

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE
-
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00012 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528															
CGU 14		WELL #:	6-C	RRCID ->	148766	COMPL. DATE	07/01/1993	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ATOKA OPERATING, INC. SOLOMON		WELL #:	1	RRCID ->	244897	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	6985 - 7476						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

WILD CAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321										
MAST-MIDDLEBROOK				WELL #:	1	RRCID ->	239893	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10874 - 10910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWLES ENERGY, INC.				084097										
JERNIGAN, IRA L.				WELL #:	1	RRCID ->	216038	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	7134	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
FLORENCE, B.A.				WELL #:	1	RRCID ->	209546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	8204 - 8212	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
WERNER-LAGRONE				WELL #:	1HS	RRCID ->	254878	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	11518	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COVEY PARK OPERATING LLC				182847										
CRAWFORD GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	245873	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON				
CYPRESS PRODUCTION, INC.				195806							
FINNEY				WELL #: 1	RRCID -> 206772	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	7398 - 74406
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	359						-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	359						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	359						-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	359						-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	359						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	359						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	359						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	359						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	359						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	359						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	359						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	359						-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
ROBERTS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 156419	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	6217 - 6231
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUDD				WELL #: 2	RRCID -> 252070	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	12570	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ENERGY PRODUCTION CORPORATION				251989							
WILLIAMS, THURMAN				WELL #: 2	RRCID -> 167347	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	9206	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162							
WORLEY, JAMES				WELL #: 1	RRCID -> 267268	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	12797	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915			CNTY: ANDERSON								
JARVIS EAST G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	257558	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	13253	PERF.	13090 - 13100			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY				314909			CNTY: ANDERSON								
PRICER, J. GU		WELL #:		6	RRCID ->	247854	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	1124	PERF.	N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SEALEY, BILLY JACK		WELL #:		2	RRCID ->	247857	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	1014	PERF.	N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARTER, KF WH GU		WELL #:		C 5	RRCID ->	247858	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	929	PERF.	N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2016 - PLUGGED 02/22/16															

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

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
INDIGO MINERALS LLC				423834										
S. GARY				WELL #: 2	RRCID -> 245694	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 10690	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265			CNTY: ANDERSON							
LOCO BAYOU A-501				WELL #: 2	RRCID -> 183659	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 8872	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'BENCO, INC.				617512			CNTY: ANDERSON							
WORLEY				WELL #: 1	RRCID -> 250322	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 14681	PERF. 12728 - 13745						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERT GRIFFIN				670439			CNTY: ANDERSON							
				WELL #: 6	RRCID -> 251575	COMPL. DATE 06/27/2009	TOTAL DEPTH 12040	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795										
JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	165914	COMPL. DATE	08/03/1995	TOTAL DEPTH	19775	PERF.	16358 - 16384	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2015 - PLUGGED 12/18/15														

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143										
DECKER, MARY GAS UNIT #1				WELL #:	2-C	RRCID ->	152192	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9752 - 9792	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANDERSON				WELL #:	7	RRCID ->	245835	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	1225	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
AUDREY GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	210781	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 3				WELL #:	4	RRCID ->	210786	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14598 - 14709	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116				N	NO RPT			-0-

JOHNSON				WELL #:	3	RRCID ->	249389	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11637	PERF.	N/A	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P.				778198										
BOURGHES CREEK FEDERAL				WELL #:	2	RRCID ->	267959	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7592 - 7624	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/21/2013														

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON					
SND OPERATING, L.L.C.				797127								
BLACKSHEAR GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 206539	COMPL. DATE 11/18/2004	TOTAL DEPTH 9175	PERF. 7426	-	7448		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEMPLE EASTEX				WELL #: 1	RRCID -> 235335	COMPL. DATE 11/09/1984	TOTAL DEPTH 17904	PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN				WELL #: 1	RRCID -> 253794	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 19000	PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976								
HARRELL GAS UNIT NO. 2				WELL #: 1	RRCID -> 246644	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 10142	-	10690		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TX LONE STAR OPERATING CO, LLC				875196								
NEW BIRMINGHAM				WELL #: 1	RRCID -> 227309	COMPL. DATE 12/04/2006	TOTAL DEPTH 13237	PERF. N/A				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON						
TX ENHANCED OIL RECOVERY CO, LLC		RIESS		875198	WELL #: 1	RRCID -> 276364	COMPL. DATE 12/26/2014	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 9324	- 9340			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		PARRISH GAS UNIT		881167	WELL #: 2	RRCID -> 184361	COMPL. DATE 08/24/1994	TOTAL DEPTH 12242	PERF. 11102	- 11123			
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HARALSON		WELL #: 1		RRCID -> 218494	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 12563	PERF. 11104	- 11124					
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VANGUARD OPERATING, LLC		FLETCHER, MAX J.		881585	WELL #: 4	RRCID -> 254993	COMPL. DATE 03/14/2006	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8298	- 8322			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.		GULLEY, MARVIN		945936	WELL #: 14	RRCID -> 190731	COMPL. DATE 02/08/1974	TOTAL DEPTH 9092	PERF. N/A				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JOHNSON, C. WALLACE, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 234883	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 11415	PERF. N/A						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
DELROSE GAS UNIT 4		WELL #:		2H	RRCID ->	254187	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	11988	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ABBEY ROAD		WELL #:		1R	RRCID ->	268325	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	13168	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPOINT)		01088 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES				
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781									
MAST, A. T.		WELL #:		2	RRCID ->	111312	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	10534	PERF. 7447 - 7453
10	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2		N	-0-	120
11	1140 N	988	-0-	-152	-0-	988	2		N	-0-	120
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-	120
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-	120
*02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-	120
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT	120

ALAZAN BAYOU (GLEN ROSE)		01105 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES				
CYPRESS OPERATING, INC.		195834									
AUGUSTINE		WELL #:		1	RRCID ->	257047	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7571 - 7575
10	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-	-0-
11	360 #	324	-0-	-36	-0-	324	2		N	-0-	-0-
12	558 #	279	-0-	-279	-0-	279	2		N	-0-	-0-
01	558 #	264	-0-	-294	-0-	264	2		N	-0-	-0-
02	522 #	79	-0-	-443	-0-	79	2		N	-0-	-0-
03	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT	-0-

ALLEN TOWN (GLEN ROSE, UPPER)		01727 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027									
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138698	COMPL. DATE	04/29/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7385 - 7427
10	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	95	1	1053	2	N	-0-
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	107	1	1270	2	N	-0-
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	108	1	1280	2	N	-0-
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	103	1	1214	2	N	-0-
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	97	1	1134	2	N	-0-
*03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	105	1	1226	2	N	-0-

BROWN C GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	253473	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7382 - 7387
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALLETOWN (GLEN ROSE, UPPER)		//CONT.//		01727 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
C6 OPERATING, L.L.C.				121212							
FENLEY				WELL #: 1	RRCID -> 015752	COMPL. DATE 06/04/1954	TOTAL DEPTH 11511	PERF. 7448	- 7478		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON				WELL #: 1	RRCID -> 015755	COMPL. DATE 10/29/1954	TOTAL DEPTH 7506	PERF. 7402	- 7418		
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-		-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-		-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHEROKEE			
MODISETT				WELL #: 1	RRCID -> 015754	COMPL. DATE 05/04/1955	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 7366	- 7373		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39

KIRKLAND				WELL #: 2	RRCID -> 139328	COMPL. DATE 12/08/1990	TOTAL DEPTH 10955	PERF. 7330	- 7350		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		2
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

ALTO (PETTIT)				02080 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHEROKEE			
HIBBARD ENERGY, LP				383757							
HARGRAVE				WELL #: 1	RRCID -> 229169	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 12250	PERF. 9983	- 10374		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOLIVER GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 236757	COMPL. DATE 06/06/2008	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9955	- 10222		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

ALTO (PETTIT)		//CONT.//		02080 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CHEROKEE				
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
YORK				WELL #:	1	RRCID ->	268227	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	9310 - 10350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2790 #	1734	-0-	-1056	-0-	1649 2	85 9	N	77			231
11		2190 #	1767	-0-	-423	-0-	1715 2	52 9	N	47	178 1		100
12		2490 R	2490	-0-	-0-	-0-	2409 2	81 9	N	74			174
01		2376 R	2376	-0-	-0-	-0-	2341 2	35 9	N	32			206
02		1856 #	1847	-0-	-9	-0-	1795 2	52 9	N	47	178 1		75
*03		2720 R	2720	-0-	-0-	-0-	2619 2	101 9	N	92			167

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: CHEROKEE				
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	235680	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9593 - 10513
10		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	74 1	2392 2	N	-0-			45
11		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	56 1	1817 2	N	-0-			45
12		2170 N	1783	-0-	-387	-0-	54 1	1729 2	N	-0-			45
01		2170 N	1750	-0-	-420	-0-	53 1	1697 2	N	-0-			45
02		1798 N	1322	-0-	-476	-0-	40 1	1282 2	N	-0-			45
03		1798 N	1471	-0-	-327	-0-	44 1	1427 2	N	-0-			45

ALTO (TRAVIS PEAK)				02080 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
BICE				WELL #:	1	RRCID ->	274176	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9782 - 9948
10		19909 X	15011	-0-	-4898	-0-	14741 2	270 9	N	245	169 1	1 8	125
11		15060 X	10847	-0-	-4213	-0-	10656 2	191 9	N	174	169 1		130
12		15562 X	9816	-0-	-5746	-0-	9672 2	144 9	N	131	181 1	1 8	79
01		15562 X	9251	-0-	-6311	-0-	9138 2	113 9	N	103	2 8		180
02		14036 X	7783	-0-	-6253	-0-	7678 2	105 9	N	95	176 1		99
03		15004 X	7727	-0-	-7277	-0-	7727 2		N	-0-			99

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040					CNTY: CHEROKEE				
PERDUE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	202867	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10213 - 10530
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

MADDIN				WELL #:	1	RRCID ->	220967	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10192 - 10606
10		1333 X	1275	-0-	-58	-0-	1275 2		N	-0-			67
11		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-			67
12		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1198 2	174 9	N	158	184 1		41
01		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-			41
02		1247 N	1072	-0-	-175	-0-	1072 2		N	-0-			41
03		1364 N	1024	-0-	-340	-0-	1024 2		N	-0-			41

PERDUE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	221841	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	10256 - 10522
10		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2		N	-0-			75
11		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		N	-0-			75
12		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1794 2	35 9	N	32			107
01		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2019 2	6 9	N	5			112
02		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1881 2	61 9	N	55			167
*03		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2102 2	33 9	N	30			197

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
HIBBARD ENERGY, LP				383757									
KEMPER				WELL #:	1	RRCID ->	072333	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	11520	PERF.10209 - 10286	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1178 N	920	-0-	-258	-0-	920 2			N	-0-		40
11		1140 N	1104	-0-	-36	-0-	1104 2			N	-0-		40
12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2			N	-0-		40
01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2			N	-0-		40
*02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2			N	-0-		40
03		1054 N	923	-0-	-131	-0-	923 2			N	-0-		40

TOLIVER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	075961	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10151 - 10340	
10		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2			N	-0-		58
11		840 N	773	-0-	-67	-0-	773 2			N	-0-		58
12		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2			N	-0-		58
01		899 N	823	-0-	-76	-0-	823 2			N	-0-		58
*02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2			N	-0-		58
03		837 N	795	-0-	-42	-0-	795 2			N	-0-		58

WILLIAMS, ALEC				WELL #:	1	RRCID ->	086846	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10222 - 10378	
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2			N	-0-		95
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2			N	-0-		95
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2			N	-0-		95
01		651 N	626	-0-	-25	-0-	626 2			N	-0-		95
*02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2			N	-0-		95
03		651 N	623	-0-	-28	-0-	623 2			N	-0-		95

PEAK ENERGY CORPORATION				WELL #:	1	RRCID ->	111889	COMPL. DATE	10/07/1983	TOTAL DEPTH	11387	PERF.10423 - 10430	
BOYD, MABLE				647135									
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				WELL #:	1	RRCID ->	194092	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10227 - 10350	
YORK				742143									
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PERDUE, T.A. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	245363	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9837 - 10932	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. 945936
 SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 067689 COMPL. DATE 07/17/1976 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 X	519	-0-	-783	-0-	15	1	504	2	N	-0-			95
11	1020 X	892	-0-	-128	-0-	26	1	866	2	N	-0-			95
12	775 X	472	-0-	-303	-0-	14	1	458	2	N	-0-			95
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			95
02	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			95
03	930 X	33	-0-	-897	-0-	1	1	32	2	N	-0-			95

SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123453 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9862 - 10513

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

DAVIS, ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 216634 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10224 - 10472

10	1953 N	1763	-0-	-190	-0-	1763	2			N	-0-			80
11	1380 N	40	-0-	-1340	-0-	40	2			N	-0-			80
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			80
01	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			80
02	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2723	2	1	9	N	1	8		80
*03	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-			80

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 229442 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 10774

10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	56	1	1224	2	N	5			182
11	1350 N	1299	-0-	-51	-0-	57	1	1242	2	N	-0-			182
12	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	52	1	1137	2	N	-0-			182
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	59	1	1280	2	N	-0-			182
02	1247 N	1059	-0-	-188	-0-	47	1	1012	2	N	-0-			182
03	1178 N	963	-0-	-215	-0-	42	1	921	2	N	-0-			182

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 232695 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10478 - 10874

10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	85	1	1858	2	N	-0-			140
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	83	1	1809	2	N	-0-			140
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	80	1	1728	2	N	-0-			140
01	1953 N	1924	-0-	-29	-0-	85	1	1839	2	N	-0-			140
02	1827 N	1744	-0-	-83	-0-	77	1	1667	2	N	-0-			140
03	1798 N	1640	-0-	-158	-0-	72	1	1568	2	N	-0-			140

ROSE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 233638 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10607 - 10670

10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	53	1	1160	2	N	-0-			125
11	1020 N	948	-0-	-72	-0-	42	1	906	2	N	-0-			125
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	54	1	1184	2	N	-0-			125
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	63	1	1359	2	N	-0-			125
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	52	1	1121	2	N	-0-			125
*03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	51	1	1107	2	N	-0-			125

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 02080 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SESSIONS	GAS UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	253913	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10404 - 11920
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3162 X	2799	-0-	-363	-0-	123 1	2676 2	N	-0-
11		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	133 1	2887 2	N	-0-
12		2976 X	2941	-0-	-35	-0-	129 1	2812 2	N	-0-
01		2976 X	2932	-0-	-44	-0-	129 1	2803 2	N	-0-
02		2929 X	2629	-0-	-300	-0-	116 1	2513 2	N	-0-
03		3131 X	2712	-0-	-419	-0-	119 1	2593 2	N	-0-

ANGIE (JAMES LIME)		02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555								
SHERMAN A		WELL #:	1H	RRCID ->	242003	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6935	PERF. 7742 - 11725
10		744 N	684	-0-	-60	-0-	684 2		N	-0-
11		840 N	558	-0-	-282	-0-	39 1	519 2	N	-0-
12		871 N	871	-0-	-0-	-0-	82 1	789 2	N	-0-
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	113 1	650 2	N	-0-
02		826 N	826	-0-	-0-	-0-	182 1	644 2	N	-0-
03		868 N	675	-0-	-193	-0-	52 1	623 2	N	-0-

HILTON B		WELL #:	1H	RRCID ->	242968	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	12472	PERF. 7785 - 12400
10		868 N	679	-0-	-189	-0-	679 2		N	-0-
11		990 N	876	-0-	-114	-0-	92 1	784 2	N	-0-
12		867 N	867	-0-	-0-	-0-	95 1	772 2	N	-0-
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	285 1	775 2	N	-0-
02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	264 1	698 2	N	-0-
*03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	190 1	775 2	N	-0-

SINGSON-STEWART		WELL #:	1H	RRCID ->	245570	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 7705 - 11187
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		435 N	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-
*03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	168 1	253 2	N	-0-

HILTON A		WELL #:	1H	RRCID ->	245578	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7029	PERF. 7750 - 11131
10		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	74 1	893 2	N	-0-
12		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	82 1	1041 2	N	-0-
01		1488 N	1389	-0-	-99	-0-	192 1	1197 2	N	-0-
02		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	231 1	1036 2	N	-0-
03		1116 N	910	-0-	-206	-0-	102 1	777 2	N	28
							31	9		

HARRIS, L.M. JR.		WELL #:	1H	RRCID ->	245822	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6468	PERF. 6715 - 10767
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
KENNEDY TRUST-HUGHES		WELL #:		1H	RRCID ->	247186	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	7336 - 11685			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	303	-0-	303	561	10	1	293	2	N	-0-			-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700											
SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	235965	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	7705 - 11369			
10	4278	X	3771	-0-	-507	-0-	291	1	3480	2	Y	-0-			55
11	3840	X	3356	-0-	-484	-0-	268	1	3088	2	Y	-0-			55
12	3968	X	3537	-0-	-431	-0-	290	1	3247	2	Y	-0-			55
01	3813	X	3517	-0-	-296	-0-	293	1	3224	2	Y	-0-			55
02	3538	X	3300	-0-	-238	-0-	277	1	3023	2	Y	-0-			55
03	3782	X	3570	-0-	-212	-0-	302	1	3268	2	Y	-0-			55

VON GOETZ, KATHERINE		WELL #:		1H	RRCID ->	242702	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8229 - 13396			
10	5208	X	4222	-0-	-986	-0-	1261	1	2961	2	Y	-0-			27
11	4830	X	4244	-0-	-586	-0-	1413	1	2831	2	Y	-0-			27
12	5115	X	4513	-0-	-602	-0-	1789	1	2724	2	Y	-0-			27
01	5115	X	4271	-0-	-844	-0-	1817	1	2454	2	Y	-0-			27
02	4785	X	4158	-0-	-627	-0-	1709	1	2449	2	Y	-0-			27
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT			27

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES		WELL #:		1H	RRCID ->	243341	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	8259 - 12659			
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30

OGLESBEE, JOHN		WELL #:		1H	RRCID ->	244716	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	8080 - 14800			
10	10323	X	9349	-0-	-974	-0-	2792	1	6557	2	N	-0-			187
11	9570	X	6825	-0-	-2745	-0-	2272	1	4553	2	N	-0-			187
12	10075	X	179	-0-	-9896	-0-	71	1	108	2	N	-0-			187
01	10075	X	5	-0-	-10070	-0-	2	1	3	2	N	-0-			187
02	9425	X	3	-0-	-9422	-0-	1	1	2	2	N	-0-			187
03	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT			187

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES		WELL #:		2H	RRCID ->	245604	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	8449 - 14166			
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	1541	1	3620	2	Y	-0-			55
11	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	741	1	1486	2	Y	-0-			55
12	1767	X	1614	-0-	-153	-0-	640	1	974	2	Y	-0-			55
01	4836	X	264	-0-	-4572	-0-	112	1	152	2	Y	-0-			55
02	4814	X	910	-0-	-3904	-0-	374	1	536	2	Y	-0-			55
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT			55

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 2H RRCID -> 247217 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8145 - 12199												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		4216 X	3502	-0-	-714	-0-	1046 1	2456 2	Y	-0-		-0-
11		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	1355 1	2717 2	Y	-0-		-0-
12		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	1626 1	2475 2	Y	-0-		-0-
01		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	1735 1	2343 2	Y	-0-		-0-
02		3944 X	3832	-0-	-112	-0-	1575 1	2257 2	Y	-0-		-0-
03		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248337 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7692 - 12604												
10		10664 X	10626	-0-	-38	-0-	785 1	9841 2	N	-0-		83
11		11400 X	8488	-0-	-2912	-0-	712 1	7776 2	N	-0-		83
12		11780 X	9431	-0-	-2349	-0-	703 1	8728 2	N	-0-		83
01		11780 X	10089	-0-	-1691	-0-	748 1	9341 2	N	-0-		83
02		10382 X	7693	-0-	-2689	-0-	600 1	7093 2	N	-0-		83
03		10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-			N	NO RPT		83

DAVIS, JEFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249062 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7979 - 13757												
10		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	359 1	3510 2	N	-0-		54
11		3840 X	3810	-0-	-30	-0-	350 1	3460 2	N	-0-		54
12		3968 X	3926	-0-	-42	-0-	410 1	3465 2	N	46		100
							51 9					
01		3968 X	3702	-0-	-266	-0-	373 1	3325 2	N	4		104
							4 9					
02		3683 X	3624	-0-	-59	-0-	385 1	3239 2	N	-0-		104
03		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT		104

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249185 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8105 - 12367												
10		383 X	-0-	-0-	-383	-0-			Y	-0-		44
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		44

WYNN, LELIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249839 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727												
10		3627 X	3117	-0-	-510	-0-	289 1	2828 2	Y	-0-		37
11		3510 X	3368	-0-	-142	-0-	310 1	3058 2	Y	-0-		37
12		3627 X	2753	-0-	-874	-0-	291 1	2460 2	Y	2		39
							2 9					
01		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	494 1	4409 2	Y	3		42
							3 9					
02		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	520 1	4368 2	Y	3		45
							3 9					
03		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT		45

WYNN, LELIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251769 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7902 - 13301												
10		5332 X	4613	-0-	-719	-0-	428 1	4185 2	Y	-0-		23
11		4980 X	4298	-0-	-682	-0-	395 1	3903 2	Y	-0-		23
12		4867 X	4779	-0-	-88	-0-	505 1	4274 2	Y	-0-		23
01		4867 X	4619	-0-	-248	-0-	466 1	4153 2	Y	-0-		23
02		4466 X	4364	-0-	-102	-0-	464 1	3900 2	Y	-0-		23
03		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT		23

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251973 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8153 - 12961													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5270 X	4845	-0-	-425	-0-	1447	1	3398	2	Y	-0-		96
11	5130 X	4816	-0-	-314	-0-	1603	1	3213	2	Y	-0-		96
12	5363 X	5230	-0-	-133	-0-	2073	1	3157	2	Y	-0-		96
01	5363 X	4877	-0-	-486	-0-	2075	1	2802	2	Y	-0-		96
02	5017 X	4562	-0-	-455	-0-	1875	1	2687	2	Y	-0-		96
03	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT		96

WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253447 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8404 - 11839													
10	5828 X	5431	-0-	-397	-0-	504	1	4927	2	N	-0-		49
11	5580 X	5134	-0-	-446	-0-	472	1	4662	2	N	-0-		49
12	5487 X	5289	-0-	-198	-0-	559	1	4730	2	N	-0-		49
01	5487 X	5030	-0-	-457	-0-	507	1	4523	2	N	-0-		49
02	5075 X	4864	-0-	-211	-0-	517	1	4347	2	N	-0-		49
03	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT		49

GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256152 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7784 - 11585													
10	7936 X	6862	-0-	-1074	-0-	637	1	6225	2	N	-0-		122
11	7680 X	6379	-0-	-1301	-0-	587	1	5792	2	N	-0-		122
12	6851 X	6486	-0-	-365	-0-	686	1	5800	2	N	-0-		122
01	6851 X	6102	-0-	-749	-0-	615	1	5487	2	N	-0-		122
02	6409 X	5804	-0-	-605	-0-	617	1	5187	2	N	-0-		122
03	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT		122

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258160 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8099 - 12364													
10	4092 X	3587	-0-	-505	-0-	865	1	2722	2	N	-0-		103
11	4080 X	2950	-0-	-1130	-0-	709	1	2241	2	N	-0-		103
12	4216 X	3243	-0-	-973	-0-	849	1	2372	2	N	20		123
01	4216 X	3390	-0-	-826	-0-	867	1	2523	2	N	-0-		123
02	3654 X	2732	-0-	-922	-0-	729	1	2003	2	N	-0-		123
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT		123

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258510 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8058 - 12327													
10	3472 X	2968	-0-	-504	-0-	716	1	2252	2	N	-0-		228
11	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	821	1	2594	2	N	-0-		228
12	3224 X	2779	-0-	-445	-0-	732	1	2047	2	N	-0-		228
01	3224 X	2795	-0-	-429	-0-	714	1	2081	2	N	-0-		228
02	3306 X	2619	-0-	-687	-0-	699	1	1920	2	N	-0-		228
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT		228

POLK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260793 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7885 - 10832													
10	5332 X	5163	-0-	-169	-0-	479	1	4684	2	N	-0-		148
11	4980 X	4843	-0-	-137	-0-	445	1	4390	2	N	7		155
12	5115 X	4929	-0-	-186	-0-	521	1	4408	2	N	-0-		155
01	5177 X	4713	-0-	-464	-0-	475	1	4238	2	N	-0-		155
02	4843 X	4460	-0-	-383	-0-	474	1	3986	2	N	-0-		155
03	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT		155

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SKILLERN, K GU WELL #: 2H RRCID -> 260836 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8221 - 13562														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	480	1	2686	2	N	208	324	1	85
						229	9							
11	3300 X	2942	-0-	-358	-0-	564	1	2245	2	N	121			206
						133	9							
12	3441 X	2402	-0-	-1039	-0-	637	1	1649	2	N	105	174	1	137
						116	9							
01	3441 X	3166	-0-	-275	-0-	557	1	2449	2	N	145	192	1	90
						160	9							
02	3219 X	3079	-0-	-140	-0-	640	1	2176	2	N	239	199	1	130
						263	9							
03	3410 X	3226	-0-	-184	-0-	857	1	2214	2	N	141	191	1	80
						155	9							

SUBLETT, J GU WELL #: 2H RRCID -> 263833 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8486 - 12772														
10	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	1230	1	9605	2	N	315	382	1	210
						347	9							
11	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	1195	1	8502	2	N	313	192	1	331
						344	9							
12	9796 X	8673	-0-	-1123	-0-	1159	1	7228	2	N	260	399	1	192
						286	9							
01	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	1210	1	9335	2	N	295	388	1	99
						325	9							
02	9164 X	7638	-0-	-1526	-0-	1145	1	6167	2	N	296	193	1	202
						326	9							
03	9796 X	7836	-0-	-1960	-0-	1212	1	6317	2	N	279	376	1	105
						307	9							

KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126														
10	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	1945	1	6643	2	N	366	192	1	359
						403	9							
11	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	1937	1	6109	2	N	359	574	1	144
						395	9							
12	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	1899	1	6189	2	N	350	383	1	111
						385	9							
01	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	1980	1	5993	2	N	395	195	1	311
						435	9							
02	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	1858	1	5605	2	N	348	569	1	90
						383	9							
*03	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	1977	1	5502	2	N	356	189	1	257
						392	9							

SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 7986														
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	55	1	305	2	N	206	194	1	62
						227	9							
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	63	1	253	2	N	182	187	1	57
						200	9							
12	310 N	187	-0-	-123	-0-	33	1	85	2	N	63	93	1	27
						69	9							
01	589 N	255	-0-	-334	-0-	24	1	104	2	N	115			142
						127	9							
02	493 N	296	-0-	-197	-0-	48	1	165	2	N	75	207	1	10
						83	9							
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	55	1	144	2	N	69			79
						76	9							

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266783 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8460 - 15152														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	9114 X	7060	-0-	-2054	-0-	6542	2	518	9	N	471	379	1	391
11	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	9226	2	965	9	N	877	961	1	307
12	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	9087	2	721	9	N	655	789	1	173
01	8432 X	7434	-0-	-998	-0-	6893	2	541	9	N	492	363	1	302
02	8526 X	7037	-0-	-1489	-0-	6510	2	527	9	N	479	565	1	216
03	9114 X	7398	-0-	-1716	-0-	6779	2	619	9	N	563	561	1	218

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267467 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8284 - 12391														
10	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	1240	1	6843	2	N	359	570	1	258
						395	9							
11	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	1147	1	6291	2	N	131	194	1	195
						144	9							
12	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	1032	1	5764	2	N	252			447
						277	9							
01	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	1118	1	5950	2	N	291	379	1	359
						320	9							
02	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	1086	1	5548	2	N	162	397	1	124
						178	9							
*03	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	1185	1	5938	2	N	285	189	1	220
						314	9							

SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492														
10	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	1245	1	6972	2	N	430	243	1	346
						473	9							
11	6600 X	6182	-0-	-418	-0-	1173	1	4665	2	N	313	383	1	276
						344	9							
12	7781 X	4380	-0-	-3401	-0-	1190	1	3077	2	N	103	139	1	240
						113	9							
01	7967 X	6907	-0-	-1060	-0-	1199	1	5275	2	N	394	361	1	273
						433	9							
02	7453 X	4791	-0-	-2662	-0-	1052	1	3578	2	N	146	199	1	220
						161	9							
03	7967 X	3238	-0-	-4729	-0-	883	1	2282	2	N	66			286
						73	9							

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752														
10	10695 X	9366	-0-	-1329	-0-	8959	2	407	9	N	370	375	1	290
11	9840 X	6992	-0-	-2848	-0-	6807	2	185	9	N	168	193	1	265
12	10168 X	6104	-0-	-4064	-0-	5892	2	212	9	N	193	198	1	260
01	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	9564	2	616	9	N	560	580	1	240
02	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	1160	1	8570	2	N	395	395	1	240
						435	9							
*03	10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	1240	1	8583	2	N	377	382	1	235
						415	9							

KARDELL, S. GU WELL #: 4H RRCID -> 267801 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 12148														
10	3565 X	3498	-0-	-67	-0-	3257	2	241	9	N	219	190	1	322
11	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4497	2	290	9	N	264	383	1	203
12	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4318	2	254	9	N	231	196	1	238
01	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	3901	2	223	9	N	203	194	1	247
*02	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3712	2	218	9	N	198	370	1	75
*03	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3658	2	176	9	N	160			235

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
WILLIAMS-CHUMLEY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	267808	COMPL. DATE	01/26/2013	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8406 - 12961		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE			(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
10	11470 X	8501	-0-	-2969	-0-	1156	1	7095	2	N	227	574	1	206
11	10350 X	7683	-0-	-2667	-0-	1105	1	6328	2	N	227	192	1	241
12	10695 X	8217	-0-	-2478	-0-	1220	1	6643	2	N	322	200	1	363
01	10695 X	7860	-0-	-2835	-0-	1240	1	6348	2	N	247	364	1	246
02	8758 X	7323	-0-	-1435	-0-	1107	1	5897	2	N	290	390	1	146
03	8494 X	8045	-0-	-449	-0-	1240	1	6538	2	N	243	189	1	200
						250	9							
						250	9							
						250	9							
						354	9							
						272	9							
						319	9							
						267	9							

LYONS GU		WELL #:		1H	RRCID ->	267917	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	8252 - 12677		
10	7905 X	7623	-0-	-282	-0-	1162	1	6226	2	N	214	182	1	125
11	7620 X	6083	-0-	-1537	-0-	1073	1	4786	2	N	204	197	1	132
12	8215 X	7124	-0-	-1091	-0-	1092	1	5657	2	N	341	196	1	277
01	8215 X	6382	-0-	-1833	-0-	1173	1	4991	2	N	198	385	1	90
02	7482 X	6171	-0-	-1311	-0-	1140	1	4783	2	N	225			315
03	7626 X	6396	-0-	-1230	-0-	1228	1	4947	2	N	201	390	1	126
						221	9							

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		WELL #:		2	RRCID ->	198125	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	189140	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7740 - 12717		
10	3472 X	3246	-0-	-226	-0-	146	1	3093	2	N	6			28
11	3210 X	2998	-0-	-212	-0-	135	1	2861	2	N	2			30
12	3317 X	2996	-0-	-321	-0-	135	1	2861	2	N	-0-			30
01	3255 X	3161	-0-	-94	-0-	142	1	3019	2	N	-0-			30
02	3045 X	2737	-0-	-308	-0-	122	1	2613	2	N	2			32
03	3255 X	2791	-0-	-464	-0-	124	1	2664	2	N	3			35
						7	9							
						2	9							
						2	9							
						2	9							
						3	9							

BOGGY CREEK 1044		WELL #:		1H	RRCID ->	201682	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	8210 - 11141		
10	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	88	1	1598	2	N	-0-			87
11	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	72	1	1312	2	N	-0-			87
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	64	1	1165	2	N	-0-			87
01	1674 N	612	-0-	-1062	-0-	32	1	580	2	N	-0-			87
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	N	-0-			87
*03	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	159	1	2893	2	N	-0-			87

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
 BRADSHAW-MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 097469 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7018 - 7110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
02	145 N	110	-0-	-35	-0-	110 2		N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
 BLACK STONE WHITE ROCK WELL #: C 1SN RRCID -> 264942 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8639 - 12716

10	651 N	314	-0-	-337	-0-	313 2	1 9	N	1	1 8		100
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	74 2	3 9	N	3			103
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			103
01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2114 2	39 9	N	35			138
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	723 2	47 9	N	43			181
03	186 N	141	-0-	-45	-0-	128 2	13 9	N	12	4 8		189

BLACK STONE SINCLAIR A-399 WELL #: 1H RRCID -> 267376 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9555 - 13686

10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	1			163
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 2	3 9	N	3			166
12	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2		N	-0-			166
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			166
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-			166
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 2	6 9	N	5			171

BLACK STONE COLWELL A-8 WELL #: 1 RRCID -> 268336 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8989 - 14999

10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	3			113
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	3			116
12	2976 X	1523	-0-	-1453	-0-	1501 2	22 9	N	20			136
01	2976 X	2146	-0-	-830	-0-	2129 2	17 9	N	15			151
02	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1786 2	23 9	N	21	9 8		163
*03	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1998 2	58 9	N	53	25 8		191

BLACK STONE MCMAHON A-28 WELL #: 1 RRCID -> 270491 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8915 - 15060

10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	860 2	231 9	Y	210	232 1	6 8	247
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	915 2	200 9	Y	182	200 1	16 8	213
12	1581 N	976	-0-	-605	-0-	802 2	174 9	Y	158	81 1	12 8	278
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1139 2	277 9	Y	252	282 1	20 8	228
02	1073 N	296	-0-	-777	-0-	101 2	195 9	Y	177	120 1	22 8	263
03	961 N	808	-0-	-153	-0-	574 2	234 9	Y	213	214 1		262

BLACK STONE MCMAHON B-28 WELL #: 1H RRCID -> 276729 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 9550 - 13435

10	1426 X	776	-0-	-650	-0-	621 2	155 9	Y	141	141 1		-0-
11	1380 X	739	-0-	-641	-0-	535 2	204 9	Y	185	185 1		-0-
12	1333 X	430	-0-	-903	-0-	307 2	123 9	Y	112	112 1		-0-
01	1333 X	506	-0-	-827	-0-	382 2	124 9	Y	113	113 1		-0-
02	725 N	236	-0-	-489	-0-	153 2	83 9	Y	75	75 1		-0-
03	434 N	262	-0-	-172	-0-	53 2	209 9	Y	190	172 1	18 8	-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY		
KJ ENERGY, LLC				469901								
SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #:		1 C	RRCID ->	229137	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	7090 - 7210
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10 1	117 2	N	-0-			16
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12 1	143 2	N	-0-			16
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16 1	181 2	N	-0-			16
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16 1	177 2	N	-0-			16
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	45 1	494 2	N	-0-			16
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

TIMBERSTAR		WELL #:		2	RRCID ->	231174	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7831 - 11550
10	4278 X	4108	-0-	-170	-0-	317 1	3791 2	Y	-0-			85
11	4140 X	3933	-0-	-207	-0-	314 1	3619 2	Y	-0-			85
12	4247 X	4008	-0-	-239	-0-	329 1	3679 2	Y	-0-			85
01	4154 X	3863	-0-	-291	-0-	322 1	3541 2	Y	-0-			85
02	3886 X	3545	-0-	-341	-0-	297 1	3248 2	Y	-0-			85
03	4123 X	3694	-0-	-429	-0-	312 1	3382 2	Y	-0-			85

TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #:		1	RRCID ->	232171	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	8100 - 13185
10	4960 X	4270	-0-	-690	-0-	329 1	3941 2	Y	-0-			59
11	4530 X	3951	-0-	-579	-0-	316 1	3635 2	Y	-0-			59
12	4464 X	4166	-0-	-298	-0-	342 1	3824 2	Y	-0-			59
01	4309 X	3506	-0-	-803	-0-	292 1	3214 2	Y	-0-			59
02	4002 X	3780	-0-	-222	-0-	315 1	3437 2	Y	25			84
03	4278 X	3678	-0-	-600	-0-	28 9	311 1	Y	-0-			84

TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #:		1	RRCID ->	232244	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	8136 - 12428
10	5177 X	4820	-0-	-357	-0-	372 1	4448 2	N	-0-			191
11	5190 X	4575	-0-	-615	-0-	366 1	4209 2	N	-0-			191
12	5363 X	4720	-0-	-643	-0-	388 1	4332 2	N	-0-			191
01	5363 X	4844	-0-	-519	-0-	404 1	4440 2	N	-0-			191
02	4727 X	4372	-0-	-355	-0-	367 1	4004 2	N	1			192
03	4805 X	4670	-0-	-135	-0-	1 9	395 1	N	-0-			192

TIMBERSTAR-WORSHAM		WELL #:		1	RRCID ->	232268	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	7105	PERF.	7764 - 11781
10	5642 X	5201	-0-	-441	-0-	401 1	4794 2	Y	5			52
11	5280 X	4934	-0-	-346	-0-	6 9	394 1	Y	-0-			52
12	5332 X	5115	-0-	-217	-0-	420 1	4695 2	Y	-0-			52
01	5301 X	4824	-0-	-477	-0-	402 1	4422 2	Y	-0-			52
02	4959 X	4637	-0-	-322	-0-	389 1	4248 2	Y	-0-			52
03	5208 X	4821	-0-	-387	-0-	407 1	4414 2	Y	-0-			52

TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #:		2	RRCID ->	232423	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7138	PERF.	7778 - 12561
10	6727 X	6382	-0-	-345	-0-	492 1	5890 2	N	-0-			83
11	6510 X	6165	-0-	-345	-0-	493 1	5672 2	N	-0-			83
12	6572 X	6298	-0-	-274	-0-	517 1	5781 2	N	-0-			83
01	6572 X	6191	-0-	-381	-0-	516 1	5675 2	N	-0-			83
02	6148 X	5700	-0-	-448	-0-	478 1	5222 2	N	-0-			83
03	6386 X	5359	-0-	-1027	-0-	453 1	4906 2	N	-0-			83

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901									
TIMBERSTAR-WORSHAM		WELL #: 2		RRCID -> 233682		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 12100		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	5301 X	4514	-0-	-787	-0-	348 1	4158 2	Y	7		49
11	4440 X	4081	-0-	-359	-0-	326 1	3755 2	Y	-0-		49
12	4650 X	4374	-0-	-276	-0-	359 1	4015 2	Y	-0-		49
01	4650 X	4007	-0-	-643	-0-	334 1	3673 2	Y	-0-		49
02	4350 X	4064	-0-	-286	-0-	341 1	3723 2	Y	-0-		49
03	4526 X	3823	-0-	-703	-0-	323 1	3500 2	Y	-0-		49

TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #: 1		RRCID -> 233765		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000		
10	4805 X	4395	-0-	-410	-0-	339 1	4056 2	Y	-0-		30
11	4170 X	4152	-0-	-18	-0-	331 1	3814 2	Y	6		36
12	4371 X	4251	-0-	-120	-0-	349 1	3902 2	Y	-0-		36
01	4402 X	4203	-0-	-199	-0-	351 1	3852 2	Y	-0-		36
02	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	347 1	3792 2	Y	-0-		36
03	4402 X	4149	-0-	-253	-0-	351 1	3798 2	Y	-0-		36

TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #: 2		RRCID -> 234711		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215		
10	4340 X	3824	-0-	-516	-0-	294 1	3521 2	Y	8		10
11	3900 X	3656	-0-	-244	-0-	292 1	3364 2	Y	-0-		10
12	4030 X	3620	-0-	-410	-0-	297 1	3323 2	Y	-0-		10
01	4030 X	3665	-0-	-365	-0-	306 1	3359 2	Y	-0-		10
02	3567 X	3520	-0-	-47	-0-	295 1	3225 2	Y	-0-		10
03	3813 X	3809	-0-	-4	-0-	322 1	3487 2	Y	-0-		10

SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 3		RRCID -> 234781		COMPL. DATE 01/29/2008			TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 11734		
10	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	419 1	5013 2	Y	-0-		12
11	4980 X	4882	-0-	-98	-0-	390 1	4492 2	Y	-0-		12
12	5146 X	5111	-0-	-35	-0-	420 1	4691 2	Y	-0-		12
01	5425 X	4847	-0-	-578	-0-	404 1	4443 2	Y	-0-		12
02	5075 X	4470	-0-	-605	-0-	375 1	4095 2	Y	-0-		12
03	5425 X	4940	-0-	-485	-0-	417 1	4523 2	Y	-0-		12

TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #: 2		RRCID -> 234792		COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 13699		
10	5518 X	5221	-0-	-297	-0-	403 1	4818 2	Y	-0-		123
11	6150 X	5119	-0-	-1031	-0-	409 1	4710 2	Y	-0-		123
12	6355 X	5125	-0-	-1230	-0-	421 1	4704 2	Y	-0-		123
01	6355 X	5586	-0-	-769	-0-	466 1	5120 2	Y	-0-		123
02	4988 X	4983	-0-	-5	-0-	418 1	4565 2	Y	-0-		123
*03	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	452 1	4895 2	Y	-0-		123

SUSTAINABLE FOREST LLC		WELL #: 4		RRCID -> 236181		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501		
10	4867 X	4511	-0-	-356	-0-	348 1	4163 2	Y	-0-		11
11	4440 X	4178	-0-	-262	-0-	334 1	3844 2	Y	-0-		11
12	4588 X	4345	-0-	-243	-0-	357 1	3988 2	Y	-0-		11
01	4526 X	4123	-0-	-403	-0-	344 1	3779 2	Y	-0-		11
02	4234 X	3873	-0-	-361	-0-	325 1	3548 2	Y	-0-		11
03	4526 X	4243	-0-	-283	-0-	358 1	3876 2	Y	8		19

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 1 RRCID -> 236535 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 8483 - 12692

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 237027 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 11800

10		3782 X	3747	-0-	-35	-0-	289	1	3458	2	N	-0-					165
11		3750 X	3511	-0-	-239	-0-	281	1	3230	2	N	-0-					165
12		3937 X	3571	-0-	-366	-0-	293	1	3278	2	N	-0-					165
01		3937 X	3522	-0-	-415	-0-	294	1	3228	2	N	-0-					165
02		3683 X	3251	-0-	-432	-0-	273	1	2978	2	N	-0-					165
03		3751 X	3068	-0-	-683	-0-	259	1	2809	2	N	-0-					165

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 237029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7602 - 13016

10		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	429	1	5126	2	Y	-0-					187
11		5250 X	5126	-0-	-124	-0-	410	1	4716	2	Y	-0-					187
12		5580 X	4489	-0-	-1091	-0-	369	1	4120	2	Y	-0-					187
01		5580 X	4593	-0-	-987	-0-	383	1	4210	2	Y	-0-					187
02		5220 X	4488	-0-	-732	-0-	377	1	4111	2	Y	-0-					187
03		5549 X	4730	-0-	-819	-0-	400	1	4330	2	Y	-0-					187

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 237031 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7819 - 12903

10		7471 X	7063	-0-	-408	-0-	545	1	6518	2	Y	-0-					105
11		7110 X	6588	-0-	-522	-0-	527	1	6061	2	Y	-0-					105
12		7130 X	6933	-0-	-197	-0-	569	1	6364	2	Y	-0-					105
01		7130 X	6641	-0-	-489	-0-	554	1	6087	2	Y	-0-					105
02		6612 X	6198	-0-	-414	-0-	520	1	5678	2	Y	-0-					105
03		7068 X	6674	-0-	-394	-0-	564	1	6110	2	Y	-0-					105

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 2 RRCID -> 237970 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 12251

10		4278 X	3940	-0-	-338	-0-	304	1	3636	2	Y	-0-					27
11		4020 X	3486	-0-	-534	-0-	279	1	3207	2	Y	-0-					27
12		4154 X	4092	-0-	-62	-0-	336	1	3756	2	Y	-0-					27
01		3937 X	3738	-0-	-199	-0-	312	1	3426	2	Y	-0-					27
02		3683 X	3461	-0-	-222	-0-	290	1	3171	2	Y	-0-					27
03		4092 X	2192	-0-	-1900	-0-	185	1	2007	2	Y	-0-					27

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 1 RRCID -> 238220 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 12050

10		6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
11		6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
12		6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

10		2108 X	1919	-0-	-189	-0-	67	1	1852	2	Y	-0-					8
11		2040 X	2028	-0-	-12	-0-	51	1	1977	2	Y	-0-					8
12		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	54	1	2085	2	Y	-0-					8
01		2108 X	2070	-0-	-38	-0-	53	1	2017	2	Y	-0-					8
02		1972 X	1433	-0-	-539	-0-	50	1	1383	2	Y	-0-					8
03		2139 X	1975	-0-	-164	-0-	56	1	1919	2	Y	-0-					8

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901										
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 3		RRCID -> 239118		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 7238		PERF. 7544 - 11901		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4092 X	3142	-0-	-950	-0-	242	1	2900	2	Y	-0-	142
11	3960 X	3046	-0-	-914	-0-	243	1	2803	2	Y	-0-	142
12	3348 X	2314	-0-	-1034	-0-	190	1	2124	2	Y	-0-	142
01	3131 X	2791	-0-	-340	-0-	233	1	2558	2	Y	-0-	142
02	2958 X	1289	-0-	-1669	-0-	108	1	1181	2	Y	-0-	142
*03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	317	1	3430	2	Y	-0-	142

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593		WELL #: 2		RRCID -> 239119		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 7234		PERF. 7679 - 13663		
10	3410 X	3151	-0-	-259	-0-	977	1	2174	2	N	-0-	267
11	3300 X	2730	-0-	-570	-0-	945	1	1785	2	N	-0-	267
12	3410 X	2452	-0-	-958	-0-	977	1	1475	2	N	-0-	267
01	3162 X	3111	-0-	-51	-0-	977	1	2134	2	N	-0-	267
02	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	914	1	2160	2	N	-0-	267
*03	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	977	1	2313	2	N	-0-	267

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 4		RRCID -> 239126		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 7273		PERF. 7659 - 11600		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
03	14B2 EXT	34	-0-	34	-0-	34	3	31	2	Y	-0-	1

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 4		RRCID -> 239130		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 7255		PERF. 7571 - 11880		
10	2201 X	1946	-0-	-255	-0-	68	1	1878	2	Y	-0-	116
11	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	54	1	2115	2	Y	-0-	116
12	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	57	1	2176	2	Y	-0-	116
01	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	58	1	2196	2	Y	-0-	116
02	2088 X	1584	-0-	-504	-0-	55	1	1529	2	Y	-0-	116
03	2232 X	1872	-0-	-360	-0-	53	1	1819	2	Y	-0-	116

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 1		RRCID -> 239221		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 7278		PERF. 7683 - 11700		
10	3317 X	3316	-0-	-1	-0-	256	1	3060	2	Y	-0-	50
11	3120 X	2906	-0-	-214	-0-	232	1	2674	2	Y	-0-	50
12	3224 X	3004	-0-	-220	-0-	247	1	2757	2	Y	-0-	50
01	3317 X	2970	-0-	-347	-0-	248	1	2722	2	Y	-0-	50
02	3103 X	2065	-0-	-1038	-0-	173	1	1892	2	Y	-0-	50
03	3317 X	1709	-0-	-1608	-0-	144	1	1565	2	Y	-0-	50

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 3		RRCID -> 239816		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 7214		PERF. 7650 - 12251		
10	775 N	465	-0-	-310	-0-	16	1	449	2	Y	-0-	76
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	15	1	580	2	Y	-0-	76
12	620 N	524	-0-	-96	-0-	13	1	511	2	Y	-0-	76
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	469	2	Y	-0-	76
02	580 N	320	-0-	-260	-0-	11	1	309	2	Y	-0-	76
03	527 N	492	-0-	-35	-0-	14	1	478	2	Y	-0-	76

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
KJ ENERGY, LLC			//CONT.// 469901									
FORBUS-MCKINNEY			WELL #: 2		RRCID -> 242312			COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7879 - 12150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		3782 X	3348	-0-	-434	-0-	258 1	3090 2	Y	-0-		70
11		3450 X	3182	-0-	-268	-0-	254 1	2928 2	Y	-0-		70
12		3534 X	3318	-0-	-216	-0-	272 1	3046 2	Y	-0-		70
01		3348 X	3192	-0-	-156	-0-	266 1	2926 2	Y	-0-		70
02		3132 X	2969	-0-	-163	-0-	248 1	2711 2	Y	9	61 0	18
							10 9					
03		3348 X	3191	-0-	-157	-0-	270 1	2921 2	Y	-0-		18

FORBUS-MCKINNEY			WELL #: 3		RRCID -> 242405			COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7479 - 11750	
10		3658 X	3555	-0-	-103	-0-	274 1	3281 2	Y	-0-		142
11		3540 X	3324	-0-	-216	-0-	266 1	3058 2	Y	-0-		142
12		3658 X	3370	-0-	-288	-0-	277 1	3093 2	Y	-0-		142
01		3627 X	3220	-0-	-407	-0-	269 1	2951 2	Y	-0-		142
02		3393 X	2991	-0-	-402	-0-	251 1	2740 2	Y	-0-	124 0	18
03		3565 X	3270	-0-	-295	-0-	276 1	2994 2	Y	-0-		18

FORBUS-MCKINNEY			WELL #: 1		RRCID -> 242406			COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 12551	
10		5363 X	5060	-0-	-303	-0-	390 1	4670 2	N	-0-		176
11		5040 X	4666	-0-	-374	-0-	373 1	4293 2	N	-0-		176
12		5053 X	4413	-0-	-640	-0-	362 1	4051 2	N	-0-		176
01		5053 X	4606	-0-	-447	-0-	384 1	4222 2	N	-0-		176
02		4727 X	4144	-0-	-583	-0-	348 1	3796 2	N	-0-		176
03		5053 X	4592	-0-	-461	-0-	388 1	4204 2	N	-0-		176

TIMBERSTAR			WELL #: 3		RRCID -> 243279			COMPL. DATE 09/29/2008			TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7633 - 11850	
10		4154 X	3215	-0-	-939	-0-	248 1	2967 2	N	-0-		57
11		3900 X	3083	-0-	-817	-0-	246 1	2837 2	N	-0-		57
12		3782 X	3491	-0-	-291	-0-	287 1	3204 2	N	-0-		57
01		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	315 1	3465 2	N	-0-		57
02		3393 X	2643	-0-	-750	-0-	222 1	2421 2	N	-0-		57
03		3503 X	3324	-0-	-179	-0-	281 1	3043 2	N	-0-		57

WEAVER			WELL #: 1		RRCID -> 244126			COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 13150	
10		4805 X	4521	-0-	-284	-0-	349 1	4172 2	Y	-0-		159
11		4650 X	4293	-0-	-357	-0-	343 1	3950 2	Y	-0-		159
12		4681 X	4438	-0-	-243	-0-	364 1	4074 2	Y	-0-		159
01		4619 X	4298	-0-	-321	-0-	358 1	3940 2	Y	-0-		159
02		4321 X	4059	-0-	-262	-0-	341 1	3718 2	Y	-0-		159
03		4526 X	4479	-0-	-47	-0-	378 1	4101 2	Y	-0-		159

TIMBERSTAR-KIMBRO 405			WELL #: 1		RRCID -> 244280			COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 11500	
10		3751 X	3018	-0-	-733	-0-	233 1	2785 2	N	-0-		189
11		4410 X	2413	-0-	-1997	-0-	193 1	2220 2	N	-0-		189
12		4557 X	2494	-0-	-2063	-0-	205 1	2289 2	N	-0-		189
01		4557 X	2286	-0-	-2271	-0-	191 1	2095 2	N	-0-		189
02		3161 X	2210	-0-	-951	-0-	185 1	2025 2	N	-0-		189
*03		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	307 1	3323 2	N	3		192
							3 9					

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901								
HATTON-PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 244711		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7627 - 13188		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4557 X	4359	-0-	-198	-0-	336 1	4023 2	Y	-0-	2
11	4290 X	4053	-0-	-237	-0-	323 1	3724 2	Y	5	7
12	4371 X	4164	-0-	-207	-0-	342 1	3822 2	Y	-0-	7
01	4371 X	3983	-0-	-388	-0-	332 1	3651 2	Y	-0-	7
02	4089 X	3810	-0-	-279	-0-	320 1	3490 2	Y	-0-	7
*03	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	397 1	4302 2	Y	-0-	7

BORDERS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244715		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374		
10	4216 X	3952	-0-	-264	-0-	305 1	3646 2	Y	1	77
11	3990 X	3764	-0-	-226	-0-	301 1	3463 2	Y	-0-	77
12	4061 X	3883	-0-	-178	-0-	319 1	3564 2	Y	-0-	77
01	3937 X	3755	-0-	-182	-0-	313 1	3442 2	Y	-0-	77
02	3683 X	3402	-0-	-281	-0-	285 1	3117 2	Y	-0-	77
03	3937 X	3801	-0-	-136	-0-	321 1	3480 2	Y	-0-	77

WEAVER		WELL #: 2		RRCID -> 244728		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 13000		
10	6758 X	6259	-0-	-499	-0-	483 1	5776 2	Y	-0-	35
11	6150 X	5876	-0-	-274	-0-	470 1	5406 2	Y	-0-	35
12	6324 X	6137	-0-	-187	-0-	504 1	5633 2	Y	-0-	35
01	6324 X	5784	-0-	-540	-0-	482 1	5302 2	Y	-0-	35
02	5916 X	5737	-0-	-179	-0-	481 1	5256 2	Y	-0-	35
03	6262 X	6089	-0-	-173	-0-	514 1	5575 2	Y	-0-	35

TEMPLE-INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 246043		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421		
10	4712 X	4153	-0-	-559	-0-	1095 1	3058 2	Y	-0-	11
11	4530 X	4303	-0-	-227	-0-	1161 1	3142 2	Y	-0-	11
12	4557 X	4329	-0-	-228	-0-	1179 1	3150 2	Y	-0-	11
01	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	1220 1	3340 2	Y	-0-	11
02	4147 X	3396	-0-	-751	-0-	955 1	2438 2	Y	3	14
03	4433 X	3918	-0-	-515	-0-	1051 1	2867 2	Y	-0-	14

DONATILL		WELL #: 2		RRCID -> 246057		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976		
10	2883 X	2337	-0-	-546	-0-	616 1	1721 2	Y	-0-	88
11	2790 X	2163	-0-	-627	-0-	584 1	1579 2	Y	-0-	88
12	2635 X	2280	-0-	-355	-0-	621 1	1659 2	Y	-0-	88
01	2325 X	2171	-0-	-154	-0-	581 1	1590 2	Y	-0-	88
02	2175 X	1758	-0-	-417	-0-	495 1	1263 2	Y	-0-	88
03	2325 X	1845	-0-	-480	-0-	495 1	1350 2	Y	-0-	88

LUCAS, D.		WELL #: 1		RRCID -> 246090		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475		
10	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	761 1	2126 2	Y	-0-	20
11	2940 X	2860	-0-	-80	-0-	772 1	2088 2	Y	-0-	20
12	3038 X	2956	-0-	-82	-0-	805 1	2151 2	Y	-0-	20
01	3038 X	2826	-0-	-212	-0-	756 1	2070 2	Y	-0-	20
02	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	778 1	1987 2	Y	-0-	20
03	2945 X	2689	-0-	-256	-0-	721 1	1968 2	Y	-0-	20

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901												
DONATILL		WELL #: 1		RRCID -> 246209		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	1774	1	4954	2	Y	-0-			106
11	6870 X	6289	-0-	-581	-0-	1697	1	4592	2	Y	-0-			106
12	7099 X	5164	-0-	-1935	-0-	1406	1	3758	2	Y	-0-			106
01	7099 X	5954	-0-	-1145	-0-	1593	1	4361	2	Y	-0-			106
02	7511 X	5287	-0-	-2224	-0-	1488	1	3799	2	Y	-0-			106
*03	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	1927	1	5259	2	Y	-0-			106

HATTON-PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 246290		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200					
10	5797 X	5228	-0-	-569	-0-	403	1	4818	2	Y	6			38
11	5370 X	4702	-0-	-668	-0-	376	1	4326	2	Y	-0-			38
12	5456 X	4959	-0-	-497	-0-	407	1	4552	2	Y	-0-			38
01	5239 X	4692	-0-	-547	-0-	391	1	4301	2	Y	-0-			38
02	4901 X	4376	-0-	-525	-0-	367	1	4009	2	Y	-0-			38
03	5239 X	4796	-0-	-443	-0-	405	1	4389	2	Y	2			40

LUCAS, D.		WELL #: 2		RRCID -> 246363		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378					
10	4061 X	3229	-0-	-832	-0-	851	1	2378	2	Y	-0-			15
11	3840 X	2851	-0-	-989	-0-	769	1	2082	2	Y	-0-			15
12	3658 X	3103	-0-	-555	-0-	845	1	2258	2	Y	-0-			15
01	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	896	1	2452	2	Y	-0-			15
02	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	886	1	2263	2	Y	-0-			15
*03	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	1253	1	3419	2	Y	-0-			15

TEMPLE-INLAND		WELL #: 2		RRCID -> 246878		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313					
10	6293 X	5249	-0-	-1044	-0-	1384	1	3865	2	Y	-0-			11
11	6090 X	5303	-0-	-787	-0-	1431	1	3872	2	Y	-0-			11
12	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	1813	1	4845	2	Y	-0-			11
01	6572 X	6391	-0-	-181	-0-	1710	1	4680	2	Y	1			12
02	6148 X	3979	-0-	-2169	-0-	1120	1	2859	2	Y	-0-			12
03	6665 X	4171	-0-	-2494	-0-	1119	1	3052	2	Y	-0-			12

TIMBERSTAR		WELL #: 4		RRCID -> 247135		COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419					
10	5239 X	5091	-0-	-148	-0-	393	1	4698	2	Y	-0-			172
11	5040 X	4671	-0-	-369	-0-	373	1	4298	2	Y	-0-			172
12	5208 X	4874	-0-	-334	-0-	400	1	4474	2	Y	-0-			172
01	5208 X	4740	-0-	-468	-0-	395	1	4345	2	Y	-0-			172
02	4872 X	4306	-0-	-566	-0-	361	1	3945	2	Y	-0-			172
03	5084 X	4081	-0-	-1003	-0-	345	1	3736	2	Y	-0-			172

KEATING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248292		COMPL. DATE 04/02/2009			TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 11986					
10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	1078	1	3012	2	N	-0-			315
11	3750 X	3117	-0-	-633	-0-	841	1	2276	2	N	-0-			315
12	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	807	1	2156	2	N	-0-			315
01	4092 X	2737	-0-	-1355	-0-	732	1	2005	2	N	-0-			315
02	3828 X	3773	-0-	-55	-0-	1062	1	2711	2	N	-0-			315
03	4092 X	4079	-0-	-13	-0-	1094	1	2985	2	N	-0-			315

ANGIE (JAMES LIME)												
//CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
GALLUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248317 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10		4588 X	4305	-0-	-283	-0-	1135	1	3170	2	N	130
11		4260 X	4184	-0-	-76	-0-	1129	1	3055	2	N	130
12		4278 X	4129	-0-	-149	-0-	1124	1	3005	2	N	130
01		4309 X	4253	-0-	-56	-0-	1136	1	3109	2	N	137
							8	9				
02		4031 X	3813	-0-	-218	-0-	1073	1	2740	2	N	137
03		4309 X	3808	-0-	-501	-0-	1021	1	2787	2	N	137

BORDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248354 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7555 - 11687												
10		3069 X	2995	-0-	-74	-0-	231	1	2764	2	Y	38
11		2970 X	2742	-0-	-228	-0-	219	1	2523	2	Y	38
12		2914 X	2751	-0-	-163	-0-	226	1	2525	2	Y	38
01		3007 X	2808	-0-	-199	-0-	234	1	2574	2	Y	38
02		2813 X	2514	-0-	-299	-0-	211	1	2303	2	Y	38
03		3007 X	2840	-0-	-167	-0-	240	1	2600	2	Y	38

BORDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250019 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746												
10		4154 X	4022	-0-	-132	-0-	310	1	3710	2	Y	146
							2	9				
11		3930 X	3680	-0-	-250	-0-	294	1	3383	2	Y	149
							3	9				
12		4030 X	3901	-0-	-129	-0-	320	1	3579	2	Y	151
							2	9				
01		4030 X	3423	-0-	-607	-0-	285	1	3136	2	Y	153
							2	9				
02		3770 X	3491	-0-	-279	-0-	293	1	3198	2	Y	153
03		4030 X	3788	-0-	-242	-0-	320	1	3468	2	Y	153

MITCHELL, O.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138												
10		8153 X	6654	-0-	-1499	-0-	513	1	6140	2	N	28
							1	9				
11		7890 X	5700	-0-	-2190	-0-	456	1	5244	2	N	28
12		7254 X	6411	-0-	-843	-0-	526	1	5883	2	N	30
							2	9				
01		6665 X	6395	-0-	-270	-0-	533	1	5859	2	N	33
							3	9				
02		6235 X	6055	-0-	-180	-0-	508	1	5543	2	N	37
							4	9				
03		6665 X	6112	-0-	-553	-0-	516	1	5596	2	N	37

BORDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251598 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 10849												
10		2077 X	2069	-0-	-8	-0-	160	1	1909	2	Y	18
11		2010 X	1873	-0-	-137	-0-	150	1	1723	2	Y	18
12		2108 X	1904	-0-	-204	-0-	156	1	1748	2	Y	18
01		2108 X	1967	-0-	-141	-0-	164	1	1803	2	Y	18
02		1798 N	1742	-0-	-56	-0-	146	1	1596	2	Y	18
03		1891 N	1778	-0-	-113	-0-	150	1	1628	2	Y	18

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901											
TEMPLE-INLAND		WELL #: 4		RRCID -> 252381		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 7103		PERF. 7589 - 11141			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		9207 X	8929	-0-	-278	-0-	2354 1	6575 2	Y	-0-			12
11		8820 X	8264	-0-	-556	-0-	2230 1	6034 2	Y	-0-			12
12		9083 X	8729	-0-	-354	-0-	2377 1	6352 2	Y	-0-			12
01		8928 X	8792	-0-	-136	-0-	2352 1	6438 2	Y	2			14
							2 9						
02		8352 X	8154	-0-	-198	-0-	2295 1	5859 2	Y	-0-			14
03		8928 X	8487	-0-	-441	-0-	2276 1	6211 2	Y	-0-			14

KIMBRO		WELL #: A 2		RRCID -> 252940		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 7042		PERF. 7742 - 12685			
10		5952 X	5657	-0-	-295	-0-	436 1	5221 2	Y	-0-			178
11		5640 X	5027	-0-	-613	-0-	402 1	4625 2	Y	-0-			178
12		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	479 1	5349 2	Y	-0-			178
01		5704 X	5293	-0-	-411	-0-	441 1	4852 2	Y	-0-			178
02		5336 X	5084	-0-	-252	-0-	427 1	4657 2	Y	-0-			178
03		5828 X	4914	-0-	-914	-0-	415 1	4499 2	Y	-0-			178

KIMBRO		WELL #: A 1		RRCID -> 253140		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 7037		PERF. 7758 - 10995			
10		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	216 1	2583 2	Y	-0-			42
11		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	213 1	2456 2	Y	-0-			42
12		2697 X	2494	-0-	-203	-0-	205 1	2289 2	Y	-0-			42
01		2790 X	151	-0-	-2639	-0-	13 1	138 2	Y	-0-			42
02		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			Y	-0-			42
03		2790 X	163	-0-	-2627	-0-	14 1	149 2	Y	-0-			42

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		500793		RRCID -> 234114		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 7283		PERF. N/A			
TIMBERSTAR-MILLS		WELL #: 1H											
10		4154 X	3816	-0-	-338	-0-	5 1	3810 3	Y	1			28
							1 9						
11		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	158 1	3533 3	Y	-0-			28
12		4216 X	3840	-0-	-376	-0-	164 1	3674 3	Y	2			30
							2 9						
01		4185 X	3951	-0-	-234	-0-	158 1	3792 3	Y	1			31
							1 9						
*02		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	151 1	3386 3	Y	1			32
							1 9						
*03		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	167 1	3616 3	Y	-0-			32

TIMBERSTAR-DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 235677		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7352		PERF. N/A			
10		4712 X	4076	-0-	-636	-0-	6 1	4070 3	Y	-0-			27
11		4230 X	4049	-0-	-181	-0-	173 1	3876 3	Y	-0-			27
12		4247 X	3878	-0-	-369	-0-	166 1	3708 3	Y	4			31
							4 9						
01		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	172 1	4126 3	Y	1			32
							1 9						
*02		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	162 1	3627 3	Y	1			33
							1 9						
*03		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	187 1	4035 3	Y	1			34
							1 9						

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793														
TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 1H RRCID -> 242045 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7796 - 13263														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10	7657 X	5692	-0-	-1965	-0-	8 1	5683 3	N			1		208	
						1 9								
11	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	314 1	7015 3	N			-0-		208	
12	4526 X	2	-0-	-4524	-0-	2 3					-0-		208	
01	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	234 1	5594 3	N			1		209	
						1 9								
*02	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	338 1	7600 3	N			1		210	
						1 9								
03	7564 X	7166	-0-	-398	-0-	317 1	6849 3	N			-0-		210	

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 2H RRCID -> 242055 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7933 - 13447														
10	5518 X	4922	-0-	-596	-0-	7 1	4914 3	N			1		41	
						1 9								
11	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	217 1	4844 3	N			-0-		41	
12	5239 X	4855	-0-	-384	-0-	208 1	4646 3	N			1		42	
						1 9								
01	5239 X	4770	-0-	-469	-0-	191 1	4576 3	N			3		45	
						3 9								
02	4669 X	4461	-0-	-208	-0-	190 1	4270 3	N			1		46	
						1 9								
03	5239 X	4827	-0-	-412	-0-	214 1	4613 3	N			-0-		46	

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 1H RRCID -> 242074 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8361 - 11966														
10	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	5 1	3228 3	N			-0-		110	
11	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	152 1	3387 3	N			-0-		110	
12	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	142 1	3174 3	N			1		111	
						1 9								
01	3131 X	3100	-0-	-31	-0-	124 1	2975 3	N			1		112	
						1 9								
02	2929 X	2606	-0-	-323	-0-	111 1	2495 3	N			-0-		112	
03	3131 X	2653	-0-	-478	-0-	117 1	2536 3	N			-0-		112	

TIMBERSTAR-WATERMAN WELL #: 1H RRCID -> 242078 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010														
10	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	11 1	7324 3	Y			1		114	
						1 9								
11	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	255 1	5699 3	Y			-0-		114	
12	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	245 1	5471 3	Y			2		116	
						2 9								
01	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	312 1	7462 3	Y			1		117	
						1 9								
*02	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	293 1	6583 3	Y			1		118	
						1 9								
*03	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	294 1	6351 3	Y			27		145	
						30 9								

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5H RRCID -> 242390 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956														
10	5611 X	4779	-0-	-832	-0-	7 1	4771 3	Y			1		27	
						1 9								
11	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	206 1	4603 3	Y			6		33	
						7 9								
12	5518 X	5028	-0-	-490	-0-	215 1	4812 3	Y			1		34	
						1 9								
01	5332 X	5160	-0-	-172	-0-	207 1	4951 3	Y			2		36	
						2 9								
*02	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	204 1	4588 3	Y			-0-		36	
*03	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	210 1	4532 3	Y			1		37	
						1 9								

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793														
ACHERON WELL #: 1H RRCID -> 244204 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		6975 X	5207	-0-	-1768	-0-	5207	2		N	-0-			42
11		6750 X	5481	-0-	-1269	-0-	461	1	5020	2	N	-0-		42
12		6169 X	5345	-0-	-824	-0-	448	1	4897	2	N	-0-		42
01		5983 X	5722	-0-	-261	-0-	424	1	5298	2	N	-0-		42
02		5597 X	5175	-0-	-422	-0-	398	1	4777	2	N	-0-		42
*03		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	430	1	5317	2	N	-0-		42

TIMBERSTAR-WATERMAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 245088 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8037 - 12928														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23

TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 1H RRCID -> 245095 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8009 - 12461														
10	5797	X	3452	-0-	-2345	-0-	92	1	3360	2	N	-0-		62
11	4080	X	3782	-0-	-298	-0-	228	1	3553	2	N	1		63
							1	9						
12	4464	X	4362	-0-	-102	-0-	256	1	4106	2	N	-0-		63
01	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	238	1	5431	2	N	-0-		63
*02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	209	1	4318	2	N	5		68
							6	9						
*03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	238	1	5263	2	N	5		73
							6	9						

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 245529 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. N/A														
10	3906	X	3784	-0-	-122	-0-	5	1	3779	3	Y	-0-		50
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	153	1	3414	3	Y	-0-		50
12	3906	X	3741	-0-	-165	-0-	160	1	3580	3	Y	1		51
							1	9						
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	159	1	3808	3	Y	1		52
							1	9						
*02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	157	1	3535	3	Y	1		53
							1	9						
*03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	164	1	3536	3	Y	-0-		53

TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 2H RRCID -> 246064 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037														
10	5673	X	4449	-0-	-1224	-0-	119	1	4330	2	N	-0-		165
11	4950	X	4943	-0-	-7	-0-	299	1	4644	2	N	-0-		165
12	5425	X	5211	-0-	-214	-0-	306	1	4905	2	N	-0-		165
01	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	281	1	6394	2	N	-0-		165
*02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	282	1	5822	2	N	-0-		165
*03	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	321	1	7075	2	N	-0-		165

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793												
MCFADDIN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246463 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 12544												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

10		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	135 1	4911 2		N	12	194
							13 9					
11		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	224 1	4538 2		N	-0-	194
12		4991 X	4695	-0-	-296	-0-	224 1	4471 2		N	-0-	194
01		4991 X	4435	-0-	-556	-0-	222 1	4213 2		N	-0-	194
02		4669 X	3958	-0-	-711	-0-	195 1	3760 2		N	3 182 1	15
							3 9					
03		4991 X	3363	-0-	-1628	-0-	164 1	3199 2		N	-0-	15

TIMBERSTAR-HOPKINS GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246769 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8317 - 12550												
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	8 3	2 9		Y	2	14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-	14
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	20 1	477 3		Y	-0-	14
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 12618												
10		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	9 1	6389 3		Y	1	25
							1 9					
11		7018 X	6489	-0-	-529	-0-	278 1	6211 3		Y	-0-	25
12		7161 X	6654	-0-	-507	-0-	285 1	6368 3		Y	1	26
							1 9					
01		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	280 1	6703 3		Y	2	28
							2 9					
02		6409 X	6101	-0-	-308	-0-	259 1	5819 3		Y	21	49
							23 9					
03		6696 X	5858	-0-	-838	-0-	259 1	5599 3		Y	-0-	49

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 7H RRCID -> 246841 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7966 - 12360												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 8H RRCID -> 248060 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7744 - 12914												
10		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	8 1	5674 3		Y	1	64
							1 9					
11		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	225 1	5025 3		Y	-0-	64
12		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	262 1	5846 3		Y	2	66
							2 9					
01		4185 X	3805	-0-	-380	-0-	152 1	3641 3		Y	11	77
							12 9					
*02		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	195 1	4384 3		Y	1	78
							1 9					
*03		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	253 1	5466 3		Y	-0-	78

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793														
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 248315 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8436 - 11236														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		3255 X	2624	-0-	-631	-0-	4	1	2605	3	Y	14		30
							15	9						
11		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	107	1	2379	3	Y	-0-		30
12		3193 X	2882	-0-	-311	-0-	123	1	2758	3	Y	1		31
							1	9						
01		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	112	1	2689	3	Y	1		32
							1	9						
*02		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	137	1	3068	3	Y	1		33
							1	9						
*03		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	109	1	2353	3	Y	-0-		33

ADJ MINERALS BP WELL #: 1H RRCID -> 248829 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 12140														
10		3162 X	2718	-0-	-444	-0-	1	1	2717	3	Y	-0-		30
11		2880 X	2733	-0-	-147	-0-	111	1	2622	3	Y	-0-		30
12		2945 X	2799	-0-	-146	-0-	122	1	2676	3	Y	1		31
							1	9						
01		2945 X	2774	-0-	-171	-0-	113	1	2661	3	Y	-0-		31
*02		2200 N	2293	-0-	93	93	103	1	2189	3	Y	1		32
							1	9						
*03		2884 N	2791	-0-	-93	-0-	122	1	2669	3	Y	-0-		32

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 10H RRCID -> 249065 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7800 - 12554														
10		5952 X	5372	-0-	-580	-0-	8	1	5363	3	Y	1		41
							1	9						
11		5460 X	5380	-0-	-80	-0-	230	1	5139	3	Y	10		51
							11	9						
12		5642 X	5392	-0-	-250	-0-	231	1	5160	3	Y	1		52
							1	9						
01		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	230	1	5505	3	Y	2		54
							2	9						
*02		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	220	1	4932	3	Y	-0-		54
*03		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	240	1	5188	3	Y	1		55
							1	9						

ADJ MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 249321 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8890 - 13253														
10		5828 X	4320	-0-	-1508	-0-	1	1	4318	3	Y	1		54
							1	9						
11		5040 X	4569	-0-	-471	-0-	185	1	4384	3	Y	-0-		54
12		5053 X	4640	-0-	-413	-0-	202	1	4438	3	Y	-0-		54
01		5053 X	4510	-0-	-543	-0-	183	1	4326	3	Y	1		55
							1	9						
*02		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	185	1	3920	3	Y	2		57
							2	9						
*03		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	188	1	4110	3	Y	1		58
							1	9						

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793														
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 9H RRCID -> 249632 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7930 - 12801														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	5239 X	2361	-0-	-2878	-0-	3	1	2358	3	Y	-0-			64
11	4560 X	2180	-0-	-2380	-0-	93	1	2087	3	Y	-0-			64
12	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	278	1	6210	3	Y	2			66
01	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	226	1	5413	3	Y	12			78
*02	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	210	1	4706	3	Y	1			79
*03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	221	1	4764	3	Y	-0-			79

TIMBERSTAR-RAILROAD 153 WELL #: 2H RRCID -> 251591 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8014 - 13720														

10	8246 X	7171	-0-	-1075	-0-	2	1	7163	3	Y	5			51
11	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	294	1	6970	3	Y	-0-			51
12	7626 X	7417	-0-	-209	-0-	322	1	7094	3	Y	1			52
01	7626 X	7357	-0-	-269	-0-	299	1	7057	3	Y	1			53
*02	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	295	1	6263	3	Y	-0-			53
*03	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	313	1	6835	3	Y	1			54

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 2H RRCID -> 251948 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325														

10	5983 X	5439	-0-	-544	-0-	1	1	5438	3	Y	-0-			57
11	5670 X	5477	-0-	-193	-0-	222	1	5254	3	Y	1			58
12	5766 X	5635	-0-	-131	-0-	245	1	5390	3	Y	-0-			58
01	5766 X	5401	-0-	-365	-0-	219	1	5175	3	Y	6			64
*02	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	223	1	4722	3	Y	5			69
*03	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	222	1	4850	3	Y	-0-			69

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 1H RRCID -> 251953 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 10825														

10	3441 X	3307	-0-	-134	-0-	1	1	3306	3	Y	-0-			48
11	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	132	1	3121	3	Y	-0-			48
12	3379 X	3178	-0-	-201	-0-	138	1	3039	3	Y	1			49
01	3379 X	3223	-0-	-156	-0-	131	1	3088	3	Y	4			53
*02	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	123	1	2601	3	Y	5			58
*03	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	130	1	2837	3	Y	-0-			58

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 4H RRCID -> 252038 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574														

10	6045 X	5136	-0-	-909	-0-	7	1	5128	3	Y	1			52
11	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	227	1	5065	3	Y	-0-			52
12	5549 X	5120	-0-	-429	-0-	219	1	4899	3	Y	2			54
01	5549 X	4932	-0-	-617	-0-	198	1	4732	3	Y	2			56
02 DLQ	G-10	4613	-0-	4613	4613	197	1	4414	3	Y	2			58
03 DLQ	G-10	5308	-0-	5308	9921	235	1	5072	3	Y	1			59

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.// 500793								
BOLES, CECILIA		WELL #:		1H	RRCID -> 252045	COMPL. DATE 07/26/2009	TOTAL DEPTH 7457	PERF. 8060	- 13140	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7006 X	5979	-0-	-1027	-0-	9 1	5968 3	Y	2	58
11	6360 X	5972	-0-	-388	-0-	2 9	5716 3	Y	-0-	58
12	6479 X	6221	-0-	-258	-0-	2 9	5954 3	Y	1	59
01	6355 X	6046	-0-	-309	-0-	1 9	5802 3	Y	2	61
*02	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	2 9	5363 3	Y	2	63
*03	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	2 9	5588 3	Y	-0-	63
BOLES, CECILIA		WELL #:		2H	RRCID -> 252048	COMPL. DATE 08/13/2009	TOTAL DEPTH 7294	PERF. 7785	- 11325	
10	4185 X	1014	-0-	-3171	-0-	1 1	1012 3	Y	1	33
11	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-	1 9		Y	-0-	33
12	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			Y	-0-	33
01	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y	-0-	33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4		WELL #:		1H	RRCID -> 252296	COMPL. DATE 09/04/2009	TOTAL DEPTH 7527	PERF. 8036	- 11392	
10	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	40 1	6364 3	Y	-0-	87
11	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	449 1	5683 3	Y	-0-	7
12	3875 X	2909	-0-	-966	-0-	251 1	2658 3	Y	-0-	7
01	3875 X	2926	-0-	-949	-0-	247 1	2678 3	Y	1	8
*02	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	1 9	2503 3	Y	-0-	8
*03	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	241 1	2627 3	Y	1	9
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153		WELL #:		1H	RRCID -> 252387	COMPL. DATE 07/26/2009	TOTAL DEPTH 7421	PERF. 8044	- 11850	
10	5828 X	4997	-0-	-831	-0-	1 1	4990 3	Y	5	54
11	5280 X	4996	-0-	-284	-0-	6 9	4794 3	Y	-0-	54
12	5177 X	5022	-0-	-155	-0-	202 1	4803 3	Y	1	55
01	5177 X	5048	-0-	-129	-0-	218 1	4843 3	Y	-0-	55
*02	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	205 1	4436 3	Y	1	56
*03	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	209 1	4336 3	Y	-0-	56
TIMBERSTAR-TARTT		WELL #:		3H	RRCID -> 252594	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 7254	PERF. 8150	- 12828	
10	6355 X	5945	-0-	-410	-0-	1 9	5936 3	Y	-0-	76
11	5520 X	5443	-0-	-77	-0-	233 1	5209 3	Y	1	77
12	6169 X	5583	-0-	-586	-0-	1 9	5342 3	Y	2	79
01	5952 X	5473	-0-	-479	-0-	239 1	5251 3	Y	3	82
*02	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	2 9	5380 3	Y	2	84
*03	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	240 1	5191 3	Y	2	86

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
 TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 2H RRCID -> 253480 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8012 - 13310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	7967 X	6413	-0-	-1554	-0-	40	1	6373	3	Y	-0-		121
11	7170 X	6164	-0-	-1006	-0-	451	1	5713	3	Y	-0-	110 1	11
12	7192 X	7027	-0-	-165	-0-	606	1	6421	3	Y	-0-		11
01	7192 X	6450	-0-	-742	-0-	544	1	5904	3	Y	2		13
						2	9						
*02	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	539	1	5911	3	Y	-0-		13
*03	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	600	1	6554	3	Y	1		14
						1	9						

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 253740 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 12971

10	5487 X	4737	-0-	-750	-0-	1	1	4728	3	Y	7		22
						8	9						
11	5010 X	4748	-0-	-262	-0-	192	1	4549	3	Y	6		28
						7	9						
12	4991 X	4786	-0-	-205	-0-	208	1	4572	3	Y	5		33
						6	9						
01	4960 X	4673	-0-	-287	-0-	189	1	4476	3	Y	7		40
						8	9						
*02	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	181	1	3826	3	Y	20		60
						22	9						
*03	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	203	1	4440	3	Y	11		71
						12	9						

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 254027 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 12832

10	7254 X	6335	-0-	-919	-0-	9	1	6282	3	Y	40		84
						44	9						
11	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	277	1	6193	3	Y	-0-		84
12	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	270	1	6029	3	Y	2		86
						2	9						
01	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	270	1	6460	3	Y	3		89
						3	9						
*02	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	236	1	5301	3	Y	2		91
						2	9						
*03	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	204	1	4403	3	Y	-0-		91

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785

10	5952 X	4796	-0-	-1156	-0-	1	1	4785	3	Y	9		27
						10	9						
11	4920 X	4401	-0-	-519	-0-	178	1	4214	3	Y	8		35
						9	9						
12	5425 X	4350	-0-	-1075	-0-	189	1	4154	3	Y	6		41
						7	9						
01	5425 X	4240	-0-	-1185	-0-	172	1	4058	3	Y	9		50
						10	9						
*02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	162	1	3442	3	Y	26		76
						29	9						
*03	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	257	1	5612	3	Y	14		90
						15	9						

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

10		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	2	1	6728	3	Y	20	121
							22	9					
11		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	258	1	6122	3	Y	-0-	121
12		6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	286	1	6304	3	Y	1	122
							1	9					
01		6758 X	6600	-0-	-158	-0-	268	1	6331	3	Y	1	24
							1	9				99	1
*02		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	273	1	5781	3	Y	2	26
							2	9					
*03		6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	280	1	6121	3	Y	1	27
							1	9					

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 254403 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 12767													
10		4557 X	4341	-0-	-216	-0-	6	1	4301	3	Y	31	63
							34	9					
11		3870 X	3624	-0-	-246	-0-	155	1	3469	3	Y	-0-	63
12		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	185	1	4126	3	Y	-0-	63
01		4340 X	4235	-0-	-105	-0-	170	1	4064	3	Y	1	64
							1	9					
*02		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	136	1	3062	3	Y	1	65
							1	9					
*03		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	154	1	3336	3	Y	-0-	65

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255471 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7629 - 13735													
10		9858 X	7973	-0-	-1885	-0-	2	1	7970	3	Y	1	20
							1	9					
11		8640 X	8022	-0-	-618	-0-	325	1	7697	3	Y	-0-	20
12		8990 X	8346	-0-	-644	-0-	363	1	7982	3	Y	1	21
							1	9					
01		8990 X	8160	-0-	-830	-0-	331	1	7829	3	Y	-0-	21
*02		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	341	1	7232	3	Y	2	23
							2	9					
*03		7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	346	1	7549	3	Y	-0-	23

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048													
10		4619 X	4280	-0-	-339	-0-	1	1	4278	3	Y	1	11
							1	9					
11		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	206	1	4869	3	Y	-0-	11
12		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	239	1	5261	3	Y	1	12
							1	9					
01		5270 X	5147	-0-	-123	-0-	209	1	4938	3	Y	-0-	12
*02		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	168	1	3553	3	Y	-0-	12
*03		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	191	1	4180	3	Y	1	13
							1	9					

TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 256211 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805													
10		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	1	1	4956	3	Y	-0-	51
11		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	180	1	4267	3	Y	1	52
							1	9					
12		4743 X	4186	-0-	-557	-0-	182	1	4004	3	Y	-0-	52
01		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	194	1	4573	3	Y	3	55
							3	9					
*02		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	191	1	4057	3	Y	-0-	55
*03		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	198	1	4332	3	Y	1	56
							1	9					

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793								
TIMBERSTAR-WEAVER		WELL #:		2H	RRCID ->	256213	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7887 - 12974
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4681 X	2687	-0-	-1994	-0-	1 1	2685 3	Y	1			45
11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	149 1	3527 3	Y	-0-			45
12	4061 X	2891	-0-	-1170	-0-	126 1	2765 3	Y	-0-			45
01	3906 X	3821	-0-	-85	-0-	155 1	3664 3	Y	2			47
*02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	162 1	3436 3	Y	1			48
*03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	167 1	3645 3	Y	-0-			48

TIMBERSTAR-BP-WEAVER		WELL #:		3H	RRCID ->	256214	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7804 - 12480
10	DLQ G-10	4179	-0-	4179	12624	1 1	4177 3	Y	1			52
11	16681 X	4057	-0-	-12624	-0-	164 1	3893 3	Y	-0-			52
12	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	169 1	3729 3	Y	-0-			52
01	4619 X	3983	-0-	-636	-0-	162 1	3818 3	Y	3			55
02	4321 X	3583	-0-	-738	-0-	161 1	3422 3	Y	-0-			55
*03	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	189 1	4128 3	Y	1			56

TIMBERSTAR-WEAVER		WELL #:		4H	RRCID ->	256215	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	7864 - 12920
10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	1 1	3854 3	Y	1			40
11	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	159 1	3774 3	Y	-0-			40
12	4216 X	4071	-0-	-145	-0-	177 1	3894 3	Y	-0-			40
01	4216 X	4010	-0-	-206	-0-	163 1	3845 3	Y	2			42
*02	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	168 1	3554 3	Y	1			43
*03	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	173 1	3787 3	Y	-0-			43

ADJ MINERALS GU 3		WELL #:		1H	RRCID ->	256216	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7901 - 13156
10	5518 X	4808	-0-	-710	-0-	1 1	4788 3	Y	17			102
11	5010 X	4736	-0-	-274	-0-	192 1	4544 3	Y	-0-			102
12	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	221 1	4872 3	Y	-0-			102
01	5084 X	4778	-0-	-306	-0-	194 1	4583 3	Y	1	83 1		20
*02	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	196 1	4157 3	Y	2			22
*03	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	219 1	4773 3	Y	-0-			22

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5		WELL #:		2H	RRCID ->	256266	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	7539	PERF.	7935 - 12374
10	9889 X	6514	-0-	-3375	-0-	41 1	6473 3	Y	-0-			56
11	7140 X	6858	-0-	-282	-0-	502 1	6356 3	Y	-0-			56
12	7440 X	6814	-0-	-626	-0-	588 1	6226 3	Y	-0-			56
01	7440 X	7035	-0-	-405	-0-	591 1	6419 3	Y	23			79
*02	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	526 1	5770 3	Y	1			80
*03	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	565 1	6165 3	Y	-0-			80

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793														
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 256333 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7695 - 12609														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	6789 X	5994	-0-	-795	-0-	2	1	5991	3	Y	1			67
						1	9							
11	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	244	1	5782	3	Y	-0-			67
12	6665 X	6216	-0-	-449	-0-	270	1	5945	3	Y	1			68
						1	9							
01	6541 X	6096	-0-	-445	-0-	248	1	5848	3	Y	-0-			68
*02	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	253	1	5355	3	Y	1			69
						1	9							
*03	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	261	1	5694	3	Y	1			70
						1	9							

TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256362 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671														
10	6882 X	5793	-0-	-1089	-0-	8	1	5784	3	Y	1			39
						1	9							
11	6420 X	5944	-0-	-476	-0-	255	1	5689	3	Y	-0-			39
12	6448 X	5932	-0-	-516	-0-	254	1	5676	3	Y	2			41
						2	9							
01	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	250	1	5986	3	Y	3			44
						3	9							
*02	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	245	1	5504	3	Y	1			45
						1	9							
*03	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	272	1	5868	3	Y	-0-			45

TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 256379 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7754 - 14134														
10	8277 X	6990	-0-	-1287	-0-	10	1	6978	3	Y	2			49
						2	9							
11	7440 X	6907	-0-	-533	-0-	296	1	6611	3	Y	-0-			49
12	7254 X	7121	-0-	-133	-0-	305	1	6814	3	Y	2			51
						2	9							
01	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	287	1	6862	3	Y	3			54
						3	9							
*02	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	282	1	6340	3	Y	2			56
						2	9							
*03	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	313	1	6769	3	Y	-0-			56

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 256523 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8015 - 12479														
10	7750 X	4610	-0-	-3140	-0-	29	1	4581	3	Y	-0-			44
11	5940 X	4628	-0-	-1312	-0-	339	1	4289	3	Y	-0-			44
12	5611 X	4523	-0-	-1088	-0-	390	1	4133	3	Y	-0-			44
01	5394 X	4749	-0-	-645	-0-	399	1	4331	3	Y	17			61
						19	9							
*02	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	413	1	4535	3	Y	1			62
						1	9							
*03	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	437	1	4773	3	Y	-0-			62

TIMBERSTAR-DAVIS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 257547 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7635 - 12197														
10	4588 X	3008	-0-	-1580	-0-	4	1	3003	3	N	1			45
						1	9							
11	4140 X	3007	-0-	-1133	-0-	129	1	2878	3	N	-0-			45
12	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	224	1	5010	3	N	1			46
						1	9							
01	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	194	1	4639	3	N	5			51
						6	9							
*02	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	180	1	4037	3	N	-0-			51
03	4588 X	4223	-0-	-365	-0-	187	1	4036	3	N	-0-			51

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793									
STEADHAM GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	260834	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8130 - 14230	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	237	1	8597	2	N	8		129
11	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	482	1	9775	2	N	2		131
12	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	502	1	10013	2	N	-0-		131
01	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	507	1	9629	2	N	-0-		131
*02	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	451	1	8723	2	N	-0-		131
*03	11030 X	11030	-0-	-0-	-0-	538	1	10490	2	N	2		133
						2	9						
TIMBERSTAR-PLATT GU 2		WELL #:		1H	RRCID ->	260837	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	7732 - 13912	
10	17794 X	15276	-0-	-2518	-0-	4	1	15270	3	N	2		25
11	16320 X	15509	-0-	-811	-0-	628	1	14877	3	N	4		29
12	15996 X	15702	-0-	-294	-0-	682	1	15018	3	N	2		31
01	15996 X	15423	-0-	-573	-0-	626	1	14780	3	N	15		46
02	14645 X	14232	-0-	-413	-0-	641	1	13589	3	N	2		48
03	16027 X	15504	-0-	-523	-0-	679	1	14817	3	N	7		55
						8	9						
TIMBERSTAR-SPRR 1		WELL #:		1H	RRCID ->	261347	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7786 - 12838	
10	9021 X	8239	-0-	-782	-0-	12	1	8226	3	Y	1		50
11	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	349	1	7798	3	Y	-0-		50
12	8742 X	8508	-0-	-234	-0-	364	1	8141	3	Y	3		53
01	8742 X	8157	-0-	-585	-0-	327	1	7824	3	Y	5		58
*02	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	347	1	7785	3	Y	2		60
*03	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	378	1	8167	3	Y	2		62
						2	9						
LORAC, INC.		508936											
BORDERS, GENE		WELL #:		1H	RRCID ->	245597	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	7157	PERF.	7350 - 12000	
10	DLQ G-10	1733	-0-	1733	6434	1733	2			N	-0-		123
11	DLQ G-10	1136	-0-	1136	7570	1136	2			N	-0-		123
12	9748 X	2178	-0-	-7570	-0-	2178	2			N	-0-		123
01	2418 X	190	-0-	-2228	-0-	190	2			N	-0-		123
02	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-		123
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT		123

ANGIE (JAMES LIME) LORAC, INC. BORDERS, GENE		//CONT.// 02870 300 //CONT.// 508936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
		WELL #: 2H		RRCID -> 250219		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7054		PERF. 7202 - 11700				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

ANGIE,(PETTET) CABOT OIL & GAS CORPORATION DONATILL OU B		02870 400 121700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
		WELL #: 1		RRCID -> 261937		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 7468 - 12105				
10	6603	X	5876	-0-	-727	-0-	445 1	5328 2	N	94	187 0			84
11	5970	X	5574	-0-	-396	-0-	103 9	5075 2	N	53				137
12	6014	X	5756	-0-	-258	-0-	441 1	5259 2	N	24				161
01	5890	X	5575	-0-	-315	-0-	58 9	5110 2	N	-0-				161
02	5510	X	5306	-0-	-204	-0-	471 1	4808 2	N	53				214
03	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	26 9	5152 2	N	63				277
							465 1							
							440 1							
							58 9							
							475 1							
							69 9							

KJ ENERGY, LLC SANFORD (PETTET)		469901		RRCID -> 254582		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 7665 - 12904				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44

ANGIE (PETTET, GAS) KJ ENERGY, LLC TIMBERSTAR-REDDITT		02870 405 469901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
		WELL #: 3		RRCID -> 226086		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 7814		PERF. 7584 - 11387				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. BP 152 (PETTET) 1		500793		RRCID -> 256288		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 7918		PERF. 8393 - 12158				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				153
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				153
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				153
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				153
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				153
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				153

ANGIE (PETTET, GAS) //CONT.// 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LORAC, INC. 508936
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

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

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

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

10	36240 R	36240	-0-	-0-	-0-	35848	3	392	9	N	356	348	1			247
11	38670 #	20996	-0-	-17674	-0-	20784	3	212	9	N	193	179	1			261
12	43400 #	25855	-0-	-17545	-0-	25552	3	303	9	N	275	162	1			374
01	43400 #	40593	-0-	-2807	-0-	40105	3	488	9	N	444	526	1			292
02	40107	38643	-0-	-1464	-0-	38138	3	505	9	N	459	529	1			222
*03	41189 R	41189	-0-	-0-	-0-	40740	3	449	9	N	408	510	1			120

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
RAWLINS OPERATING COMPANY, LLC 695349
MAY WELL #: 13 RRCID -> 205914 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958

10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-

APPLEBY, N (PETTIT) 03311 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159389 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790

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

APPLEBY, N. (RODESSA)		03311 550		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NACOGDOCHES							
SND OPERATING, L.L.C.		797127													
CASE, EMMETT		WELL #: 1		RRCID -> 107150		COMPL. DATE 05/28/1983		TOTAL DEPTH 11516		PERF. 6946 - 6958					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027													
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 087529		COMPL. DATE 03/06/1980		TOTAL DEPTH 11285		PERF. 8560 - 8652					
*10	620 N	245	-0-	-375	-0-	20 1	216 2	Y	8	179 1					1
						9 9									
*11	540 N	12	-0-	-528	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	1 1					-0-
*12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-						-0-
*01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092963		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 7972 - 8411	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HART, MAX W. GU		WELL #: 1		RRCID -> 098086		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7724 - 8344	
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	92 1	990 2	N	-0-		52
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	104 1	956 2	N	1	1 8	52
						1 9					
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	114 1	1003 2	N	2	2 8	52
						2 9					
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	119 1	981 2	N	-0-		52
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	112 1	861 2	N	-0-		52
*03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	130 1	965 2	N	-0-		52

SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107288		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 10065		PERF. 7634 - 8218	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	81	101 1	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164713 COMPL. DATE 09/29/1999										TOTAL DEPTH	8870	PERF. 7684 -	8120		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164715 COMPL. DATE 05/03/2000										TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7676 -	8294		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 165256 COMPL. DATE 07/02/2007										TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7620 -	7974		
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-		
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-		
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

MCFADDIN, R.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172028 COMPL. DATE 01/26/1999										TOTAL DEPTH	8865	PERF. 7676 -	7725		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 179116 COMPL. DATE 07/27/2000										TOTAL DEPTH	7940	PERF. 7764 -	7778		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51	6	-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 189362 COMPL. DATE 12/01/2005										TOTAL DEPTH	10258	PERF. 8274 -	9114		
10	558	N	408	-0-	-150	-0-	35	1	373	2	N	-0-	3	1	7
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	59	1	545	2	N	-0-	2	1	5
							2	9							
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	45	1	396	2	N	-0-	2	1	3
							2	9							
01	403	N	285	-0-	-118	-0-	31	1	254	2	N	-0-	3	1	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
HART, MAX W. GU		WELL #: 5		RRCID -> 203175		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 8780			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	32 1	341 2	N	3	3 1	30
						3 9					
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	1 1	29
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		29
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 203549		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8428			
*10	372 N	213	-0-	-159	-0-	15 1	162 2	N	33	133 1	1
						36 9					
*11	300 N	17	-0-	-283	-0-	2 1	15 2	N	-0-	1 1	-0-
*12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
*01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 204680		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 8676			
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	30 1	341 2	N	5	2 1	52
						6 9					
*08	310 N	257	-0-	-53	-0-	22 1	235 2	N	-0-	2 1	50
*09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	20 1	219 2	N	-0-	2 1	48
*10	372 N	155	-0-	-217	-0-	13 1	142 2	N	-0-	48 1	-0-
*11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
*12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
*01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HART, MAX W. GU		WELL #: 3		RRCID -> 206046		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8198 - 8340			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HART, MAX JR.		WELL #: 6		RRCID -> 207568		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534			
10	1085 N	974	-0-	-111	-0-	82 1	878 2	N	13	7 1	113
						14 9					
11	960 N	927	-0-	-33	-0-	90 1	825 2	N	11	4 1	119
						12 9				1 8	
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	102 1	897 2	N	14	4 1	129
						15 9					
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	117 1	962 2	N	15	10 1	134
						17 9					
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	109 1	838 2	N	12	5 1	141
						13 9					
*03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	118 1	874 2	N	12	5 1	148
						13 9					

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 214464 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	338	1	3628	2	N	79	25 1	197
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	87	9	3249	2	N	87	189 1 1 8	94
12	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	96	9	3321	2	N	32	16 1 1 8	109
01	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	378	1	3170	2	N	34	34 1	109
02	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	35	9	2436	2	N	83	16 1	176
*03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	384	1	2924	2	N	63	16 1	223
						37	9						
						317	1						
						91	9						
						69	9						

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 214506 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 8946

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42 6	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214977 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848

*09	2820 X	2629	-0-	-191	-0-	215	1	2329	2	N	77	193 1	25
*10	2914 X	1314	-0-	-1600	-0-	85	9	1202	2	N	-0-	13 1	12
*11	2820 X	763	-0-	-2057	-0-	112	1	688	2	N	-0-	5 1	7
*12	2759 X	624	-0-	-2135	-0-	75	1	560	2	N	-0-	3 1	4
*01	2759 X	222	-0-	-2537	-0-	64	1	198	2	N	-0-	4 1	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215762 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220

10	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	396	1	4261	2	N	72	35 1	150
11	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	79	9	4051	2	N	64	19 1 4 8	191
12	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	440	1	4283	2	N	96	199 1 4 8	84
01	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	70	9	3992	2	N	37	43 1	78
02	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	488	1	3734	2	N	91	23 1	146
*03	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	106	9	4247	2	N	139	205 1	80
						484	1						
						41	9						
						100	9						
						572	1						
						153	9						

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216241 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788

10	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	91	1	978	2	N	25	8 1	115
11	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	28	9	940	2	N	20	4 1 1 8	130
12	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	102	1	954	2	N	24	4 1 1 8	149
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	22	9	937	2	N	85	184 1	50
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	109	1	842	2	N	6	5 1	51
*03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	26	9	917	2	N	31	5 1	77
						114	1						
						94	9						
						110	1						
						7	9						
						124	1						
						34	9						

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 217198 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 8508													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	93 1	1002 2		N	22	8 1		79
						24 9							
11	1050 N	977	-0-	-73	-0-	94 1	866 2		N	15	4 1		90
						17 9							
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	111 1	971 2		N	22	4 1	1 8	107
						24 9							
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	119 1	983 2		N	19	10 1		116
						21 9							
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	112 1	863 2		N	23	5 1		134
						25 9							
*03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	126 1	936 2		N	25	5 1		154
						28 9							

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 218519 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 8840													
10	682 N	638	-0-	-44	-0-	52 1	563 2		N	21	5 1		145
						23 9							
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-	2 1		143
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			143
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	118 1		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17	41 1	1 8	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 218642 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 9408													
10	1705 N	1148	-0-	-557	-0-	98 1	1050 2		N	-0-	9 1		145
11	1470 N	833	-0-	-637	-0-	81 1	750 2		N	2	4 1	2 8	141
						2 9							
12	1178 N	402	-0-	-776	-0-	41 1	361 2		N	-0-	3 1		138
01	1147 N	203	-0-	-944	-0-	22 1	181 2		N	-0-	3 1		135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	139 1	1 8	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219557 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8998													
*10	1829 N	856	-0-	-973	-0-	70 1	757 2		N	26	133 1		21
						29 9							
*11	1200 N	973	-0-	-227	-0-	95 1	878 2		N	-0-	3 1		18
*12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	115 1	1013 2		N	1	4 1	1 8	14
						1 9							
*01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	127 1	1052 2		N	-0-	11 1		3
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	129 1	990 2		N	7	6 1		4
						8 9							
*03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	140 1	1042 2		N	9	6 1		7
						10 9							

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 219588 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	57	1	697	2	N	25	192	1	1
						28	9							
*07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
*08	620 N	115	-0-	-505	-0-	10	1	104	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*09	810 N	103	-0-	-707	-0-	9	1	93	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*10	155 N	84	-0-	-71	-0-	7	1	76	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*11	120 N	20	-0-	-100	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HART, MAX W. GU WELL #: 12 RRCID -> 219700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 8770														
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	39	1	419	2	N	5	3	1	96
						6	9							
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	1	1	1	96
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			96
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			96
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96

BLOUNT, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 219803 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7886 - 9536														
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			26
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220324 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815														
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	148	1	1586	2	N	24	11	1	96
						26	9							
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	225	1	2074	2	N	17	7	1	104
						19	9							
12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	249	1	2186	2	N	27	10	1	119
						30	9							
01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	251	1	2070	2	N	26	22	1	123
						29	9							
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	236	1	1807	2	N	80	98	1	105
						88	9							
*03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	240	1	1785	2	N	17	11	1	111
						19	9							

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)			//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027							
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"			WELL #:		7	RRCID ->	221021	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8171 - 8765
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	87 1	931 2	N	49	63 1	82	
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	54 9	886 2	N	5	4 1	1 8 82	
12	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	96 1	897 2	N	7	4 1	1 8 84	
01	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	6 9	890 2	N	11	9 1	86	
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	102 1	827 2	N	148	187 1	47	
*03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	8 9	897 2	N	14	5 1	56	
						108 1						
						12 9						
						108 1						
						163 9						
						121 1						
						15 9						

MCFADDIN, R.B. GU "B"			WELL #:		9	RRCID ->	221800	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8026 - 8966
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	97 1	1044 2	N	17	8 1	124	
11	1110 N	1064	-0-	-46	-0-	19 9	941 2	N	19	4 1	2 8 137	
12	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	102 1	989 2	N	19	5 1	2 8 149	
01	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	21 9	967 2	N	14	10 1	153	
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	113 1	894 2	N	54	167 1	40	
*03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	21 9	940 2	N	24	5 1	59	
						117 1						
						15 9						
						117 1						
						59 9						
						127 1						
						26 9						

MCFADDIN, R.B. GU "B"			WELL #:		8	RRCID ->	222137	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8054 - 8952
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233	

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A			WELL #:		4	RRCID ->	222425	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8008 - 8764
*05	465 N	406	-0-	-59	-0-	30 1	369 2	N	6	177 1	-0-	
*06	390 N	370	-0-	-20	-0-	7 9	340 2	N	2	2 1	-0-	
*07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28 1	384 2	N	3	3 1	-0-	
*08	434 N	426	-0-	-8	-0-	2 9	386 2	N	4	3 1	1	
*09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	34 1	385 2	N	4	3 1	2	
*10	434 N	305	-0-	-129	-0-	3 9	277 2	N	2	3 1	1	
*11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	36 1		N	-0-	1 1	-0-	
*12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	4 9		N	-0-		-0-	
*01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	36 1		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1		N	-0-		-0-	
						2 9						

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 222448 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 8794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	360 N	272	-0-	-88	-0-	20	1	252	2	N	-0-	3	1			123
*05	341 N	279	-0-	-62	-0-	21	1	258	2	N	-0-	1	1			122
*06	300 N	270	-0-	-30	-0-	20	1	250	2	N	-0-	2	1			120
*07	279 N	246	-0-	-33	-0-	20	1	226	2	N	-0-	2	1			118
*08	279 N	237	-0-	-42	-0-	20	1	217	2	N	-0-	2	1			116
*09	270 N	213	-0-	-57	-0-	18	1	195	2	N	-0-	2	1			114
*10	248 N	157	-0-	-91	-0-	13	1	144	2	N	-0-	113	1			1
*11	240 N	20	-0-	-220	-0-	2	1	18	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 222583 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 9418

10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	94	1	1014	2	N	20	8	1			136
						22	9									
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	104	1	958	2	N	21	4	1	2	8	151
						23	9									
12	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	112	1	984	2	N	19	5	1	1	8	164
						21	9									
01	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	109	1	903	2	N	12	10	1			166
						13	9									
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	83	1	634	2	N	36	172	1			30
						40	9									
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	27	1	200	2	N	2	3	1			29
						2	9									

HART, MAX W. GU WELL #: 10 RRCID -> 222585 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 8748

10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	162	1	1744	2	N	62	196	1			75
						68	9									
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	194	1	1784	2	N	12	8	1	2	8	77
						13	9									
12	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	216	1	1893	2	N	19	9	1	1	8	86
						21	9									
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	242	1	1999	2	N	25	20	1			91
						28	9									
02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	235	1	1806	2	N	27	11	1			107
						30	9									
*03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	247	1	1832	2	N	34	11	1			130
						37	9									

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 222591 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 8874

10	2108 N	2095	-0-	-13	-0-	177	1	1898	2	N	18	16	1			70
						20	9									
11	2160 N	1206	-0-	-954	-0-	117	1	1081	2	N	7	8	1			69
						8	9									
12	2232 N	801	-0-	-1431	-0-	81	1	709	2	N	10	5	1	1	8	73
						11	9									
01	2108 N	216	-0-	-1892	-0-	23	1	192	2	N	1	74	1			-0-
						1	9									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT"A" WELL #: 7 RRCID -> 224506 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	99	1	1061	2	N	9	8	1			33
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	112	1	1032	2	N	6	5	1	1	8	33
12	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	120	1	1050	2	N	9	5	1	1	8	36
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	131	1	1083	2	N	6	11	1			31
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	130	1	994	2	N	16	6	1			41
*03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	137	1	1016	2	N	25	6	1			60

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

10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	105	1	1125	2	N	21	9	1			91
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	111	1	1025	2	N	20	5	1	2	8	104
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	115	1	1007	2	N	27	5	1	2	8	124
01	1240 N	1085	-0-	-155	-0-	115	1	951	2	N	17	10	1			131
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	114	1	878	2	N	65	5	1			191
*03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	80	1	593	2	N	39	194	1			36

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

10	3472 X	3301	-0-	-171	-0-	277	1	2980	2	N	40	24	1			102
11	3360 X	2963	-0-	-397	-0-	287	1	2645	2	N	28	13	1	2	8	115
12	3472 X	2642	-0-	-830	-0-	266	1	2339	2	N	34	12	1	2	8	135
01	3472 X	2668	-0-	-804	-0-	274	1	2263	2	N	119	197	1			57
02	3219 X	2638	-0-	-581	-0-	301	1	2311	2	N	24	14	1			67
03	3286 X	2925	-0-	-361	-0-	343	1	2548	2	N	31	14	1			84

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225964 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7999 - 8141

*07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	N	-0-	3	1			70
*08	341 N	337	-0-	-4	-0-	29	1	308	2	N	-0-	3	1			67
*09	390 N	342	-0-	-48	-0-	29	1	313	2	N	-0-	3	1			64
*10	372 N	357	-0-	-15	-0-	30	1	327	2	N	-0-	63	1			1
*11	330 N	7	-0-	-323	-0-	1	1	6	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 HART, MAX JR. WELL #: 13 RRCID -> 227469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	118 1 13 9	1272 2 N	12	10 1		67
11	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	132 1 13 9	1216 2 N	12	6 1	1 8	72
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	147 1 18 9	1292 2 N	16	6 1	1 8	81
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	160 1 19 9	1321 2 N	17	14 1		84
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	150 1 18 9	1153 2 N	16	7 1		93
*03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	160 1 28 9	1188 2 N	25	7 1		111

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229278 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8286 - 8923

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40 6		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229346 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8206 - 9102

*07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	85 1		-0-
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HART, MAX JR. WELL #: 14 RRCID -> 230975 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7936 - 8876

10	217 N	180	-0-	-37	-0-	15 1 1 9	164 2 N	1	1 1		98
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-	1 1		97
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			97
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232691 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 8165

10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	25 1	266 2 N	-0-	2 1		129
11	330 N	11	-0-	-319	-0-	1 1 1 9	9 2 N	1	1 1	1 8	128
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			128
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			128
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	128 1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027													
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232720		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 6696 - 8120					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	1		-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 11		RRCID -> 233156		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 8835		PERF. 7990 - 8267					
10	1085	N	656	-0-	-429	-0-	55	1	595	2	N	5	5	1	143
							6	9							
11	900	N	463	-0-	-437	-0-	45	1	417	2	N	1	2	1	142
							1	9							
12	806	N	366	-0-	-440	-0-	37	1	326	2	N	3	2	1	143
							3	9							
01	651	N	113	-0-	-538	-0-	12	1	101	2	N	-0-	2	1	141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	143	1	4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 12		RRCID -> 233821		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 8828		PERF. 8056 - 8912					
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	409	1	4396	2	N	51	35	1	186
							56	9							
11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	454	1	4186	2	N	99	195	1	87
							109	9							
12	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	488	1	4282	2	N	38	20	1	104
							42	9						1	8
01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	508	1	4190	2	N	42	44	1	102
							46	9							
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	507	1	3891	2	N	44	24	1	122
							48	9							
*03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	562	1	4176	2	N	59	24	1	157
							65	9							

HART, MAX JR.		WELL #: 2		RRCID -> 237789		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7906 - 9954					
10	2480	N	2192	-0-	-288	-0-	184	1	1980	2	N	25	183	1	61
							28	9							
11	2370	N	1527	-0-	-843	-0-	149	1	1371	2	N	6	8	1	59
							7	9							
12	2387	N	1245	-0-	-1142	-0-	126	1	1110	2	N	8	6	1	61
							9	9							
01	2201	N	928	-0-	-1273	-0-	100	1	822	2	N	5	10	1	56
							6	9							
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	74	1	570	2	N	4	4	1	56
							4	9							
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	174	2	N	1	2	1	55
							1	9							

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																	
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67		174	1		43
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

KRUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156284 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7916 - 8626																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NEWMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165138 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 8596																	
10		2573 N	1757	-0-	-816	-0-	728	1	1029	2	N	-0-					37
11		1860 N	1569	-0-	-291	-0-	617	1	952	2	N	-0-					37
12		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	775	1	833	2	N	-0-					37
01		1023 N	760	-0-	-263	-0-	760	2			N	-0-					37
02		1131 N	842	-0-	-289	-0-	842	2			N	-0-					37
*03		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					37

KRUSE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166608 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 8328																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					124
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

SND OPERATING, L.L.C. 797127																	
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677																	
10		996 N	996	-0-	-0-	-0-	983	2	13	9	N	12					44
11		941 N	941	-0-	-0-	-0-	938	2	3	9	N	3					47
12		1023 N	976	-0-	-47	-0-	962	2	14	9	N	13					60
01		992 N	974	-0-	-18	-0-	966	2	8	9	N	7					67
02		919 N	919	-0-	-0-	-0-	900	2	19	9	N	17					84
03		961 N	954	-0-	-7	-0-	946	2	8	9	N	7					91

MCDUFFIE, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 180213 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7674 - 7731																	
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2015 - PLUGGED 10/06/15																	

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 189557 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7725 - 8746																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127									
MCDUFFIE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190988		COMPL. DATE 09/16/2002			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 8465		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2	N	-0-		70
11	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2	N	-0-		70
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	-0-		72
01	2325 N	2086	-0-	-239	-0-	2086	2	N	-0-		72
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2009	2	N	88	153 1	7
*03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2114	2	N	8		15

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 195672		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 8625		
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	15		88
11	1080 N	793	-0-	-287	-0-	786	2	N	6		94
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-		94
01	1023 N	813	-0-	-210	-0-	791	2	N	20		114
02	754 N	203	-0-	-551	-0-	192	2	N	10		124
03	775 N	15	-0-	-760	-0-	15	2	N	-0-		124

WITHERSPOON, STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 229253		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7969 - 8812		
10	527 N	91	-0-	-436	-0-	91	2	N	-0-		198
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-		198
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-		198
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		198
02	348 N	211	-0-	-137	-0-	211	2	N	-0-		198
03	620 N	461	-0-	-159	-0-	461	2	N	-0-		198

TANOS EXPLORATION II, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 097186		COMPL. DATE 12/15/1981			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744		
LEE "D"		835976									
10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2455	2	N	50		145
11	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	69		214
12	2387 N	2370	-0-	-17	-0-	2351	2	N	17	179 1	52
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2357	2	N	98		150
*02	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	113	1	N	52		202
						57	9				
03	2356 N	2012	-0-	-344	-0-	108	1	N	50		252
						55	9				

LEE "F"		WELL #: 1		RRCID -> 138182		COMPL. DATE 10/08/1990			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7362 - 7397		
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2	N	-0-		94
11	270 N	201	-0-	-69	-0-	190	2	N	10		104
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	211	2	N	10		114
01	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2	N	-0-		114
*02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-		114
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		114

BLOUNT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 155226		COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6726 - 6742		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
BLOUNT A		WELL #:		2	RRCID ->	183898	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	10045	PERF. 7960 - 9896				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-				-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-				-0-
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-				-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184414	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8110 - 9891				
10	620 N	565	-0-	-55	-0-	565	2			Y	-0-				2
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	Y	-1				3
12	496 N	374	-0-	-122	-0-	374	2			Y	-0-				3
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				3
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

JACKSON "E-1" GU		WELL #:		5	RRCID ->	186063	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	10034	PERF. 7940 - 9839				
10	117 X	16	-0-	-101	-0-	16	2			Y	-0-				-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-				-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-				-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-				-0-
*02	29 N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	Y	-0-				-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-				-0-

JACKSON "E-1" GU		WELL #:		4	RRCID ->	214394	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7426 - 8738				
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1992	2	26	9	Y	24				154
11	1950 N	1718	-0-	-232	-0-	1685	2	33	9	Y	30	128	1		56
12	2015 N	1419	-0-	-596	-0-	1400	2	19	9	Y	17				73
01	2015 N	829	-0-	-1186	-0-	825	2	4	9	Y	4				77
*02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	64	1	1097	2	Y	56				133
						62	9								
*03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	92	1	1578	2	Y	89				222
						98	9								

JACKSON "E-1" GU		WELL #:		3	RRCID ->	218692	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	10004	PERF. 7632 - 13955				
10	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2			Y	-0-				11
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	Y	1	8	1		4
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-				4
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1073	2	4	9	Y	4				8
*02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	47	1	815	2	Y	2				10
						2	9								
03	837 N	836	-0-	-1	-0-	46	1	782	2	Y	7				17
						8	9								

DELONEY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	219484	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 7496 - 9382				
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1576	2	31	9	N	28				122
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1673	2	30	9	N	27				149
12	1519 N	1121	-0-	-398	-0-	1115	2	6	9	N	5				154
01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-				154
*02	1653 N	-0-	-0-	-1653	-0-					N	-0-				154
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-				154

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
DELONEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 227561 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7626 - 10012														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

10		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1704	2	28	9	Y	25	1 8	46
11		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1559	2	26	9	Y	24	30 1	39
12		1860 N	1600	-0-	-260	-0-	1581	2	19	9	Y	17	32 1	23
01		1736 N	1325	-0-	-411	-0-	1308	2	17	9	Y	15	1 8	37
*02		1276 N	1045	-0-	-231	-0-	57	1	981	2	Y	6	21 1	22
							7	9						
03		1364 N	1246	-0-	-118	-0-	68	1	1165	2	Y	12		34
							13	9						

LEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 230947 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 9694														
10		3410 X	3365	-0-	-45	-0-	3340	2	25	9	N	23	1 8	60
11		3300 X	3290	-0-	-10	-0-	3269	2	21	9	N	19	1 8	78
12		3379 X	3235	-0-	-144	-0-	3188	2	47	9	N	43	1 8	120
01		3379 X	2952	-0-	-427	-0-	2919	2	33	9	N	30	1 8	149
*02		3190 X	2619	-0-	-571	-0-	143	1	2465	2	N	10		159
							11	9						
03		3410 X	3109	-0-	-301	-0-	170	1	2925	2	N	13		172
							14	9						

LEE "D" WELL #: 3 RRCID -> 230952 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 9768														
10		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1916	2	100	9	Y	91	1 8	201
11		1650 N	1638	-0-	-12	-0-	1548	2	90	9	Y	82	140 1	142
12		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1673	2	77	9	Y	70	1 8	211
01		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1645	2	77	9	Y	70	149 1	131
*02		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	85	1	1469	2	Y	100		231
							110	9						
*03		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	102	1	1757	2	Y	110		341
							121	9						

DELONEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 231350 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 9784														
10		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	988	2	25	9	N	23		217
11		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1031	2	42	9	N	38	190 1	65
12		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	992	2	19	9	N	17		82
01		995 N	995	-0-	-0-	-0-	964	2	31	9	N	28		110
*02		854 N	854	-0-	-0-	-0-	46	1	782	2	N	24		134
							26	9						
*03		900 N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	833	2	N	16		150
							18	9						

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232774 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7744 - 9700														
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-		-0-
11		300 N	94	-0-	-206	-0-	94	2			Y	-0-		-0-
12		217 N	74	-0-	-143	-0-	74	2			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-		-0-
03		62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		-0-

 APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232907 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10		1023 N	1008	-0-	-15	-0-	976	2	32	9	Y	29	181 1	68
11		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1060	2	24	9	Y	22		90
12		1054 N	1012	-0-	-42	-0-	987	2	25	9	Y	23		113
01		1023 N	810	-0-	-213	-0-	784	2	26	9	Y	24		137
*02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	56	1	954	2	Y	28		165
							31	9						
*03		850 N	850	-0-	-0-	-0-	46	1	789	2	Y	14		179
							15	9						

 DELONEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 233253 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7426 - 9794

10		4185 X	2147	-0-	-2038	-0-	2140	2	7	9	Y	6		10
11		2760 X	1794	-0-	-966	-0-	1786	2	8	9	Y	7	9 1	8
12		2790 X	1629	-0-	-1161	-0-	1627	2	2	9	Y	2		10
01		2697 X	1751	-0-	-946	-0-	1751	2			Y	-0-	7 1	3
*02		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	102	1	1760	2	Y	-0-	2 1	1
*03		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	122	1	2090	2	Y	1		2
							1	9						

 JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234084 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 7568 - 9880

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 DELONEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 234552 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7674 - 9960

10		3069 X	2705	-0-	-364	-0-	2670	2	35	9	Y	32		62
11		2880 X	2169	-0-	-711	-0-	2135	2	34	9	Y	31	41 1	52
12		2821 X	2374	-0-	-447	-0-	2289	2	85	9	Y	77	42 1	87
01		2790 X	2467	-0-	-323	-0-	2357	2	110	9	Y	100		187
*02		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	119	1	2048	2	Y	66	120 1	133
							73	9						
*03		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	143	1	2463	2	Y	95		228
							105	9						

 DELONEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 234680 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7594 - 9970

10		2945 X	2710	-0-	-235	-0-	2699	2	11	9	Y	10	1 8	19
11		2790 X	2287	-0-	-503	-0-	2278	2	9	9	Y	8	12 1	15
12		2697 N	2412	-0-	-285	-0-	2411	2	1	9	Y	1	12 1	4
01		2697 N	1954	-0-	-743	-0-	1953	2	1	9	Y	1	1 8	4
*02		2204 N	1856	-0-	-348	-0-	102	1	1753	2	Y	1	2 1	3
							1	9						
*03		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	134	1	2296	2	Y	-0-		3

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	235254	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7489 - 9940			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-		3877	2	35	9	Y	32	1	8	53
11	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-		3679	2	34	9	Y	31	34	1	49
12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-		3881	2	65	9	Y	59	35	1	72
01	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-		3845	2	98	9	Y	89	57	1	103
*02	3857 X	3543	-0-	-314	-0-		191	1	3279	2	Y	66	80	1	89
							73	9							
03	3937 X	3769	-0-	-168	-0-		204	1	3499	2	Y	60			149
							66	9							

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	235266	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	7584 - 9704			
10	248 N	230	-0-	-18	-0-		230	2			Y	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2			Y	-0-			-0-
12	217 N	168	-0-	-49	-0-		168	2			Y	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-			-0-
*02	261 N	3	-0-	-258	-0-			3	2		Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			-0-

REEVES-HIBBARD		WELL #:		1	RRCID ->	235709	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	7300 - 9585			
10	2449 N	2444	-0-	-5	-0-		2389	2	55	9	N	50	189	1	67
11	2520 N	2328	-0-	-192	-0-		2272	2	56	9	N	51	1	8	117
12	2418 N	2279	-0-	-139	-0-		2246	2	33	9	N	30			147
01	2449 N	2221	-0-	-228	-0-		2185	2	36	9	N	33	1	8	179
*02	2262 N	2156	-0-	-106	-0-		115	1	1980	2	N	55			234
							61	9							
03	2294 N	2252	-0-	-42	-0-		122	1	2102	2	N	25	184	1	75
							28	9							

JACKSON "E-1" GU		WELL #:		6	RRCID ->	236223	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	7600 - 9940			
10	4495 X	3974	-0-	-521	-0-		3948	2	26	9	Y	24	1	8	242
11	4110 X	3758	-0-	-352	-0-		3725	2	33	9	Y	30	176	1	95
12	4154 X	3567	-0-	-587	-0-		3517	2	50	9	Y	45	1	8	139
01	4154 X	2617	-0-	-1537	-0-		2547	2	70	9	Y	64	1	8	202
*02	3799 X	3398	-0-	-401	-0-		185	1	3178	2	Y	32			234
							35	9							
*03	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-		240	1	4126	2	Y	58			292
							64	9							

REEVES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	236412	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7248 - 9670			
10	558 N	423	-0-	-135	-0-		423	2			Y	-0-			9
11	450 N	323	-0-	-127	-0-		323	2			Y	-0-			9
12	434 N	413	-0-	-21	-0-		413	2			Y	-0-			9
01	434 N	396	-0-	-38	-0-		396	2			Y	-0-			9
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-		19	1	327	2	Y	-0-			9
*03	431 N	431	-0-	-0-	-0-		24	1	407	2	Y	-0-			9

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236415 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8559	2	121	9	Y	110	1	8	188
11	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	7674	2	119	9	Y	108	122	1	173
12	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7656	2	87	9	Y	79	124	1	128
01	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	7582	2	99	9	Y	90	103	1	114
*02	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	392	1	6745	2	Y	74	90	1	98
						81	9							
*03	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	433	1	7446	2	Y	105			203
						116	9							

BLOUNT A WELL #: 11 RRCID -> 236703 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801

10	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4892	2	67	9	Y	61	54	1	100
11	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4762	2	67	9	Y	61	53	1	108
12	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4647	2	52	9	Y	47	51	1	104
01	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4663	2	32	9	Y	29	98	1	35
*02	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	209	1	3599	2	Y	30			65
						33	9							
*03	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	242	1	4159	2	Y	42	38	1	69
						46	9							

REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236735 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 9482

10	1984 N	1889	-0-	-95	-0-	1848	2	41	9	Y	37			92
11	1770 N	1603	-0-	-167	-0-	1584	2	19	9	Y	17			109
12	1705 N	1499	-0-	-206	-0-	1493	2	6	9	Y	5			114
01	1891 N	1574	-0-	-317	-0-	1552	2	22	9	Y	20			134
*02	1537 N	1490	-0-	-47	-0-	81	1	1395	2	Y	13			147
						14	9							
*03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	89	1	1535	2	Y	7			154
						8	9							

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237293 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1561	2	59	9	Y	54	47	1	87
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1544	2	59	9	Y	54	46	1	95
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1758	2	96	9	Y	87	45	1	137
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1931	2	119	9	Y	108	129	1	116
*02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	98	1	1678	2	Y	115			231
						127	9							
03	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	90	1	1537	2	Y	94	115	1	210
						103	9							

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	240976	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	9963	PERF.	7390 -	9737
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	139	168	1	109
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1848	2	107	9	97			206
12	1705 N	1188	-0-	-517	-0-	1174	2	14	9	13	159	1	60
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	762	2	35	9	32			92
*02	1595 N	1056	-0-	-539	-0-	56	1	969	2	28			120
						31	9						
*03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	83	1	1423	2	54			174
						59	9						

DELONEY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	244243	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	9894	PERF.	7440 -	9805
10	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8351	2	139	9	126	2	8	207
11	7350 X	7311	-0-	-39	-0-	7162	2	149	9	135	180	1	161
12	7595 X	6864	-0-	-731	-0-	6761	2	103	9	94	1	8	254
01	7595 X	6623	-0-	-972	-0-	6462	2	161	9	146	177	1	221
*02	6641 X	6237	-0-	-404	-0-	338	1	5802	2	88	188	1	121
						97	9						
03	7099 X	6787	-0-	-312	-0-	364	1	6262	2	146			267
						161	9						

BLOUNT A		WELL #:		7	RRCID ->	244245	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	7654 -	9946
10	3937 X	1301	-0-	-2636	-0-	1301	2			Y	-0-		-0-
11	3960 X	1021	-0-	-2939	-0-	1021	2			Y	-0-		-0-
12	4092 X	845	-0-	-3247	-0-	845	2			Y	-0-		-0-
01	4092 X	1069	-0-	-3023	-0-	1069	2			Y	-0-		-0-
*02	1740 X	1004	-0-	-736	-0-	55	1	949	2	Y	-0-		-0-
03	1302 X	863	-0-	-439	-0-	46	1	798	2	Y	17	6	11
						19	9						

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	244485	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	7662 -	9990
10	5115 X	4140	-0-	-975	-0-	4107	2	33	9	N	30	1	8
11	4830 X	3920	-0-	-910	-0-	3888	2	32	9	N	29	32	1
12	4991 X	3858	-0-	-1133	-0-	3836	2	22	9	N	20	33	1
01	4805 X	3781	-0-	-1024	-0-	3759	2	22	9	N	20	25	1
*02	4234 X	3446	-0-	-788	-0-	189	1	3242	2	N	14	19	1
						15	9						
03	4154 X	3559	-0-	-595	-0-	195	1	3351	2	N	12		32
						13	9						

JACKSON "E-1" GU		WELL #:		7	RRCID ->	244568	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	7720 -	10080
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)			//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//		835976								
WALLACE-RODGERS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	245553	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7530 - 9692
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10	540 N	540	-0-	-0-	-0-		520 2	20 9	N	18		142	
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-		640 2	9 9	N	8		150	
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-		599 2	15 9	N	14		164	
01	527 N	525	-0-	-2	-0-		507 2	18 9	N	16		180	
*02	638 N	459	-0-	-179	-0-		24 1	418 2	N	15		195	
							17 9						
03	620 N	554	-0-	-66	-0-		29 1	499 2	N	24		219	
							26 9						

LEE "E-1" GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	245735	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9918	PERF.	7712 - 9754
10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-		2105 2	21 9	Y	19	1 8	76	
11	2160 N	1892	-0-	-268	-0-		1863 2	29 9	Y	26		102	
12	2232 N	1780	-0-	-452	-0-		1766 2	14 9	Y	13		115	
01	2139 N	1920	-0-	-219	-0-		1895 2	25 9	Y	23	1 8	137	
*02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		107 1	1842 2	Y	24		162	
							26 9						
*03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-		118 1	2034 2	Y	18		180	
							20 9						

ADAMS "A-1" GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	246200	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	7389 - 9782
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	20	25 1	16	
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-		1435 2	17 9	Y	15		31	
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-		847 2	2 9	Y	2	24 1	9	
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-		243 2	3 9	Y	3		12	
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-		14 1	240 2	Y	2		14	
							2 9						
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-		17 1	292 2	Y	4		18	
							4 9						

BLOUNT A			WELL #:		5	RRCID ->	246593	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	7657 - 9856
10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-		4400 2	107 9	Y	97	85 1	158	
11	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-		4538 2	105 9	Y	95	83 1	170	
12	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-		4238 2	66 9	Y	60	81 1	149	
01	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-		3871 2	19 9	Y	17	140 1	26	
*02	3451 X	3251	-0-	-200	-0-		178 1	3053 2	Y	18		44	
							20 9						
*03	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-		235 1	4036 2	Y	30	27 1	47	
							33 9						

DELONEY "B"			WELL #:		9	RRCID ->	247050	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10081	PERF.	7568 - 9902
10	775 N	635	-0-	-140	-0-		578 2	57 9	Y	52	1 8	96	
11	990 N	453	-0-	-537	-0-		398 2	55 9	Y	50	63 1	83	
12	806 N	372	-0-	-434	-0-		362 2	10 9	Y	9	67 1	25	
01	620 N	591	-0-	-29	-0-		573 2	18 9	Y	16	1 8	40	
*02	981 N	981	-0-	-0-	-0-		53 1	904 2	Y	22	29 1	33	
							24 9						
*03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		71 1	1217 2	Y	14		47	
							15 9						

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//	03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
VALENCE OPERATING COMPANY			881167								
CRANFORD		WELL #:	2	RRCID ->	265296	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	7134 - 8000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2304	2	63	9	Y	49
11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2172	2	55	9	Y	32
12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1591	2	45	9	Y	19
01	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2395	2	55	9	Y	69
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1831	2	35	9	Y	101
*03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1601	2	44	9	Y	15

CRANFORD		WELL #:	3	RRCID ->	265298	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6956 - 7978
10	21297 X	20563	-0-	-734	-0-	20454	2	109	9	Y	84
11	20610 X	19529	-0-	-1081	-0-	19434	2	95	9	Y	55
12	21297 X	20815	-0-	-482	-0-	20702	2	113	9	Y	46
01	21142 X	19533	-0-	-1609	-0-	19446	2	87	9	Y	125
02	19778 X	18421	-0-	-1357	-0-	18353	2	68	9	Y	187
03	20801 X	19673	-0-	-1128	-0-	19568	2	105	9	Y	36

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

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

AVINGER (JURASSIC)			04513 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CASS		
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406								
CONNER		WELL #:	2	RRCID ->	204920	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	11842	PERF.	11432 - 11484
10	14B2 EXT	16	-0-	16	305	16	2	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	215	-0-	215	520	215	2	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	590	-0-	590	1110	590	2	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	256	-0-	256	1366	256	2	Y	-0-		-0-
02	1657 N	291	-0-	-1366	-0-	291	2	Y	-0-		-0-
*03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	Y	-0-		-0-

EARLY		WELL #:	2	RRCID ->	213855	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11592 - 11600
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528													
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1057 3	4 9	Y	4	4 1		1
11		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1088 3	4 9	Y	4	4 1		1
12		1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1507 3	4 9	Y	4	4 1		1
01		2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	1990 3	10 9	Y	9	8 1		2
02		1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1473 3	13 9	Y	12	12 1		2
*03		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1070 3	11 9	Y	10	10 1		2

SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900													
10		1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599 3		Y	-0-			-0-
11		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3		Y	-0-			-0-
12		682 N	509	-0-	-173 B	-0-	509 3		Y	-0-			-0-
01		682 N	488	-0-	-194 B	-0-	488 3		Y	-0-			-0-
02		696 N	394	-0-	-302 B	-0-	394 3		Y	-0-			-0-
03		496 N	369	-0-	-127 B	-0-	369 3		Y	-0-			-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142862 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820													
10		496 N	439	-0-	-57 B	-0-	439 3		Y	-0-			-0-
11		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3		Y	-0-			-0-
12		527 N	433	-0-	-94 B	-0-	433 3		Y	-0-			-0-
01		434 N	365	-0-	-69 B	-0-	365 3		Y	-0-			-0-
02		464 N	322	-0-	-142 B	-0-	322 3		Y	-0-			-0-
*03		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3		Y	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 144905 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956													
10		3021 X	3021	-0-	-0- B	-0-	2990 3	31 9	Y	28	26 1		7
11		2610 X	1844	-0-	-766 B	-0-	1814 3	30 9	Y	27	27 1		7
12		2841 X	2841	-0-	-0- B	-0-	2806 3	35 9	Y	32	32 1		7
01		2697 X	2317	-0-	-380 B	-0-	2293 3	24 9	Y	22	24 1		5
02		2929 X	2447	-0-	-482 B	-0-	2443 3	4 9	Y	4	8 1		1
03		3007 X	2394	-0-	-613 B	-0-	2390 3	4 9	Y	4	4 1		1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147043 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 9815													
10		1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1497 3	35 9	Y	32	31 1		8
11		1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1697 3	34 9	Y	31	31 1		8
12		1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1531 3	30 9	Y	27	29 1		6
01		2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	2610 3	25 9	Y	23	24 1		5
02		3029 X	3029	-0-	-0- B	-0-	3006 3	23 9	Y	21	22 1		4
*03		1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1561 3	20 9	Y	18	18 1		4

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-T RRCID -> 149090 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 10010													
10		3859 X	3859	-0-	-0- B	-0-	3838 3	21 9	Y	19	19 1		5
11		3781 X	3781	-0-	-0- B	-0-	3760 3	21 9	Y	19	19 1		5
12		3042 X	3042	-0-	-0- B	-0-	3018 3	24 9	Y	22	22 1		5
01		3179 X	3179	-0-	-0- B	-0-	3160 3	19 9	Y	17	18 1		4
02		3191 X	3191	-0-	-0- B	-0-	3183 3	8 9	Y	7	10 1		1
*03		3179 X	3179	-0-	-0- B	-0-	3172 3	7 9	Y	6	6 1		1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152235 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 9902													
10		62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-			-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-			Y	-0-			-0-
12		580 X	580	-0-	-0- B	-0-	580 3		Y	-0-			-0-
01		262 X	262	-0-	-0- B	-0-	262 3		Y	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
03		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 3		Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	156280	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	10006 - 10084			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2821 X	2397	-0-	-424 B	-0-	2378	3	19	9	Y	17	18	1	4
11		2533 X	2533	-0-	-0- B	-0-	2514	3	19	9	Y	17	17	1	4
12		2449 X	2165	-0-	-284 B	-0-	2143	3	22	9	Y	20	20	1	4
01		2387 X	1890	-0-	-497 B	-0-	1873	3	17	9	Y	15	16	1	3
02		2378 N	1880	-0-	-498 B	-0-	1871	3	9	9	Y	8	10	1	1
03		2170 N	1760	-0-	-410 B	-0-	1752	3	8	9	Y	7	7	1	1

SEARCY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	168448	COMPL. DATE	12/21/1997	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8824 - 9930			
10		3809 X	3809	-0-	-0- B	-0-	3753	3	56	9	Y	51	50	1	13
11		3660 X	3660	-0-	-0- B	-0-	3605	3	55	9	Y	50	50	1	13
12		3738 X	3738	-0-	-0- B	-0-	3673	3	65	9	Y	59	59	1	13
01		3643 X	3643	-0-	-0- B	-0-	3577	3	66	9	Y	60	61	1	12
02		3625 X	3452	-0-	-173 B	-0-	3376	3	76	9	Y	69	69	1	12
03		3813 X	3559	-0-	-254 B	-0-	3496	3	63	9	Y	57	57	1	12

SEARCY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	176230	COMPL. DATE	11/16/1999	TOTAL DEPTH	10072	PERF.	8664 - 9938			
10		403 N	224	-0-	-179 B	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
11		420 N	31	-0-	-389 B	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
12		434 N	207	-0-	-227 B	-0-	207	3			Y	-0-			-0-
01		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			Y	-0-			-0-
02		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
*03		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			Y	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	186578	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	8794 - 9872			
10		2449 X	1810	-0-	-639 B	-0-	1791	3	19	9	Y	17	17	1	4
11		2370 X	709	-0-	-1661 B	-0-	687	3	22	9	Y	20	19	1	5
12		2449 X	307	-0-	-2142 B	-0-	282	3	25	9	Y	23	23	1	5
01		2418 X	33	-0-	-2385 B	-0-	5	3	28	9	Y	25	25	1	5
02		290 N	-0-	-0-	-290 B	-0-					Y	30	30	1	5
*03		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	816	3	26	9	Y	24	24	1	5

SEARCY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	195261	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8954 - 10092			
10		4623 X	4623	-0-	-0- B	-0-	4601	3	22	9	Y	20	19	1	5
11		4110 X	3680	-0-	-430 B	-0-	3659	3	21	9	Y	19	19	1	5
12		4611 X	4611	-0-	-0- B	-0-	4587	3	24	9	Y	22	22	1	5
01		4871 X	4871	-0-	-0- B	-0-	4862	3	9	9	Y	8	11	1	2
02		4611 X	3972	-0-	-639 B	-0-	3972	3			Y	-0-	2	1	-0-
03		4619 X	4210	-0-	-409 B	-0-	4210	3			Y	-0-			-0-

SEARCY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	232588	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	10048	PERF.	8824 - 9876			
10		6506 X	6506	-0-	-0- B	-0-	6472	3	34	9	Y	31	30	1	8
11		6769 X	6769	-0-	-0- B	-0-	6736	3	33	9	Y	30	30	1	8
12		5828 X	5599	-0-	-229 B	-0-	5560	3	39	9	Y	35	35	1	8
01		14157 X	14157	-0-	-0- B	-0-	14111	3	46	9	Y	42	41	1	9
02		8978 X	8978	-0-	-0- B	-0-	8924	3	54	9	Y	49	49	1	9
03		7006 X	5145	-0-	-1861 B	-0-	5100	3	45	9	Y	41	41	1	9

SEARCY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	233694	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	8758 - 9849			
10		5161 X	5161	-0-	-0- B	-0-	5152	3	9	9	Y	8	8	1	2
11		5011 X	5011	-0-	-0- B	-0-	5003	3	8	9	Y	7	7	1	2
12		4929 X	4802	-0-	-127 B	-0-	4792	3	10	9	Y	9	9	1	2
01		4960 X	4643	-0-	-317 B	-0-	4640	3	3	9	Y	3	4	1	1
02		4635 X	4635	-0-	-0- B	-0-	4635	3			Y	-0-	1	1	-0-
*03		4903 X	4903	-0-	-0- B	-0-	4903	3			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
SEARCY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10		2914 X	2363	-0-	-551 B	-0-	2363 3			Y	-0-	-0-
11		2820 X	1847	-0-	-973 B	-0-	1847 3			Y	-0-	-0-
12		2914 X	1802	-0-	-1112 B	-0-	1802 3			Y	-0-	-0-
01		2914 X	2194	-0-	-720 B	-0-	2187 3	7 9		Y	6	5 1
02		3277 X	2290	-0-	-987 B	-0-	2272 3	18 9		Y	16	14 1
*03		2358 X	2358	-0-	-0- B	-0-	2344 3	14 9		Y	13	13 1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897												
10		4267 X	4267	-0-	-0- B	-0-	4250 3	17 9		Y	15	15 1
11		4589 X	4589	-0-	-0- B	-0-	4571 3	18 9		Y	16	16 1
12		4828 X	4828	-0-	-0- B	-0-	4808 3	20 9		Y	18	18 1
01		4984 X	4984	-0-	-0- B	-0-	4978 3	6 9		Y	5	8 1
02		4960 X	4960	-0-	-0- B	-0-	4960 3			Y	-0-	1 1
*03		4659 X	4659	-0-	-0- B	-0-	4659 3			Y	-0-	-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048												
10		3665 X	3665	-0-	-0- B	-0-	3625 3	40 9		Y	36	33 1
11		3185 X	3185	-0-	-0- B	-0-	3146 3	39 9		Y	35	35 1
12		3259 X	3259	-0-	-0- B	-0-	3214 3	45 9		Y	41	41 1
01		3254 X	3254	-0-	-0- B	-0-	3218 3	36 9		Y	33	35 1
02		3423 X	3423	-0-	-0- B	-0-	3404 3	19 9		Y	17	21 1
*03		3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	3496 3	17 9		Y	15	15 1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938												
10		2666 X	2473	-0-	-193 B	-0-	2445 3	28 9		Y	25	26 1
11		2850 X	2221	-0-	-629 B	-0-	2193 3	28 9		Y	25	25 1
12		2945 X	1620	-0-	-1325 B	-0-	1588 3	32 9		Y	29	29 1
01		2945 X	2511	-0-	-434 B	-0-	2474 3	37 9		Y	34	33 1
02		2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	2293 3	43 9		Y	39	39 1
*03		1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1833 3	35 9		Y	32	32 1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938												
10		3125 X	3125	-0-	-0- B	-0-	3125 3			Y	-0-	1 1
11		2703 X	2703	-0-	-0- B	-0-	2703 3			Y	-0-	-0-
12		2210 X	2210	-0-	-0- B	-0-	2210 3			Y	-0-	-0-
01		6550 X	6550	-0-	-0- B	-0-	6528 3	22 9		Y	20	16 1
02		2805 X	2805	-0-	-0- B	-0-	2758 3	47 9		Y	43	39 1
*03		2861 X	2861	-0-	-0- B	-0-	2822 3	39 9		Y	35	35 1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251738 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822												
10		2170 X	1212	-0-	-958 B	-0-	1209 3	3 9		Y	3	3 1
11		2100 X	1819	-0-	-281 B	-0-	1817 3	2 9		Y	2	2 1
12		2054 X	2054	-0-	-0- B	-0-	2051 3	3 9		Y	3	3 1
01		3950 X	3950	-0-	-0- B	-0-	3949 3	1 9		Y	1	2 1
02		7955 X	7955	-0-	-0- B	-0-	7953 3	2 9		Y	2	2 1
*03		5390 X	5390	-0-	-0- B	-0-	5388 3	2 9		Y	2	2 1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256919 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838												
10		5821 X	5821	-0-	-0- B	-0-	5785 3	36 9		Y	33	33 1
11		5610 X	5334	-0-	-276 B	-0-	5298 3	36 9		Y	33	33 1
12		5845 X	5845	-0-	-0- B	-0-	5802 3	43 9		Y	39	39 1
01		5797 X	5519	-0-	-278 B	-0-	5483 3	36 9		Y	33	34 1
02		5601 X	5601	-0-	-0- B	-0-	5564 3	37 9		Y	34	35 1
03		5828 X	5820	-0-	-8 B	-0-	5789 3	31 9		Y	28	28 1

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BASA RESOURCES, INC.				053974										
JENKINS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 203546		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2362 X	2362	-0-	-0- B	-0-	425 1	1937 2	N		-0-			37
11		2194 X	2194	-0-	-0- B	-0-	330 1	1858 2	N		5			42
12		2137 X	2137	-0-	-0- B	-0-	422 1	1709 2	N		5			47
01		2356 X	1860	-0-	-496 B	-0-	368 1	1486 2	N		5			52
02		2204 X	1439	-0-	-765 B	-0-	249 1	1190 2	N		-0-			52
03		2356 X	1805	-0-	-551 B	-0-	330 1	1475 2	N		-0-			52

GENECOV		WELL #:		4		RRCID -> 205139		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188				
10		1674 N	1551	-0-	-123 B	-0-	5 1	1513 2	Y		30	39 1		136
11		1500 N	1483	-0-	-17 B	-0-	1458 2	25 9	Y		23	43 1		116
12		1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1687 2	13 9	Y		12	46 1		82
01		1550 N	2	-0-	-1548 B	-0-	2 1		Y		-0-			82
02		1421 N	1383	-0-	-38 B	-0-	341 1	1019 2	Y		21			103
03		1705 N	936	-0-	-769 B	-0-	80 1	836 2	Y		18			121

GENECOV		WELL #:		3		RRCID -> 205205		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167				
10		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			Y		-0-			40
11		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2		Y		-0-	1 1		39
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		Y		-0-			39
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		Y		-0-			39
02		29 N	12	-0-	-17 B	-0-	3 1	8 2	Y		1			40
03		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-	1 9		Y		-0-			40

GENECOV		WELL #:		5		RRCID -> 212966		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144				
10		T. A.	10	-0-	10 B	20	10 1		Y		-0-			78
11		T. A.	1	-0-	1 B	21	1 1		Y		-0-			78
12		T. A.	2	-0-	2 B	23	2 1		Y		-0-			78
01		T. A.	2	-0-	2 B	25	2 1		Y		-0-			78
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	25			Y		-0-			78
*03		49 X	24	-0-	-25 B	-0-	2 1	22 2	Y		-0-			78

JENKINS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 213060		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326				
10		1891 N	1680	-0-	-211 B	-0-	157 1	1473 2	N		45			211
11		1770 N	1736	-0-	-34 B	-0-	159 1	1549 2	N		25	179 1		57
12		1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	166 1	1654 2	N		-0-			57
01		1674 N	1338	-0-	-336 B	-0-	78 1	1247 2	N		12			69
02		1682 N	203	-0-	-1479 B	-0-	201 2	2 9	N		2			71
03		1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-			N		-0-			71

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	1767 N	1301	-0-	-466 B	-0-	4	1	1269	2	Y	25	33	1	55
11	1560 N	917	-0-	-643 B	-0-	28	9	15	9	Y	14	26	1	43
12	1612 N	160	-0-	-1452 B	-0-	159	2	1	9	Y	1	4	1	40
01	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1649	2	6	9	Y	5			45
02	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	521	1	1558	2	Y	32			77
						35	9							
*03	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	118	1	1233	2	Y	26			103
						29	9							

 JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090

10	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	181	1	1699	2	N	-0-			10
11	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	149	2	1450	3	N	-0-			10
12	2139 N	1882	-0-	-257 B	-0-	172	1	1710	2	N	-0-			10
01	1891 N	1771	-0-	-120 B	-0-	105	1	1666	2	N	-0-			10
02	1537 N	326	-0-	-1211 B	-0-	326	2			N	-0-			10
03	1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-			10

 JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124

10	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	128	1	1206	2	N	-0-			10
11	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	118	1	1151	2	N	-0-			10
12	1364 N	1273	-0-	-91 B	-0-	116	1	1157	2	N	-0-			10
01	1333 N	864	-0-	-469 B	-0-	51	1	813	2	N	-0-			10
02	1218 N	293	-0-	-925 B	-0-	293	2			N	-0-			10
03	1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-			10

 BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070

10	1147 N	1104	-0-	-43 B	-0-	106	1	990	2	N	7			177
						8	9							
11	1200 N	1163	-0-	-37 B	-0-	108	1	1052	2	N	3			180
						3	9							
12	1116 N	814	-0-	-302 B	-0-	74	1	740	2	N	-0-			180
01	1116 N	955	-0-	-161 B	-0-	56	1	899	2	N	-0-			180
02	1131 N	727	-0-	-404 B	-0-	727	2			N	-0-			180
03	806 N	275	-0-	-531 B	-0-	23	1	252	2	N	-0-			180

 GENECOV WELL #: 7 RRCID -> 219563 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170

10	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	95	2	2	9	Y	2	2	1	15
11	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	132	2	2	9	Y	2	4	1	13
12	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	111	2	1	9	Y	1	3	1	11
01	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	352	2	1	9	Y	1			12
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	37	1	110	2	Y	2			14
						2	9							
*03	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	20	1	208	2	Y	4			18
						4	9							

 RUDMAN-GENECOV SWD WELL #: 1 RRCID -> 224579 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422

10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		155 N	69	-0-	-86	B	-0-	69	3		N	-0-			58
11		349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3		N	-0-			58
12		390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3		N	-0-			58
01		322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3		N	-0-			58
02		348 N	309	-0-	-39	B	-0-	309	3		N	-0-			58
03		403 N	245	-0-	-158	B	-0-	245	3		N	-0-			58

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

10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			30
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			30
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			30
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			30
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			30
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			30

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

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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27

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

10		186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-			128
11		90 N	2	-0-	-88	B	-0-	2	3		N	-0-			128
12		4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-				N	-0-			128
01		12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3		N	-0-			128
02		39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3		N	-0-			128
*03		26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	3		N	-0-			128

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

10		2697 N	1379	-0-	-1318	B	-0-	1357	3	22	9	Y	20		141
11		2070 N	999	-0-	-1071	B	-0-	990	3	9	9	Y	8	62	87
12		1147 N	639	-0-	-508	B	-0-	639	3			Y	-0-		87
01		1886 N	1886	-0-	-0-	B	-0-	1886	3			Y	-0-		87
02		1627 N	1627	-0-	-0-	B	-0-	1625	3	2	9	Y	2		89
*03		1536 N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536	3			Y	-0-		89

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

10		764 N	764	-0-	-0-	B	-0-	742	3	22	9	Y	20		141
11		930 N	385	-0-	-545	B	-0-	376	3	9	9	Y	8	62	87
12		992 N	293	-0-	-699	B	-0-	293	3			Y	-0-		87
01		775 N	703	-0-	-72	B	-0-	703	3			Y	-0-		87
02		625 N	625	-0-	-0-	B	-0-	623	3	2	9	Y	2		89
*03		630 N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			Y	-0-		89

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	247524	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	10140 - 10308	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	2449 3	8 9	Y	7			122
11		2838 N	2838	-0-	-0- B	-0-	2837 3	1 9	Y	1			123
12		3020 N	3020	-0-	-0- B	-0-	3013 3	7 9	Y	6			129
01		2449 N	2166	-0-	-283 B	-0-	2165 3	1 9	Y	1			130
02		2610 N	2147	-0-	-463 B	-0-	2136 3	11 9	Y	10			140
03		2790 N	1909	-0-	-881 B	-0-	1903 3	6 9	Y	5			145

BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	247526	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	10459	PERF.	10102 - 10279	
10		1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1842 3	6 9	Y	5			82
11		1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979 3		Y	-0-			82
12		2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	2070 3	4 9	Y	4			86
01		2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2093 3	1 9	Y	1			87
02		2383 N	2383	-0-	-0- B	-0-	2375 3	8 9	Y	7			94
*03		2731 N	2731	-0-	-0- B	-0-	2728 3	3 9	Y	3			97

CAMTERRA RESOURCES, INC.				129004									
CRAWFORD, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	224653	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	9995 - 10162	
10	DLQ	G-10	2513	-0-	2513 B	7571	2501 2	12 9	N	11			165
11	DLQ	G-10	2318	-0-	2318 B	9889	2305 2	13 9	N	12			177
12		12191 X	2302	-0-	-9889 B	-0-	2294 2	8 9	N	7			184
01		2604 X	2380	-0-	-224 B	-0-	2367 2	13 9	N	12	171 1		25
02		2378 X	2186	-0-	-192 B	-0-	2176 2	10 9	N	9			34
03		2511 X	2378	-0-	-133 B	-0-	2367 2	11 9	N	10			44

CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
HARRELL, JEANETTE		WELL #:		10H	RRCID ->	265845	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	10006 - 12275	
10		11005 X	8484	-0-	-2521 B	-0-	8484 3		N	-0-			-0-
11		10470 X	9576	-0-	-894 B	-0-	9576 3		N	-0-			-0-
12		10819 X	9848	-0-	-971 B	-0-	9848 3		N	-0-			-0-
01		10416 X	9422	-0-	-994 B	-0-	9422 3		N	-0-			-0-
02		9251 X	8469	-0-	-782 B	-0-	8469 3		N	-0-			-0-
03		9889 X	8657	-0-	-1232 B	-0-	8657 3		N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		24H	RRCID ->	266832	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	9367	PERF.	9796 - 12618	
10		2262 X	2262	-0-	-0- B	-0-	2262 3		N	-0-			-0-
11		2376 X	2376	-0-	-0- B	-0-	2376 3		N	-0-			-0-
12		744 X	-0-	-0-	-744 B	-0-			N	-0-			-0-
01		2263 X	22	-0-	-2241 B	-0-	22 3		N	-0-			-0-
02		2291 X	-0-	-0-	-2291 B	-0-			N	-0-			-0-
03		2449 X	-0-	-0-	-2449 B	-0-			N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	267836	COMPL. DATE	06/24/2012	TOTAL DEPTH	9526	PERF.	9868 - 12025	
10		24955 X	23069	-0-	-1886 B	-0-	23069 3		N	-0-			-0-
11		24150 X	21520	-0-	-2630 B	-0-	21520 3		N	-0-			-0-
12		24955 X	20389	-0-	-4566 B	-0-	20389 3		N	-0-			-0-
01		23064 X	19801	-0-	-3263 B	-0-	19801 3		N	-0-			-0-
02		21576 X	18176	-0-	-3400 B	-0-	18176 3		N	-0-			-0-
03		23064 X	17381	-0-	-5683 B	-0-	17381 3		N	-0-			-0-

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

10		13813 X	13813	-0-	-0- B	-0-	13813	3		N	-0-			-0-
11		13375 X	13375	-0-	-0- B	-0-	13375	3		N	-0-			-0-
12		15228 X	15228	-0-	-0- B	-0-	15228	3		N	-0-			-0-
01		15201 X	15201	-0-	-0- B	-0-	15201	3		N	-0-			-0-
02		14002 X	14002	-0-	-0- B	-0-	14002	3		N	-0-			-0-
03		15221 X	14652	-0-	-569 B	-0-	14652	3		N	-0-			-0-

JEANETTE HARRELL UNIT			WELL #:		11H	RRCID ->	273075	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	9588	PERF. 9832 - 12119		
10		29760 X	25790	-0-	-3970 B	-0-	25790	3		N	-0-			-0-
11		27330 X	23638	-0-	-3692 B	-0-	23638	3		N	-0-			-0-
12		28117 X	24014	-0-	-4103 B	-0-	24014	3		N	-0-			-0-
01		28117 X	23698	-0-	-4419 B	-0-	23698	3		N	-0-			-0-
02		25027 X	21521	-0-	-3506 B	-0-	21521	3		N	-0-			-0-
03		25792 X	21673	-0-	-4119 B	-0-	21673	3		N	-0-			-0-

SE MATTHEWS UNIT			WELL #:		21H	RRCID ->	273088	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	8667	PERF. 9127 - 13840		
10		4557 X	2818	-0-	-1739 B	-0-	2818	3		N	-0-			-0-
11		1980 X	7	-0-	-1973 B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12		1612 X	1350	-0-	-262 B	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
01		2821 X	16	-0-	-2805 B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02		2794 X	2794	-0-	-0- B	-0-	2794	3		N	-0-			-0-
03		2821 X	14	-0-	-2807 B	-0-	14	3		N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP			WELL #:		170040	RRCID ->	069498	COMPL. DATE	12/08/1976	TOTAL DEPTH	10091	PERF. 8822 - 9933		
DAVIS UNIT			1X											
10		1643 N	1529	-0-	-114 B	-0-	95	1	1227	2	Y	35		60
							168	3		39	9			
11		1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	121	1	1503	2	Y	25		85
							206	3		28	9			
12		1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	127	1	1575	2	Y	43		128
							217	3		47	9			
01		1519 N	1105	-0-	-414 B	-0-	82	1	867	2	Y	32		160
							121	3		35	9			
02		1624 N	1376	-0-	-248 B	-0-	100	1	1114	2	Y	1	161 1	-0-
							161	3		1	9			
03		1736 N	1689	-0-	-47 B	-0-	106	1	1319	2	Y	73		73
							184	3		80	9			

HARRIS, SUSAN GU NO. 2			WELL #:		1	RRCID ->	082683	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL DEPTH	10275	PERF. 9975 - 10139		
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			45

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
YARBOROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 104694		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8970 - 9110		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	868 N	842	-0-	-26 B	-0-	38 1	531 2	262 3	11 9	N	10			160
11	840 N	811	-0-	-29 B	-0-	53 1	531 2	210 3	17 9	N	15			175
12	868 N	839	-0-	-29 B	-0-	53 1	533 2	242 3	11 9	N	10	162 1		23
01	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	46 1	526 2	252 3	17 9	N	15			38
02	783 N	769	-0-	-14 B	-0-	69 1	493 2	196 3	11 9	N	10			48
03	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	81 1	545 2	194 3	17 9	N	15			63

DAVIS UNIT		WELL #: 2X		RRCID -> 136355		COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 10200				PERF. 8970 - 9960		
10	2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	155 1	1995 2	273 3		Y	-0-			-0-
11	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	151 1	1888 2	260 3		Y	-0-			-0-
12	2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	167 1	2056 2	282 3		Y	-0-			-0-
01	2139 N	2037	-0-	-102 B	-0-	156 1	1651 2	230 3		Y	-0-			-0-
02	2146 N	2085	-0-	-61 B	-0-	150 1	1689 2	246 3		Y	-0-			-0-
*03	2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	154 1	1909 2	267 3		Y	-0-			-0-

DAVIS UNIT		WELL #: 3X		RRCID -> 138799		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 10330				PERF. 9137 - 10124		
10	341 N	287	-0-	-54 B	-0-	18 1	237 2	32 3		Y	-0-			-0-
11	330 N	301	-0-	-29 B	-0-	19 1	247 2	35 3		Y	-0-			-0-
12	310 N	215	-0-	-95 B	-0-	15 1	176 2	24 3		Y	-0-			-0-
01	279 N	171	-0-	-108 B	-0-	12 1	140 2	19 3		Y	-0-			-0-
02	290 N	264	-0-	-26 B	-0-	18 1	214 2	32 3		Y	-0-			-0-
*03	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	20 1	257 2	36 3		Y	-0-			-0-

DAVIS UNIT		WELL #: 4X		RRCID -> 167891		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 10200				PERF. 9012 - 9950		
10	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	75 1	1018 2	139 3		Y	-0-	93 1		-0-
11	1140 N	861	-0-	-279 B	-0-	55 1	706 2	100 3		Y	-0-			-0-
12	1178 N	1032	-0-	-146 B	-0-	69 1	846 2	117 3		Y	-0-			-0-
01	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	91 1	1115 2	157 3		Y	-0-			-0-
02	841 N	799	-0-	-42 B	-0-	54 1	649 2	96 3		Y	-0-			-0-
*03	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	87 1	1129 2	157 3		Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.//		170040									
DAVIS UNIT			WELL #:		5X	RRCID -> 179212			COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	106 1	1447 2	198 3	19 9	Y	17	38 1		10
11	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	131 1	1694 2	242 3	24 9	Y	22			32
12	1705 N	1616	-0-	-89 B	-0-	106 1	1308 2	181 3	21 9	Y	19			51
01	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	127 1	1579 2	224 3	26 9	Y	24	41 1		34
02	1798 N	1378	-0-	-420 B	-0-	92 1	1104 2	163 3	19 9	Y	17	40 1		11
*03	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	130 1	1673 2	232 3	24 9	Y	22			33

DAVIS UNIT			WELL #:		6X	RRCID -> 179631			COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435		

10	2232 N	1243	-0-	-989 B	-0-	75 1	1027 2	141 3		Y	-0-			-0-
11	1680 N	1435	-0-	-245 B	-0-	92 1	1176 2	167 3		Y	-0-			-0-
12	1891 N	1019	-0-	-872 B	-0-	67 1	836 2	116 3		Y	-0-			-0-
01	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	92 1	1134 2	160 3		Y	-0-			-0-
02	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	97 1	1162 2	172 3		Y	-0-			-0-
*03	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	66 1	849 2	118 3		Y	-0-			-0-

HARRIS, SUSAN GU NO. 2			WELL #:		2	RRCID -> 203033			COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156		

10	1488 N	1219	-0-	-269 B	-0-	39 1	944 2	230 3	6 9	N	5			133
11	1530 N	1255	-0-	-275 B	-0-	41 1	978 2	234 3	2 9	N	2			135
12	1240 N	1024	-0-	-216 B	-0-	33 1	790 2	198 3	3 9	N	3			138
01	1209 N	940	-0-	-269 B	-0-	30 1	724 2	182 3	4 9	N	4			142
02	1218 N	803	-0-	-415 B	-0-	26 1	614 2	157 3	6 9	N	5			147
03	1023 N	669	-0-	-354 B	-0-	22 1	513 2	131 3	3 9	N	3			150

DAVIS UNIT			WELL #:		7X	RRCID -> 205176			COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980		

10	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	118 1	1509 2	205 3		Y	-0-			-0-
11	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	135 1	1677 2	231 3		Y	-0-			-0-
12	2302 N	2302	-0-	-0- B	-0-	153 1	1889 2	260 3		Y	-0-			-0-
01	1550 N	1493	-0-	-57 B	-0-	113 1	1210 2	170 3		Y	-0-			-0-
02	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	122 1	1374 2	200 3		Y	-0-			-0-
*03	2175 N	2175	-0-	-0- B	-0-	144 1	1782 2	249 3		Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	60	1	1434	2	N	7			145
						348	3		8	9				
11	1800 N	1724	-0-	-76 B	-0-	56	1	1339	2	N	7			152
						321	3		8	9				
12	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	51	1	1217	2	N	8			160
						304	3		9	9				
01	1860 N	1552	-0-	-308 B	-0-	50	1	1195	2	N	7			167
						299	3		8	9				
02	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	56	1	1320	2	N	8			175
						338	3		9	9				
*03	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	58	1	1367	2	N	9	164	1	20
						350	3		10	9				

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

10	1488 X	1375	-0-	-113 B	-0-	82	1	1121	2	Y	16	7	1	9
						154	3		18	9				
11	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	77	1	995	2	Y	21			30
						142	3		23	9				
12	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	89	1	1096	2	Y	17			47
						151	3		19	9				
01	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	89	1	1113	2	Y	22	38	1	31
						159	3		24	9				
02	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	89	1	1067	2	Y	16	37	1	10
						158	3		18	9				
*03	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	90	1	1170	2	Y	20			30
						163	3		22	9				

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

10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-			47
						4	3							
11	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	1	1	11	2	N	-0-			47
						2	3							
12	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	8	2	2	3	N	1			48
						1	9							
01	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	5	2	1	3	N	-0-			48
02	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	16	2	N	-0-			48
						4	3							
03	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	8	2	3	3	N	-0-			48

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

10	124 N	20	-0-	-104 B	-0-	1	1	15	2	N	-0-			35
						4	3							
11	150 N	13	-0-	-137 B	-0-	10	2	3	3	N	-0-			35
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	26	2	N	-0-			35
						6	3							
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-			35
						4	3							
02	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	N	-0-			35
						4	3							
*03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	1	1	26	2	N	-0-			35
						7	3							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
HARRISON, B. S.		WELL #: 3		RRCID -> 220489		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	93 1 210 3	958 2 6 9	N	5	75
11	930 N	923	-0-	-7 B	-0-	49 1 157 3	715 2 2 9	N	2	77
12	1364 N	1028	-0-	-336 B	-0-	63 1 172 3	787 2 6 9	N	5	82
01	1271 N	824	-0-	-447 B	-0-	57 1 137 3	624 2 6 9	N	5	87
02	899 N	857	-0-	-42 B	-0-	57 1 143 3	654 2 3 9	N	3	90
03	1023 N	745	-0-	-278 B	-0-	43 1 125 3	571 2 6 9	N	5	95

HARRISON, B. S.		WELL #: 4		RRCID -> 222009		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123		
10	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	2 1 11 3	44 2	N	-0-	97
11	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	1 1 8 3	33 2	N	-0-	97
12	93 N	45	-0-	-48 B	-0-	2 1 8 3	35 2	N	-0-	97
01	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	1 1 6 3	24 2	N	-0-	97
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	2 1 13 3	51 2	N	-0-	97
*03	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	2 1 9 3	36 2	N	-0-	97

HARRISON, B. S.		WELL #: 6		RRCID -> 222282		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122		
10	1674 N	1319	-0-	-355 B	-0-	98 1 218 3	1000 2 3 9	N	3	125
11	1350 N	1025	-0-	-325 B	-0-	55 1 174 3	794 2 2 9	N	2	127
12	1550 N	950	-0-	-600 B	-0-	58 1 160 3	731 2 1 9	N	1	128
01	1333 N	929	-0-	-404 B	-0-	65 1 154 3	706 2 4 9	N	4	132
02	986 N	968	-0-	-18 B	-0-	64 1 161 3	735 2 8 9	N	7	97 1 42
*03	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	62 1 183 3	836 2 3 9	N	3	45

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 222414		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205		
10	2480 N	2480	-0-	-0- B	-0-	80 1 467 3	1922 2 11 9	N	10	172
11	2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	79 1 455 3	1899 2 14 9	N	13	185
12	2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	77 1 455 3	1822 2 15 9	N	14	169 1 30
01	2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-	87 1 515 3	2062 2 19 9	N	17	47
02	2378 N	2348	-0-	-30 B	-0-	76 1 460 3	1795 2 17 9	N	15	62
*03	2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	82 1 499 3	1946 2 12 9	N	11	73

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 226088 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 10162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	434	-0-	-1023 B	-0-	14	1	336	2	N	2			107
						82	3		2	9				
11	1110 N	328	-0-	-782 B	-0-	11	1	256	2	N	-0-			107
						61	3							
12	1519 N	216	-0-	-1303 B	-0-	7	1	167	2	N	-0-			107
						42	3							
01	434 N	172	-0-	-262 B	-0-	6	1	133	2	N	-0-			107
						33	3							
02	319 N	132	-0-	-187 B	-0-	4	1	102	2	N	-0-			107
						26	3							
03	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	7	1	156	2	N	-0-			107
						40	3							

 HARRISON, B. S. WELL #: 8 RRCID -> 226094 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122

10	1457 N	1283	-0-	-174 B	-0-	95	1	973	2	N	2			145
						213	3		2	9				
11	2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	119	1	1726	2	N	13			158
						378	3		14	9				
12	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	104	1	1303	2	N	7			165
						285	3		8	9				
01	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	121	1	1322	2	N	2			167
						289	3		2	9				
02	2175 N	1431	-0-	-744 B	-0-	94	1	1085	2	N	13			180
						238	3		14	9				
03	1705 N	1253	-0-	-452 B	-0-	72	1	964	2	N	5	160	1	25
						211	3		6	9				

 LAYTON WELL #: 6 RRCID -> 226563 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128

10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	N	3			108
						6	3		3	9				
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	2	N	4			112
						7	3		4	9				
12	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	1	1	27	2	N	5			117
						7	3		6	9				
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	23	2	N	3			120
						6	3		3	9				
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-			120
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	N	7			127
						5	3		8	9				

 DAVIS UNIT WELL #: 12X RRCID -> 227087 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183

10	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	140	1	1902	2	N	19			207
						260	3		21	9				
11	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	160	1	2064	2	N	14	167	1	54
						294	3		15	9				
12	2573 N	2383	-0-	-190 B	-0-	157	1	1933	2	N	24			78
						267	3		26	9				
01	2325 N	2214	-0-	-111 B	-0-	145	1	1799	2	N	14			92
						255	3		15	9				
02	2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	167	1	2001	2	N	16			108
						296	3		18	9				
*03	2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	156	1	2019	2	N	19			127
						281	3		21	9				

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.//		170040									
DAVIS UNIT			WELL #:		11X	RRCID ->	227225	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	10325	PERF. 8944 - 10222		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3410 X	3410	-0-	-0- B	-0-	206 1	2793 2	381 3	30 9	N	27			77
11	3062 X	3062	-0-	-0- B	-0-	193 1	2482 2	353 3	34 9	N	31			108
12	3063 X	3063	-0-	-0- B	-0-	202 1	2486 2	343 3	32 9	N	29			137
01	3164 X	3164	-0-	-0- B	-0-	207 1	2564 2	364 3	29 9	N	26			163
02	3154 X	3154	-0-	-0- B	-0-	212 1	2540 2	376 3	26 9	N	24			187
*03	3348 X	3348	-0-	-0- B	-0-	210 1	2727 2	380 3	31 9	N	28	170 1		45

DAVIS UNIT			WELL #:		9X	RRCID ->	227589	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	10325	PERF. 8936 - 10194		
10	2791 X	2791	-0-	-0- B	-0-	169 1	2291 2	313 3	18 9	N	16			68
11	3008 X	3008	-0-	-0- B	-0-	189 1	2443 2	348 3	28 9	N	25			93
12	2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-	193 1	2365 2	325 3	26 9	N	24			117
01	2788 X	2788	-0-	-0- B	-0-	182 1	2257 2	320 3	29 9	N	26			143
02	2714 X	2714	-0-	-0- B	-0-	183 1	2192 2	324 3	15 9	N	14			157
*03	2818 X	2818	-0-	-0- B	-0-	178 1	2298 2	319 3	23 9	N	21			178

DAVIS UNIT			WELL #:		14X	RRCID ->	227679	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	10440	PERF. 9016 - 10257		
10	3103 X	3103	-0-	-0- B	-0-	187 1	2545 2	348 3	23 9	N	21			73
11	3594 X	3594	-0-	-0- B	-0-	227 1	2920 2	415 3	32 9	N	29			102
12	3747 X	3747	-0-	-0- B	-0-	248 1	3048 2	420 3	31 9	N	28			130
01	3477 X	3477	-0-	-0- B	-0-	227 1	2819 2	400 3	31 9	N	28			158
02	3361 X	3361	-0-	-0- B	-0-	227 1	2710 2	400 3	24 9	N	22			180
*03	3242 X	3242	-0-	-0- B	-0-	204 1	2639 2	367 3	32 9	N	29	172 1		37

HARRIS, SUSAN B. NO. 2			WELL #:		4	RRCID ->	228292	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10026 - 10132		
10	2201 N	2000	-0-	-201 B	-0-	65 1	1550 2	376 3	9 9	N	8			158
11	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	65 1	1563 2	374 3	6 9	N	5			163
12	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	69 1	1648 2	412 3	8 9	N	7			170
01	2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	70 1	1674 2	419 3	8 9	N	7			177
02	2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	69 1	1641 2	421 3	15 9	N	14	166 1		25
03	2139 N	1999	-0-	-140 B	-0-	64 1	1529 2	393 3	13 9	N	12			37

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1240 N	1202	-0-	-38 B	-0-	89 1	911 2	199 3	3 9	N	3				140
11	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	66 1	959 2	210 3	3 9	N	3				143
12	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	84 1	1052 2	230 3	8 9	N	7				150
01	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	85 1	938 2	206 3	2 9	N	2				152
02	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	82 1	948 2	208 3	6 9	N	5				157
03	1364 N	957	-0-	-407 B	-0-	55 1	735 2	161 3	6 9	N	5				162

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

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				28
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-				28
12	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-				28
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				28
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				28
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				28

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

10	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	135 1	1838 2	252 3	47 9	Y	43	46 1			24
11	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	125 1	1615 2	230 3	58 9	Y	53				77
12	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	154 1	1903 2	263 3	50 9	Y	45				122
01	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	135 1	1677 2	238 3	62 9	Y	56	98 1			80
02	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	120 1	1441 2	213 3	47 9	Y	43	96 1			27
*03	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	121 1	1567 2	218 3	57 9	Y	52				79

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

10	1457 N	1078	-0-	-379 B	-0-	79 1	818 2	180 3	1 9	N	1				63
11	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	70 1	1023 2	225 3	11 9	N	10				73
12	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	82 1	1040 2	82 1	6 9	N	5				78
01	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	229 3	898 2	82 1	6 9	N	5				83
02	1276 N	1151	-0-	-125 B	-0-	197 3	875 2	77 1	8 9	N	7				90
03	1364 N	1165	-0-	-199 B	-0-	191 3	893 2	67 1	9 9	N	8				98

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
PELHAM		WELL #: 2		RRCID -> 231035		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	55 1 101 3	798 2	Y	-0-	-0-
11	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	64 1 116 3	909 2	Y	-0-	-0-
12	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	139 1 189 3	1487 2	Y	-0-	-0-
01	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	111 1 210 3	1598 2	Y	-0-	-0-
02	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	99 1 155 3	1488 2	Y	3 2 1	1
03	1395 N	652	-0-	-743 B	-0-	27 1 58 3	564 2	Y	3 2 1	2

SLONE		WELL #: 1		RRCID -> 234380		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124		
10	1178 N	1123	-0-	-55 B	-0-	37 1 211 3	872 2	N	3	145
11	1200 N	874	-0-	-326 B	-0-	28 1 163 3	681 2	N	2	147
12	1023 N	904	-0-	-119 B	-0-	29 1 173 3	693 2	N	8	155
01	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	38 1 229 3	913 2	N	3	158
02	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	27 1 168 3	652 2	N	4	162
*03	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	35 1 215 3	837 2	N	8	170

SLONE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234551		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132		
10	124 N	38	-0-	-86 B	-0-	1 1 7 3	29 2	N	1	123
11	90 N	37	-0-	-53 B	-0-	1 1 7 3	29 2	N	-0-	123
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	5 1 32 3	125 2	N	4	127
01	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	2 1 11 3	45 2	N	-0-	127
02	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	2 1 16 3	61 2	N	-0-	127
03	155 N	93	-0-	-62 B	-0-	3 1 18 3	72 2	N	-0-	127

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 234555		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147		
10	2015 N	1860	-0-	-155 B	-0-	60 1 350 3	1440 2	N	9	167
11	1920 N	1901	-0-	-19 B	-0-	62 1 354 3	1478 2	N	6	173
12	2108 N	1840	-0-	-268 B	-0-	59 1 354 3	1416 2	N	10	183
01	1860 N	1784	-0-	-76 B	-0-	58 1 343 3	1373 2	N	9 171 1	21
02	1827 N	1545	-0-	-282 B	-0-	50 1 303 3	1182 2	N	9	30
*03	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	61 1 370 3	1444 2	N	10	40

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1302 N	1032	-0-	-270 B	-0-	76	1	781	2	N	4				132
						171	3		4	9					
11	1410 N	1324	-0-	-86 B	-0-	72	1	1027	2	N	1				133
						224	3		1	9					
12	1395 N	1177	-0-	-218 B	-0-	72	1	900	2	N	7				140
						197	3		8	9					
01	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	80	1	877	2	N	3				143
						192	3		3	9					
02	1276 N	1042	-0-	-234 B	-0-	69	1	792	2	N	7				150
						173	3		8	9					
03	1178 N	976	-0-	-202 B	-0-	56	1	752	2	N	3	128	1		25
						165	3		3	9					

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

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

10	1271 N	1221	-0-	-50 B	-0-	1213	3	8	9	N	7				102
11	1230 N	1178	-0-	-52 B	-0-	1171	3	7	9	N	6	6	8		102
12	1271 N	1209	-0-	-62 B	-0-	1202	3	7	9	N	6	1	8		107
01	1209 N	1193	-0-	-16 B	-0-	1189	3	4	9	N	4	4	8		107
02	1131 N	1123	-0-	-8 B	-0-	1113	3	10	9	N	9	3	8		113
*03	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1186	3	55	9	N	50	18	8		145

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

10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			Y	-0-				7
11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			Y	-0-				7
12	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			Y	-0-				7
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			Y	-0-				7
02	232 N	218	-0-	-14 B	-0-	218	2			Y	-0-				7
03	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			Y	-0-				7

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

10	27404 X	26729	-0-	-675 B	-0-	26723	3	6	9	N	5				244
11	26520 X	25415	-0-	-1105 B	-0-	25323	3	92	9	N	84	187	1		141
12	27404 X	26128	-0-	-1276 B	-0-	26015	3	113	9	N	103	170	1		74
01	27404 X	27164	-0-	-240 B	-0-	27134	3	30	9	N	27				101
02	25462 X	23176	-0-	-2286 B	-0-	22980	3	196	9	N	178	190	1		89
03	26722 X	23531	-0-	-3191 B	-0-	23426	3	105	9	N	95				184

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851												
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078684 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9127 - 9924												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046												
10		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 2		N	-0-		-0-
11		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-		-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116 B	-0-			N	-0-		-0-
*03		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-		-0-

BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070												
10		310 N	117	-0-	-193 B	-0-	117 2		N	-0-		94
11		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	153 2	6 9	N	5		99
12		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		N	-0-		99
01		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-		99
02		145 N	126	-0-	-19 B	-0-	126 2		N	-0-		99
03		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		99

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909												
WALDROP, G.T. GU WELL #: 4 RRCID -> 256658 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 937 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16												

HARLETON OIL & GAS INC. 357165												
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 197998 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 10100												
10		3565 X	3292	-0-	-273 B	-0-	3292 3		N	-0-		-0-
11		3330 X	3217	-0-	-113 B	-0-	3217 3		N	-0-		-0-
12		3441 X	3379	-0-	-62 B	-0-	3379 3		N	-0-		-0-
01		3441 X	3380	-0-	-61 B	-0-	3380 3		N	-0-		-0-
02		3219 X	3161	-0-	-58 B	-0-	3161 3		N	-0-		-0-
03		3379 X	2985	-0-	-394 B	-0-	2985 3		N	-0-		-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764												
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202												
10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		98
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		98
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		98
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		98
02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		98
03		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		98
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013 - W/O TO ID #272917												

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
INDIGO MINERALS LLC				423834									
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 217114			COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1866 N	1866	-0-	-0-	B	-0-	196 1	1670 2	Y	-0-		-0-
11		1740 N	1405	-0-	-335	B	-0-	145 1	1260 2	Y	-0-		-0-
12		1798 N	1634	-0-	-164	B	-0-	168 1	1466 2	Y	-0-		-0-
01		1798 N	1688	-0-	-110	B	-0-	174 1	1514 2	Y	-0-		-0-
02		1527 N	1527	-0-	-0-	B	-0-	150 1	1377 2	Y	-0-		-0-
03		1643 N	1046	-0-	-597	B	-0-	107 1	939 2	Y	-0-		-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 217567			COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 219015			COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8828 - 9986		
10		372 N	282	-0-	-90	B	-0-	30 1	252 2	Y	-0-	6 1	1
11		330 N	263	-0-	-67	B	-0-	27 1	236 2	Y	-0-		1
12		269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	28 1	241 2	Y	-0-	1 1	-0-
01		279 N	171	-0-	-108	B	-0-	18 1	153 2	Y	-0-		-0-
02		261 N	153	-0-	-108	B	-0-	15 1	138 2	Y	-0-		-0-
03		279 N	205	-0-	-74	B	-0-	21 1	184 2	Y	-0-		-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 219734			COMPL. DATE 03/12/2006			TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 221039			COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090		
10		465 N	450	-0-	-15	B	-0-	47 1	403 2	Y	-0-	6 1	1
11		428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	44 1	384 2	Y	-0-		1
12		434 N	402	-0-	-32	B	-0-	41 1	361 2	Y	-0-	1 1	-0-
01		465 N	411	-0-	-54	B	-0-	42 1	369 2	Y	-0-		-0-
02		406 N	356	-0-	-50	B	-0-	35 1	321 2	Y	-0-		-0-
03		403 N	387	-0-	-16	B	-0-	39 1	348 2	Y	-0-		-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID -> 221937			COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8833 - 9982		
10		1829 X	1768	-0-	-61	B	-0-	184 1	1562 2	Y	20	20 1	24
								22 9					
11		1770 X	1423	-0-	-347	B	-0-	147 1	1276 2	Y	-0-		24
12		1798 X	1571	-0-	-227	B	-0-	162 1	1409 2	Y	-0-	15 1	9
01		1798 X	1711	-0-	-87	B	-0-	176 1	1535 2	Y	-0-	9 1	-0-
02		1682 X	1397	-0-	-285	B	-0-	137 1	1260 2	Y	-0-		-0-
03		1767 X	1670	-0-	-97	B	-0-	170 1	1500 2	Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834											
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		13	RRCID ->	222699	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9034	- 10104		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10	798 N	798	-0-	-0-	B	-0-	80	1	678	2	Y	36	32	1	43
							40	9							
11	723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	72	1	628	2	Y	21	3	8	61
							23	9							
12	669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	68	1	593	2	Y	7	39	1	29
							8	9							
01	806 N	785	-0-	-21	B	-0-	76	1	665	2	Y	40	40	1	5 8 24
							44	9							
02	761 N	761	-0-	-0-	B	-0-	72	1	660	2	Y	26			50
							29	9							
*03	824 N	824	-0-	-0-	B	-0-	84	1	740	2	Y	-0-	37	1	13

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	223740	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8804	- 10126		
10	2546 N	2546	-0-	-0-	B	-0-	2546	2			Y	-0-			-0-
							23	9			Y	23	1	8	22
11	2394 N	2394	-0-	-0-	B	-0-	2369	2	25	9	Y	27	17	1	31
							2619	2	30	9	Y	27	17	1	1 8 31
12	2649 N	2649	-0-	-0-	B	-0-	2619	2	29	9	Y	27	17	1	29
							2779	2	29	9	Y	27	17	1	1 8 29
01	2779 N	2779	-0-	-0-	B	-0-	2779	2	29	9	Y	27	17	1	29
							2462	2	28	9	Y	25			54
02	2462 N	2462	-0-	-0-	B	-0-	2434	2	28	9	Y	25			54
							2573	2	22	9	Y	20	33	1	41
*03	2573 N	2573	-0-	-0-	B	-0-	2551	2	22	9	Y	20	33	1	41

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	225277	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	10295	PERF.	8754	- 10097		
10	3038 X	2899	-0-	-139	B	-0-	2890	2	9	9	Y	8	15	1	1 8 23
							2625	2	14	9	Y	13	15	1	21
11	2970 X	2639	-0-	-331	B	-0-	2625	2	14	9	Y	13	15	1	21
							1248	2	8	9	Y	7	17	1	11
12	3100 X	1256	-0-	-1844	B	-0-	1248	2	8	9	Y	7	17	1	11
							1055	2	6	9	Y	5	10	1	6
01	3100 X	1061	-0-	-2039	B	-0-	1055	2	6	9	Y	5	10	1	6
							1346	2	9	9	Y	8			14
02	2900 X	1355	-0-	-1545	B	-0-	1346	2	9	9	Y	8			14
							1424	2	6	9	Y	5	8	1	11
03	2914 X	1430	-0-	-1484	B	-0-	1424	2	6	9	Y	5	8	1	11

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

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	226272	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9602	- 9761		
10	651 X	307	-0-	-344	B	-0-	31	1	265	2	Y	10	22	1	16
							11	9							
11	630 X	449	-0-	-181	B	-0-	45	1	393	2	Y	10	1	8	25
							11	9							
12	589 X	457	-0-	-132	B	-0-	47	1	406	2	Y	4	16	1	13
							4	9							
01	589 X	389	-0-	-200	B	-0-	38	1	334	2	Y	15	16	1	2 8 10
							17	9							
02	637 X	637	-0-	-0-	B	-0-	61	1	558	2	Y	16			26
							18	9							
03	465 X	457	-0-	-8	B	-0-	47	1	410	2	Y	-0-	19	1	7

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	226420	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9734	- 10023		
10	3224 X	3114	-0-	-110	B	-0-	3030	2	84	9	Y	76	141	1	5 8 218
							2595	2	97	9	Y	88	142	1	3 8 161
11	3150 X	2692	-0-	-458	B	-0-	2595	2	97	9	Y	88	142	1	3 8 161
							2885	2	118	9	Y	107	127	1	5 8 136
12	3286 X	3003	-0-	-283	B	-0-	2885	2	118	9	Y	107	127	1	5 8 136
							2957	2	108	9	Y	98	119	1	3 8 112
01	3286 X	3065	-0-	-221	B	-0-	2957	2	108	9	Y	98	119	1	3 8 112
							2605	2	103	9	Y	94			206
02	3074 X	2708	-0-	-366	B	-0-	2605	2	103	9	Y	94			206
							2787	2	86	9	Y	78	126	1	158
03	3100 X	2873	-0-	-227	B	-0-	2787	2	86	9	Y	78	126	1	158

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834											
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	226456	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9488 - 10002			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	228115	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	10024	PERF.	9726 - 9881			
10	1757 N	1757	-0-	-0-	B	-0-	184	1	1561	2	Y	11	16	1	15
							12	9							
11	2417 N	2417	-0-	-0-	B	-0-	248	1	2159	2	Y	9	1	8	23
							10	9							
12	2355 N	2355	-0-	-0-	B	-0-	242	1	2110	2	Y	3	14	1	12
							3	9							
01	2464 N	2464	-0-	-0-	B	-0-	252	1	2193	2	Y	17	18	1	11
							19	9							
02	2349 N	2144	-0-	-205	B	-0-	210	1	1924	2	Y	9			20
							10	9							
*03	2401 N	2401	-0-	-0-	B	-0-	244	1	2157	2	Y	-0-	15	1	5

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	228364	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	8890 - 9940			
10	1364 X	1324	-0-	-40	B	-0-	134	1	1137	2	Y	48	52	1	58
							53	9							
11	1733 X	1733	-0-	-0-	B	-0-	174	1	1514	2	Y	41	5	8	94
							45	9							
12	1581 X	1462	-0-	-119	B	-0-	149	1	1300	2	Y	12	60	1	46
							13	9							
01	1617 X	1617	-0-	-0-	B	-0-	159	1	1386	2	Y	65	64	1	8 8 39
							72	9							
02	1682 X	1630	-0-	-52	B	-0-	156	1	1426	2	Y	44			83
							48	9							
*03	1918 X	1918	-0-	-0-	B	-0-	195	1	1723	2	Y	-0-	62	1	21

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	229167	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	10167	PERF.	8970 - 10010			
10	911 N	911	-0-	-0-	B	-0-	96	1	815	2	Y	-0-	8	1	2
							69	1	596	2	Y	24	3	8	23
11	1050 N	691	-0-	-359	B	-0-	26	9							
12	774 N	774	-0-	-0-	B	-0-	79	1	685	2	Y	9	14	1	18
							10	9							
01	899 N	727	-0-	-172	B	-0-	70	1	610	2	Y	43	30	1	5 8 26
							47	9							
02	771 N	771	-0-	-0-	B	-0-	73	1	664	2	Y	31			57
							34	9							
*03	804 N	804	-0-	-0-	B	-0-	82	1	722	2	Y	-0-	42	1	15

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID ->	231559	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8832 - 9970			
10	745 X	745	-0-	-0-	B	-0-	76	1	649	2	Y	18	18	1	22
							20	9							
11	660 X	509	-0-	-151	B	-0-	52	1	454	2	Y	3			25
							3	9							
12	850 X	850	-0-	-0-	B	-0-	87	1	761	2	Y	2	16	1	11
							2	9							
01	744 X	552	-0-	-192	B	-0-	56	1	490	2	Y	5	12	1	1 8 3
							6	9							
02	770 X	770	-0-	-0-	B	-0-	75	1	689	2	Y	5			8
							6	9							
03	837 X	638	-0-	-199	B	-0-	65	1	573	2	Y	-0-	6	1	2

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834															
WOODS, MARY		WELL #:		1		RRCID -> 233801		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					239
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					239
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					239
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					239
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					239
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					239

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 234269		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 9996							
10		279 N	259	-0-	-20 B	-0-	244	2	15	9	Y	14	21	1	1	8	35
11		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	228	2	15	9	Y	14	22	1	1	8	26
12		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	285	2	21	9	Y	19	20	1	1	8	24
01		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	249	2	18	9	Y	16	22	1			18
02		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	283	2	21	9	Y	19					37
03		310 N	263	-0-	-47 B	-0-	250	2	13	9	Y	12	22	1			27

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 235945		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 10593 PERF.10190 - 10432							
10		5084 X	3299	-0-	-1785 B	-0-	3291	2	8	9	Y	7	5	1			5
11		5955 X	5955	-0-	-0- B	-0-	5943	2	12	9	Y	11	10	1			6
12		6129 X	6129	-0-	-0- B	-0-	6114	2	15	9	Y	14	14	1			6
01		5071 X	5071	-0-	-0- B	-0-	5068	2	3	9	Y	3					9
02		5191 X	3621	-0-	-1570 B	-0-	3614	2	7	9	Y	6	11	1			4
03		5549 X	4089	-0-	-1460 B	-0-	4083	2	6	9	Y	5	8	1			1

BECKVILLE		WELL #:		2		RRCID -> 238292		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 10515							
10		3379 X	2383	-0-	-996 B	-0-	2350	2	33	9	Y	30	39	1			22
11		3090 X	2250	-0-	-840 B	-0-	2209	2	41	9	Y	37	41	1			18
12		2981 X	2981	-0-	-0- B	-0-	2912	2	69	9	Y	63	57	1			24
01		2838 X	2838	-0-	-0- B	-0-	2818	2	20	9	Y	18					42
02		3138 X	3138	-0-	-0- B	-0-	3088	2	50	9	Y	45	59	1			28
*03		3151 X	3151	-0-	-0- B	-0-	3112	2	39	9	Y	35	55	1			8

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		14		RRCID -> 238540		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9114 - 9976							
10		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	27	1	233	2	Y	-0-					-0-
11		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	27	1	234	2	Y	-0-					-0-
12		248 N	137	-0-	-111 B	-0-	14	1	123	2	Y	-0-					-0-
01		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	24	1	212	2	Y	-0-					-0-
02		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	31	1	288	2	Y	-0-					-0-
*03		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	31	1	275	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, MINNIE BELL		WELL #:		2		RRCID -> 242859		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192							
10		1333 X	1162	-0-	-171 B	-0-	1162	2			N	-0-					27
11		1200 X	709	-0-	-491 B	-0-	659	2	50	9	N	45					72
12		1240 X	719	-0-	-521 B	-0-	719	2			N	-0-					72
01		1147 X	1057	-0-	-90 B	-0-	1057	2			N	-0-					72
02		1073 X	809	-0-	-264 B	-0-	809	2			N	-0-					72
03		1147 X	709	-0-	-438 B	-0-	709	2			N	-0-					72

ORANGE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 243158		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174							
10		3232 X	3232	-0-	-0- B	-0-	3224	2	8	9	N	7					50
11		3600 X	2541	-0-	-1059 B	-0-	2511	2	30	9	N	27					77
12		3720 X	2574	-0-	-1146 B	-0-	2571	2	3	9	N	3					80
01		3720 X	2610	-0-	-1110 B	-0-	2606	2	4	9	N	4					84
02		3161 X	1757	-0-	-1404 B	-0-	1732	2	25	9	N	23					107
03		3224 X	2253	-0-	-971 B	-0-	2239	2	14	9	N	13					120

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834									
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	243292	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11086	PERF.10313	- 10548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		1767 N	528	-0-	-1239 B	-0-	516 2	12 9	Y	11	23 1	8	
11		900 N	587	-0-	-313 B	-0-	568 2	19 9	Y	17	17 1	8	
12		930 N	323	-0-	-607 B	-0-	310 2	13 9	Y	12	16 1	4	
01		527 N	352	-0-	-175 B	-0-	348 2	4 9	Y	4		8	
02		580 N	453	-0-	-127 B	-0-	441 2	12 9	Y	11	13 1	6	
*03		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	520 2	12 9	Y	11	15 1	2	

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	243342	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10258	- 10502	
10		3689 X	2495	-0-	-1194 B	-0-	2480 2	15 9	Y	14	23 1	11	
11		3510 X	2752	-0-	-758 B	-0-	2722 2	30 9	Y	27	24 1	14	
12		3348 X	2957	-0-	-391 B	-0-	2916 2	41 9	Y	37	37 1	14	
01		3286 X	3134	-0-	-152 B	-0-	3121 2	13 9	Y	12		26	
02		3074 X	2346	-0-	-728 B	-0-	2323 2	23 9	Y	21	34 1	13	
*03		3084 X	3084	-0-	-0- B	-0-	3061 2	23 9	Y	21	29 1	5	

SOUTH BLUE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244565	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10548	PERF.10112	- 10311	
10		4557 X	3784	-0-	-773 B	-0-	3744 2	40 9	Y	36	44 1	27	
11		4320 X	3475	-0-	-845 B	-0-	3416 2	59 9	Y	54	54 1	27	
12		4464 X	3225	-0-	-1239 B	-0-	3153 2	72 9	Y	65	67 1	25	
01		4061 X	3647	-0-	-414 B	-0-	3623 2	24 9	Y	22		47	
02		3983 X	3983	-0-	-0- B	-0-	3922 2	61 9	Y	55	68 1	34	
*03		4431 X	4431	-0-	-0- B	-0-	393 1	3992 2	Y	42	67 1	9	

NORTH BLUE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245577	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10652	- 10418	
10		2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	2213 2	61 9	Y	55	52 1	41	
11		1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839 2		Y	-0-	41 1	-0-	
12		1488 N	1404	-0-	-84 B	-0-	1404 2		Y	-0-		-0-	
01		2263 N	1345	-0-	-918 B	-0-	1345 2		Y	-0-		-0-	
02		1769 N	1365	-0-	-404 B	-0-	1365 2		Y	-0-		-0-	
03		1395 N	1325	-0-	-70 B	-0-	1325 2		Y	-0-		-0-	

HEMBY, T.G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245818	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10338	- 10106	
10		3405 X	3405	-0-	-0- B	-0-	3357 2	48 9	N	44	185 1	38	
11		3762 X	3762	-0-	-0- B	-0-	3762 2		N	-0-		38	
12		3650 X	3650	-0-	-0- B	-0-	3631 2	19 9	N	17		55	
01		3441 X	3310	-0-	-131 B	-0-	3291 2	19 9	N	17		72	
02		4129 X	4129	-0-	-0- B	-0-	4076 2	53 9	N	48		120	
*03		4487 X	4487	-0-	-0- B	-0-	4468 2	19 9	N	17		137	

BRIGGS, H. W. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	268383	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	11510	PERF. 8794	- 10120	
10		5518 X	5218	-0-	-300 B	-0-	5177 2	41 9	N	37		70	
11		5340 X	4939	-0-	-401 B	-0-	4904 2	35 9	N	32		102	
12		5270 X	5122	-0-	-148 B	-0-	5064 2	58 9	N	53		155	
01		5347 X	5347	-0-	-0- B	-0-	5328 2	19 9	N	17		172	
02		5114 X	5114	-0-	-0- B	-0-	4941 2	173 9	N	157	190 1	139	
*03		5259 X	5259	-0-	-0- B	-0-	5206 2	53 9	N	48		187	

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
 TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 279337 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10750 - 15912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	309318 X	183204	-0-	-126114 B	-0-	181238	2	1966	9	Y	1787	2685	1			211
11	299340 X	130866	-0-	-168474 B	-0-	129318	2	1548	9	Y	1407	1425	1			193
12	309318 X	110279	-0-	-199039 B	-0-	108948	2	1331	9	Y	1210	1194	1			209
01	309318 X	94475	-0-	-214843 B	-0-	93439	2	1036	9	Y	942	971	1			180
02	289362 X	74583	-0-	-214779 B	-0-	73853	2	730	9	Y	664	681	1			163
03	309318 X	69610	-0-	-239708 B	-0-	68965	2	645	9	Y	586	578	1			171

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 279338 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10998 - 16550

10	193130 X	145039	-0-	-48091 B	-0-	143484	2	1555	9	Y	1414	1923	1			167
11	186900 X	110597	-0-	-76303 B	-0-	109289	2	1308	9	Y	1189	1193	1			163
12	193130 X	96600	-0-	-96530 B	-0-	95400	2	1200	9	Y	1091	1066	1			188
01	193130 X	83859	-0-	-109271 B	-0-	82929	2	930	9	Y	845	871	1			162
02	180670 X	68759	-0-	-111911 B	-0-	68086	2	673	9	Y	612	623	1			151
03	193130 X	65211	-0-	-127919 B	-0-	64608	2	603	9	Y	548	539	1			160

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
 EDENS WELL #: 2 RRCID -> 072473 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8830 - 9820

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 174271 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8766 - 9985

10	3364 X	3364	-0-	-0- B	-0-	7	1	3355	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	3420 X	3318	-0-	-102 B	-0-	7	1	3310	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	3534 X	3387	-0-	-147 B	-0-	7	1	3377	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
01	3559 X	3559	-0-	-0- B	-0-	7	1	3544	2	N	7	7	8			-0-
						8	9									
02	3219 X	2795	-0-	-424 B	-0-	6	1	2787	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	3441 X	3023	-0-	-418 B	-0-	6	1	3017	2	N	-0-					-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
 SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 239896 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8617 - 9876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4030 X	3756	-0-	-274 B	-0-	7 1 195 9	3554 2	N	177	173 1	4 8	-0-
11	3900 X	3839	-0-	-61 B	-0-	8 1 2 9	3829 2	N	2	2 8		-0-
12	4030 X	3615	-0-	-415 B	-0-	7 1 3 9	3605 2	N	3	3 8		-0-
01	3813 X	3353	-0-	-460 B	-0-	7 1 12 9	3334 2	N	11	11 8		-0-
02	3712 X	3000	-0-	-712 B	-0-	6 1 2 9	2992 2	N	2	2 8		-0-
03	3968 X	3013	-0-	-955 B	-0-	6 1 2 9	3005 2	N	2	2 8		-0-

 KORNIE-TILLMAN COMPANY 475741
 BROWNING, H.D. WELL #: 1 RRCID -> 076760 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9889 - 9944

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			64

 COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020

10	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 2		N	-0-			111
11	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84 2		N	-0-			111
12	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 2		N	-0-			111
01	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 2		N	-0-			111
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-			111
*03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-			111

 LINN OPERATING, INC. 501545
 BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084944 COMPL. DATE 08/18/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9860 - 10129

10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

 JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	20			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	13			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33

 JENKINS -A- WELL #: 3 RRCID -> 187604 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9814 - 10090

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) LINN OPERATING, INC. MEEK-HAYNES		//CONT.// //CONT.//	06648 500 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MEEK-HAYNES		WELL #:	2	RRCID ->	208990	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8796 - 10150
10	1271 N	1045	-0-	-226 B	-0-	58 1	981 2	N	5		62
11	1590 N	1546	-0-	-44 B	-0-	73 1	1473 2	N	-0-		62
12	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	86 1	1425 2	N	38		100
01	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	63 1	1310 2	N	17		117
02	1508 N	1229	-0-	-279 B	-0-	61 1	1162 2	N	5	81 1	41
03	1550 N	1342	-0-	-208 B	-0-	60 1	1267 2	N	14		55

JENKINS -A-		WELL #:	4	RRCID ->	213398	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9865 - 10130
10	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	65 1	1104 2	N	35		175
11	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	52 1	1044 2	N	-0-		175
12	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	66 1	1090 2	N	-0-		175
01	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	52 1	1081 2	N	-0-		175
02	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	54 1	1036 2	N	-0-		175
*03	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	49 1	1039 2	N	-0-		175

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:	2	RRCID ->	222765	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9882 - 10134
10	1953 N	1695	-0-	-258 B	-0-	93 1	1580 2	N	20		133
11	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	72 1	1463 2	N	7		140
12	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	89 1	1472 2	N	3		143
01	1705 N	1563	-0-	-142 B	-0-	72 1	1487 2	N	4		147
02	1479 N	1389	-0-	-90 B	-0-	68 1	1310 2	N	10		157
03	1550 N	1440	-0-	-110 B	-0-	65 1	1366 2	N	8		165

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	224168	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9912 - 10169
10	3224 X	3140	-0-	-84 B	-0-	174 1	2966 2	N	-0-		147
11	3060 X	2272	-0-	-788 B	-0-	107 1	2165 2	N	-0-		147
12	3162 X	2875	-0-	-287 B	-0-	162 1	2677 2	N	33		180
01	3131 X	2834	-0-	-297 B	-0-	130 1	2704 2	N	-0-		180
02	2929 X	2418	-0-	-511 B	-0-	119 1	2275 2	N	22		202
03	3131 X	2248	-0-	-883 B	-0-	102 1	2146 2	N	-0-		202

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

JENKINS -A-		WELL #: 5		RRCID -> 224446	COMPL. DATE 10/24/2014	TOTAL DEPTH 10319	PERF. 9824 - 10064						
10	3162 X	-0-	-0-	-3162 B	-0-				N	-0-			65
11	3060 X	-0-	-0-	-3060 B	-0-				N	-0-			65
12	3162 X	-0-	-0-	-3162 B	-0-				N	-0-			65
01	2883 X	-0-	-0-	-2883 B	-0-				N	-0-			65
02	319 X	-0-	-0-	-319 B	-0-				N	-0-	65 1		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JENKINS -A-		WELL #: 6		RRCID -> 224448	COMPL. DATE 11/12/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9824 - 10146						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			38

JENKINS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 224451	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9874 - 10081						
10	961 N	679	-0-	-282 B	-0-	38 1	641 2		N	-0-			147
11	720 N	496	-0-	-224 B	-0-	23 1	473 2		N	-0-			147
12	651 N	599	-0-	-52 B	-0-	34 1	565 2		N	-0-			147
01	682 N	615	-0-	-67 B	-0-	27 1	563 2		N	23			170
						25 9							
02	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	26 1	506 2		N	-0-			170
03	589 N	480	-0-	-109 B	-0-	22 1	458 2		N	-0-			170

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224642	COMPL. DATE 10/18/2006	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9863 - 10118						
10	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	2 1	26 2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	1 1	19 2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224923	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8798 - 10132						
10	1860 N	1686	-0-	-174 B	-0-	94 1	1592 2		N	-0-			88
11	1740 N	1357	-0-	-383 B	-0-	64 1	1287 2		N	5			93
						6 9							
12	1767 N	1529	-0-	-238 B	-0-	85 1	1411 2		N	30			123
						33 9							
01	1674 N	1417	-0-	-257 B	-0-	65 1	1352 2		N	-0-			123
02	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	75 1	1436 2		N	89			212
						98 9							
03	1519 N	1487	-0-	-32 B	-0-	65 1	1378 2		N	40			252
						44 9							

MEEK-HAYNES		WELL #: 4		RRCID -> 226101	COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9886 - 10144						
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	6 1	103 2		N	-0-			103
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			103
12	91 N	91	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			103
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-	5 1	86 2		N	-0-			103
02	191 N	191	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-	9 1	182 2		N	-0-	103 1		-0-

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

WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114																
10	2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	131	1	2223	2	N	-0-					31
11	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	91	1	1841	2	N	-0-					31
12	2325 N	2050	-0-	-275 B	-0-	117	1	1926	2	N	6					37
01	2356 N	1930	-0-	-426 B	-0-	88	1	1839	2	N	3					40
02	1856 N	1727	-0-	-129 B	-0-	86	1	1641	2	N	-0-	40	1			-0-
03	2046 N	1679	-0-	-367 B	-0-	76	1	1603	2	N	-0-					-0-

WELL #: 5 RRCID -> 231465 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9878 - 10134																
10	1364 N	1357	-0-	-7 B	-0-	75	1	1282	2	N	-0-					48
11	1320 N	1123	-0-	-197 B	-0-	53	1	1068	2	N	2					50
12	1271 N	1253	-0-	-18 B	-0-	70	1	1159	2	N	22					72
01	1364 N	1189	-0-	-175 B	-0-	54	1	1118	2	N	15					87
02	1073 N	1010	-0-	-63 B	-0-	49	1	940	2	N	19	79	1			27
03	1364 N	1020	-0-	-344 B	-0-	46	1	974	2	N	-0-					27

WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140																
10	1488 N	1307	-0-	-181 B	-0-	71	1	1214	2	N	20					100
11	1380 N	1366	-0-	-14 B	-0-	64	1	1296	2	N	5					105
12	1457 N	1397	-0-	-60 B	-0-	80	1	1317	2	N	-0-					105
01	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	62	1	1279	2	N	-0-					105
02	1334 N	1196	-0-	-138 B	-0-	59	1	1137	2	N	-0-					105
03	1395 N	1288	-0-	-107 B	-0-	57	1	1207	2	N	22					127

WELL #: 4 RRCID -> 234133 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10130																
10	434 N	274	-0-	-160 B	-0-	15	1	259	2	N	-0-					73
11	270 N	189	-0-	-81 B	-0-	9	1	180	2	N	-0-					73
12	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	10	1	168	2	N	25					98
01	279 N	148	-0-	-131 B	-0-	7	1	135	2	N	5					103
02	174 N	163	-0-	-11 B	-0-	8	1	154	2	N	1	78	1			26
03	279 N	150	-0-	-129 B	-0-	7	1	143	2	N	-0-					26

WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136																
10	2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	127	1	2171	2	N	-0-					127
11	2070 N	1961	-0-	-109 B	-0-	92	1	1862	2	N	6					133
12	2139 N	2090	-0-	-49 B	-0-	117	1	1940	2	N	30					163
01	2294 N	2059	-0-	-235 B	-0-	94	1	1946	2	N	17					180
02	1885 N	1872	-0-	-13 B	-0-	92	1	1770	2	N	9	147	1			42
03	2077 N	2062	-0-	-15 B	-0-	92	1	1953	2	N	15					57

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 235919			COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

10	1891 N	1200	-0-	-691 B	-0-	66	1	1122 2	N	11		52
						12	9					
11	1650 N	1313	-0-	-337 B	-0-	61	1	1224 2	N	25		77
						28	9					
12	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	110	1	1819 2	N	15		92
						17	9					
01	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	75	1	1566 2	N	18		110
						20	9					
02	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	77	1	1467 2	N	20		130
						22	9					
*03	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	93	1	1964 2	N	23		153
						25	9					

MEEK-HAYNES				WELL #:	6	RRCID -> 236019			COMPL. DATE 06/16/2008			TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

10	2852 N	2716	-0-	-136 B	-0-	150	1	2556 2	N	9		217
						10	9					
11	2610 N	2242	-0-	-368 B	-0-	106	1	2136 2	N	-0-		217
						106	1					
12	2635 N	2574	-0-	-61 B	-0-	146	1	2408 2	N	18	185 1	50
						20	9					
01	2728 N	2487	-0-	-241 B	-0-	114	1	2373 2	N	-0-		50
						89	1					
02	2175 N	1812	-0-	-363 B	-0-	89	1	1711 2	N	11	33 1	28
						12	9					
03	2573 N	1636	-0-	-937 B	-0-	74	1	1562 2	N	-0-		28

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2				WELL #:	7	RRCID -> 238294			COMPL. DATE 03/23/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

10	2418 N	2046	-0-	-372 B	-0-	113	1	1931 2	N	2		122
						2	9					
11	2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	102	1	2061 2	N	33		155
						36	9					
12	2418 N	2085	-0-	-333 B	-0-	118	1	1953 2	N	13		168
						14	9					
01	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	99	1	2059 2	N	1		169
						1	9					
02	2117 N	1888	-0-	-229 B	-0-	94	1	1794 2	N	-0-		169
						92	1					
03	2077 N	2039	-0-	-38 B	-0-	92	1	1946 2	N	1		170
						1	9					

JENKINS "A"				WELL #:	13	RRCID -> 239205			COMPL. DATE 06/22/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

10	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	75	1	1278 2	N	6		118
						7	9					
11	1230 N	1106	-0-	-124 B	-0-	52	1	1054 2	N	-0-		118
						76	1					
12	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	76	1	1248 2	N	27		145
						30	9					
01	1364 N	1287	-0-	-77 B	-0-	59	1	1220 2	N	7		152
						8	9					
02	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	60	1	1152 2	N	-0-		152
						54	1					
03	1364 N	1196	-0-	-168 B	-0-	54	1	1142 2	N	-0-		152

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2697 N	2489	-0-	-208 B	-0-	138	1	2351	2	N	-0-			28
11		2460 N	1885	-0-	-575 B	-0-	89	1	1796	2	N	-0-			28
12		2387 N	2211	-0-	-176 B	-0-	125	1	2071	2	N	14			42
							15	9							
01		2480 N	2046	-0-	-434 B	-0-	94	1	1952	2	N	-0-			42
02		2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	100	1	1923	2	N	-0-	42	1	-0-
03		2201 N	2134	-0-	-67 B	-0-	95	1	2009	2	N	27			27
							30	9							

 HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

10		2046 N	1699	-0-	-347 B	-0-	94	1	1605	2	N	-0-			100
11		1860 N	1579	-0-	-281 B	-0-	74	1	1505	2	N	-0-			100
12		2139 N	1815	-0-	-324 B	-0-	103	1	1693	2	N	17			117
							19	9							
01		1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	78	1	1620	2	N	23			140
							25	9							
02		1537 N	1227	-0-	-310 B	-0-	60	1	1145	2	N	20			160
							22	9							
03		1829 N	1395	-0-	-434 B	-0-	62	1	1314	2	N	17			177
							19	9							

 JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

10		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	76	1	1289	2	N	-0-			170
11		1320 N	1228	-0-	-92 B	-0-	58	1	1170	2	N	-0-			170
12		1302 N	1294	-0-	-8 B	-0-	74	1	1220	2	N	-0-			170
01		1364 N	1171	-0-	-193 B	-0-	53	1	1107	2	N	10			180
							11	9							
02		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	64	1	1218	2	N	-0-			180
*03		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	60	1	1257	2	N	-0-			180

 JENKINS "A" WELL #: 17 RRCID -> 244502 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9888 - 10134

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

 JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

10		1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	74	1	1258	2	N	-0-			82
11		1230 N	1119	-0-	-111 B	-0-	53	1	1066	2	N	-0-			82
12		1364 N	1129	-0-	-235 B	-0-	64	1	1054	2	N	10			92
							11	9							
01		1333 N	1131	-0-	-202 B	-0-	52	1	1079	2	N	-0-			92
02		1073 N	1009	-0-	-64 B	-0-	50	1	959	2	N	-0-			92
03		1116 N	992	-0-	-124 B	-0-	45	1	947	2	N	-0-			92

BECKVILLE (COTTON VALLEY) LINN OPERATING, INC. JENKINS "A"		//CONT.// 06648 500 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103													
10	1767 N	1756	-0-	-11 B	-0-	97	1	1659	2	N	-0-		160
11	1560 N	1366	-0-	-194 B	-0-	64	1	1294	2	N	7		167
12	1674 N	1632	-0-	-42 B	-0-	8	9	90	1	N	50	187 1	30
01	1767 N	1531	-0-	-236 B	-0-	55	9	70	1	N	-0-		30
02	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	72	1	1379	2	N	-0-		30
03	1643 N	1488	-0-	-155 B	-0-	67	1	1421	2	N	-0-		30
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123													
10	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	78	1	1334	2	N	-0-		125
11	1290 N	1261	-0-	-29 B	-0-	59	1	1202	2	N	-0-		125
12	1333 N	1206	-0-	-127 B	-0-	69	1	1137	2	N	-0-		125
01	1395 N	1138	-0-	-257 B	-0-	52	1	1077	2	N	8		133
02	1218 N	1112	-0-	-106 B	-0-	9	9	54	1	N	27		160
03	1209 N	1077	-0-	-132 B	-0-	30	9	49	1	N	-0-		160
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 248433 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9864 - 10140													
10	1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-		25
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-		25
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		25
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		25
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140													
10	2077 N	1713	-0-	-364 B	-0-	95	1	1618	2	N	-0-		88
11	1620 N	1487	-0-	-133 B	-0-	70	1	1417	2	N	-0-		88
12	1643 N	1604	-0-	-39 B	-0-	92	1	1512	2	N	-0-		88
01	1705 N	1423	-0-	-282 B	-0-	65	1	1348	2	N	9		97
02	1450 N	1132	-0-	-318 B	-0-	10	9	56	1	N	-0-		97
*03	1612 N	1438	-0-	-174 B	-0-	65	1	1373	2	N	-0-		97
MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172													
10	2666 N	2423	-0-	-243 B	-0-	134	1	2289	2	N	-0-		83
11	2490 N	2098	-0-	-392 B	-0-	99	1	1999	2	N	-0-		83
12	2325 N	2252	-0-	-73 B	-0-	129	1	2123	2	N	-0-		83
01	2418 N	1792	-0-	-626 B	-0-	82	1	1710	2	N	-0-		83
02	2030 N	1673	-0-	-357 B	-0-	83	1	1590	2	N	-0-		83
*03	2263 N	1513	-0-	-750 B	-0-	68	1	1445	2	N	-0-		83
LONG TRUSTS, THE CRAWFORD, MARIE 507585 WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCGOLDRICK OIL COMPANY 549800
DANIELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085277 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8704 - 9835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2			N	-0-			244
11	1620 N	1435	-0-	-185 B	-0-	1435	2			N	-0-			244
12	1519 N	1483	-0-	-36 B	-0-	1483	2			N	-0-			244
01	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	2			N	-0-			244
02	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	2			N	-0-			244
*03	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	2			N	-0-			244

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418

10	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2264	3	30	9	N	27	166	1	23
11	2310 N	2124	-0-	-186 B	-0-	2100	3	24	9	N	22	1	8	44
12	2294 N	2132	-0-	-162 B	-0-	2101	3	31	9	N	28	1	8	71
01	2294 N	2088	-0-	-206 B	-0-	2059	3	29	9	N	26	4	8	93
02	2059 N	1741	-0-	-318 B	-0-	1738	3	3	9	N	3	1	8	95
03	2139 N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-					N	NO RPT			95

CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250

10	5088 X	5088	-0-	-0- B	-0-	5088	3			Y	-0-			-0-
11	4678 X	4678	-0-	-0- B	-0-	4678	3			Y	-0-			-0-
12	4708 X	4708	-0-	-0- B	-0-	4708	3			Y	-0-			-0-
01	4650 X	4585	-0-	-65 B	-0-	4585	3			Y	-0-			-0-
02	4785 X	4227	-0-	-558 B	-0-	4227	3			Y	-0-			-0-
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435

10	4379 X	4379	-0-	-0- B	-0-	4331	3	48	9	Y	44			161
11	4266 X	4266	-0-	-0- B	-0-	4205	3	61	9	Y	55	108	1	108
12	4371 X	4315	-0-	-56 B	-0-	4236	3	79	9	Y	72			180
01	4371 X	4299	-0-	-72 B	-0-	4219	3	80	9	Y	73	107	1	146
02	4205 X	3966	-0-	-239 B	-0-	3845	3	121	9	Y	110	108	1	148
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402 B	-0-					Y	NO RPT			148

BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 10577 - 12188

10	5642 X	5358	-0-	-284 B	-0-	5294	3	64	9	N	58	3	8	164
11	5460 X	5130	-0-	-330 B	-0-	5060	3	70	9	N	64	1	8	227
12	5580 X	5264	-0-	-316 B	-0-	5189	3	75	9	N	68	184	1	109
01	5518 X	5208	-0-	-310 B	-0-	5124	3	84	9	N	76	11	8	174
02	5075 X	4830	-0-	-245 B	-0-	4767	3	63	9	N	57	4	8	227
03	5363 X	NO RPT	-0-	-5363 B	-0-					N	NO RPT			227

CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259

10	3348 X	3015	-0-	-333 B	-0-	2993	3	22	9	Y	20			73
11	3180 X	2871	-0-	-309 B	-0-	2843	3	28	9	Y	25	49	1	49
12	3224 X	2964	-0-	-260 B	-0-	2928	3	36	9	Y	33			82
01	3162 X	2916	-0-	-246 B	-0-	2879	3	37	9	Y	34	49	1	67
02	2813 X	2708	-0-	-105 B	-0-	2654	3	54	9	Y	49	49	1	67
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007 B	-0-					Y	NO RPT			67

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		5334 X	5334	-0-	-0- B	-0-	5322 3	12 9	Y		11	42
11		4966 X	4966	-0-	-0- B	-0-	4951 3	15 9	Y		14	28
12		5230 X	5230	-0-	-0- B	-0-	5209 3	21 9	Y		19	47
01		5146 X	5146	-0-	-0- B	-0-	5125 3	21 9	Y		19	28 1
02		5249 X	4885	-0-	-364 B	-0-	4853 3	32 9	Y		29	28 1
03		5332 X	NO RPT	-0-	-5332 B	-0-			Y		NO RPT	39

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342												
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008												
10		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	672 3	3 9	N		3	134
11		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	626 2	2 9	N		2	136
12		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	756 2	2 9	N		2	138
01		682 N	637	-0-	-45 B	-0-	637 2		N		-0-	138
02		609 N	555	-0-	-54 B	-0-	554 2	1 9	N		1	139
*03		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	754 2	1 9	N		1	140

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166												
10		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 3		N		-0-	262
11		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1459 2	1 9	N		1	263
12		1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1764 2	2 9	N		2	265
01		1550 N	1491	-0-	-59 B	-0-	1487 2	4 9	N		4	269
02		1421 N	1293	-0-	-128 B	-0-	1291 2	2 9	N		2	136 1
03		1767 N	1765	-0-	-2 B	-0-	1758 2	7 9	N		6	141

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT	-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720												
10		T. A.	954	-0-	954 B	3050	134 1	820 2	Y		-0-	80
11		3742 X	692	-0-	-3050 B	-0-	101 1	591 2	Y		-0-	80
12		605 X	605	-0-	-0- B	-0-	91 1	514 2	Y		-0-	80
01		961 N	471	-0-	-490 B	-0-	70 1	401 2	Y		-0-	80
02		667 N	507	-0-	-160 B	-0-	78 1	429 2	Y		-0-	80
*03		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	107 1	535 2	Y		-0-	80

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462												
10		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	95 1	580 2	N		-0-	58
11		870 N	647	-0-	-223 B	-0-	94 1	553 2	N		-0-	58
12		775 N	659	-0-	-116 B	-0-	99 1	560 2	N		-0-	58
01		682 N	647	-0-	-35 B	-0-	96 1	551 2	N		-0-	58
02		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	155 1	853 2	N		-0-	58
*03		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	184 1	923 2	N		-0-	58

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//	681327											
ASHBY GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	209881	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7287 - 10634			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	211409	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9395 - 10606			
10		T. A.	1299	-0-	1299 B	4401	124	1	1175	2	Y	-0-			5
11		4987 X	586	-0-	-4401 B	-0-	123	1	463	2	Y	-0-			5
12		681 X	681	-0-	-0- B	-0-	133	1	548	2	Y	-0-			5
01		1302 N	424	-0-	-878 B	-0-	86	1	338	2	Y	-0-			5
02		580 N	-0-	-0-	-580 B	-0-					Y	-0-			5
03		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					Y	-0-			5

PRIOR, FRANK GAS UNIT			WELL #:	1 L	RRCID ->	211871	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9351 - 10566			
10		T. A.	76	-0-	76 B	122	76	2			Y	-0-			2
11		T. A.	29	-0-	29 B	151	29	2			Y	-0-			2
12		T. A.	107	-0-	107 B	258	107	2			Y	-0-			2
01		T. A.	35	-0-	35 B	293	35	2			Y	-0-			2
02		328 X	35	-0-	-293 B	-0-	35	2			Y	-0-			2
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2

STRONG, B.E. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	212245	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9209 - 10502			
10		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			10
11		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			10
12		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			10
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10

STRONG, T. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	213133	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9296 - 10266			
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30

ROSS, LUTHER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	213846	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	9130 - 10407			
10		T. A.	1357	-0-	1357 B	4040	255	1	1102	2	Y	-0-			18
11		5265 X	1225	-0-	-4040 B	-0-	141	1	1018	2	Y	60			78
							66	9							
12		1329 X	1329	-0-	-0- B	-0-	180	1	1140	2	Y	8	61	1	25
							9	9							
01		1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	412	1	1326	2	Y	-0-			25
02		1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	158	1	1130	2	Y	-0-			25
*03		1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	272	1	1273	2	Y	-0-			25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		496 N	421	-0-	-75 B	-0-		59 1	362 2	N	-0-	13
11		510 N	212	-0-	-298 B	-0-		31 1	181 2	N	-0-	13
12		403 N	339	-0-	-64 B	-0-		51 1	288 2	N	-0-	13
01		434 N	337	-0-	-97 B	-0-		50 1	287 2	N	-0-	13
02		483 N	483	-0-	-0- B	-0-		74 1	409 2	N	-0-	13
03		341 N	281	-0-	-60 B	-0-		47 1	234 2	N	-0-	13

ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

MENEFEES, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296												
10		2542 X	-0-	-0-	-2542 B	-0-				N	-0-	27
11		2460 X	-0-	-0-	-2460 B	-0-				N	-0-	27
12		2542 X	-0-	-0-	-2542 B	-0-				N	-0-	27
01		2542 X	-0-	-0-	-2542 B	-0-				N	-0-	27
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	27
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	27

SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341												
10		T. A.	367	-0-	367 B	1551		367 2		Y	-0-	10
11		1564 X	13	-0-	-1551 B	-0-		13 2		Y	-0-	10
12		204 X	204	-0-	-0- B	-0-		204 2		Y	-0-	10
01		530 N	530	-0-	-0- B	-0-		530 2		Y	-0-	10
02		354 N	354	-0-	-0- B	-0-		354 2		Y	-0-	10
*03		616 N	616	-0-	-0- B	-0-		616 2		Y	-0-	10

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611												
10		4 N	2	-0-	-2 B	-0-		2 2		N	-0-	12
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	12
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-	12
01		294 N	294	-0-	-0- B	-0-		294 2		N	-0-	12
02		43 N	43	-0-	-0- B	-0-		43 2		N	-0-	12
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	12

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310												
10		T. A.	780	-0-	780 B	2932		98 1	682 2	Y	-0-	78
11		3786 X	854	-0-	-2932 B	-0-		116 1	738 2	Y	-0-	78
12		941 X	941	-0-	-0- B	-0-		134 1	807 2	Y	-0-	78
01		775 N	342	-0-	-433 B	-0-		22 1	320 2	Y	-0-	78
02		812 N	387	-0-	-425 B	-0-		19 1	368 2	Y	-0-	12
03		930 N	265	-0-	-665 B	-0-		265 2		Y	-0-	12

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//	681327											
ROSS, LUTHER GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	215593	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	9526 - 10443			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

STRONG, T. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	216495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9236 - 10472			
10		T. A.	1126	-0-	1126 B	3439	304 1	822 2	2	Y	-0-				22
11		4013 X	574	-0-	-3439 B	-0-	212 1	362 2	2	Y	-0-				22
12		662 X	662	-0-	-0- B	-0-	220 1	442 2	2	Y	-0-				22
01		1116 N	829	-0-	-287 B	-0-	193 1	636 2	2	Y	-0-				22
02		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	154 1	494 2	2	Y	-0-				22
*03		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	148 1	575 2	2	Y	-0-				22

WYLIE, A.			WELL #:	1 F	RRCID ->	219058	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9220 - 10399			
10		T. A.	70	-0-	70 B	300	70 2			N	-0-				8
11		357 X	57	-0-	-300 B	-0-	57 2			N	-0-				8
12		62 X	62	-0-	-0- B	-0-	62 2			N	-0-				8
01		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2			N	-0-				8
02		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2			N	-0-				8
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-				8

GRANT			WELL #:	1	RRCID ->	219253	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9117 - 10394			
10		T. A.	359	-0-	359 B	1064	59 1	300 2	2	Y	-0-				15
11		1343 X	279	-0-	-1064 B	-0-	52 1	227 2	2	Y	-0-				15
12		249 X	249	-0-	-0- B	-0-	59 1	190 2	2	Y	-0-				15
01		372 N	326	-0-	-46 B	-0-	72 1	254 2	2	Y	-0-				15
02		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	80 1	344 2	2	Y	-0-				15
*03		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	42 1	250 2	2	Y	-0-				15

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327							
ROSS, TUCKER GU			WELL #:		1 L	RRCID ->	220143	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 8989 - 10234
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		T. A.	1666	-0-	1666 B	4377	260 1	1326 2	Y	73		90
11		T. A.	1222	-0-	1222 B	5599	227 1	995 2	Y	-0-		90
12		6809 X	1210	-0-	-5599 B	-0-	288 1	922 2	Y	-0-		90
01		1674 X	1285	-0-	-389 B	-0-	282 1	1003 2	Y	-0-		90
02		1566 X	923	-0-	-643 B	-0-	174 1	749 2	Y	-0-		90
*03		1925 X	1925	-0-	-0- B	-0-	279 1	1646 2	Y	-0-		90

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

10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	1054			Y	-0-		25
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	1054			Y	-0-		25
12		1054 X	-0-	-0-	-1054 B	-0-			Y	-0-		25
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		25
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		25
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		25

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

10		T. A.	2037	-0-	2037 B	6120	256 1	1781 2	Y	-0-		100
11		T. A.	2290	-0-	2290 B	8410	312 1	1978 2	Y	-0-		100
12		9670 X	1260	-0-	-8410 B	-0-	180 1	1080 2	Y	-0-		100
01		2139 X	1829	-0-	-310 B	-0-	120 1	1709 2	Y	-0-		100
02		2204 X	910	-0-	-1294 B	-0-	44 1	865 2	Y	1	85 1	16
03		2356 X	860	-0-	-1496 B	-0-	860 2		Y	-0-		16

SHAW, ESTELLE			WELL #:		1	RRCID ->	221663	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF. 9569 - 10744

10		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-			N	-0-		5
11		720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-			N	-0-		5
12		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2		N	-0-		5
01		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	11 1	588 2	N	-0-		5
02		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2		N	-0-		5
03		527 N	32	-0-	-495 B	-0-	32 2		N	-0-		5

PATTERSON, J.L. GU			WELL #:		1 L	RRCID ->	221666	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	10602	PERF. 9312 - 10411

10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	7			Y	-0-		-0-
11		T. A.	5	-0-	5 B	12	5 2		Y	-0-		-0-
12		12 X	-0-	-0-	-12 B	-0-			Y	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
02		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

GRANT, J.M.			WELL #:		2L	RRCID ->	221784	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	10503	PERF. 9036 - 10298

10		T. A.	573	-0-	573 B	1448	94 1	479 2	Y	-0-		7
11		T. A.	461	-0-	461 B	1909	86 1	375 2	Y	-0-		7
12		2290 X	381	-0-	-1909 B	-0-	91 1	290 2	Y	-0-		7
01		558 X	334	-0-	-224 B	-0-	73 1	261 2	Y	-0-		7
02		1301 X	1301	-0-	-0- B	-0-	245 1	1056 2	Y	-0-		7
*03		1167 X	1167	-0-	-0- B	-0-	169 1	998 2	Y	-0-		7

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
STRONG, CLYDE GU		WELL #:		1	RRCID ->	222036	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	10597	PERF. 9106 - 10400				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	601	-0-	601 B	1598	113	1	488	2	Y	-0-			80
11		T. A.	505	-0-	505 B	2103	61	1	444	2	Y	-0-			80
12		2637 X	534	-0-	-2103 B	-0-	73	1	461	2	Y	-0-			80
01		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	162	1	521	2	Y	-0-			80
02		493 N	483	-0-	-10 B	-0-	59	1	424	2	Y	-0-			80
03		527 N	462	-0-	-65 B	-0-	81	1	381	2	Y	-0-			80

MONTGOMERY				WELL #:		1	RRCID ->	222039	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	12125	PERF.10363 - 11992		
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			-0-
12		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ROSS, D. GU				WELL #:		2	RRCID ->	222044	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	10641	PERF. 9172 - 10471		
10		T. A.	1478	-0-	1478 B	3906	278	1	1200	2	Y	-0-			8
11		T. A.	1125	-0-	1125 B	5031	136	1	983	2	Y	5			13
12		6074 X	1043	-0-	-5031 B	-0-	142	1	901	2	Y	-0-	10	1	3
01		1488 N	1066	-0-	-422 B	-0-	253	1	813	2	Y	-0-			3
02		1102 N	830	-0-	-272 B	-0-	102	1	728	2	Y	-0-			3
*03		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	187	1	878	2	Y	-0-			3

POOL, J.J.				WELL #:		1	RRCID ->	222046	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	10785	PERF. 9392 - 10636		
10		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-			113
11		30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-			113
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			113
01		62 N	19	-0-	-43 B	-0-	19	2			N	-0-			113
02		29 N	19	-0-	-10 B	-0-	19	2			N	-0-			113
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			113

STRONG, B.E. GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	222048	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	10492	PERF. 9082 - 10328		
10		T. A.	942	-0-	942 B	2828	254	1	688	2	Y	-0-			23
11		T. A.	726	-0-	726 B	3554	268	1	458	2	Y	-0-			23
12		4470 X	916	-0-	-3554 B	-0-	305	1	611	2	Y	-0-			23
01		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	257	1	849	2	Y	-0-			23
02		696 N	666	-0-	-30 B	-0-	158	1	508	2	Y	-0-			23
*03		1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	209	1	809	2	Y	-0-			23

LEWIS, FRANK				WELL #:		1	RRCID ->	222174	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	10849	PERF.10038 - 10751		
10		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	41	1	437	2	N	-0-			10
11		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-			10
12		589 N	130	-0-	-459 B	-0-	130	2			N	-0-			10
01		465 N	225	-0-	-240 B	-0-	4	1	221	2	N	-0-			10
02		580 N	139	-0-	-441 B	-0-	139	2			N	-0-			10
03		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1550 N	820	-0-	-730 B	-0-	272	1	548	2	N	-0-			35
11	1500 N	549	-0-	-951 B	-0-	91	1	458	2	N	-0-			35
12	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	143	1	664	2	N	-0-			35
01	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	135	1	753	2	N	-0-			35
02	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	396	1	1558	2	N	-0-			35
*03	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	400	1	1471	2	N	15			50
						17	9							

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
*01	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*02	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-			-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

10	T. A.	869	-0-	869 B	3168	83	1	786	2	Y	-0-			5
11	T. A.	389	-0-	389 B	3557	82	1	307	2	Y	-0-			5
12	3949 X	392	-0-	-3557 B	-0-	77	1	315	2	Y	-0-			5
01	1271 X	252	-0-	-1019 B	-0-	51	1	201	2	Y	-0-			5
02	986 X	262	-0-	-724 B	-0-	14	1	248	2	Y	-0-			5
03	868 X	9	-0-	-859 B	-0-	9	2			Y	-0-			5

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

10	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
02	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-			-0-
*03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-			-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

10	T. A.	97	-0-	97 B	384	97	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	70	-0-	70 B	454	70	2			Y	-0-			-0-
12	461 X	7	-0-	-454 B	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-					Y	-0-			-0-
*03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	67	1	721	2	N	-0-			10
11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-			10
12	93 N	20	-0-	-73 B	-0-	20	2			N	-0-			10
01	403 N	178	-0-	-225 B	-0-	3	1	175	2	N	-0-			10
02	377 N	38	-0-	-339 B	-0-	38	2			N	-0-			10
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			10

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

10	T. A.	670	-0-	670 B	2478	84	1	586	2	Y	-0-			6
11	T. A.	579	-0-	579 B	3057	79	1	500	2	Y	-0-			6
12	3834 X	777	-0-	-3057 B	-0-	111	1	666	2	Y	-0-			6
01	682 N	201	-0-	-481 B	-0-	13	1	188	2	Y	-0-			6
02	551 N	-0-	-0-	-551 B	-0-					Y	-0-			6
03	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	-0-			6

POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

10	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	414	1	2111	2	N	-0-			40
11	2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	373	1	1636	2	N	-0-			40
12	2201 N	1632	-0-	-569 B	-0-	386	1	1235	2	N	10			50
						11	9							
01	2511 N	1776	-0-	-735 B	-0-	390	1	1386	2	N	-0-			50
02	1943 N	1262	-0-	-681 B	-0-	238	1	1024	2	N	-0-			50
*03	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	324	1	1908	2	N	-0-			50

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

10	T. A.	778	-0-	778 B	2455	98	1	680	2	Y	-0-			13
11	T. A.	758	-0-	758 B	3213	103	1	655	2	Y	-0-			13
12	4009 X	796	-0-	-3213 B	-0-	114	1	682	2	Y	-0-			13
01	775 N	356	-0-	-419 B	-0-	23	1	333	2	Y	-0-			13
02	725 N	374	-0-	-351 B	-0-	18	1	356	2	Y	-0-			13
03	806 N	393	-0-	-413 B	-0-	393	2			Y	-0-			13

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

10	806 N	54	-0-	-752 B	-0-	54	1			N	-0-			3
11	630 N	286	-0-	-344 B	-0-	286	2			N	-0-			3
12	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-			3
01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-			3
02	290 N	192	-0-	-98 B	-0-	36	1	156	2	N	-0-			3
03	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327											
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		T. A.	2897	-0-	2897 B	9166	365 1	2532 2	Y	-0-	13
11		T. A.	2977	-0-	2977 B	12143	406 1	2571 2	Y	-0-	13
12		15810 X	3667	-0-	-12143 B	-0-	523 1	3144 2	Y	-0-	13
01		3348 X	2835	-0-	-513 B	-0-	186 1	2649 2	Y	-0-	13
02		3132 X	2834	-0-	-298 B	-0-	136 1	2698 2	Y	-0-	13
03		3658 X	2792	-0-	-866 B	-0-	2792 2		Y	-0-	13

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513											
10		T. A.	3539	-0-	3539 B	7522	497 1	3042 2	Y	-0-	24
11		T. A.	3970	-0-	3970 B	11492	579 1	3391 2	Y	-0-	24
12		15486 X	3994	-0-	-11492 B	-0-	602 1	3392 2	Y	-0-	24
01		4058 X	4058	-0-	-0- B	-0-	604 1	3454 2	Y	-0-	24
02		3828 X	3558	-0-	-270 B	-0-	546 1	3012 2	Y	-0-	24
03		4092 X	3245	-0-	-847 B	-0-	539 1	2706 2	Y	-0-	24

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027											
10		T. A.	334	-0-	334 B	3949	63 1	271 2	Y	-0-	109
11		T. A.	3744	-0-	3744 B	7693	451 1	3262 2	Y	28	137
12		10572 X	2879	-0-	-7693 B	-0-	392 1	2481 2	Y	5 107 1	35
01		3720 X	15	-0-	-3705 B	-0-	4 1	11 2	Y	-0-	35
02		3625 X	3619	-0-	-6 B	-0-	444 1	3175 2	Y	-0-	35
03		3875 X	1363	-0-	-2512 B	-0-	240 1	1123 2	Y	-0-	35

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143											
WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994											
10		372 N	134	-0-	-238 B	-0-	25 1	109 2	Y	-0-	-0-
11		360 N	126	-0-	-234 B	-0-	23 1	103 2	Y	-0-	-0-
12		217 N	45	-0-	-172 B	-0-	7 1	38 2	Y	-0-	-0-
01		124 N	28	-0-	-96 B	-0-	13 1	15 2	Y	-0-	-0-
02		116 N	70	-0-	-46 B	-0-	20 1	50 2	Y	-0-	-0-
*03		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	13 1	54 2	Y	-0-	-0-

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059											
10		1395 X	930	-0-	-465 B	-0-	923 2	7 9 N		6	80
11		1362 X	1362	-0-	-0- B	-0-	1354 2	8 9 N		7	87
12		1364 X	1180	-0-	-184 B	-0-	1177 2	3 9 N		3 1 8	89
01		1364 X	1204	-0-	-160 B	-0-	1171 2	33 9 N		30	119
02		1305 X	1294	-0-	-11 B	-0-	1280 2	14 9 N		13	132
*03		1505 X	1505	-0-	-0- B	-0-	1494 2	11 9 N		10	142

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962											
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-			2
11		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-			2
12		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-			2
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2 1		-0-

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

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339															
10	2108	X	1226	-0-	-882 B	-0-	1220	2	6	9	Y	5			169
11	2010	X	1610	-0-	-400 B	-0-	1604	2	6	9	Y	5			174
12	1860	X	1447	-0-	-413 B	-0-	1444	2	3	9	Y	3			177
01	1860	X	1616	-0-	-244 B	-0-	1594	2	22	9	Y	20			197
02	1653	X	1544	-0-	-109 B	-0-	1541	2	3	9	Y	3			200
03	1674	X	890	-0-	-784 B	-0-	888	2	2	9	Y	2	172 1		30

SAMSON LONE STAR, LLC 744737															
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892															
10	T. A.	2795	-0-	2795 B	9708	-0-	247	1	2548	2	Y	-0-			32
11	12653	X	2945	-0-	-9708 B	-0-	280	1	2665	2	Y	-0-			32
12	2175	X	2175	-0-	-0- B	-0-	203	1	1972	2	Y	-0-	23 1		9
01	3751	X	1888	-0-	-1863 B	-0-	179	1	1683	2	Y	24	20 1		13
							26	9							
02	3509	X	1702	-0-	-1807 B	-0-	180	1	1522	2	Y	-0-			13
03	3038	X	2014	-0-	-1024 B	-0-	230	1	1784	2	Y	-0-			13

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

MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294															
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 206357			COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10		2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	2	N	-0-		49
11		1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	2	N	-0-		49
12		2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	2	N	-0-		49
01		2077 N	1122	-0-	-955 B	-0-	1122	2	N	-0-		49
02		1914 N	1	-0-	-1913 B	-0-	1	2	N	-0-		49
03		2263 N	1	-0-	-2262 B	-0-	1	2	N	-0-		49

YOUNG HEIRS				WELL #:		1	RRCID -> 206672			COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367		
10		T. A.	671	-0-	671 B	2666	35	1	636	2	Y	-0-
11		3206 X	540	-0-	-2666 B	-0-	26	1	514	2	Y	-0-
12		772 X	772	-0-	-0- B	-0-	78	1	694	2	Y	-0-
01		1178 X	806	-0-	-372 B	-0-	46	1	707	2	Y	48
							53	9				33
02		842 X	842	-0-	-0- B	-0-	53	1	789	2	Y	-0-
03		775 X	761	-0-	-14 B	-0-	47	1	714	2	Y	-0-
												15
												15

MARTIN-TUTTLE				WELL #:		2	RRCID -> 207310			COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319		
10		2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	109	1	1971	2	N	-0-
11		2460 N	1903	-0-	-557 B	-0-	91	1	1812	2	N	-0-
12		2449 N	2056	-0-	-393 B	-0-	207	1	1849	2	N	-0-
01		2077 N	1837	-0-	-240 B	-0-	113	1	1724	2	N	-0-
02		2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	142	1	2113	2	N	-0-
*03		2161 N	2161	-0-	-0- B	-0-	133	1	2028	2	N	-0-

MCRAE GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 207685			COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199		
10		T. A.	2262	-0-	2262 B	7144	309	1	1953	2	Y	-0-
11		9423 X	2279	-0-	-7144 B	-0-	303	1	1976	2	Y	-0-
12		2523 X	2523	-0-	-0- B	-0-	322	1	2043	2	Y	144
							158	9				
01		2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	347	1	1977	2	Y	28
							31	9				88
02		2204 N	2096	-0-	-108 B	-0-	349	1	1747	2	Y	-0-
03		2511 N	2147	-0-	-364 B	-0-	340	1	1790	2	Y	15
							17	9				84
												99

JACKSON-WYATT GAS UNIT				WELL #:		A 2	RRCID -> 207740			COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135		
10		1984 N	1919	-0-	-65 B	-0-	100	1	1815	2	Y	4
							4	9				6
11		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	100	1	1998	2	Y	4
							4	9				5
12		2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	220	1	1965	2	Y	5
							6	9				5
01		2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	124	1	1901	2	Y	8
							9	9				7
02		2030 X	1999	-0-	-31 B	-0-	126	1	1869	2	Y	4
							4	9				2
*03		2226 X	2226	-0-	-0- B	-0-	136	1	2083	2	Y	6
							7	9				7
												1

JACKSON-WYATT GAS UNIT				WELL #:		B 2	RRCID -> 209166			COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440		
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #:		A 3	RRCID ->	210023	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10252	PERF.	9330 - 10546			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	161	-0-	161 B	161	10	1	151	2	Y	-0-			-0-

PRICER, J. GU		WELL #:		1	RRCID ->	211402	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9196 - 10277			
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #:		B 1	RRCID ->	211495	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9042 - 10210			
10		T. A.	1587	-0-	1587 B	7081	83	1	1504	2	Y	-0-			-0-
11		8581 X	1500	-0-	-7081 B	-0-	71	1	1429	2	Y	-0-			-0-
12		1541 X	1541	-0-	-0- B	-0-	155	1	1386	2	Y	-0-			-0-
01		3069 X	1247	-0-	-1822 B	-0-	76	1	1171	2	Y	-0-			-0-
02		1624 X	1408	-0-	-216 B	-0-	89	1	1319	2	Y	-0-			-0-
03		1581 X	1516	-0-	-65 B	-0-	93	1	1423	2	Y	-0-			-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #:		C 1	RRCID ->	211742	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9502 - 10582			
10		T. A.	522	-0-	522 B	2719	27	1	493	2	Y	2	3	1	2
							2	9							
11		3154 X	435	-0-	-2719 B	-0-	20	1	409	2	Y	5	4	1	3
							6	9							
12		388 X	388	-0-	-0- B	-0-	39	1	349	2	Y	-0-	3	1	-0-
01		527 N	326	-0-	-201 B	-0-	20	1	306	2	Y	-0-			-0-
02		406 N	274	-0-	-132 B	-0-	17	1	257	2	Y	-0-			-0-
03		403 N	273	-0-	-130 B	-0-	17	1	256	2	Y	-0-			-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #:		C 2	RRCID ->	211873	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9291 - 10316			
10		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	62	1	1128	2	Y	2	2	1	2
							2	9							
11		1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	52	1	1047	2	Y	5	4	1	3
							6	9							
12		1116 N	1002	-0-	-114 B	-0-	101	1	901	2	Y	-0-	3	1	-0-
01		1178 N	944	-0-	-234 B	-0-	58	1	886	2	Y	-0-			-0-
02		1073 N	1056	-0-	-17 B	-0-	67	1	989	2	Y	-0-			-0-
*03		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	68	1	1032	2	Y	-0-			-0-

ANDREW GU		WELL #:		1	RRCID ->	212496	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	9089 - 10481			
10		T. A.	16	-0-	16 B	295	16	2			Y	-0-			-0-
11		308 X	13	-0-	-295 B	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
12		16 X	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
01		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
SMITH-YOUNG		WELL #: 1		RRCID -> 213910		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	T. A.	105	-0-	105 B	147	105	2	Y	-0-		13
11	389 X	242	-0-	-147 B	-0-	242	2	Y	-0-		13
12	25 X	25	-0-	-0- B	-0-	25	2	Y	-0-		13
01	93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2	Y	-0-		13
02	232 N	192	-0-	-40 B	-0-	192	2	Y	-0-		13
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-		13

SMITH-YOUNG		WELL #: 2		RRCID -> 213911		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971			
10	T. A.	105	-0-	105 B	156	105	2	Y	-0-		-0-
11	260 X	104	-0-	-156 B	-0-	104	2	Y	-0-		-0-
12	20 X	20	-0-	-0- B	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2	Y	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-		-0-

TUTTLE-FITZGERALD		WELL #: 1		RRCID -> 213913		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374			
10	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	29	1	Y	-0-		123
11	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	24	1	Y	-0-		123
12	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	56	1	Y	-0-		123
01	558 N	533	-0-	-25 B	-0-	32	1	Y	15	133 1	5
						17	9				
02	493 N	488	-0-	-5 B	-0-	31	1	Y	-0-		5
03	558 N	515	-0-	-43 B	-0-	32	1	Y	-0-		5

JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #: A 1		RRCID -> 214511		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328			
10	2697 X	2259	-0-	-438 B	-0-	118	1	Y	3	6 1	2
						3	9				
11	2610 X	2236	-0-	-374 B	-0-	106	1	Y	-0-	2 1	-0-
12	2666 X	2563	-0-	-103 B	-0-	258	1	Y	-0-		-0-
01	2542 X	2454	-0-	-88 B	-0-	150	1	Y	-0-		-0-
02	2378 X	2016	-0-	-362 B	-0-	127	1	Y	-0-		-0-
03	2573 X	1996	-0-	-577 B	-0-	123	1	Y	-0-		-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #: C 4		RRCID -> 215592		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228			
10	T. A.	352	-0-	352 B	1387	16	1	Y	43	70 1	32
						47	9				
11	1862 X	475	-0-	-1387 B	-0-	15	1	Y	145	97 1	80
						160	9				
12	405 X	405	-0-	-0- B	-0-	32	1	Y	80	128 1	32
						88	9				
01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	14	1	Y	103	96 1	39
						113	9				
02	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	35	1	Y	95	29 1	105
						105	9				
*03	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	29	1	Y	108	148 1	65
						119	9				

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2573 X	2491	-0-	-82 B	-0-	130	1	2357	2	Y	4	6	1	3
11	2760 X	1917	-0-	-843 B	-0-	91	1	1817	2	Y	8	7	1	4
12	2852 X	2553	-0-	-299 B	-0-	257	1	2296	2	Y	-0-	4	1	-0-
01	2852 X	2442	-0-	-410 B	-0-	150	1	2292	2	Y	-0-			-0-
02	2894 X	2894	-0-	-0- B	-0-	183	1	2711	2	Y	-0-			-0-
*03	3815 X	3815	-0-	-0- B	-0-	235	1	3580	2	Y	-0-			-0-

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

10	992 N	934	-0-	-58 B	-0-	49	1	885	2	Y	-0-			-0-
11	930 N	917	-0-	-13 B	-0-	44	1	873	2	Y	-0-			-0-
12	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	99	1	883	2	Y	-0-			-0-
01	930 N	332	-0-	-598 B	-0-	20	1	312	2	Y	-0-			-0-
02	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-					Y	-0-			-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-					Y	-0-			-0-

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

10	T. A.	7983	-0-	7983 B	14099	418	1	7565	2	Y	-0-			-0-
11	24192 X	10093	-0-	-14099 B	-0-	480	1	9611	2	Y	2	1	1	1
12	14012 X	14012	-0-	-0- B	-0-	1406	1	12573	2	Y	30	19	1	12
01	7998 X	5150	-0-	-2848 B	-0-	314	1	4802	2	Y	31	31	1	12
02	9686 X	1032	-0-	-8654 B	-0-	65	1	965	2	Y	2	9	1	5
03	10509 X	-0-	-0-	-10509 B	-0-	2	9			Y	-0-	5	1	-0-

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

10	2077 N	1668	-0-	-409 B	-0-	87	1	1579	2	Y	2	3	1	2
11	2040 N	1450	-0-	-590 B	-0-	69	1	1375	2	Y	5	4	1	3
12	1798 N	1666	-0-	-132 B	-0-	166	1	1486	2	Y	13	11	1	5
01	1674 N	518	-0-	-1156 B	-0-	31	1	476	2	Y	10	11	1	4
02	1392 N	-0-	-0-	-1392 B	-0-	11	9			Y	-0-	3	1	1
03	1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

 CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

10	8277 X	7436	-0-	-841 B	-0-	389	1	7043	2	Y	4	5	1	3
11	8010 X	6863	-0-	-1147 B	-0-	326	1	6529	2	Y	7	6	1	4
12	8277 X	8227	-0-	-50 B	-0-	827	1	7394	2	Y	5	7	1	2
01	8277 X	7211	-0-	-1066 B	-0-	441	1	6757	2	Y	12	10	1	4
02	7366 X	7361	-0-	-5 B	-0-	464	1	6890	2	Y	6	3	1	7
03	8215 X	7005	-0-	-1210 B	-0-	430	1	6566	2	Y	8	10	1	5

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
BEARD, PO GU		WELL #: 3 L		RRCID -> 218492		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2356 X	1497	-0-	-859 B	-0-	78 1	1417 2	Y	2	2 1		2
11	1650 X	1205	-0-	-445 B	-0-	2 9 57 1	1145 2	Y	3	3 1		2
12	1319 X	1319	-0-	-0- B	-0-	3 9 133 1	1186 2	Y	-0-	2 1		-0-
01	1488 X	1009	-0-	-479 B	-0-	62 1	947 2	Y	-0-			-0-
02	1392 X	191	-0-	-1201 B	-0-	21 1	170 2	Y	-0-			-0-
03	1488 X	-0-	-0-	-1488 B	-0-			Y	-0-			-0-
BEARD, PO GU		WELL #: 4 T		RRCID -> 218495		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766			
10	1798 X	726	-0-	-1072 B	-0-	34 1	623 2	Y	63	83 1		47
11	1740 X	221	-0-	-1519 B	-0-	69 9 6 1	119 2	Y	87	86 1		48
12	1798 X	845	-0-	-953 B	-0-	96 9 85 1	760 2	Y	-0-	48 1		-0-
01	1240 X	1128	-0-	-112 B	-0-	69 1	1059 2	Y	-0-			-0-
02	1223 X	1223	-0-	-0- B	-0-	136 1	1087 2	Y	-0-			-0-
03	837 X	-0-	-0-	-837 B	-0-			Y	-0-			-0-
BROOKS, JOHN GU		WELL #: 2		RRCID -> 218636		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550			
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
LUTHERAN CHURCH GU		WELL #: 1		RRCID -> 218689		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247			
10	T. A.	835	-0-	835 B	3250	44 1	791 2	Y	-0-			-0-
11	4069 X	819	-0-	-3250 B	-0-	39 1	780 2	Y	-0-			-0-
12	881 X	881	-0-	-0- B	-0-	89 1	792 2	Y	-0-			-0-
01	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	54 1	833 2	Y	-0-			-0-
02	783 N	749	-0-	-34 B	-0-	47 1	702 2	Y	-0-			-0-
03	868 N	813	-0-	-55 B	-0-	50 1	763 2	Y	-0-			-0-
BROOKS, HOUSTON		WELL #: 1		RRCID -> 219057		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
WALDROP, G.T. GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 219077		COMPL. DATE 01/30/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190			
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737												
BROOKS, JOHN GU			WELL #: 3 T		RRCID -> 219080			COMPL. DATE 02/19/2006			TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		4557 X	4331	-0-	-226 B	-0-	756 1	3573 2	Y	2	2	3	1		2
11		4140 X	3129	-0-	-1011 B	-0-	584 1	2538 2	Y	6	6	5	1		3
12		4247 X	4202	-0-	-45 B	-0-	885 1	3275 2	Y	38	38	26	1		15
01		4340 X	3753	-0-	-587 B	-0-	748 1	2917 2	Y	80	80	65	1		30
02		4060 X	3779	-0-	-281 B	-0-	725 1	3009 2	Y	41	41	22	1		49
03		4340 X	1581	-0-	-2759 B	-0-	566 1	953 2	Y	56	56	71	1		34

WALDROP, G.T. GU			WELL #: 2		RRCID -> 219251			COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618				

10		403 X	235	-0-	-168 B	-0-	12 1	217 2	Y	5	5	7	1		4
11		450 X	223	-0-	-227 B	-0-	10 1	198 2	Y	14	14	10	1		8
12		645 X	645	-0-	-0- B	-0-	65 1	580 2	Y	-0-	-0-	8	1		-0-
01		465 X	111	-0-	-354 B	-0-	7 1	104 2	Y	-0-	-0-				-0-
02		261 X	-0-	-0-	-261 B	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
03		651 X	410	-0-	-241 B	-0-	25 1	385 2	Y	-0-	-0-				-0-

BROOKS, BEN			WELL #: 1 D		RRCID -> 219254			COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167				

10		5658 X	5658	-0-	-0- B	-0-	296 1	5348 2	Y	13	13	17	1		9
11		5447 X	5447	-0-	-0- B	-0-	258 1	5163 2	Y	24	24	20	1		13
12		4283 X	4283	-0-	-0- B	-0-	431 1	3852 2	Y	-0-	-0-	13	1		-0-
01		5673 X	2337	-0-	-3336 B	-0-	143 1	2194 2	Y	-0-	-0-				-0-
02		5307 X	-0-	-0-	-5307 B	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
03		5673 X	-0-	-0-	-5673 B	-0-			Y	-0-	-0-				-0-

BROOKS, JOHN GU			WELL #: 1 D		RRCID -> 219902			COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198				

10		4402 X	4050	-0-	-352 B	-0-	209 1	3784 2	Y	52	52	67	1		38
11		4260 X	3950	-0-	-310 B	-0-	183 1	3668 2	Y	90	90	78	1		50
12		4371 X	3898	-0-	-473 B	-0-	392 1	3506 2	Y	-0-	-0-	50	1		-0-
01		4340 X	3787	-0-	-553 B	-0-	232 1	3555 2	Y	-0-	-0-				-0-
02		3799 X	3628	-0-	-171 B	-0-	229 1	3399 2	Y	-0-	-0-				-0-
03		4092 X	3618	-0-	-474 B	-0-	222 1	3396 2	Y	-0-	-0-				-0-

BROOKS, R.C. GU			WELL #: 1		RRCID -> 219927			COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474				

10		279 N	169	-0-	-110 B	-0-	9 1	160 2	Y	-0-	-0-				29
11		150 N	38	-0-	-112 B	-0-	2 1	36 2	Y	-0-	-0-				29
12		93 N	32	-0-	-61 B	-0-	3 1	29 2	Y	-0-	-0-				29
01		155 N	42	-0-	-113 B	-0-	3 1	39 2	Y	-0-	-0-				29
02		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	19 1	288 2	Y	-0-	-0-				29
*03		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	21 1	316 2	Y	-0-	-0-				29

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 1		RRCID -> 220499	COMPL. DATE 03/15/2008	TOTAL DEPTH 10355	PERF. 9094	- 10186	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	2170 X	1847	-0-	-323 B	-0-	97	1748	2 Y	2	3 1	2
11	2310 X	1140	-0-	-1170 B	-0-	54	1080	2 Y	5	4 1	3
12	2666 X	1318	-0-	-1348 B	-0-	133	1185	2 Y	-0-	3 1	-0-
01	2666 X	345	-0-	-2321 B	-0-	21	324	2 Y	-0-		-0-
02	1102 N	-0-	-0-	-1102 B	-0-			Y	-0-		-0-
03	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-			Y	-0-		-0-
CARTER, KF WH GU		WELL #: C 2		RRCID -> 221460		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760		
10	2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	112	2026	2 Y	83		93
11	2100 N	2098	-0-	-2 B	-0-	100	1998	2 Y	-0-		93
12	2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	228	2040	2 Y	-0-		93
01	2170 N	779	-0-	-1391 B	-0-	46	702	2 Y	28	107 1	14
02	2001 N	1673	-0-	-328 B	-0-	106	1567	2 Y	-0-		14
03	2263 N	39	-0-	-2224 B	-0-	1	8	2 Y	27		41
CROSS, L.D.		WELL #: 1 L		RRCID -> 221464		COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277		
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	6	112	2 Y	8	14 1	6
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	11	219	2 Y	16	13 1	9
12	186 N	119	-0-	-67 B	-0-	10	92	2 Y	15	18 1	6
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	9	132	2 Y	23	20 1	9
02	232 N	207	-0-	-25 B	-0-	12	174	2 Y	19	6 1	22
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-	21		Y	17	29 1	10
MCRAE GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 221565		COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197		
10	T. A.	3655	-0-	3655 B	10950	499	3156	2 N	-0-		95
11	14381 X	3431	-0-	-10950 B	-0-	456	2975	2 N	-0-		95
12	3565 X	3513	-0-	-52 B	-0-	478	3035	2 N	-0-		95
01	3565 X	2836	-0-	-729 B	-0-	423	2413	2 N	-0-		95
02	3335 X	2662	-0-	-673 B	-0-	443	2219	2 N	-0-		95
03	3565 X	3189	-0-	-376 B	-0-	508	2681	2 N	-0-		95
LUTHERAN CHURCH		WELL #: 6		RRCID -> 221620		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166		
10	2387 X	1734	-0-	-653 B	-0-	91	1639	2 Y	4	6 1	3
11	2310 X	1543	-0-	-767 B	-0-	73	1460	2 Y	9	7 1	5
12	2387 X	2057	-0-	-330 B	-0-	207	1850	2 Y	-0-	5 1	-0-
01	2387 X	1926	-0-	-461 B	-0-	118	1808	2 Y	-0-		-0-
02	2146 X	2001	-0-	-145 B	-0-	126	1875	2 Y	-0-		-0-
*03	2305 X	2305	-0-	-0- B	-0-	142	2163	2 Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737											
CURRY, S. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 221633			COMPL. DATE 06/05/2006			TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

ANDERSON, L. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 221636			COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342			
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	924					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	924					Y	-0-			-0-
12	925 X	1	-0-	-924 B	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU			WELL #: 4		RRCID -> 221639			COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187			
10	1023 N	979	-0-	-44 B	-0-	51	1	921	2	Y	6	7	1	4
						7	9							
11	960 N	944	-0-	-16 B	-0-	44	1	890	2	Y	9	8	1	5
						10	9							
12	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	103	1	921	2	Y	-0-	5	1	-0-
01	992 N	341	-0-	-651 B	-0-	21	1	320	2	Y	-0-			-0-
02	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-			-0-
03	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMSON, M.M. GU			WELL #: 1		RRCID -> 221648			COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316			
10	2976 X	2918	-0-	-58 B	-0-	153	1	2759	2	Y	5	6	1	4
						6	9							
11	2880 X	2540	-0-	-340 B	-0-	121	1	2411	2	Y	7	7	1	4
						8	9							
12	2976 X	2259	-0-	-717 B	-0-	227	1	2030	2	Y	2	5	1	1
						2	9							
01	2976 X	-0-	-0-	-2976 B	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
02	2726 X	623	-0-	-2103 B	-0-	39	1	584	2	Y	-0-			-0-
03	2914 X	-0-	-0-	-2914 B	-0-					Y	-0-			-0-

SEALEY G.U.			WELL #: 1 L		RRCID -> 221649			COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264			
10	T. A.	2788	-0-	2788 B	8808	264	1	2524	2	Y	-0-			3
11	T. A.	3105	-0-	3105 B	11913	307	1	2798	2	Y	-0-			3
12	14928 X	3015	-0-	-11913 B	-0-	298	1	2714	2	Y	3			6
						3	9							
01	3162 X	2283	-0-	-879 B	-0-	232	1	2051	2	Y	-0-			6
02	3016 X	2524	-0-	-492 B	-0-	250	1	2274	2	Y	-0-			6
03	3224 X	2343	-0-	-881 B	-0-	230	1	2113	2	Y	-0-			6

CARTER, KF WH GU			WELL #: C 1		RRCID -> 221737			COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354			
10	806 N	14	-0-	-792 B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			23
11	780 N	24	-0-	-756 B	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			23
12	434 N	27	-0-	-407 B	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			23
01	14 N	10	-0-	-4 B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	23	1	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 1		RRCID -> 221742		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10511		PERF. 7994 - 10315		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	35	-0-	35 B	130	35	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	25	-0-	25 B	155	25	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.	79	-0-	79 B	234	79	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	92	-0-	92 B	326	92	2			Y	-0-			-0-
02	364 N	38	-0-	-326 B	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
*03	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			Y	-0-			-0-

TAYLOR, A.B.		WELL #: 2		RRCID -> 222032		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 9366 - 10626				
10	2139 N	1685	-0-	-454 B	-0-	88	1	1595	2	Y	2	3	1	2
11	1950 N	1345	-0-	-605 B	-0-	64	1	1275	2	Y	5	4	1	3
12	1860 N	1642	-0-	-218 B	-0-	165	1	1473	2	Y	4	5	1	2
01	1674 N	504	-0-	-1170 B	-0-	31	1	470	2	Y	3	4	1	1
02	2552 N	-0-	-0-	-2552 B	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
03	1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					Y	-0-			-0-

LUTHERAN CHURCH GU		WELL #: 2		RRCID -> 222049		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10319		PERF. 9101 - 10381				
10	4619 X	4438	-0-	-181 B	-0-	230	1	4162	2	Y	42	56	1	31
11	4470 X	3734	-0-	-736 B	-0-	174	1	3475	2	Y	77	66	1	42
12	4898 X	4617	-0-	-281 B	-0-	463	1	4140	2	Y	13	50	1	5
01	4898 X	3647	-0-	-1251 B	-0-	222	1	3399	2	Y	24	20	1	9
02	4780 X	4780	-0-	-0- B	-0-	301	1	4465	2	Y	13	7	1	15
*03	5934 X	5934	-0-	-0- B	-0-	364	1	5550	2	Y	18	22	1	11

BEARD, PO GU		WELL #: 7		RRCID -> 222050		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 10314		PERF. 8903 - 10068				
10	T. A.	662	-0-	662 B	2008	35	1	625	2	Y	2	3	1	2
11	T. A.	657	-0-	657 B	2665	31	1	620	2	Y	5	4	1	3
12	3379 X	714	-0-	-2665 B	-0-	72	1	642	2	Y	-0-	3	1	-0-
01	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	41	1	631	2	Y	-0-			-0-
02	638 N	626	-0-	-12 B	-0-	40	1	586	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	678	-0-	-35 B	-0-	42	1	636	2	Y	-0-			-0-

JONES, A. GU		WELL #: 3		RRCID -> 222328		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 10335		PERF. 8932 - 10198				
10	T. A.	564	-0-	564 B	1736	101	1	456	2	Y	6			6
11	T. A.	404	-0-	404 B	2140	66	1	338	2	Y	-0-			6
12	2285 X	145	-0-	-2140 B	-0-	35	1	110	2	Y	-0-			6
01	558 N	60	-0-	-498 B	-0-	14	1	46	2	Y	-0-			6
02	377 N	-0-	-0-	-377 B	-0-					Y	-0-			6
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-	4	1	2

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
DURAN, C.		WELL #: 1		RRCID -> 222535		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	1221	-0-	1221 B	3412	116 1	1105 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	1202	-0-	1202 B	4614	119 1	1083 2	Y	-0-			-0-
12	5820 X	1206	-0-	-4614 B	-0-	119 1	1086 2	Y	1			1
01	1209 N	1096	-0-	-113 B	-0-	111 1	985 2	Y	-0-			1
02	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	131 1	1193 2	Y	-0-			1
*03	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	131 1	1206 2	Y	-0-			1

CARTER, KF WH GU		WELL #: C 3		RRCID -> 222727		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752				
10	T. A.	6	-0-	6 B	1160	6 2		Y	-0-			3
11	T. A.	6	-0-	6 B	1166	6 2		Y	-0-			3
12	1172 X	6	-0-	-1166 B	-0-	1 1	5 2	Y	-0-			3
01	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3 2		Y	-0-	3 1		-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			Y	-0-			-0-
*03	4937 X	4937	-0-	-0- B	-0-	302 1	4607 2	Y	25			25
						28 9						

SEALEY, BILLY GU		WELL #: 1		RRCID -> 222752		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090				
10	T. A.	1698	-0-	1698 B	6100	226 1	1472 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	1412	-0-	1412 B	7512	183 1	1229 2	Y	-0-			-0-
12	9559 X	2047	-0-	-7512 B	-0-	296 1	1751 2	Y	-0-			-0-
01	1705 N	704	-0-	-1001 B	-0-	122 1	582 2	Y	-0-			-0-
02	1363 N	-0-	-0-	-1363 B	-0-			Y	-0-			-0-
03	2046 N	-0-	-0-	-2046 B	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMSON, M.M. GU		WELL #: 2		RRCID -> 223742		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332				
10	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	48 1	869 2	Y	-0-			-0-
11	780 N	750	-0-	-30 B	-0-	36 1	714 2	Y	-0-			-0-
12	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	93 1	830 2	Y	-0-			-0-
01	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	64 1	984 2	Y	1	1 1		-0-
02	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	61 1	910 2	Y	-0-			-0-
*03	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	60 1	909 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

CURRY, S. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224238		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208				
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SEALEY G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 224239		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115				
10	T. A.	3512	-0-	3512 B	11346	333 1	3179 2	Y	-0-			4
11	T. A.	3036	-0-	3036 B	14382	300 1	2736 2	Y	-0-			4
12	17473 X	3091	-0-	-14382 B	-0-	305 1	2780 2	Y	5			9
01	3193 X	2819	-0-	-374 B	-0-	286 1	2533 2	Y	-0-			9
02	3403 X	3403	-0-	-0- B	-0-	338 1	3065 2	Y	-0-			9
03	3193 X	2857	-0-	-336 B	-0-	280 1	2577 2	Y	-0-			9

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
SHAW, R.M. GU		WELL #: 1		RRCID -> 225098		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1519 X	893	-0-	-626 B	-0-	119	1	771	2	Y	3			4
11	1470 X	941	-0-	-529 B	-0-	121	1	812	2	Y	7			11
12	1395 X	1107	-0-	-288 B	-0-	160	1	945	2	Y	2	11	1	2
01	1395 X	1061	-0-	-334 B	-0-	185	1	876	2	Y	-0-			2
02	1305 X	1294	-0-	-11 B	-0-	252	1	1035	2	Y	6			8
03	1116 X	1055	-0-	-61 B	-0-	214	1	841	2	Y	-0-			8
ROSS, TUCKER GU		WELL #: 3 T		RRCID -> 225260		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454					
10	1488 X	-0-	-0-	-1488 B	-0-					Y	-0-			141
11	1440 X	-0-	-0-	-1440 B	-0-					Y	-0-			141
12	1457 X	-0-	-0-	-1457 B	-0-					Y	-0-			141
01	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-			141
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			141
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			141
SEALEY, BILLY GU		WELL #: 2		RRCID -> 226769		COMPL. DATE 02/06/2007			TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086					
10	3748 X	3748	-0-	-0- B	-0-	431	1	3317	2	Y	-0-			55
11	3663 X	3663	-0-	-0- B	-0-	413	1	3250	2	Y	-0-			55
12	3689 X	3664	-0-	-25 B	-0-	435	1	3166	2	Y	57			112
01	3689 X	1227	-0-	-2462 B	-0-	154	1	1073	2	Y	-0-			112
02	3596 X	-0-	-0-	-3596 B	-0-					Y	26			138
03	3782 X	-0-	-0-	-3782 B	-0-					Y	-0-			138
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D		WELL #: 1		RRCID -> 227278		COMPL. DATE 07/15/2007			TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334					
10	4276 X	4276	-0-	-0- B	-0-	253	1	4023	2	Y	-0-			34
11	4110 X	3958	-0-	-152 B	-0-	214	1	3696	2	Y	44			78
12	4559 X	4559	-0-	-0- B	-0-	484	1	4050	2	Y	23			101
01	4433 X	1592	-0-	-2841 B	-0-	101	1	1484	2	Y	6			107
02	4147 X	-0-	-0-	-4147 B	-0-					Y	-0-			107
03	4557 X	-0-	-0-	-4557 B	-0-					Y	-0-			107
WILLIAMS, J.K.		WELL #: 1H		RRCID -> 227282		COMPL. DATE 01/11/2007			TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596					
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	2789				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	2789				Y	-0-			-0-
12	2803 X	14	-0-	-2789 B	-0-		1	13	2	Y	-0-			-0-
01	1736 X	-0-	-0-	-1736 B	-0-					Y	-0-			-0-
02	1015 X	-0-	-0-	-1015 B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14 X	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-			-0-
BROOKS, JOHN GU		WELL #: 5		RRCID -> 227299		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152					
10	T. A.	2674	-0-	2674 B	6810	140	1	2534	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	2728	-0-	2728 B	9538	130	1	2598	2	Y	-0-			-0-
12	12105 X	2567	-0-	-9538 B	-0-	258	1	2309	2	Y	-0-			-0-
01	2666 N	2335	-0-	-331 B	-0-	143	1	2192	2	Y	-0-			-0-
02	2610 N	2092	-0-	-518 B	-0-	132	1	1960	2	Y	-0-			-0-
03	2573 N	2253	-0-	-320 B	-0-	139	1	2114	2	Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	1153	-0-	1153 B	3658	60	1	1093	2	Y	-0-			-0-
11		T. A.	831	-0-	831 B	4489	40	1	791	2	Y	-0-			-0-
12		5243 X	754	-0-	-4489 B	-0-	76	1	678	2	Y	-0-			-0-
01		1147 N	352	-0-	-795 B	-0-	22	1	330	2	Y	-0-			-0-
02		783 N	-0-	-0-	-783 B	-0-					Y	-0-			-0-
03		744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178															
10		2914 X	2261	-0-	-653 B	-0-	118	1	2137	2	Y	5	6	1	4
11		2848 X	2848	-0-	-0- B	-0-	135	1	2703	2	Y	9	8	1	5
12		2883 X	1669	-0-	-1214 B	-0-	166	1	1486	2	Y	15	14	1	6
01		3580 X	3580	-0-	-0- B	-0-	217	1	3329	2	Y	31	25	1	12
02		2726 X	2541	-0-	-185 B	-0-	159	1	2365	2	Y	15	9	1	18
03		2945 X	2756	-0-	-189 B	-0-	168	1	2566	2	Y	20	26	1	12

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167															
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	602					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	602					Y	-0-			-0-
12		602 X	-0-	-0-	-602 B	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213															
10		4526 X	3957	-0-	-569 B	-0-	207	1	3743	2	Y	6	7	1	4
11		4380 X	4250	-0-	-130 B	-0-	202	1	4038	2	Y	9	8	1	5
12		4526 X	4269	-0-	-257 B	-0-	427	1	3820	2	Y	20	17	1	8
01		4526 X	3974	-0-	-552 B	-0-	241	1	3689	2	Y	40	33	1	15
02		4344 X	4344	-0-	-0- B	-0-	273	1	4049	2	Y	20	11	1	24
*03		4533 X	4533	-0-	-0- B	-0-	277	1	4223	2	Y	30	36	1	18

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
JONES, A. GU		WELL #: 1H		RRCID -> 230940		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	28	-0-	28 B	73	3 1	25 2	Y		-0-					-0-
11		T. A.	62	-0-	62 B	135	7 1	55 2	Y		-0-					-0-
12		135 X	-0-	-0-	-135 B	-0-			Y		-0-					-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y		-0-					-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-			Y		-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU		WELL #: 4		RRCID -> 231620		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096								
10		3100 X	2234	-0-	-866 B	-0-	291 1	1895 2	Y		44					76
							48 9									
11		3000 X	1956	-0-	-1044 B	-0-	242 1	1631 2	Y		75					151
							83 9									
12		3100 X	2730	-0-	-370 B	-0-	387 1	2288 2	Y		50	163 1				38
							55 9									
01		2883 X	2587	-0-	-296 B	-0-	450 1	2137 2	Y		-0-					38
02		2610 X	2310	-0-	-300 B	-0-	439 1	1798 2	Y		66					104
							73 9									
03		2728 X	2479	-0-	-249 B	-0-	503 1	1976 2	Y		-0-					104

BEARD, PO GU		WELL #: 8		RRCID -> 232553		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146								
10		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	68 1	1235 2	Y		6	7 1				4
							7 9									
11		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	28 1	568 2	Y		9	8 1				5
							10 9									
12		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	56 1	504 2	Y		-0-	5 1				-0-
01		558 N	457	-0-	-101 B	-0-	28 1	429 2	Y		-0-					-0-
02		1537 X	406	-0-	-1131 B	-0-	26 1	380 2	Y		-0-					-0-
03		1302 X	459	-0-	-843 B	-0-	28 1	431 2	Y		-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D		WELL #: 2		RRCID -> 232924		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342								
10		2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	132 1	2387 2	Y		-0-					14
11		2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	124 1	2473 2	Y		18					32
							20 9									
12		2619 N	2619	-0-	-0- B	-0-	260 1	2324 2	Y		32					64
							35 9									
01		2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	156 1	2382 2	Y		29					93
							32 9									
02		2523 N	2474	-0-	-49 B	-0-	156 1	2318 2	Y		-0-					93
03		2604 N	2098	-0-	-506 B	-0-	129 1	1969 2	Y		-0-					93

BROOKS, R.C. GU		WELL #: 3		RRCID -> 232929		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206								
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	2610			Y		-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	2610			Y		-0-					-0-
12		2610 X	-0-	-0-	-2610 B	-0-			Y		-0-					-0-
01		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		Y		-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5530 X	5530	-0-	-0- B	-0-	1262	1	4268	2	Y	-0-		4
11	5130 X	4544	-0-	-586 B	-0-	1404	1	3140	2	Y	-0-		4
12	5867 X	5867	-0-	-0- B	-0-	1423	1	4412	2	Y	29		33
01	5518 X	1658	-0-	-3860 B	-0-	738	1	881	2	Y	35		68
02	7599 X	7599	-0-	-0- B	-0-	2146	1	5445	2	Y	7	65 1	10
*03	6803 X	6803	-0-	-0- B	-0-	2128	1	4614	2	Y	55		65

 PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

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

 KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

10	4247 X	4019	-0-	-228 B	-0-	381	1	3638	2	Y	-0-		4
11	4110 X	3725	-0-	-385 B	-0-	368	1	3357	2	Y	-0-		4
12	4247 X	3875	-0-	-372 B	-0-	383	1	3492	2	Y	-0-		4
01	5809 X	5809	-0-	-0- B	-0-	590	1	5219	2	Y	-0-		4
02	4231 X	4231	-0-	-0- B	-0-	420	1	3811	2	Y	-0-		4
*03	4573 X	4573	-0-	-0- B	-0-	449	1	4124	2	Y	-0-		4

 WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

10	T. A.	1615	-0-	1615 B	4902	85	1	1530	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	1624	-0-	1624 B	6526	77	1	1547	2	Y	-0-		-0-
12	8327 X	1801	-0-	-6526 B	-0-	181	1	1620	2	Y	-0-		-0-
01	1736 X	660	-0-	-1076 B	-0-	40	1	620	2	Y	-0-		-0-
02	1566 X	-0-	-0-	-1566 B	-0-					Y	-0-		-0-
03	1798 X	-0-	-0-	-1798 B	-0-					Y	-0-		-0-

 CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

10	T. A.	2256	-0-	2256 B	5676	118	1	2136	2	Y	2	3 1	2
11	T. A.	2674	-0-	2674 B	8350	127	1	2541	2	Y	5	4 1	3
12	11039 X	2689	-0-	-8350 B	-0-	269	1	2407	2	Y	12	10 1	5
01	2590 X	2590	-0-	-0- B	-0-	157	1	2404	2	Y	26	21 1	10
02	2552 X	2105	-0-	-447 B	-0-	132	1	1959	2	Y	13	7 1	16
03	2759 X	2228	-0-	-531 B	-0-	136	1	2071	2	Y	19	23 1	12

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
TAYLOR BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 234259		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	3094	-0-	3094 B	8785	533 1	2561 2	Y	-0-			10
11	T. A.	3215	-0-	3215 B	12000	779 1	2436 2	Y	-0-			10
12	14807 X	2807	-0-	-12000 B	-0-	810 1	1997 2	Y	-0-			10
01	3250 X	3250	-0-	-0- B	-0-	799 1	2451 2	Y	-0-			10
02	3103 X	2980	-0-	-123 B	-0-	761 1	2219 2	Y	-0-			10
03	3317 X	3181	-0-	-136 B	-0-	811 1	2291 2	Y	72			82
						79 9						

SEALEY, G.T.		WELL #: 1		RRCID -> 234266		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115				
10	3999 X	3038	-0-	-961 B	-0-	173 1	2865 2	Y	-0-			3
11	3990 X	3849	-0-	-141 B	-0-	219 1	3575 2	Y	50			53
						55 9						
12	4123 X	4095	-0-	-28 B	-0-	238 1	3818 2	Y	35	73	1	15
						39 9						
01	4123 X	1652	-0-	-2471 B	-0-	122 1	1530 2	Y	-0-			15
02	3944 X	-0-	-0-	-3944 B	-0-			Y	-0-			15
03	4092 X	-0-	-0-	-4092 B	-0-			Y	-0-			15

CURRY, S. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234339		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180				
10	T. A.	2250	-0-	2250 B	7299	118 1	2132 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	2334	-0-	2334 B	9633	111 1	2221 2	Y	2	1	1	1
						2 9						
12	12237 X	2604	-0-	-9633 B	-0-	259 1	2317 2	Y	25	16	1	10
						28 9						
01	2728 X	2542	-0-	-186 B	-0-	152 1	2332 2	Y	53	43	1	20
						58 9						
02	2359 X	2359	-0-	-0- B	-0-	147 1	2186 2	Y	24	15	1	29
						26 9						
*03	2822 X	2822	-0-	-0- B	-0-	171 1	2609 2	Y	38	44	1	23
						42 9						

WILLIAMS, J.K.		WELL #: 4		RRCID -> 234375		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163				
10	T. A.	392	-0-	392 B	1453	21 1	371 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	378	-0-	378 B	1831	18 1	360 2	Y	-0-			-0-
12	1831 X	-0-	-0-	-1831 B	-0-			Y	-0-			-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589 B	-0-			Y	-0-			-0-
02	551 X	-0-	-0-	-551 B	-0-			Y	-0-			-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403 B	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, J.K.		WELL #: 5		RRCID -> 234780		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216				
10	T. A.	182	-0-	182 B	936	10 1	172 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	299	-0-	299 B	1235	14 1	285 2	Y	-0-			-0-
12	1463 X	228	-0-	-1235 B	-0-	23 1	205 2	Y	-0-			-0-
01	186 N	121	-0-	-65 B	-0-	7 1	114 2	Y	-0-			-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290 B	-0-			Y	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			Y	-0-			-0-

BEARD, PO GU		WELL #: 5		RRCID -> 234944		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156				
10	T. A.	703	-0-	703 B	2163	37 1	666 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	606	-0-	606 B	2769	29 1	577 2	Y	-0-			-0-
12	3354 X	585	-0-	-2769 B	-0-	59 1	526 2	Y	-0-			-0-
01	744 X	191	-0-	-553 B	-0-	12 1	179 2	Y	-0-			-0-
02	696 X	-0-	-0-	-696 B	-0-			Y	-0-			-0-
03	713 X	-0-	-0-	-713 B	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
KYLE		WELL #: 2		RRCID -> 235125		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	2721	-0-	2721 B	8033	258	1	2463	2	Y	-0-	4
11	T. A.	2599	-0-	2599 B	10632	257	1	2342	2	Y	-0-	4
12	13259 X	2627	-0-	-10632 B	-0-	260	1	2367	2	Y	-0-	4
01	2728 N	2147	-0-	-581 B	-0-	218	1	1929	2	Y	-0-	4
02	2523 N	2356	-0-	-167 B	-0-	234	1	2122	2	Y	-0-	4
03	2635 N	2433	-0-	-202 B	-0-	239	1	2194	2	Y	-0-	4

CARTER, KF WH "A2" GU		WELL #: A 3		RRCID -> 235126		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202				
10	3875 X	2478	-0-	-1397 B	-0-	129	1	2341	2	Y	7	5
11	4050 X	3675	-0-	-375 B	-0-	174	1	3486	2	Y	14	8
12	4423 X	4423	-0-	-0- B	-0-	445	1	3978	2	Y	-0-	-0-
01	4185 X	4129	-0-	-56 B	-0-	253	1	3876	2	Y	-0-	-0-
02	4407 X	4407	-0-	-0- B	-0-	278	1	4129	2	Y	-0-	-0-
*03	5052 X	5052	-0-	-0- B	-0-	311	1	4741	2	Y	-0-	-0-

SHAW, R.M. GU		WELL #: 2		RRCID -> 235481		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096				
10	T. A.	2231	-0-	2231 B	3156	297	1	1934	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	3394	-0-	3394 B	6550	439	1	2955	2	Y	-0-	-0-
12	6550 X	-0-	-0-	-6550 B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	2232 X	-0-	-0-	-2232 B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	3277 X	-0-	-0-	-3277 B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	3503 X	-0-	-0-	-3503 B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PRICER, J. GU		WELL #: 3		RRCID -> 235482		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274				
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	-0-	-0-	Y	-0-	3
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	-0-	-0-	Y	-0-	3
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3

PRICER, J. GU		WELL #: 4		RRCID -> 235483		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314				
10	2201 N	2090	-0-	-111 B	-0-	2090	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	2130 N	2115	-0-	-15 B	-0-	2115	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	2303	-0-	2303 B	2303	2303	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	2487	-0-	2487 B	4790	2487	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TAYLOR BROS.		WELL #: 2		RRCID -> 235484		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034				
10	T. A.	1318	-0-	1318 B	11802	227	1	1091	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	11802	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	11834 X	32	-0-	-11802 B	-0-	9	1	23	2	Y	-0-	-0-
01	6448 X	-0-	-0-	-6448 B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	6032 X	-0-	-0-	-6032 B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	1333 X	-0-	-0-	-1333 B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		6201 X	6201	-0-	-0- B	-0-	588	1	5613	2	Y	-0-					3
11		5978 X	5978	-0-	-0- B	-0-	591	1	5387	2	Y	-0-					3
12		6324 X	5484	-0-	-840 B	-0-	542	1	4936	2	Y	5					8
01		6324 X	4205	-0-	-2119 B	-0-	427	1	3778	2	Y	-0-					8
02		5945 X	4143	-0-	-1802 B	-0-	411	1	3732	2	Y	-0-					8
*03		6808 X	6808	-0-	-0- B	-0-	668	1	6140	2	Y	-0-					8

 PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

10		4018 X	4018	-0-	-0- B	-0-	3989	2	29	9	Y	26					43
11		3676 X	3676	-0-	-0- B	-0-	3676	2			Y	-0-					43
12		3612 X	3612	-0-	-0- B	-0-	3612	2			Y	-0-					43
01		4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	4399	2			Y	-0-					43
02		3770 X	3511	-0-	-259 B	-0-	3454	2	57	9	Y	52					95
*03		4725 X	4725	-0-	-0- B	-0-	4725	2			Y	-0-					95

 SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

10		T. A.	2280	-0-	2280 B	6932	262	1	2018	2	Y	-0-					-0-
11		T. A.	2204	-0-	2204 B	9136	249	1	1955	2	Y	-0-					-0-
12		11347 X	2211	-0-	-9136 B	-0-	267	1	1944	2	Y	-0-					-0-
01		2387 X	642	-0-	-1745 B	-0-	81	1	561	2	Y	-0-					-0-
02		2204 X	-0-	-0-	-2204 B	-0-					Y	-0-					-0-
03		2294 X	-0-	-0-	-2294 B	-0-					Y	-0-					-0-

 SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

10		T. A.	1367	-0-	1367 B	4393	182	1	1185	2	Y	-0-					-0-
11		T. A.	735	-0-	735 B	5128	95	1	640	2	Y	-0-					-0-
12		7018 X	1890	-0-	-5128 B	-0-	273	1	1617	2	Y	-0-					-0-
01		2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	359	1	1706	2	Y	-0-					-0-
02		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	353	1	1447	2	Y	-0-					-0-
*03		1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	399	1	1570	2	Y	-0-					-0-

 JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

10		4712 X	4190	-0-	-522 B	-0-	746	1	3380	2	Y	58					71
11		3526 X	3526	-0-	-0- B	-0-	574	1	2952	2	Y	-0-					71
12		4464 X	3604	-0-	-860 B	-0-	872	1	2732	2	Y	-0-					71
01		4464 X	3392	-0-	-1072 B	-0-	793	1	2599	2	Y	-0-					71
02		4176 X	2927	-0-	-1249 B	-0-	744	1	2077	2	Y	96					167
03		4185 X	299	-0-	-3886 B	-0-	53	1	173	2	Y	66	107	1			126

 KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

10		T. A.	3515	-0-	3515 B	10461	333	1	3182	2	Y	-0-					4
11		T. A.	2592	-0-	2592 B	13053	256	1	2336	2	Y	-0-					4
12		16727 X	3674	-0-	-13053 B	-0-	363	1	3309	2	Y	2					6
01		3627 X	2717	-0-	-910 B	-0-	276	1	2441	2	Y	-0-					6
02		3393 X	2035	-0-	-1358 B	-0-	202	1	1833	2	Y	-0-					6
03		3689 X	1968	-0-	-1721 B	-0-	193	1	1775	2	Y	-0-					6

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	115 1	2088 2	Y	2	3 1		2
11	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	106 2 4 9	2122 2	Y	4	4 1		2
12	2368 X	2368	-0-	-0- B	-0-	238 1	2130 2	Y	-0-	2 1		-0-
01	2237 X	2237	-0-	-0- B	-0-	137 1	2100 2	Y	-0-			-0-
02	2320 X	2285	-0-	-35 B	-0-	144 1	2141 2	Y	-0-			-0-
*03	2377 X	2377	-0-	-0- B	-0-	146 1	2231 2	Y	-0-			-0-

 WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

10	T. A.	2474	-0-	2474 B	7966	283 1	2191 2	Y	-0-			83
11	T. A.	2934	-0-	2934 B	10900	323 1	2611 2	Y	-0-			83
12	13882 X	2982	-0-	-10900 B	-0-	367 1	2615 2	Y	-0-			83
01	3691 X	3691	-0-	-0- B	-0-	469 1	3010 2	Y	193	146 1		130
02	4729 X	4729	-0-	-0- B	-0-	585 1 338 9	3806 2	Y	307	307 1		130
*03	3982 X	3982	-0-	-0- B	-0-	511 1 33 9	3438 2	Y	30			160

 MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

10	1054 X	1030	-0-	-24 B	-0-	50 1	913 2	Y	61	78 1		45
11	1230 X	971	-0-	-259 B	-0-	67 9 40 1	806 2	Y	114	96 1		63
12	1302 X	891	-0-	-411 B	-0-	125 9 89 1	800 2	Y	2	64 1		1
01	1302 X	464	-0-	-838 B	-0-	28 1	436 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	65 1	969 2	Y	-0-			-0-
03	899 N	801	-0-	-98 B	-0-	49 1	752 2	Y	-0-			-0-

 SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

10	4216 X	4158	-0-	-58 B	-0-	236 1	3922 2	Y	-0-			3
11	4080 X	3823	-0-	-257 B	-0-	219 1 28 9	3576 2	Y	25			28
12	4216 X	3818	-0-	-398 B	-0-	223 1 19 9	3576 2	Y	17	38 1		7
01	4216 X	4183	-0-	-33 B	-0-	309 1	3874 2	Y	-0-			7
02	4155 X	4155	-0-	-0- B	-0-	407 1 42 9	3706 2	Y	38			45
03	4154 X	4052	-0-	-102 B	-0-	391 1	3661 2	Y	-0-			45

 SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
SEALEY, G. T.		WELL #: 4		RRCID -> 242453		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	3483	-0-	3483 B	10265	198	1	3285	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	3217	-0-	3217 B	13482	184	1	3005	2	Y	25			25
12	16699 X	3217	-0-	-13482 B	-0-	28	9	3011	2	Y	17	35	1	7
01	3412 X	3412	-0-	-0- B	-0-	19	9	3160	2	Y	-0-			7
02	4136 X	4136	-0-	-0- B	-0-	252	1	3689	2	Y	38			45
*03	4325 X	4325	-0-	-0- B	-0-	405	1	3908	2	Y	-0-			45
						42	9							
						417	1							
SEALEY, BILLY GU		WELL #: 11		RRCID -> 242454		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138					
10	4168 X	4168	-0-	-0- B	-0-	951	1	3217	2	Y	-0-			11
11	2281 X	2281	-0-	-0- B	-0-	705	1	1576	2	Y	-0-			11
12	3599 X	3599	-0-	-0- B	-0-	859	1	2662	2	Y	71			82
01	1364 X	100	-0-	-1264 B	-0-	78	9	31	2	Y	39			121
02	3886 X	-0-	-0-	-3886 B	-0-	26	1				-0-	116	1	5
03	4154 X	-0-	-0-	-4154 B	-0-	43	9				-0-			5
SEALEY G.U.		WELL #: 4R		RRCID -> 242934		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137					
10	T. A.	3781	-0-	3781 B	10893	215	1	3566	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	3379	-0-	3379 B	14272	193	1	3158	2	Y	25			25
12	17329 X	3057	-0-	-14272 B	-0-	28	9	2860	2	Y	17	35	1	7
01	3782 X	2059	-0-	-1723 B	-0-	178	1	1907	2	Y	-0-			7
02	3538 X	-0-	-0-	-3538 B	-0-	19	9				-0-			7
03	3782 X	-0-	-0-	-3782 B	-0-	152	1				-0-			7
BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 243226		COMPL. DATE 09/22/2008			TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317					
10	3292 X	3292	-0-	-0- B	-0-	3292	2			N	-0-			85
11	2580 X	2387	-0-	-193 B	-0-	2387	2			N	-0-			85
12	2852 X	2319	-0-	-533 B	-0-	2319	2			N	-0-			85
01	2852 X	748	-0-	-2104 B	-0-	748	2			N	-0-			85
02	2668 X	-0-	-0-	-2668 B	-0-					N	-0-			85
03	2852 X	-0-	-0-	-2852 B	-0-					N	-0-			85
SEALEY, TAYLOR GU		WELL #: 4		RRCID -> 243418		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073					
10	T. A.	5527	-0-	5527 B	17550	448	1	5079	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	5243	-0-	5243 B	22793	444	1	4799	2	Y	-0-			-0-
12	27509 X	4716	-0-	-22793 B	-0-	405	1	4311	2	Y	-0-			-0-
01	6510 X	3544	-0-	-2966 B	-0-	340	1	3204	2	Y	-0-			-0-
02	6806 X	6806	-0-	-0- B	-0-	471	1	6335	2	Y	-0-			-0-
03	5518 X	2295	-0-	-3223 B	-0-	260	1	2035	2	Y	-0-			-0-
ANDERSON, L. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 245041		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214					
10	3472 X	2724	-0-	-748 B	-0-	2724	2			Y	-0-			48
11	2730 X	2422	-0-	-308 B	-0-	2422	2			Y	-0-			48
12	2821 X	2580	-0-	-241 B	-0-	2580	2			Y	-0-			48
01	2821 X	2643	-0-	-178 B	-0-	2643	2			Y	-0-			48
02	2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	2			Y	-0-			48
*03	2725 N	2725	-0-	-0- B	-0-	2725	2			Y	-0-			48

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737															
CARTER, KF WH GU		WELL #: C 4		RRCID -> 246599		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	

MCRAE GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 246983		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239							
10	1425 X	1425	-0-	-0- B	-0-	195	1	1230	2	Y	-0-					86	
11	1354 X	1354	-0-	-0- B	-0-	180	1	1174	2	Y	-0-					86	
12	1390 X	1390	-0-	-0- B	-0-	187	1	1186	2	Y	15					101	
01	1333 N	1285	-0-	-48 B	-0-	17	9	1092	2	Y	2	63	1			40	
02	1334 X	-0-	-0-	-1334 B	-0-	2	9			Y	-0-					40	
03	1426 X	-0-	-0-	-1426 B	-0-					Y	-0-					40	

CARTER, KF WH "A2" GU				WELL #: A 4		RRCID -> 248236		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462							
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	

JONES, A. GU				WELL #: 5		RRCID -> 248351		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336							
10	T. A.	7160	-0-	7160 B	18882	818	1	6342	2	Y	-0-					10	
11	T. A.	6483	-0-	6483 B	25365	713	1	5770	2	Y	-0-					10	
12	31644 X	6279	-0-	-25365 B	-0-	773	1	5506	2	Y	-0-					10	
01	7161 X	4825	-0-	-2336 B	-0-	647	1	4152	2	Y	24	18	1			16	
02	6699 X	3640	-0-	-3059 B	-0-	26	9	3119	2	Y	38	38	1			16	
03	7161 X	4724	-0-	-2437 B	-0-	479	1	4109	2	Y	4					20	
						42	9										
						611	1										
						4	9										

SEALEY, TAYLOR GU				WELL #: 2		RRCID -> 248622		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080							
10	5090 X	5090	-0-	-0- B	-0-	482	1	4608	2	Y	-0-					14	
11	4980 X	4443	-0-	-537 B	-0-	439	1	4004	2	Y	-0-					14	
12	5146 X	2427	-0-	-2719 B	-0-	238	1	2169	2	Y	18					32	
01	5146 X	3134	-0-	-2012 B	-0-	20	9	2816	2	Y	-0-					32	
02	5090 X	5090	-0-	-0- B	-0-	318	1	4585	2	Y	-0-					32	
03	5084 X	4030	-0-	-1054 B	-0-	505	1	3635	2	Y	-0-					32	
						395	1										

SEALEY, TAYLOR GU				WELL #: 1		RRCID -> 248623		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737										
SEALEY, BILLY GU			WELL #:		7	RRCID -> 248849			COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 11384	PERF. 9000 - 10082			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

JONES, A. GU			WELL #:		6	RRCID -> 249092			COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 10565	PERF. 7124 - 10447			
10	2883	X	1518	-0-	-1365 B	-0-	269	1	1219	2	N	27			34
							30	9							
11	2790	X	2275	-0-	-515 B	-0-	370	1	1905	2	N	-0-			34
12	2108	X	848	-0-	-1260 B	-0-	205	1	643	2	Y	-0-			34
01	2108	X	936	-0-	-1172 B	-0-	219	1	717	2	Y	-0-			34
02	2204	X	1191	-0-	-1013 B	-0-	300	1	838	2	Y	48			82
							53	9							
*03	3870	X	3870	-0-	-0- B	-0-	884	1	2920	2	Y	60	52	1	90
							66	9							

CARTER, KF WH "A2" GU			WELL #:		B 2H	RRCID -> 249114			COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 10261	PERF.10866 - 13624			
10	19654	X	18732	-0-	-922 B	-0-	981	1	17737	2	Y	13	17	1	9
							14	9							
11	19200	X	18514	-0-	-686 B	-0-	880	1	17608	2	Y	24	20	1	13
							26	9							
12	20217	X	20217	-0-	-0- B	-0-	2032	1	18166	2	Y	17	23	1	7
							19	9							
01	19840	X	19203	-0-	-637 B	-0-	1175	1	17991	2	Y	34	28	1	13
							37	9							
02	18048	X	18048	-0-	-0- B	-0-	1139	1	16889	2	Y	18	10	1	21
							20	9							
03	20181	X	19725	-0-	-456 B	-0-	1211	1	18486	2	Y	25	31	1	15
							28	9							

WALDROP, G.T. GU			WELL #:		3	RRCID -> 249189			COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 10185	PERF.10729 - 13680			
10	18073	X	5294	-0-	-12779 B	-0-	277	1	5006	2	Y	10	16	1	7
							11	9							
11	17490	X	5460	-0-	-12030 B	-0-	259	1	5179	2	Y	20	16	1	11
							22	9							
12	9610	X	8231	-0-	-1379 B	-0-	827	1	7393	2	Y	10	17	1	4
							11	9							
01	6727	X	5328	-0-	-1399 B	-0-	325	1	4983	2	Y	18	15	1	7
							20	9							
02	6539	X	6539	-0-	-0- B	-0-	725	1	5803	2	Y	10	5	1	12
							11	9							
03	8246	X	5525	-0-	-2721 B	-0-	680	1	4828	2	Y	15	18	1	9
							17	9							

HILLIN, JOE BAILEY			WELL #:		1	RRCID -> 250145			COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 11275	PERF. 9314 - 10122			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737										
WALDROP, G.T. GU			WELL #: 5H		RRCID -> 252592			COMPL. DATE 12/18/2009			TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		11935 X	11455	-0-	-480 B	-0-	599 1	10842 2	Y	13	17 1		9
							14 9						
11		11670 X	10601	-0-	-1069 B	-0-	504 1	10086 2	Y	10	14 1		5
							11 9						
12		12059 X	11150	-0-	-909 B	-0-	1122 1	10028 2	Y	-0-	5 1		-0-
01		12342 X	12342	-0-	-0- B	-0-	757 1	11585 2	Y	-0-			-0-
02		11250 X	11250	-0-	-0- B	-0-	711 1	10539 2	Y	-0-			-0-
*03		12329 X	12329	-0-	-0- B	-0-	758 1	11571 2	Y	-0-			-0-

LUTHERAN CHURCH			WELL #: 4		RRCID -> 257449			COMPL. DATE 05/10/2009			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, A.B.			WELL #: 3		RRCID -> 258413			COMPL. DATE 11/26/2009			TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784		
10		22692 X	22533	-0-	-159 B	-0-	1170 1	21167 2	N	178	233 1		132
							196 9						
11		21583 X	21583	-0-	-0- B	-0-	1010 1	20210 2	N	330	279 1		183
							363 9						
12		24021 X	24021	-0-	-0- B	-0-	2390 1	21370 2	N	237	324 1		96
							261 9						
01		22845 X	22845	-0-	-0- B	-0-	1368 1	20947 2	N	482	395 1		183
							530 9						
02		21083 X	19677	-0-	-1406 B	-0-	2156 1	17258 2	N	239	134 1		288
							263 9						
03		23281 X	21511	-0-	-1770 B	-0-	2606 1	18513 2	N	356	429 1		215
							392 9						

JOHN BROOKS GU			WELL #: 6H		RRCID -> 259845			COMPL. DATE 01/08/2011			TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753		
10		11694 X	11694	-0-	-0- B	-0-	610 1	11027 2	Y	52	67 1		38
							57 9						
11		10890 X	9601	-0-	-1289 B	-0-	452 1	9046 2	Y	94	80 1		52
							103 9						
12		12028 X	10127	-0-	-1901 B	-0-	1011 1	9044 2	Y	65	91 1		26
							72 9						
01		12028 X	10349	-0-	-1679 B	-0-	625 1	9572 2	Y	138	112 1		52
							152 9						
02		11252 X	8949	-0-	-2303 B	-0-	561 1	8321 2	Y	61	38 1		75
							67 9						
03		11687 X	8732	-0-	-2955 B	-0-	532 1	8120 2	Y	73	104 1		44
							80 9						

SUNDOWN ENERGY LP			829482		RRCID -> 155252			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190		
SHARP, BELLE UNIT			WELL #: 2										
10		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1434 2	13 9	N	12			203
11		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	518 2	11 9	N	10			213
12		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 2		N	-0-			213
01		1457 N	1086	-0-	-371 B	-0-	1050 2	36 9	N	33	172 1		74
02		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 2		N	-0-			74
*03		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2		N	-0-			23

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
 SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

10	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1415	2	15	9	Y	14	23	1			23
11	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1376	2	22	9	Y	20	26	1			17
12	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	774	2	61	9	Y	55	46	1			26
01	1426	N	1113	-0-	-313 B	-0-	1080	2	33	9	Y	30					56
02	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1241	2	17	9	Y	15	51	1			20
*03	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1062	2	48	9	Y	44	55	1			9

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

10	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	899	2	14	9	Y	13	12	1			18
11	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1070	2	11	9	Y	10	20	1			8
12	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	857	2	31	9	Y	28	23	1			13
01	899	N	765	-0-	-134 B	-0-	748	2	17	9	Y	15					28
02	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	989	2	9	9	Y	8	26	1			10
03	899	N	782	-0-	-117 B	-0-	758	2	24	9	Y	22	28	1			4

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

10	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	1708	2	15	9	Y	14	24	1			23
11	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1398	2	23	9	Y	21	27	1			17
12	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1506	2	30	9	Y	27	31	1			13
01	1736	N	1616	-0-	-120 B	-0-	1599	2	17	9	Y	15					28
02	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1368	2	18	9	Y	16	26	1			18
03	1550	N	1456	-0-	-94 B	-0-	1408	2	48	9	Y	44	53	1			9

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

10	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	1618	2	8	9	Y	7	12	1			11
11	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1594	2	23	9	Y	21	15	1			17
12	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1004	2	30	9	Y	27	31	1			13
01	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1640	2	17	9	Y	15					28
02	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1536	2	18	9	Y	16	26	1			18
*03	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1711	2	48	9	Y	44	53	1			9

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

10	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1977	2	14	9	Y	13	40	1			29
11	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1791	2	23	9	Y	21	33	1			17
12	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1882	2	30	9	Y	27	31	1			13
01	1984	N	1403	-0-	-581 B	-0-	1370	2	33	9	Y	30					43
02	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1704	2	40	9	Y	36	39	1			40
03	1922	N	1526	-0-	-396 B	-0-	1430	2	96	9	Y	87	110	1			17

SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283

10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	168	2	9	9	Y	8					8
03	465	N	122	-0-	-343 B	-0-	108	2	14	9	Y	13	18	1			3

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482										
SHARP, BELLE		WELL #: 15		RRCID -> 232176		COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1258 2	29 9	Y	26	46 1		45
11	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	939 2	23 9	Y	21	49 1		17
12	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	732 2	2 9	Y	2	18 1		1
01	1302 N	1014	-0-	-288 B	-0-	997 2	17 9	Y	15			16
02	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1073 2	9 9	Y	8	15 1		9
*03	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1235 2	24 9	Y	22	27 1		4

SHARP, BELLE		WELL #: 19		RRCID -> 232998		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260			
10	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 2		N	-0-			51
11	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503 2		N	-0-			51
12	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 2		N	-0-			51
01	1612 N	1536	-0-	-76 B	-0-	1536 2		N	-0-			51
02	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569 2		N	-0-			51
*03	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424 2		N	-0-			67

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236026		COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500			
10	4681 X	4419	-0-	-262 B	-0-	4383 2	36 9	Y	33			44
11	4500 X	4315	-0-	-185 B	-0-	4290 2	25 9	Y	23	33 1		34
12	4495 X	4149	-0-	-346 B	-0-	4108 2	41 9	Y	37	35 1		36
01	5022 X	5022	-0-	-0- B	-0-	4982 2	40 9	Y	36	26 1		46
02	4147 X	4025	-0-	-122 B	-0-	3969 2	56 9	Y	51	54 1		43
03	4464 X	4201	-0-	-263 B	-0-	4094 2	107 9	Y	97	103 1		37

LAGRONE		WELL #: 1		RRCID -> 238534		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 10117 - 10316			
10	2666 X	1807	-0-	-859 B	-0-	1722 2	85 9	Y	77	140 1		59
11	2430 X	1406	-0-	-1024 B	-0-	1406 2		Y	-0-			59
12	2387 X	67	-0-	-2320 B	-0-	67 2		Y	-0-			59
*01	2387 X	1923	-0-	-464 B	-0-	1923 2		Y	-0-			59
02	3225 X	3225	-0-	-0- B	-0-	3225 2		Y	-0-			59
*03	3049 N	3049	-0-	-0- B	-0-	3049 2		Y	-0-			59

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239817		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308			
10	2635 X	2360	-0-	-275 B	-0-	2338 2	22 9	Y	20			27
11	2550 X	2347	-0-	-203 B	-0-	2330 2	17 9	Y	15	20 1		22
12	2232 X	1970	-0-	-262 B	-0-	1898 2	72 9	Y	65	24 1		63
01	2372 X	2372	-0-	-0- B	-0-	2302 2	70 9	Y	64	46 1		81
02	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	1996 2	32 9	Y	29	85 1		25
*03	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2121 2	66 9	Y	60	62 1		23

WILLIAMS, TOMMY GENE		WELL #: 1		RRCID -> 243445		COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271			
10	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554 2		N	-0-			70
11	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999 2		N	-0-			70
12	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618 2		N	-0-			70
01	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 2		N	-0-			70
02	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	1939 2	162 9	N	147	169 1		48
*03	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831 2		N	-0-			48

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247333		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291			
10	4681 X	4419	-0-	-262 B	-0-	4383 2	36 9	Y	33			44
11	4500 X	4315	-0-	-185 B	-0-	4290 2	25 9	Y	23	33 1		34
12	4495 X	4149	-0-	-346 B	-0-	4108 2	41 9	Y	37	35 1		36
01	5022 X	5022	-0-	-0- B	-0-	4982 2	40 9	Y	36	26 1		46
02	4147 X	4025	-0-	-122 B	-0-	3969 2	56 9	Y	51	54 1		43
03	4464 X	4201	-0-	-263 B	-0-	4094 2	107 9	Y	97	103 1		37

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482									
HAMILTON, GLOVIER		WELL #:		13	RRCID ->	255811	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10486	PERF.	8968	- 10302
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3751 X	3464	-0-	-287 B	-0-	3427 2	37 9	Y	34			46
11		3600 X	3176	-0-	-424 B	-0-	3151 2	25 9	Y	23	34 1		35
12		3720 X	3361	-0-	-359 B	-0-	3316 2	45 9	Y	41	36 1		40
01		4064 X	4064	-0-	-0- B	-0-	4020 2	44 9	Y	40	29 1		51
02		3248 X	2986	-0-	-262 B	-0-	2934 2	52 9	Y	47	58 1		40
03		3472 X	3465	-0-	-7 B	-0-	3354 2	111 9	Y	101	102 1		39

HAMILTON, GLOVIER UNIT				WELL #:		18	RRCID ->	255844	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	10495	PERF. 8910 - 10226
10		3565 X	3261	-0-	-304 B	-0-	3241 2	20 9	Y	18			23
11		3420 X	3188	-0-	-232 B	-0-	3178 2	10 9	Y	9	17 1		15
12		3472 X	3294	-0-	-178 B	-0-	3268 2	26 9	Y	24	16 1		23
01		3988 X	3988	-0-	-0- B	-0-	3962 2	26 9	Y	24	17 1		30
02		3103 X	2943	-0-	-160 B	-0-	2922 2	21 9	Y	19	33 1		16
03		3286 X	3021	-0-	-265 B	-0-	2960 2	61 9	Y	55	50 1		21

MANGHAM				WELL #:		1	RRCID ->	255847	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	10547	PERF. 8807 - 10282
10		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	146 2	85 9	Y	77	18 1		59
11		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		Y	-0-			59
12		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		Y	-0-			59
01		217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 2		Y	-0-			59
02		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		Y	-0-			59
*03		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		Y	-0-			59

HAMILTON, GLOVIER UNIT				WELL #:		36	RRCID ->	256406	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10580	PERF. 9099 - 10445
10		3751 X	3464	-0-	-287 B	-0-	3427 2	37 9	Y	34			46
11		3600 X	3176	-0-	-424 B	-0-	3151 2	25 9	Y	23	34 1		35
12		3720 X	3361	-0-	-359 B	-0-	3316 2	45 9	Y	41	36 1		40
01		4064 X	4064	-0-	-0- B	-0-	4020 2	44 9	Y	40	29 1		51
02		3402 X	3402	-0-	-0- B	-0-	3360 2	42 9	Y	38	57 1		32
03		3472 X	3466	-0-	-6 B	-0-	3354 2	112 9	Y	102	95 1		39

WAGSTAFF				WELL #:		1	RRCID ->	256680	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	11808	PERF.10268 - 10500
10		9861 X	816	-0-	-9045 B	-0-	816 2		N	-0-			65
11		1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 2		N	-0-			65
12		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 2		N	-0-			65
01		806 N	262	-0-	-544 B	-0-	262 2		N	-0-			65
02		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-			65
03		1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-			N	-0-			65

TRIVIUM OPERATING, LLC				WELL #:		7	RRCID ->	160823	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	10125	PERF. 8775 - 10039
10		1798 N	1663	-0-	-135 B	-0-	192 1	1470 2	N	1	1 8		115
							1 9						
11		1740 N	1449	-0-	-291 B	-0-	175 1	1271 2	N	3	1 8		117
							3 9						
12		1798 N	1535	-0-	-263 B	-0-	87 1	1272 2	N	-0-	78 1		39
							176 3						
*01		1674 N	1380	-0-	-294 B	-0-	144 1	1235 3	N	1	1 5	1 8	38
							1 9						
02		1392 N	NO RPT	-0-	-1392 B	-0-			N	NO RPT			38
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			38

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168										
EDENS		WELL #: 5		RRCID -> 161368		COMPL. DATE 12/14/1996		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	2108 X	2012	-0-	-96 B	-0-	672	1	1332	2	N	7	124
11	2693 N	2693	-0-	-0- B	-0-	821	1	1870	2	N	2 8	124
12	2630 N	2630	-0-	-0- B	-0-	160	1	1834	2	N	109 1 1 8	23
01	2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	626	3	2125	3	N	5 3 8	25
02	1972 N	NO RPT	-0-	-1972 B	-0-	548	1			N	NO RPT	25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	6	9			N	NO RPT	25

EDENS		WELL #: 8		RRCID -> 162501		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050				
10	2387 N	2282	-0-	-105 B	-0-	758	1	1501	2	Y	21 1 8	40
11	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	588	1	1340	2	Y	62 90 1 4 8	8
12	3200 X	3200	-0-	-0- B	-0-	141	1	1615	2	Y	30 1 8	37
01	2623 X	2623	-0-	-0- B	-0-	1411	3	2068	3	Y	33 9 40 1 3 8	14
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	533	1			Y	NO RPT	14
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	22	9			Y	NO RPT	14

BARNETT		WELL #: 1		RRCID -> 165827		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764				
10	1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	53	1	1922	2	N	-0-	-0-
11	1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	147	1	1651	2	N	-0-	-0-
12	1612 N	1358	-0-	-254 B	-0-	16	1	1342	2	N	-0-	-0-
01	1612 N	1373	-0-	-239 B	-0-	1373	2			N	-0-	-0-
02	1508 N	NO RPT	-0-	-1508 B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

METCALF "C"		WELL #: 4		RRCID -> 170034		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938				
10	1333 N	1111	-0-	-222 B	-0-	212	1	876	2	N	21 21 1	-0-
11	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	275	1	765	2	N	18 18 1	-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	405	1	619	2	N	16 15 1 1 8	-0-
01	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	18	9	1088	3	N	-0-	-0-
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015 B	-0-	65	1			N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

EDENS		WELL #: 9		RRCID -> 170046		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045				
10	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	616	1	1219	2	Y	10	22
11	1950 N	1822	-0-	-128 B	-0-	535	1	1218	2	Y	63 81 1	4
12	2170 N	1920	-0-	-250 B	-0-	102	1	1164	2	Y	17	21
01	2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	635	3	1841	3	Y	19 29 1	11
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	474	1			Y	NO RPT	11
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	21	9			Y	NO RPT	11

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
EDENS		WELL #: 13		RRCID -> 181934		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2480 X	2291	-0-	-189 B	-0-	766	1	1516	2	N	8	1	8			167
11	2400 X	2227	-0-	-173 B	-0-	676	1	1539	2	N	11	1	8			177
12	2480 X	2401	-0-	-79 B	-0-	145	1	1660	2	N	26	183	1			20
01	2480 X	2334	-0-	-146 B	-0-	567	3	1845	3	N	12					32
02	2320 X	NO RPT	-0-	-2320 B	-0-	476	1			N	NO RPT					32
03	2294 X	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-	13	9			N	NO RPT					32
EDENS		WELL #: 12		RRCID -> 183179		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005								
10	3175 X	3175	-0-	-0- B	-0-	1063	1	2106	2	N	5	1	8			67
11	1735 X	1735	-0-	-0- B	-0-	522	1	1189	2	N	22	2	8			87
12	2940 X	2940	-0-	-0- B	-0-	179	1	2044	2	N	18					105
01	3841 X	3841	-0-	-0- B	-0-	697	3	3039	3	N	17	82	1	3	8	37
02	1189 X	NO RPT	-0-	-1189 B	-0-	783	1			N	NO RPT					37
03	1271 X	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-	19	9			N	NO RPT					37
EDENS		WELL #: 11		RRCID -> 185096		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094								
10	3446 X	3446	-0-	-0- B	-0-	1148	1	2274	2	N	22	2	8			80
11	3213 X	3213	-0-	-0- B	-0-	974	1	2219	2	N	18	1	8			97
12	2890 X	2890	-0-	-0- B	-0-	174	1	1990	2	N	43	64	1	1	8	75
01	3256 X	3256	-0-	-0- B	-0-	679	3	2571	3	N	21	2	8			94
02	2233 X	NO RPT	-0-	-2233 B	-0-	23	9			N	NO RPT					94
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT					94
EDENS		WELL #: 14		RRCID -> 185097		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740								
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					5
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					5
EDENS		WELL #: 15		RRCID -> 185575		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724								
10	1922 N	1603	-0-	-319 B	-0-	530	1	1050	2	N	21	180	1			25
11	1860 N	1569	-0-	-291 B	-0-	475	1	1081	2	N	12	2	8			35
12	1674 N	1295	-0-	-379 B	-0-	79	1	904	2	N	3	1	8			37
01	1612 N	1337	-0-	-275 B	-0-	309	3	1039	3	N	27	1	8			63
02	1508 N	NO RPT	-0-	-1508 B	-0-	268	1			N	NO RPT					63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	30	9			N	NO RPT					63

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
EDENS		WELL #: 10		RRCID -> 234197		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	173	1	1329	2	N	34	2	8		154	
11	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	37	9	1277	2	N	22	6	8		170	
12	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	24	9	1282	2	N	23	169	1	1 8	23	
01	3417 X	3417	-0-	-0- B	-0-	87	1	3035	3	N	26	2	8		47	
02	319 N	NO RPT	-0-	-319 B	-0-	179	3			N	NO RPT				47	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	353	1			N	NO RPT				47	
						29	9									
EDENS		WELL #: 19		RRCID -> 238535		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071								
10	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	128	1	977	2	N	9	1	8		48	
11	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	10	9	1015	2	N	12	2	8		58	
12	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	140	1	1164	2	N	18	1	8		75	
01	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	13	9	1269	3	N	17	2	8		90	
02	551 N	NO RPT	-0-	-551 B	-0-	79	1			N	NO RPT				90	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	NO RPT				90	
						147	1									
						19	9									
EDENS		WELL #: 20		RRCID -> 246978		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098								
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				42	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				42	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				42	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				42	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				42	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				42	
EDENS		WELL #: 16		RRCID -> 255105		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245								
10	3946 X	3946	-0-	-0- B	-0-	1313	1	2599	2	N	31	2	8		102	
11	3331 X	3331	-0-	-0- B	-0-	34	9	2300	2	N	19	4	8		117	
12	3571 X	3571	-0-	-0- B	-0-	1010	1	2481	2	N	24	1	8		140	
01	3732 X	3732	-0-	-0- B	-0-	21	9	2956	3	N	13	117	1	3 8	33	
02	2175 X	NO RPT	-0-	-2175 B	-0-	217	1			N	NO RPT				33	
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-	847	3			N	NO RPT				33	
						762	1									
						14	9									
MOON		WELL #: 1		RRCID -> 261991		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120								
10	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	69	1	1664	2	N	4				77	
11	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	4	9	1645	2	N	15	2	8		90	
12	1798 N	1772	-0-	-26 B	-0-	18	1			N	-0-				90	
01	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	17	9	1718	2	N	6	2	8		94	
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624 B	-0-	1772	2								94	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	NO RPT				94	
						7	9			N	NO RPT				94	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
ROBERTSON, GEORGE			WELL #:	1	RRCID ->	087532	COMPL. DATE	03/27/1980	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8856 - 10120	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

JORDAN			WELL #:	2	RRCID ->	145670	COMPL. DATE	05/16/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9505 - 10118	
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			16
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	16 1		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/28/2015													

WALLACE			WELL #:	1	RRCID ->	185828	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9226 - 10462	
10	T. A.	1865	-0-	-0-	1865	B	5897	41 1	1823 2	Y	1		1
								1 9					
11	8319 X	2422	-0-	-0-	-5897	B	-0-	54 1	2366 2	Y	2	2 1	1
								2 9					
12	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	B	-0-	57 1	2471 2	Y	15	1 1 13 8	2
								17 9					
01	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	B	-0-	50 1	2413 2	Y	1	3 1	-0-
								1 9					
02	2349 X	2006	-0-	-0-	-343	B	-0-	44 1	1961 2	Y	1		1
								1 9					
03	2542 X	2442	-0-	-0-	-100	B	-0-	54 1	2387 2	Y	1	2 1	-0-
								1 9					

ADAMS, W. T.			WELL #:	1	RRCID ->	212247	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10588 - 10876	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, GEORGE			WELL #:	2	RRCID ->	214329	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9420 - 10130	
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1272 2	10 9	Y	9	8 1	6
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1429 2	13 9	Y	12	11 1	7
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1575 2	15 9	Y	14	14 1	7
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	B	-0-	2319 2	15 9	Y	14	14 1	7
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1590 2	19 9	Y	17	18 1	6
*03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1597 2	20 9	Y	18	19 1	5

PUGH			WELL #:	1	RRCID ->	231384	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	8816 - 11800	
10	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	B	-0-	3611 2	37 9	N	34	7 8	62
11	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	B	-0-	3473 2	32 9	N	29	1 8	90
12	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	B	-0-	3342 2	44 9	N	40	12 8	118
01	3658 X	3324	-0-	-0-	-334	B	-0-	3291 2	33 9	N	30	3 8	145
02	3422 X	2597	-0-	-0-	-825	B	-0-	2578 2	19 9	N	17		162
03	3658 X	1770	-0-	-0-	-1888	B	-0-	1753 2	17 9	N	15		177

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
REESE		WELL #:		1	RRCID ->	240554	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	11977	PERF.	8818 - 11772			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4734 X	4734	-0-	-0- B	-0-	4698	2	36	9	N	33	4	8		55
11	4170 X	4016	-0-	-154 B	-0-	3999	2	17	9	N	15				70
12	4682 X	4682	-0-	-0- B	-0-	4635	2	47	9	N	43	3	8		110
01	4743 X	4303	-0-	-440 B	-0-	4260	2	43	9	N	39	2	8		147
02	4437 X	4029	-0-	-408 B	-0-	3993	2	36	9	N	33				180
03	4743 X	4518	-0-	-225 B	-0-	4482	2	36	9	N	33				213

WALLACE		WELL #:		3	RRCID ->	254420	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9128 - 10400			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257121	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	9109 - 10390			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

BATH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262195	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	9152 - 10516			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

BAILEY		WELL #:		2	RRCID ->	263463	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	8748 - 11740			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

JORDAN		WELL #:		3	RRCID ->	265362	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	8768 - 11744			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	265408	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	8816 - 11816			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//	881167									
BROWN, ANNIE			WELL #:	2H	RRCID ->	270496	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL DEPTH	10407	PERF.10711	- 14880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		52979 X	47945	-0-	-5034 B	-0-	47717 2	228 9	N	207	182 1	115	
11		51270 X	44584	-0-	-6686 B	-0-	44333 2	251 9	N	228	181 1	162	
12		52979 X	44603	-0-	-8376 B	-0-	44288 2	315 9	N	286	352 1	94	
01		50313 X	44433	-0-	-5880 B	-0-	44143 2	290 9	N	264	172 1	186	
02		46400 X	40862	-0-	-5538 B	-0-	40597 2	265 9	N	241	166 1	261	
03		47957 X	45301	-0-	-2656 B	-0-	45081 2	220 9	N	200	356 1	105	

ADAMS, W.T.			WELL #:	2H	RRCID ->	277597	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10662	- 16346	
10		118854 X	108560	-0-	-10294 B	-0-	107790 2	770 9	N	700	542 1	241	
11		115020 X	85979	-0-	-29041 B	-0-	85291 2	688 9	N	625	725 1	139	
12		118854 X	86495	-0-	-32359 B	-0-	85759 2	736 9	N	669	732 1	76	
01		118854 X	81921	-0-	-36933 B	-0-	81195 2	726 9	N	660	556 1	180	
02		108837 X	73790	-0-	-35047 B	-0-	73133 2	657 9	N	597	560 1	217	
03		108562 X	41774	-0-	-66788 B	-0-	41565 2	209 9	N	190	367 1	40	

XTO ENERGY INC.			945936										
CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	142706	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8934	- 9936	
10		2635 N	2461	-0-	-174 B	-0-	106 1	2296 2	Y	54	38 1	50	
11		2160 N	1577	-0-	-583 B	-0-	67 1	1460 2	Y	45	74 1	21	
12		2108 N	1909	-0-	-199 B	-0-	50 9	1793 2	Y	31	30 1	20	
01		2449 N	1848	-0-	-601 B	-0-	82 1	1734 2	Y	31	27 1	24	
02		1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	34 9	1872 2	Y	35	49 1	10	
03		1922 N	1305	-0-	-617 B	-0-	86 1	1208 2	Y	37	24 1	23	
							39 9						
							56 1						
							41 9						

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:	3	RRCID ->	143580	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 8990	- 9830	
10		3348 X	2737	-0-	-611 B	-0-	118 1	2560 2	Y	54	38 1	50	
11		3270 X	2782	-0-	-488 B	-0-	59 9	2608 2	Y	49	77 1	22	
12		3379 X	2059	-0-	-1320 B	-0-	120 1	1937 2	Y	30	30 1	20	
01		3379 X	2406	-0-	-973 B	-0-	54 9	2267 2	Y	32	27 1	25	
02		2871 X	2695	-0-	-176 B	-0-	89 1	2539 2	Y	35	50 1	10	
03		2883 X	2473	-0-	-410 B	-0-	33 9	2325 2	Y	37	24 1	23	
							104 1						
							35 9						
							117 1						
							39 9						
							107 1						
							41 9						

TOMPKINS, ELVE UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	144222	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9008	- 9922	
10		1271 N	1066	-0-	-205 B	-0-	47 1	1019 2	Y	-0-		-0-	
11		1230 N	1161	-0-	-69 B	-0-	51 1	1110 2	Y	-0-		-0-	
12		1209 N	731	-0-	-478 B	-0-	32 1	699 2	Y	-0-		-0-	
01		1054 N	697	-0-	-357 B	-0-	31 1	666 2	Y	-0-		-0-	
02		1131 N	855	-0-	-276 B	-0-	38 1	817 2	Y	-0-		-0-	
*03		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	43 1	939 2	Y	-0-		-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
TOMPKINS, ELVE UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 146253			COMPL. DATE 07/22/1993			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6479 X	6465	-0-	-14 B	-0-	284	1	6166	2	Y	14	9	1	8	12
11	6597 X	6597	-0-	-0- B	-0-	15	9	290	1	Y	12	19	1		5
12	6479 X	4167	-0-	-2312 B	-0-	13	9	182	1	Y	31	17	1	6 8	13
01	6479 X	2752	-0-	-3727 B	-0-	34	9	120	1	Y	22	18	1		17
02	6061 X	2869	-0-	-3192 B	-0-	24	9	125	1	Y	24	34	1		7
03	6479 X	3650	-0-	-2829 B	-0-	26	9	159	1	Y	26	17	1		16
						29	9								

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #: 4		RRCID -> 146803			COMPL. DATE 08/25/1993			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890				
10	2604 N	1858	-0-	-746 B	-0-	81	1	1763	2	Y	13	9	1		12
11	2520 N	1801	-0-	-719 B	-0-	14	9	79	1	Y	12	19	1		5
12	2263 N	1508	-0-	-755 B	-0-	13	9	66	1	Y	13	10	1	1 8	7
01	1860 N	1709	-0-	-151 B	-0-	14	9	75	1	Y	13	10	1		10
02	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	14	9	94	1	Y	14	20	1		4
*03	2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	15	9	105	1	Y	15	10	1		9
						17	9								

WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 148124			COMPL. DATE 01/08/1994			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980				
10	3025 N	3025	-0-	-0- B	-0-	163	1	2861	2	Y	1	1	8		-0-
11	2580 N	2500	-0-	-80 B	-0-	1	9	171	1	Y	5	5	8		-0-
12	2666 N	2296	-0-	-370 B	-0-	6	9	37	1	Y	24	6	8		18
01	2666 N	2454	-0-	-212 B	-0-	26	9	4	1	Y	20				38
02	2407 N	2316	-0-	-91 B	-0-	22	9	86	1	Y	24	30	1		32
*03	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	26	9	173	1	Y	31	7	8		56
						34	9								

TOMPKINS, ELVE			WELL #: 4		RRCID -> 151056			COMPL. DATE 06/05/1994			TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892				
10	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	55	1	1195	2	Y	-0-				-0-
11	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	59	1	1286	2	Y	-0-				-0-
12	1147 N	953	-0-	-194 B	-0-	42	1	911	2	Y	-0-				-0-
01	1147 N	1093	-0-	-54 B	-0-	48	1	1045	2	Y	-0-				-0-
02	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	48	1	1046	2	Y	-0-				-0-
03	961 N	934	-0-	-27 B	-0-	41	1	893	2	Y	-0-				-0-

CORDRAY UNIT			WELL #: 1-D		RRCID -> 152579			COMPL. DATE 12/13/1994			TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068				
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2139 N	1615	-0-	-524 B	-0-	71	1	1544	2	Y	-0-
11	1890 N	1481	-0-	-409 B	-0-	65	1	1416	2	Y	-0-
12	1860 N	1227	-0-	-633 B	-0-	54	1	1166	2	Y	2
						7	9				8
01	1612 N	1453	-0-	-159 B	-0-	64	1	1386	2	Y	3
						3	9				
02	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	70	1	1522	2	Y	1
						6	9				
03	1240 N	1010	-0-	-230 B	-0-	44	1	959	2	Y	3
						7	9				

 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

10	2251 X	2251	-0-	-0- B	-0-	121	1	2130	2	Y	-0-
11	2875 X	2875	-0-	-0- B	-0-	197	1	2672	2	Y	1
						6	9				8
12	2088 X	2088	-0-	-0- B	-0-	33	1	2037	2	Y	14
						18	9				
01	2435 X	2435	-0-	-0- B	-0-	3	1	2415	2	Y	29
						17	9				
02	2784 X	1035	-0-	-1749 B	-0-	38	1	977	2	Y	24
						20	9				
03	2976 X	1409	-0-	-1567 B	-0-	104	1	1282	2	Y	42
						23	9				

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

10	2987 N	2987	-0-	-0- B	-0-	131	1	2856	2	Y	-0-
11	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	99	1	2155	2	Y	-0-
12	1860 N	1341	-0-	-519 B	-0-	59	1	1280	2	Y	-0-
						2	9				8
01	2976 N	901	-0-	-2075 B	-0-	40	1	861	2	Y	-0-
02	2175 N	561	-0-	-1614 B	-0-	25	1	536	2	Y	-0-
03	1333 N	1277	-0-	-56 B	-0-	56	1	1221	2	Y	-0-

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

10	2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	94	1	2035	2	Y	37
						44	9				
11	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	92	1	1998	2	Y	17
						42	9				
12	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	65	1	1414	2	Y	19
						34	9				8
01	2170 N	1916	-0-	-254 B	-0-	83	1	1799	2	Y	24
						34	9				
02	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	91	1	1974	2	Y	10
						39	9				
*03	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	87	1	1893	2	Y	23
						41	9				

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #: 5		RRCID -> 181014			COMPL. DATE 12/29/2000			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		3503 X	3227	-0-	-276 B	-0-	172	1	3015	2	Y	36	50 1	1 8 53
							40	9						
11		3390 X	2651	-0-	-739 B	-0-	180	1	2435	2	Y	33	49 1	7 8 30
							36	9						
12		3503 X	2706	-0-	-797 B	-0-	43	1	2641	2	Y	20	8 8	42
							22	9						
01		3503 X	2689	-0-	-814 B	-0-	4	1	2671	2	Y	13		55
							14	9						
02		3016 X	2174	-0-	-842 B	-0-	81	1	2075	2	Y	16	37 1	34
							18	9						
03		3224 X	2633	-0-	-591 B	-0-	196	1	2411	2	Y	24	9 8	49
							26	9						

GENECOV			WELL #: 1		RRCID -> 182982			COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225			
10		1085 N	1083	-0-	-2 B	-0-	1083	2			Y	-0-		-0-
11		990 N	864	-0-	-126 B	-0-	864	2			Y	-0-		-0-
12		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			Y	-0-		-0-
01		1085 N	893	-0-	-192 B	-0-	893	2			Y	-0-		-0-
02		841 N	814	-0-	-27 B	-0-	814	2			Y	-0-		-0-
03		868 N	786	-0-	-82 B	-0-	786	2			Y	-0-		-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #: 10		RRCID -> 184363			COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898			
10		2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	99	1	2160	2	Y	13	9 1	12
							14	9						
11		2190 N	1987	-0-	-203 B	-0-	87	1	1886	2	Y	13	19 1	6
							14	9						
12		2604 N	1430	-0-	-1174 B	-0-	63	1	1360	2	Y	6	6 1	2 8 4
							7	9						
01		2263 N	1420	-0-	-843 B	-0-	62	1	1352	2	Y	5	5 1	4
							6	9						
02		1914 N	918	-0-	-996 B	-0-	40	1	871	2	Y	6	8 1	2
							7	9						
03		1426 N	1216	-0-	-210 B	-0-	53	1	1157	2	Y	5	4 1	3
							6	9						

GENECOV			WELL #: 2		RRCID -> 185566			COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208			
10		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			Y	-0-		-0-
11		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			Y	-0-		-0-
12		217 N	169	-0-	-48 B	-0-	169	2			Y	-0-		-0-
01		186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148	2			Y	-0-		-0-
02		232 N	130	-0-	-102 B	-0-	130	2			Y	-0-		-0-
03		155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114	2			Y	-0-		-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #: 11		RRCID -> 188140			COMPL. DATE 12/17/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912			
10		1953 X	1906	-0-	-47 B	-0-	83	1	1809	2	Y	13	9 1	12
							14	9						
11		1980 X	1969	-0-	-11 B	-0-	86	1	1869	2	Y	13	19 1	6
							14	9						
12		2232 X	1698	-0-	-534 B	-0-	73	1	1579	2	Y	42	23 1	4 8 21
							46	9						
01		2232 X	2159	-0-	-73 B	-0-	93	1	2020	2	Y	42	32 1	31
							46	9						
02		2088 X	1986	-0-	-102 B	-0-	85	1	1849	2	Y	47	65 1	13
							52	9						
03		2046 X	1561	-0-	-485 B	-0-	66	1	1438	2	Y	52	33 1	32
							57	9						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
TOMPKINS, ELVE			WELL #:		5	RRCID -> 188322			COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3162 X	2882	-0-	-280 B	-0-	127	1	2755	2	Y	-0-			-0-
11		3060 X	1851	-0-	-1209 B	-0-	81	1	1770	2	Y	-0-			-0-
12		3162 X	2753	-0-	-409 B	-0-	121	1	2626	2	Y	5	5	8	-0-
01		3486 X	3486	-0-	-0- B	-0-	153	1	3333	2	Y	-0-			-0-
02		3482 X	3482	-0-	-0- B	-0-	153	1	3329	2	Y	-0-			-0-
03		2883 X	2456	-0-	-427 B	-0-	108	1	2348	2	Y	-0-			-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A			WELL #:		1	RRCID -> 188752			COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174				
10		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3			Y	-0-			-0-
11		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			Y	-0-			-0-
12		1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			Y	-0-			-0-
01		1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			Y	-0-			-0-
02		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			Y	-0-			-0-
03		1643 N	1589	-0-	-54 B	-0-	1589	3			Y	-0-			-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A			WELL #:		2	RRCID -> 189181			COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168				
10		1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3			Y	-0-			-0-
11		1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	3			Y	-0-			-0-
12		1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			Y	-0-			-0-
01		1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	3			Y	-0-			-0-
02		1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3			Y	-0-			-0-
*03		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3			Y	-0-			-0-

TOMPKINS TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 189191			COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882				
10		1860 N	1684	-0-	-176 B	-0-	51	1	1633	2	Y	-0-			-0-
11		1500 N	1135	-0-	-365 B	-0-	34	1	1101	2	Y	-0-			-0-
12		1488 N	603	-0-	-885 B	-0-	18	1	585	2	Y	-0-			-0-
01		1674 N	477	-0-	-1197 B	-0-	14	1	460	2	Y	3			3
02		1102 N	598	-0-	-504 B	-0-	18	1	578	2	Y	2			5
03		589 N	358	-0-	-231 B	-0-	11	1	346	2	Y	1	4	1	2

GENECOV-RUDMAN, ROSE A			WELL #:		3	RRCID -> 190634			COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198				
10		2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	3			Y	-0-			-0-
11		1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	3			Y	-0-			-0-
12		1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	3			Y	-0-			-0-
01		1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	3			Y	-0-			-0-
02		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			Y	-0-			-0-
*03		1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3			Y	-0-			-0-

TOMPKINS, ELVE			WELL #:		7	RRCID -> 190984			COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035				
10		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	46	1	998	2	Y	12	9	1	11
11		1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	59	1	1281	2	Y	9	17	1	3
12		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	55	1	1190	2	Y	5	4	1	3
01		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	62	1	1344	2	Y	5	4	1	4
02		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	60	1	1301	2	Y	5	7	1	2
*03		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	56	1	1219	2	Y	5	4	1	3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1953 N	1209	-0-	-744 B	-0-	53	1	1142	2	Y	13	9 1	12
						14	9						
11	1770 N	971	-0-	-799 B	-0-	42	1	917	2	Y	11	18 1	5
						12	9						
12	1674 N	667	-0-	-1007 B	-0-	29	1	625	2	Y	12	11 1 1 8	5
						13	9						
01	1209 N	885	-0-	-324 B	-0-	38	1	822	2	Y	23	13 1	15
						25	9						
02	928 N	661	-0-	-267 B	-0-	28	1	607	2	Y	24	32 1	7
						26	9						
*03	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	42	1	914	2	Y	26	17 1	16
						29	9						

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

10	2660 N	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	3			Y	-0-		-0-
11	2723 N	2723	-0-	-0- B	-0-	2723	3			Y	-0-		-0-
12	2839 N	2839	-0-	-0- B	-0-	2839	3			Y	-0-		-0-
01	2836 N	2836	-0-	-0- B	-0-	2836	3			Y	-0-		-0-
02	2787 N	2787	-0-	-0- B	-0-	2787	3			Y	-0-		-0-
*03	2871 N	2871	-0-	-0- B	-0-	2871	3			Y	-0-		-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

10	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	65	1	1409	2	Y	-0-		-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	63	1	1380	2	Y	-0-		-0-
12	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	47	1	1020	2	Y	-0-		-0-
01	1054 N	781	-0-	-273 B	-0-	34	1	747	2	Y	-0-		-0-
02	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	62	1	1345	2	Y	-0-		-0-
*03	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	56	1	1211	2	Y	-0-		-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

10	1612 N	1538	-0-	-74 B	-0-	1538	3			Y	-0-		-0-
11	1680 N	1570	-0-	-110 B	-0-	1570	3			Y	-0-		-0-
12	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3			Y	-0-		-0-
01	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			Y	-0-		-0-
02	1508 N	1473	-0-	-35 B	-0-	1473	3			Y	-0-		-0-
03	1612 N	1479	-0-	-133 B	-0-	1479	3			Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

10	3069 X	2666	-0-	-403 B	-0-	144	1	2522	2	Y	-0-	2 1	1
11	3030 X	1722	-0-	-1308 B	-0-	118	1	1601	2	Y	3	1 1 3 8	-0-
						3	9						
12	3131 X	1566	-0-	-1565 B	-0-	25	1	1534	2	Y	6	2 8	4
						7	9						
01	3131 X	1596	-0-	-1535 B	-0-	2	1	1590	2	Y	4		8
						4	9						
02	2494 X	1261	-0-	-1233 B	-0-	47	1	1208	2	Y	5	6 1	7
						6	9						
03	2666 X	2001	-0-	-665 B	-0-	150	1	1841	2	Y	9	5 8	11
						10	9						

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	115	1	2017	2	Y	31	41 1	1 8 44
11	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	115	1	1560	2	Y	32	43 1	5 8 28
12	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	28	1	1734	2	Y	14	8 8	34
01	2170 N	1294	-0-	-876 B	-0-	2	1	1284	2	Y	7		41
02	1653 N	1516	-0-	-137 B	-0-	57	1	1449	2	Y	9	27 1	23
*03	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	137	1	1688	2	Y	15	7 8	31

 TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

10	2662 X	2662	-0-	-0- B	-0-	117	1	2545	2	Y	-0-		-0-
11	2610 X	2561	-0-	-49 B	-0-	113	1	2447	2	Y	1	1 8	-0-
12	2697 X	2501	-0-	-196 B	-0-	110	1	2382	2	Y	8	3 1	2 8 3
01	2697 X	2267	-0-	-430 B	-0-	99	1	2162	2	Y	5		8
02	2494 X	2235	-0-	-259 B	-0-	98	1	2128	2	Y	8	8 1	2 8 6
03	2666 X	2155	-0-	-511 B	-0-	94	1	2049	2	Y	11	9 1	1 8 7

 TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

10	3007 X	2314	-0-	-693 B	-0-	99	1	2151	2	Y	58		79
11	2910 X	2746	-0-	-164 B	-0-	117	1	2554	2	Y	68	83 1	64
12	2633 X	2633	-0-	-0- B	-0-	114	1	2489	2	Y	27	68 1	1 8 22
01	2944 X	2944	-0-	-0- B	-0-	128	1	2791	2	Y	23		45
02	2668 X	2323	-0-	-345 B	-0-	101	1	2192	2	Y	27	46 1	26
03	2852 X	1420	-0-	-1432 B	-0-	60	1	1308	2	Y	47	41 1	2 8 30

 TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

10	2604 N	1631	-0-	-973 B	-0-	71	1	1548	2	Y	11	8 1	10
11	2370 N	1353	-0-	-1017 B	-0-	59	1	1283	2	Y	10	16 1	4
12	2170 N	941	-0-	-1229 B	-0-	41	1	888	2	Y	11	9 1	6
01	1643 N	1121	-0-	-522 B	-0-	49	1	1057	2	Y	14	10 1	10
02	1305 N	1145	-0-	-160 B	-0-	50	1	1078	2	Y	15	21 1	4
*03	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	51	1	1103	2	Y	15	10 1	9

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TXU-TOMPKINS		WELL #:		1	RRCID ->	194894	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9141 - 10115	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	115	1	2505	2	Y	16	21 1	19
11	2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	106	1	2312	2	Y	14	26 1 1 8	6
12	2387 N	2117	-0-	-270 B	-0-	93	1	2017	2	Y	6		12
01	2635 N	1703	-0-	-932 B	-0-	75	1	1620	2	Y	7	16 1	3
02	2349 N	1153	-0-	-1196 B	-0-	50	1	1094	2	Y	8		11
03	2108 N	1870	-0-	-238 B	-0-	82	1	1782	2	Y	5	13 1	3

ADAMS, J.E. DR.		GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	195627	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9165 - 10140
10	4218 X	4218	-0-	-0- B	-0-	185	1	4018	2	Y	14	27 1	19
11	4127 X	4127	-0-	-0- B	-0-	181	1	3932	2	Y	13	26 1	6
12	4153 X	4153	-0-	-0- B	-0-	182	1	3960	2	Y	10		16
01	4216 X	3141	-0-	-1075 B	-0-	138	1	2995	2	Y	7	20 1	3
02	4002 X	3417	-0-	-585 B	-0-	150	1	3253	2	Y	13	1 8	15
03	4278 X	3397	-0-	-881 B	-0-	149	1	3239	2	Y	8	18 1	5

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		6	RRCID ->	196665	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8958 - 10148	
10	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			Y	-0-		-0-
11	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			Y	-0-		-0-
12	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			Y	-0-		-0-
01	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3			Y	-0-		-0-
02	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			Y	-0-		-0-
03	1209 N	723	-0-	-486 B	-0-	723	3			Y	-0-		-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		7	RRCID ->	197177	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	8894 - 10220	
10	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3			Y	-0-		-0-
11	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3			Y	-0-		-0-
12	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			Y	-0-		-0-
01	1829 N	1731	-0-	-98 B	-0-	1731	3			Y	-0-		-0-
02	1653 N	1335	-0-	-318 B	-0-	1335	3			Y	-0-		-0-
03	1705 N	1428	-0-	-277 B	-0-	1428	3			Y	-0-		-0-

TOMPKINS, ELVE		WELL #:		11	RRCID ->	197317	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8892 - 10066	
10	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	76	1	1642	2	Y	-0-		-0-
11	1800 N	1688	-0-	-112 B	-0-	74	1	1612	2	Y	2	2 8	-0-
12	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	77	1	1676	2	Y	15	7 1 2 8	6
01	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	77	1	1673	2	Y	12		18
02	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	76	1	1643	2	Y	18	18 1 5 8	13
03	1767 N	1761	-0-	-6 B	-0-	76	1	1657	2	Y	25	20 1 2 8	16

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
TXU-TOMPKINS			WELL #: 2		RRCID -> 197635			COMPL. DATE 07/19/2003			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

10		3655 X	3655	-0-	-0- B	-0-	158	1	3431	2	Y	60	107	1	79
							66	9							
11		3420 X	3135	-0-	-285 B	-0-	135	1	2937	2	Y	57	108	1	25
							63	9					3	8	
12		3875 X	3012	-0-	-863 B	-0-	130	1	2829	2	Y	48	4	8	69
							53	9							
01		3875 X	2797	-0-	-1078 B	-0-	121	1	2631	2	Y	41	94	1	16
							45	9							
02		3625 X	2448	-0-	-1177 B	-0-	105	1	2275	2	Y	62	4	8	74
							68	9							
03		3658 X	2444	-0-	-1214 B	-0-	106	1	2295	2	Y	39	88	1	23
							43	9					2	8	

TOMPKINS, ELVE			WELL #: 13		RRCID -> 199023			COMPL. DATE 10/04/2003			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272				

10		3596 X	2781	-0-	-815 B	-0-	122	1	2659	2	Y	-0-			-0-
							107	1	2336	2	Y	-0-			-0-
11		3480 X	2443	-0-	-1037 B	-0-	107	1	2336	2	Y	-0-			-0-
							101	1	2204	2	Y	-0-			-0-
12		3007 X	2305	-0-	-702 B	-0-	101	1	2204	2	Y	-0-			-0-
							98	1	2137	2	Y	-0-			-0-
01		3007 X	2235	-0-	-772 B	-0-	98	1	2137	2	Y	-0-			-0-
							93	1	2016	2	Y	-0-			-0-
02		2610 X	2109	-0-	-501 B	-0-	93	1	2016	2	Y	-0-			-0-
							83	1	1807	2	Y	-0-			-0-
03		2790 X	1890	-0-	-900 B	-0-	83	1	1807	2	Y	-0-			-0-

TOMPKINS, ELVE			WELL #: 12		RRCID -> 199302			COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070				

10		3058 X	3058	-0-	-0- B	-0-	134	1	2909	2	Y	14			19
							15	9							
11		2679 X	2679	-0-	-0- B	-0-	117	1	2538	2	Y	22	20	1	17
							24	9					4	8	
12		2898 X	2898	-0-	-0- B	-0-	127	1	2751	2	Y	18	21	1	10
							20	9					4	8	
01		2976 N	2804	-0-	-172 B	-0-	123	1	2667	2	Y	13			23
							14	9							
02		2875 N	2875	-0-	-0- B	-0-	125	1	2727	2	Y	21	23	1	15
							23	9					6	8	
03		2883 N	2729	-0-	-154 B	-0-	119	1	2577	2	Y	30	23	1	19
							33	9					3	8	

TOMPKINS TRUST GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 222710			COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862				

10		3317 X	2851	-0-	-466 B	-0-	83	1	2693	2	Y	68	186	1	55
							75	9							
11		3180 X	2696	-0-	-484 B	-0-	80	1	2577	2	Y	35			90
							39	9							
12		2697 X	1476	-0-	-1221 B	-0-	44	1	1432	2	Y	-0-			90
							55	1	1774	2	Y	49			139
01		2852 X	1883	-0-	-969 B	-0-	54	1							
							54	9							
02		2668 X	1844	-0-	-824 B	-0-	54	1	1731	2	Y	54			193
							59	9							
03		2852 X	951	-0-	-1901 B	-0-	29	1	922	2	Y	-0-	165	1	28

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2573 X	1913	-0-	-660 B	-0-	84	1	1829	2	Y	-0-					-0-
11	2490 X	1738	-0-	-752 B	-0-	76	1	1655	2	Y	6	6	8			-0-
12	2264 X	2264	-0-	-0- B	-0-	99	1	2142	2	Y	21	3	1	15	8	3
01	2638 X	2638	-0-	-0- B	-0-	116	1	2514	2	Y	7					10
02	2793 X	2793	-0-	-0- B	-0-	120	1	2617	2	Y	51	10	1	44	8	7
*03	2452 X	2452	-0-	-0- B	-0-	107	1	2315	2	Y	27	12	1	13	8	9

 TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

10	6004 X	6004	-0-	-0- B	-0-	261	1	5680	2	Y	57					79
11	6965 X	6965	-0-	-0- B	-0-	303	1	6584	2	Y	71	83	1			67
12	6654 X	6654	-0-	-0- B	-0-	290	1	6312	2	Y	47	81	1			33
01	5952 X	5849	-0-	-103 B	-0-	255	1	5549	2	Y	41					74
02	5568 X	4062	-0-	-1506 B	-0-	176	1	3833	2	Y	48	75	1			47
03	5952 X	4953	-0-	-999 B	-0-	214	1	4645	2	Y	85	73	1			59

 SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

10	5528 X	5528	-0-	-0- B	-0-	243	1	5284	2	Y	1	1	8			-0-
11	4530 X	4300	-0-	-230 B	-0-	189	1	4105	2	Y	5	5	8			-0-
12	4681 X	3788	-0-	-893 B	-0-	166	1	3613	2	Y	8	8	8			-0-
01	4681 X	2839	-0-	-1842 B	-0-	125	1	2714	2	Y	-0-					-0-
02	4379 X	2606	-0-	-1773 B	-0-	114	1	2489	2	Y	3	3	8			-0-
03	4681 X	3228	-0-	-1453 B	-0-	142	1	3080	2	Y	5	5	8			-0-

 ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

10	3751 X	3669	-0-	-82 B	-0-	161	1	3507	2	Y	1	1	8			-0-
11	3630 X	3304	-0-	-326 B	-0-	144	1	3136	2	Y	22	22	8			-0-
12	4216 X	3317	-0-	-899 B	-0-	144	1	3140	2	Y	30	18	8			12
01	4216 X	3709	-0-	-507 B	-0-	163	1	3536	2	Y	9	18	1			3
02	4181 X	4181	-0-	-0- B	-0-	182	1	3963	2	Y	33	18	8			18
*03	3970 X	3970	-0-	-0- B	-0-	174	1	3779	2	Y	15	21	1	6	8	6

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8984 - 10216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	81 1	1764 2	Y	-0-			-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	48 1	1039 2	Y	5	5 8		-0-
12	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	6 9	1033 2	Y	14	4 1	6 8	4
01	1767 N	785	-0-	-982 B	-0-	15 9	744 2	Y	6			10
02	1044 N	434	-0-	-610 B	-0-	34 1	406 2	Y	8	10 1	1 8	7
03	1085 N	396	-0-	-689 B	-0-	7 9	365 2	Y	13	11 1		9
						17 1						
						14 9						

 TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

10	7378 X	5746	-0-	-1632 B	-0-	252 1	5476 2	Y	16	28 1	1 8	20
11	7140 X	4498	-0-	-2642 B	-0-	18 9	4282 2	Y	17	26 1	5 8	6
12	6665 X	5200	-0-	-1465 B	-0-	19 9	4937 2	Y	33	11 8		28
01	6665 X	4899	-0-	-1766 B	-0-	227 1	4663 2	Y	20	41 1		7
02	5715 X	5715	-0-	-0- B	-0-	36 9	5402 2	Y	59	30 8		36
03	5735 X	4852	-0-	-883 B	-0-	214 1	4611 2	Y	26	43 1	8 8	11
						22 9						
						65 9						
						212 1						
						29 9						

 BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

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

 DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
 VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		Y	-0-			-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		Y	-0-			-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		Y	-0-			-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		Y	-0-			-0-
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		Y	-0-			-0-
*03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		Y	-0-			-0-

 H & T EXPLORATION, INC. 341571
 HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

10	1891 #	665	-0-	-1226	-0-	659 2	6 9	N	5			177
11	1530 #	723	-0-	-807	-0-	709 2	14 9	N	13			190
12	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1162 2	21 9	N	19	181 1		28
01	1584 R	1584	-0-	-0-	-0-	1559 2	25 9	N	23			51
*02	1674 R	1674	-0-	-0-	-0-	1650 2	24 9	N	22			73
*03	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	1190 2	21 9	N	19			92

BECKVILLE (PETTIT 6800)			//CONT.//	06648 750	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PANOLA							
H & T EXPLORATION, INC.			//CONT.//	341571												
ROBINSON-FAULK			WELL #:	1	RRCID ->	218468	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6832 - 6844				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		2015 #	1879	-0-	-136	-0-	1851	2	28	9	N	25				174
11		1950 #	1695	-0-	-255	-0-	1672	2	23	9	N	21	161	1		34
12		1922 #	1723	-0-	-199	-0-	1691	2	32	9	N	29				63
01		2056 R	2056	-0-	-0-	-0-	2028	2	28	9	N	25				88
*02		2153 R	2153	-0-	-0-	-0-	2124	2	29	9	N	26				114
03		1891 #	1783	-0-	-108	-0-	1748	2	35	9	N	32				146

CARTER-HURST			WELL #:	1	RRCID ->	222755	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6782 - 6792				
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				101
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175													
CARTER, W.H.			WELL #:	1	RRCID ->	244836	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	10318	PERF.	6804 - 6812				
10		403 N	314	-0-	-89	-0-	19	1	295	2	N	-0-				43
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	N	-0-				43
12		527 N	400	-0-	-127	-0-	19	1	381	2	N	-0-				43
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	N	-0-				43
02		435 N	319	-0-	-116	-0-	29	1	290	2	N	-0-				43
*03		403 N	196	-0-	-207	-0-	31	1	165	2	N	-0-				43

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P.			805561													
GOODRICH - TXU SWD			WELL #:	1	RRCID ->	215041	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	2230 - 6900				
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOODRICH-TXU SWD			WELL #:	2	RRCID ->	218615	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	3778	PERF.	3466 - 3616				
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)			06649 500													
GREEN RIVER RESOURCES INC.			330185													
ROSS			WELL #:	2	RRCID ->	102524	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6777 - 6795				
10		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	1				58
11		180 X	46	-0-	-134	-0-	46	2			N	-0-				58
12		186 X	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-				58
01		124 X	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-				58
02		58 X	-0-	-0-	-58	-0-					N	1				59
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	1				60

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
PATARA OIL & GAS LLC				643251												
BROOKS, C.				WELL #: 1		RRCID -> 187611		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1860 X	1082	-0-	-778	-0-	-		1072	2	10	9	N	9			176
11	1800 X	1164	-0-	-636	-0-	-		1161	2	3	9	N	3			179
12	1860 X	1300	-0-	-560	-0-	-		1300	2			N				179
01	1860 X	1034	-0-	-826	-0-	-		1034	2			N	-0-	150	1	29
*02	1740 X	630	-0-	-1110	-0-	-		620	2	10	9	N	9			38
03	1302 X	709	-0-	-593	-0-	-		709	2			N	-0-			38

BROOKS, C.				WELL #: 2		RRCID -> 195040		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776						
10	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	-		1302	2			N	-0-			53
11	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	-		1143	2	2	9	N	2			55
12	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	-		1681	2	1	9	N	1			56
01	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	-		1955	2			N	-0-			56
02	985 X	985	-0-	-0-	-0-	-		985	2			N	-0-			56
*03	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	-		2257	2	10	9	N	9			65

BROOKS, C.				WELL #: 3		RRCID -> 199179		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758						
10	1023 X	437	-0-	-586	-0-	-		437	2			N	-0-			185
11	990 X	477	-0-	-513	-0-	-		477	2			N	-0-			185
12	682 X	632	-0-	-50	-0-	-		631	2	1	9	N	1			186
01	682 X	582	-0-	-100	-0-	-		582	2			N	-0-	175	1	11
02	638 X	251	-0-	-387	-0-	-		251	2			N	-0-			11
03	620 X	136	-0-	-484	-0-	-		125	2	11	9	N	10			21

RALEY				WELL #: 2		RRCID -> 216453		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883						
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-		229	2	1	9	N	1			52
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-		216	2			N	-0-			52
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	-		14	2			N	-0-			52
01	217 N	37	-0-	-180	-0-	-		37	2			N	-0-			52
02	203 N	38	-0-	-165	-0-	-		38	2			N	-0-			52
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-		18	2			N	-0-			52

AUSTIN, ZELMA				WELL #: 1		RRCID -> 262045		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-						N	NO RPT			-0-

AUSTIN, ZELMA				WELL #: 2		RRCID -> 264132		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018						
10	930 N	875	-0-	-55	-0-	-		875	2			N	-0-			147
11	900 N	812	-0-	-88	-0-	-		812	2			N	-0-			147
12	899 N	827	-0-	-72	-0-	-		827	2			N	-0-			147
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-		887	2			N	-0-			147
*02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-		790	2			N	-0-			147
*03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-		892	2			N	-0-			147

BROOKS, C.				WELL #: 13		RRCID -> 265637		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274						
10	SWR 10	814	-0-	814	87726	702	2	112	9	Y	102					208
11	SWR 10	753	-0-	753	88479	753	2			Y	-0-	69	1			139
12	SWR 10	843	-0-	843	89322	843	2			Y	-0-	61	1			78
01	SWR 10	831	-0-	831	90153	831	2			Y	-0-					78
02	SWR 10	589	-0-	589	90742	519	2	70	9	Y	64					142
03	SWR 10	574	-0-	574	91316	541	2	33	9	Y	30	121	1			51

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
PRIOR HEIRS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 206968		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
11		248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
02		116 N	10	-0-	-106	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03		124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-			-0-

PRIOR, FRANK				WELL #: 1 U		RRCID -> 211872		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WYLIE, A.				WELL #: 1 D		RRCID -> 214492		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SWILEY, T. GAS UNIT				WELL #: 3 U		RRCID -> 219258		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450					
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS, TUCKER GU				WELL #: 2 C		RRCID -> 219264		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSS, TUCKER GU				WELL #: 1 U		RRCID -> 220145		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PATTERSON, J.L.				WELL #: 1 U		RRCID -> 221673		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

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

 GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

10		31 X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11		30 X	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01		10 X	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03		11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

 HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

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

 CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC WALDROP. G.T. GU		//CONT.// //CONT.//	06649 500 744737	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1 U		RRCID -> 219078	COMPL. DATE 01/30/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. N/A					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BEARD, PO GU		WELL #: 1		RRCID -> 219278	COMPL. DATE 11/08/2005	TOTAL DEPTH 9975	PERF. 6978 - 7325					
10	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			Y	-0-			-0-
12	4371 X	-0-	-0-	-4369	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BEARD, PO GU		WELL #: 3 U		RRCID -> 219527	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 10330	PERF. N/A					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BROOKS, JOHN GU		WELL #: 1 F		RRCID -> 219906	COMPL. DATE 03/26/2006	TOTAL DEPTH 10383	PERF. 6885 - 6909					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CROSS, L.D.		WELL #: 1 U		RRCID -> 221467	COMPL. DATE 05/05/2006	TOTAL DEPTH 10410	PERF. 6965 - 6970					
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCRAE GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 221568	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 10310	PERF. 7183 - 7198					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SEALEY G.U.		WELL #: 1-U		RRCID -> 222177	COMPL. DATE 05/15/2006	TOTAL DEPTH 10420	PERF. 7169 - 7662					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	06649 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA								
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//	744737													
ROSS, TUCKER GU			WELL #:	3 C	RRCID ->	225262	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D			WELL #:	1 U	RRCID ->	227279	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090								
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-

JONES, A. GU			WELL #:	4	RRCID ->	237621	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864								
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY GU			WELL #:	11	RRCID ->	242455	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE GU			WELL #:	1	RRCID ->	243383	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, TAYLOR GU			WELL #:	4	RRCID ->	243419	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, T.W.			WELL #:	1	RRCID ->	244561	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06649 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737								
PRICER, J. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	246665	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 7180 - 7190
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
JONES, A. GU			WELL #:	5	RRCID ->	249084	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10523	PERF. 7134 - 7152
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JONES, A. GU			WELL #:	6	RRCID ->	249093	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	10565	PERF. 7124 - 7130
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BEARD, PO GU			WELL #:	6	RRCID ->	254116	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	10258	PERF. 7027 - 7084
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY			WELL #:	23	RRCID ->	263991	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10323	PERF. 6676 - 10106
STERRETT			WELL #:	23	RRCID ->	263991	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10323	PERF. 6676 - 10106
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)		06650 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
HEMBY, T. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091967		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GEISLER		WELL #: 1		RRCID -> 116252		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851		RRCID -> 144956		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078								
BERGIN, L.L.		WELL #: 2														
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		06650 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040														
HOWE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 172557		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360								
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	37	1	953	2	N	45	170	1			47
						183	3	50	9							
11	1140 N	895	-0-	-245	-0-	34	1	692	2	N	33					80
						133	3	36	9							
12	1147 N	620	-0-	-527	-0-	33	1	477	2	N	18					98
						90	3	20	9							
01	1178 N	460	-0-	-718	-0-	42	1	332	2	N	19					117
						65	3	21	9							
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	34	1	913	2	N	41					158
						181	3	45	9							
*03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	41	1	404	2	N	20					178
						71	3	22	9							

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		RRCID -> 269636		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553								
BELL		WELL #: 1														
10	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	279	1	4437	3	N	52					204
						57	9									
11	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	268	1	4186	3	N	75					279
						83	9									
12	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	279	1	4231	3	N	73	193	1			159
						80	9									
01	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	279	1	4171	3	N	110	188	1	4	8	77
						121	9									
*02	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	257	1	3871	3	N	63					140
						69	9									
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					140

 BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. 687208
 PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3			N	-0-			-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3			N	-0-			-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3			N	-0-			-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3			N	-0-			-0-
02	493 N	450	-0-	-43	-0-	450 3			N	-0-			-0-
*03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3			N	-0-			-0-

 PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6320 - 6326

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

10	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 3			N	-0-			-0-
11	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 3			N	-0-			-0-
12	3348 X	2962	-0-	-386	-0-	2962 3			N	-0-			-0-
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 3			N	-0-			-0-
02	3161 X	3149	-0-	-12	-0-	3149 3			N	-0-			-0-
03	3379 X	3172	-0-	-207	-0-	3172 3			N	-0-			-0-

 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

10	5487 X	5247	-0-	-240	-0-	117 1	5023 2	Y	97	90	1		14
						107 9							
11	5250 X	4326	-0-	-924	-0-	98 1	4125 2	Y	94	95	1		13
						103 9							
12	5425 X	4516	-0-	-909	-0-	102 1	4319 2	Y	86	80	1		19
						95 9							
01	5239 X	4718	-0-	-521	-0-	105 1	4511 2	Y	93	101	1		11
						102 9							
02	4872 X	4425	-0-	-447	-0-	95 1	4231 2	Y	90	63	1		38
						99 9							
03	5208 X	4486	-0-	-722	-0-	93 1	4294 2	Y	90	110	1		18
						99 9							

 STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.// 06650 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
STERRETT		WELL #: 15		RRCID -> 213092		COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2046 N	2011	-0-	-35	-0-	45 1	1926 2	Y	36	34 1	6
						40 9					
11	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	41 1	1723 2	Y	41	41 1	6
						45 9					
12	1922 N	1814	-0-	-108	-0-	41 1	1732 2	Y	37	34 1	9
						41 9					
01	2015 N	1913	-0-	-102	-0-	42 1	1828 2	Y	39	42 1	6
						43 9					
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	38 1	1690 2	Y	38	26 1	18
						42 9					
*03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	38 1	1771 2	Y	38	46 1	10
						42 9					
STERRETT		WELL #: 16		RRCID -> 217558		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409		
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	33 1	1431 2	Y	26	24 1	13
						29 9					
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	33 1	1397 2	Y	28	28 1	13
						31 9					
12	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	29 1	1236 2	Y	26	23 1	14
						29 9				2 8	
01	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	29 1	1233 2	Y	26	28 1	12
						29 9					
02	1392 N	1249	-0-	-143	-0-	27 1	1193 2	Y	26	18 1	20
						29 9					
03	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	25 1	1169 2	Y	26	32 1	14
						29 9					
WALLACE		WELL #: 4		RRCID -> 257120		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERRETT		WELL #: 24		RRCID -> 263236		COMPL. DATE 08/11/2011			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378		
10	2852 X	2632	-0-	-220	-0-	58 1	2519 2	Y	50	46 1	7
						55 9					
11	2670 X	2269	-0-	-401	-0-	51 1	2163 2	Y	50	50 1	7
						55 9					
12	2666 X	2395	-0-	-271	-0-	54 1	2289 2	Y	47	44 1	10
						52 9					
01	2666 X	2490	-0-	-176	-0-	55 1	2381 2	Y	49	53 1	6
						54 9					
02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	47 1	2112 2	Y	45	33 1	18
						50 9					
03	2387 N	2327	-0-	-60	-0-	48 1	2229 2	Y	45	55 1	8
						50 9					
WALLACE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 276851		COMPL. DATE 05/20/2015			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK)		06650 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406												
PRUITT		WELL #: 1		RRCID -> 177343		COMPL. DATE 04/12/2000			TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6690 - 6696					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	992	N	912	-0-	-80	-0-	893	3	19	9	N	17		71
11	960	N	921	-0-	-39	-0-	908	3	13	9	N	12		83
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-		83
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	875	3	32	9	N	29		112
02	899	N	840	-0-	-59	-0-	819	3	21	9	N	19		131
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	857	3	12	9	N	11		142

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BRIGGS		WELL #: 1		RRCID -> 122168		COMPL. DATE 09/14/1986			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550					
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	337	1	812	2	N	-0-		55
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	337	1	854	2	N	4		59
							4	9						
12	1054	N	730	-0-	-324	-0-	144	1	586	2	N	-0-		59
01	1054	N	51	-0-	-1003	-0-	32	1	19	2	N	-0-		59
02	986	N	279	-0-	-707	-0-	130	1	149	2	N	-0-		59
03	744	N	168	-0-	-576	-0-	66	1	101	2	N	1		60
							1	9						

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK)		06652 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TRIVIUM OPERATING, LLC		871168													
PEP		WELL #: 2		RRCID -> 148963		COMPL. DATE 10/04/1985			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684						
10	2418	N	2362	-0-	-56	-0-	269	1	2060	2	N	30	165	1	32
							33	9							
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	276	1	2003	2	N	20			52
							22	9							
12	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	134	1	1967	2	N	28			80
							275	3	31	9					
01	2356	N	1970	-0-	-386	-0-	201	1	1727	3	N	38	92	1	26
							42	9							
02	2233	N	NO RPT	-0-	-2233	-0-					N	NO RPT			26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY)		06653 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528													
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254550		COMPL. DATE 11/06/2009			TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951						
10	6572	X	6250	-0-	-322	-0-	6229	3	21	9	Y	19	19	1	5
11	6300	X	6112	-0-	-188	-0-	6091	3	21	9	Y	19	19	1	5
12	6510	X	6075	-0-	-435	-0-	6051	3	24	9	Y	22	22	1	5
01	6448	X	5917	-0-	-531	-0-	5910	3	7	9	Y	6	10	1	1
02	5916	X	5659	-0-	-257	-0-	5658	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
03	6324	X	5987	-0-	-337	-0-	5986	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 SMITH WELL #: RRCID -> 180957 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6457 - 6463

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2007

CL&F OPERATING LLC 154789
 ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1	3	1			2
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	Y	2					4
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	158	2	9	9	Y	8	7	8			5
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	161	2	10	9	Y	9	3	1	7	8	4
02	174 N	136	-0-	-38	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	8			4
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	148	2	2	9	Y	2	3	1			3

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					170
11	1680 N	1312	-0-	-368	-0-	1312	2			N	-0-					170
12	1612 N	1116	-0-	-496	-0-	1116	2			N	-0-					170
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					170
02	1276 N	1178	-0-	-98	-0-	1178	2			N	-0-					170
03	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			N	-0-					170

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
 WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

10	4464	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4320	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4464	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4464	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4176	NO RPT	-0-	-4176	-0-					N	NO RPT					-0-
03	4464	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					181
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					181
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					181
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					181
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					181
03	899 N	410	-0-	-489	-0-	410	2			N	-0-					181

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					108
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					108
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					108
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					108
*02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					108
*03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					108

BELLE BOWER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06917 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA					
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.				660818								
SABINE ROYALTY		WELL #:		2	RRCID -> 095552	COMPL. DATE 09/21/1981	TOTAL DEPTH 9925	PERF. 8928	- 9784			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BELLE BOWER (GLENROSE)				06917 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA					
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600								
CHAMPION		WELL #:		1	RRCID -> 128371	COMPL. DATE 07/22/1988	TOTAL DEPTH 4335	PERF. 4242	- 4248			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BELLE BOWER (PALUXY)				06917 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PANOLA					
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600								
ADAMS, J. D. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 044131	COMPL. DATE 03/02/1968	TOTAL DEPTH 3455	PERF. 3211	- 3238			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20

INTERNATIONAL PAPER CO.				WELL #:	1	RRCID -> 044679	COMPL. DATE 08/09/1968	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3226	- 3260		
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	B	-0-		N	-0-			5
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	B	-0-		N	-0-			5
12	1047 N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047 2	N	-0-			5
01	2789 N	2789	-0-	-0-	B	-0-	2789 2	N	-0-			5
*02	1874 N	1874	-0-	-0-	B	-0-	1874 2	N	-0-			5
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	B	-0-		N	-0-			5

SAWMILL, WERNER, UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 046626	COMPL. DATE 03/12/1969	TOTAL DEPTH 3348	PERF. 3012	- 3203		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			3
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			3

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)												
BASA RESOURCES, INC.												
WIENER												
06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
053974												
WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-	40
11		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	366	1	801	2	4	44
							4	9				
12		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	634	1	710	2	-0-	44
01		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	526	1	605	2	-0-	44
02		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	572	1	599	2	-0-	44
03		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-	44

WIENER												
WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176												
10		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-	-0-
11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	208	1	453	2	-0-	-0-
12		594 N	594	-0-	-0-	-0-	280	1	314	2	-0-	-0-
01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	255	1	294	2	-0-	-0-
02		684 N	684	-0-	-0-	-0-	334	1	350	2	-0-	-0-
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-

CARROLL, A. E.												
WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088												
10		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-	249
11		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-	249
12		1395 N	20	-0-	-1375	-0-	20	1		N	-0-	249
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	249
*02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-	249
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	1		N	-0-	249

JANUARY "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198												
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	121	1	245	2	-0-	-0-
11		300 N	267	-0-	-33	-0-	94	1	173	2	-0-	-0-
12		310 N	266	-0-	-44	-0-	67	1	199	2	-0-	-0-
01		310 N	103	-0-	-207	-0-	21	1	82	2	-0-	-0-
02		261 N	98	-0-	-163	-0-	19	1	79	2	-0-	-0-
03		279 N	7	-0-	-272	-0-	7	1		N	-0-	-0-

WIENER												
WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118												
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-	-0-
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	287	1	627	2	-0-	-0-
12		859 N	859	-0-	-0-	-0-	405	1	454	2	-0-	-0-
01		649 N	649	-0-	-0-	-0-	302	1	347	2	-0-	-0-
02		870 N	647	-0-	-223	-0-	316	1	331	2	-0-	-0-
03		868 N	10	-0-	-858	-0-	10	1		N	-0-	-0-

JANUARY												
WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108												
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	208	1	423	2	-0-	17
11		510 N	479	-0-	-31	-0-	168	1	311	2	-0-	17
12		713 N	658	-0-	-55	-0-	167	1	491	2	-0-	17
01		708 N	708	-0-	-0-	-0-	142	1	566	2	-0-	17
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	122	1	512	2	-0-	17
03		651 N	2	-0-	-649	-0-	2	1		N	-0-	17

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.//		06917 505	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600													
HARRISON, J. A.				WELL #: 1	RRCID -> 155792	COMPL. DATE 04/05/1995	TOTAL DEPTH 6974	PERF. 3108	-			3218					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563

WALKER				WELL #: 1	RRCID -> 199805	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH 3407	PERF. 3080	-			3084					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 210569	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3182	-			3186					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER "B"				WELL #: 1	RRCID -> 211618	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3070	-			3116					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISTOL				WELL #: 1	RRCID -> 216163	COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL DEPTH 3423	PERF. 3062	-			3191					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED ROYALTY				WELL #: 1	RRCID -> 216164	COMPL. DATE 08/08/2005	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3148	-			3210					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL				WELL #: 2	RRCID -> 219184	COMPL. DATE 07/04/2005	TOTAL DEPTH 3402	PERF. N/A									
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
 TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

10	496 X	271	-0-	-225	-0-	271 3		N	-0-			-0-
11	390 X	268	-0-	-122	-0-	268 3		N	-0-			-0-
12	403 X	245	-0-	-158	-0-	245 3		N	-0-			-0-
01	403 X	228	-0-	-175	-0-	228 3		N	-0-			-0-
02	319 X	160	-0-	-159	-0-	160 3		N	-0-			-0-
03	279 X	266	-0-	-13	-0-	266 3		N	-0-			-0-

OWL SWD OPERATING, LLC 629870
 WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3066 - 3075

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			10
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			10
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3		N	-0-			-0-
11	1770 N	1718	-0-	-52	-0-	1718 3		N	-0-			-0-
12	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	1797 3		N	-0-			-0-
01	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	1735 3		N	-0-			-0-
02	1653 N	1580	-0-	-73	-0-	1580 3		N	-0-			-0-
03	1798 N	1676	-0-	-122	-0-	1676 3		N	-0-			-0-

BELLE BOWER (PETTIT, L.O.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
12	527 N	50	-0-	-477	-0-	50 1		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-			-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 1		N	-0-			-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			148
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			148
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			148
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			148
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			148
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
 POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

10	3100 X	2875	-0-	-225	-0-	2875	3		N	-0-			83
11	3240 X	2417	-0-	-823	-0-	2417	3		N	-0-			83
12	3348 X	2519	-0-	-829	-0-	2510	3	9 9	N	8			91
01	3348 X	3115	-0-	-233	-0-	3036	3	79 9	N	72			163
02	2987 X	2861	-0-	-126	-0-	2855	3	6 9	N	5			168
03	2883 X	2859	-0-	-24	-0-	2859	3		N	-0-			168

WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	162	1	896	2	N	-0-		17
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	420	1	950	2	N	-0-		17
12	868 N	577	-0-	-291	-0-	123	1	454	2	N	-0-		17
01	868 N	486	-0-	-382	-0-	9	1	477	2	N	-0-		17
*02	812 N	680	-0-	-132	-0-	192	1	488	2	N	-0-		17
03	589 N	267	-0-	-322	-0-	60	1	207	2	N	-0-		17

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06917 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097									
MCLEROY		WELL #: 1		RRCID -> 248320		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	589 N	243	-0-	-346	-0-	63 1	-0-	180 2	N	201	
11	600 N	313	-0-	-287	-0-	62 1	1	250 2	N	201	1 8
						1 9					
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	-0-		N	201	
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	-0-		N	201	
*02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	743 2	1	1 9	N	201	1 8
03	620 N	361	-0-	-259	-0-	339 2	20	22 9	N	221	

LYNCH, MAIZIE		WELL #: 1		RRCID -> 260510		COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825		
10	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	609 1	-0-	1724 2	N	189	
11	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	542 1	-0-	2203 2	N	189	
12	3100 N	5453	-0-	2353	2353	5453 2	-0-		N	189	
01	3100 N	7558	-0-	4458	6811	7558 2	-0-		N	189	
*02	2900 N	5459	-0-	2559	9370	5459 2	-0-		N	189	
*03	11861 X	2491	-0-	-9370	-0-	2491 2	-0-		N	189	

OLIN INDUSTRIES		WELL #: 5		RRCID -> 262884		COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721		
10	186 N	33	-0-	-153	-0-	9 1	-0-	24 2	N	155	
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	91 1	1	357 2	N	155	1 8
						1 9					
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	-0-		N	155	
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	-0-		N	155	
*02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2	-0-		N	155	
*03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	-0-		N	155	

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		RRCID -> 117306		COMPL. DATE 02/12/1985			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723		
OLIN INDUSTRIES		WELL #: 2									
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-		-0-		N	375	
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-		-0-		N	375	
12	651 N	471	-0-	-180	-0-	471 2	-0-		N	375	
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	-0-		N	375	
*02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2	-0-		N	375	
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	445 2	-0-		N	375	

OLIN INDUSTRIES		WELL #: 1		RRCID -> 117310		COMPL. DATE 02/27/1985			TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354		
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		-0-		N	209	
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-		-0-		N	209	
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	-0-		N	209	
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	-0-		N	209	
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	-0-		N	209	
*03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	-0-		N	209	

BAGLEY, UNA		WELL #: 1		RRCID -> 120269		COMPL. DATE 12/17/1985			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	80	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	80	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	80	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	80	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	80	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	80	

OIL AND GAS DIVISION

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06917 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651				TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6850 - 7071	
POPE, JEAN				WELL #: 2	RRCID -> 261790	COMPL. DATE 03/15/2011					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		N	-0-		57
11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-		57
12	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2		N	-0-		57
01	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-		57
02	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-		57
*03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-		57

LOUTEX PRODUCTION COMPANY				509580				CNTY: PANOLA			
JOHNSON ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 149097	COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3058 - 3064	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMSON OIL & GAS, INC.				925909				CNTY: PANOLA			
MCFADDEN, W. M. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 142952	COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6808 - 6831	
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-		76
11	780 N	103	-0-	-677	-0-	103 2		N	-0-		76
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		76
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		76
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-		76
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76

BELLE BOWER (5200)				06917 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA			
GARY PRODUCTION COMPANY				296448				TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5206 - 5211	
MCNEESE				WELL #: 2	RRCID -> 123978	COMPL. DATE 07/13/1990					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BELLE BOWER (6150)				06917 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600				TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6136 - 6152	
SAWMILL, WERNER				WELL #: 4	RRCID -> 117819	COMPL. DATE 07/22/1985					
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		53
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		53
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		53
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		53
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		53
03	620 N	342	-0-	-278	-0-	342 2		N	-0-		53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.				660818				CNTY: PANOLA			
SABINE ROYALTY				WELL #: 5	RRCID -> 122563	COMPL. DATE 10/24/1986		TOTAL DEPTH	7323	PERF. 6116 - 6130	
10	3200 R	3200	-0-	-0-	-0-	3200 3		Y	-0-		-0-
11	2910 #	2848	-0-	-62	-0-	2848 3		Y	-0-		-0-
12	3286 #	3172	-0-	-114	-0-	3172 3		Y	-0-		-0-
01	3286 #	3262	-0-	-24	-0-	3262 3		Y	-0-		-0-
02	3074 #	2927	-0-	-147	-0-	2927 3		Y	-0-		-0-
03	3193 #	2993	-0-	-200	-0-	2993 3		Y	-0-		-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
 SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
 NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DAVIDSON, JERRY H. 202370
 LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
 LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	527 N	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	660 N	510	-0-	-150	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	589 N	458	-0-	-131	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	775 N	192	-0-	-583	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	744 N	92	-0-	-652	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)													
BUFFCO PRODUCTION INC.													
PRIMOS, RICHARD													
WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 9641													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE
10		1767 N	1598	-0-	-169	-0-	1597	2	1	9	N	1	1 8
11		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2442	2	8	9	N	7	3 8
12		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2019	2	2	9	N	2	2 8
01		1612 N	1548	-0-	-64	-0-	1547	2	1	9	N	1	1 8
02		2378 N	1279	-0-	-1099	-0-	1278	2	1	9	N	1	1 8
03		2015 N	1252	-0-	-763	-0-	1250	2	2	9	N	2	2 8

COVEY PARK OPERATING LLC													
HARRIS, OSCAR HEIRS													
WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-	-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC													
FURRH (SUN)													
WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856													
10		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PERRY, ANNIE GU													
WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65

MOORE, SANDERS													
WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	128
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	128
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	128
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	128
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	128
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	128

HOPEWELL OPERATING, INC.													
JERNIGAN													
WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500													
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	961 N	474	-0-	-487	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	763	-0-	-257	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
01	806 N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

10	1612 N	890	-0-	-722	-0-	890	3			N	-0-					59
11	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2824	3	32	9	N	29	16	8			72
12	3100 N	3405	-0-	305	305	3388	3	17	9	N	15	15	8			72
01	3100 N	3260	-0-	160	465	3188	3	72	9	N	65					137
*02	2900 N	2841	-0-	-59	406	2828	3	13	9	N	12	3	8			146
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					146

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

10	806 N	525	-0-	-281	-0-	525	3			N	-0-					107
11	930 N	447	-0-	-483	-0-	447	3			N	-0-					107
12	682 N	524	-0-	-158	-0-	524	3			N	-0-					107
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-	65	1			42
*02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					42
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					42

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1393	3	33	9	N	30	2	8			215
11	1350 N	1153	-0-	-197	-0-	1146	3	7	9	N	6	1	8			220
12	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	1280	3	2	9	N	2	2	8			220
01	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	1255	3			N	-0-					220
*02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1205	3	17	9	N	15	180	1			55
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					55

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					17
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					17
12	217 N	54	-0-	-163	-0-	54	2			N	-0-					17
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					17
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					17
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC LAGRONE, H. H. GU 1		//CONT.//	07527 093 744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	177696	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	8542 - 9766	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	180410	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9280 - 9688	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	180926	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8674 - 9708	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	182558	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	9828	PERF.	8550 - 9704	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	183431	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8618 - 9740	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			20
11	14 X	-0-	-0-	-14	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	183771	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8510 - 9706	
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

GUILL, C.		WELL #:		1	RRCID ->	183860	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8376 - 9585	
10	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	2		N	-0-			18
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	2		N	-0-			18
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			18
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			18
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			18
03	465 N	158	-0-	-307	-0-	158	2		N	-0-			18

BETHANY (COTTON VALLEY)			//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737											
INTERNATIONAL PAPER			WELL #: 1		RRCID -> 184718			COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		1705 N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2		Y	-0-			144
11		1710 N	1620	-0-	-90	-0-	1620	2		Y	-0-			144
12		1767 N	1522	-0-	-245	-0-	1475	2	47	9	Y	43	172 1	15
01		1674 N	767	-0-	-907	-0-	767	2		Y	-0-			15
02		1566 N	1158	-0-	-408	-0-	1158	2		Y	-0-			15
03		1519 N	1212	-0-	-307	-0-	1089	2	123	9	Y	112		127

BURTON ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 186253			COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716			
10		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			71
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			71
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			71
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71

HODGES, J.E. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 188386			COMPL. DATE 03/26/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766			
10		1395 N	808	-0-	-587	-0-	122	1	647	2	Y	35	3 8	40
							39	9						
11		1350 N	852	-0-	-498	-0-	141	1	709	2	Y	2	2 8	40
							2	9						
12		1643 N	879	-0-	-764	-0-	146	1	725	2	Y	7	7 8	40
							8	9						
01		881 N	881	-0-	-0-	-0-	136	1	728	2	Y	15	15 8	40
							17	9						
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	165	1	647	2	Y	6	6 8	40
							7	9						
03		868 N	852	-0-	-16	-0-	137	1	707	2	Y	7	7 8	40
							8	9						

STOUGH SISTERS			WELL #: 1		RRCID -> 190476			COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729			
10		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-		57
11		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-		57
12		1612 N	1595	-0-	-17	-0-	1595	2			N	-0-		57
01		1705 N	1556	-0-	-149	-0-	1556	2			N	-0-		57
02		1566 N	1364	-0-	-202	-0-	1364	2			N	-0-		57
03		1581 N	1423	-0-	-158	-0-	1423	2			N	-0-		57

BURTON ESTATE			WELL #: 3		RRCID -> 190631			COMPL. DATE 08/10/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC HODGES, J.E. GAS UNIT		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 2		RRCID -> 191760		COMPL. DATE 11/01/2002			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2232 X	261	-0-	-1971	-0-	37	1	199	2	Y	23	2	8	29
						25	9							
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	2	2	8	29
12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	2	2	8	29
01	2046 X	984	-0-	-1062	-0-	155	1	829	2	Y	-0-			29
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	214	1	836	2	Y	-0-			29
*03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	215	1	1105	2	Y	4	4	8	29
						4	9							
GUILLE, C.		WELL #: 2		RRCID -> 192536		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FIELDS, ALCIE		WELL #: 3		RRCID -> 194553		COMPL. DATE 03/06/2003			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713					
10	T. A.	2080	-0-	2080	6594	2079	2	1	9	Y	1	1	8	35
11	9228 X	2634	-0-	-6594	-0-	2634	2			Y	-0-			35
12	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3231	2	4	9	Y	4	4	8	35
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3200	2	18	9	Y	16	16	8	35
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3088	2	94	9	Y	85	18	8	102
*03	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3485	2	26	9	Y	24	24	8	102
HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195738		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302					
10	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	168	1	892	2	Y	13	2	8	21
						14	9							
11	960 N	921	-0-	-39	-0-	152	1	767	2	Y	2	2	8	21
						2	9							
12	1178 N	1052	-0-	-126	-0-	175	1	871	2	Y	5	5	8	21
						6	9							
01	1085 N	935	-0-	-150	-0-	145	1	776	2	Y	13	13	8	21
						14	9							
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	225	1	880	2	Y	5	5	8	21
						6	9							
*03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	220	1	1132	2	Y	7	7	8	21
						8	9							
BURTON ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 196075		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197000		COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC BURTON ESTATE		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A																
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					16
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					16
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764																
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786																
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	116	1	615	2	Y	-0-					43
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	104	1	527	2	Y	-0-					43
12	558 N	538	-0-	-20	-0-	90	1	448	2	Y	-0-					43
01	744 N	514	-0-	-230	-0-	81	1	433	2	Y	-0-					43
02	696 X	463	-0-	-233	-0-	94	1	369	2	Y	-0-					43
03	744 X	481	-0-	-263	-0-	78	1	403	2	Y	-0-					43
WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820																
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784																
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					22
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					22
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					22
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835																
10	T. A.	2	-0-	2	13	2	2			Y	-0-					7
11	436 X	423	-0-	-13	-0-	423	2			Y	-0-					7
12	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1201	2	9	9	Y	8	8	8	8		7
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC TILLER, JOSH		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
		WELL #: 1		RRCID -> 203470		COMPL. DATE 05/29/2004			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 X	427	-0-	-286	-0-	68	1	359	2	Y	-0-		8
11	690 X	552	-0-	-138	-0-	91	1	461	2	Y	-0-		8
12	637 X	637	-0-	-0-	-0-	106	1	528	2	Y	3	3 8	8
01	589 X	525	-0-	-64	-0-	81	1	436	2	Y	7	7 8	8
02	522 X	494	-0-	-28	-0-	100	1	390	2	Y	4	4 8	8
03	651 X	638	-0-	-13	-0-	103	1	531	2	Y	4	4 8	8
						4	9						

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203957		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812				
10	1023 X	640	-0-	-383	-0-	638	2	2	9	Y	2	2 8	32
11	990 X	693	-0-	-297	-0-	691	2	2	9	Y	2	2 8	32
12	1023 X	695	-0-	-328	-0-	689	2	6	9	Y	5	5 8	32
01	868 X	706	-0-	-162	-0-	699	2	7	9	Y	6	6 8	32
02	814 X	814	-0-	-0-	-0-	808	2	6	9	Y	5	5 8	32
03	713 X	665	-0-	-48	-0-	662	2	3	9	Y	3	3 8	32

BURTON ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 204453		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856				
10	868 N	846	-0-	-22	-0-	134	1	710	2	Y	2	2 8	17
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	123	1	619	2	Y	2	2 8	17
12	806 N	730	-0-	-76	-0-	122	1	606	2	Y	2	2 8	17
01	837 N	671	-0-	-166	-0-	106	1	565	2	Y	-0-		17
02	725 N	606	-0-	-119	-0-	123	1	483	2	Y	-0-		17
03	744 N	634	-0-	-110	-0-	103	1	531	2	Y	-0-		17

NARRAMORE		WELL #: 2		RRCID -> 207213		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757				
10	837 N	766	-0-	-71	-0-	765	2	1	9	N	1	1 8	17
11	780 N	721	-0-	-59	-0-	720	2	1	9	N	1	1 8	17
12	806 N	731	-0-	-75	-0-	728	2	3	9	N	3	3 8	17
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	774	2	3	9	N	3	3 8	17
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	736	2	2	9	N	2	2 8	17
*03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	N	2	2 8	17

HIGHTOWER		WELL #: 1		RRCID -> 207215		COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	413	-0-	-114	-0-	65	1	344	2	N	4	4 8	32
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	4	9	318	2	N	3	3 8	32
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	63	1	340	2	N	6	6 8	32
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	3	9	318	2	N	7	7 8	32
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	68	1	308	2	N	6	6 8	32
*03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	59	1	371	2	N	5	5 8	32
						8	9						
						79	1						
						7	9						
						72	1						
						6	9						

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

10	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	247	1	2328	2	Y	9	8 8	14
11	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	10	9	2280	2	Y	9	6 8	17
12	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	244	1	2410	2	Y	16	16 8	17
01	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	10	9	2422	2	Y	14	13 8	18
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	273	1	2347	2	Y	6	6 8	18
*03	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	18	9	2553	2	Y	21	21 8	18
						198	1						
						15	9						
						234	1						
						7	9						
						264	1						
						23	9						

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

10	1488 N	966	-0-	-522	-0-	959	2	7 9	N	6	6 8	34
11	1290 N	866	-0-	-424	-0-	864	2	2 9	N	2	2 8	34
12	1054 N	927	-0-	-127	-0-	917	2	10 9	N	9	9 8	34
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	992	2	7 9	N	6	6 8	34
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1183	2	3 9	N	3	3 8	34
*03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1549	2	11 9	N	10	10 8	34

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	215	1	2021	2	Y	9	8 8	21
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	10	9	1917	2	Y	6	4 8	23
12	2108 N	1983	-0-	-125	-0-	205	1	1766	2	Y	15	15 8	23
01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	7	9	2004	2	Y	11	10 8	24
02	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	200	1	2009	2	Y	5	5 8	24
*03	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	164	1	2288	2	Y	20	20 8	24
						17	9						
						12	9						
						200	1						
						6	9						
						237	1						
						22	9						

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC MYERS "A"		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728											
10	4588 X	4519	-0-	-69	-0-	431 1 25 9	4063 2	Y	23	7 8	23
11	4440 X	4215	-0-	-225	-0-	405 1 20 9	3790 2	Y	18	3 8	38
12	4371 X	4324	-0-	-47	-0-	437 1 36 9	3851 2	Y	33	11 8	60
01	4526 X	4064	-0-	-462	-0-	305 1 32 9	3727 2	Y	29	11 8	78
02	4234 X	3757	-0-	-477	-0-	339 1 11 9	3407 2	Y	10	3 8	85
03	4526 X	4036	-0-	-490	-0-	375 1 32 9	3629 2	Y	29	16 8	98
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054											
10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1634 2	77 9	N	70	12 8	189
11	1680 N	1401	-0-	-279	-0-	1393 2	8 9	N	7	175 1	15
12	1674 N	1481	-0-	-193	-0-	1459 2	22 9	N	20	20 8	15
01	1705 N	1443	-0-	-262	-0-	1431 2	12 9	N	11	11 8	15
02	1363 N	1123	-0-	-240	-0-	1119 2	4 9	N	4	4 8	15
03	1488 N	1097	-0-	-391	-0-	1087 2	10 9	N	9	9 8	15
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988											
10	2077 X	1716	-0-	-361	-0-	1715 2	1 9	Y	1	1 8	37
11	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		Y	-0-		37
12	2573 X	1848	-0-	-725	-0-	1848 2		Y	-0-		37
01	2573 X	2038	-0-	-535	-0-	2037 2	1 9	Y	1	1 8	37
02	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3112 2	2 9	Y	2	2 8	37
03	1922 X	1523	-0-	-399	-0-	1523 2		Y	-0-		37
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP TIMMINS 858348 WELL #: 6 L RRCID -> 047063 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8687 - 8692											
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC MIKE 923453 WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056											
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	128 1	1399 3	Y	-0-		7
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	308 1	1158 3	Y	-0-		7
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	235 1	1290 3	Y	-0-		7
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	299 1	1150 3	Y	-0-		7
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047											
10	2790 X	2383	-0-	-407	-0-	195 1	2188 3	Y	-0-		9
11	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	490 1	1845 3	Y	-0-		9
12	2666 X	2016	-0-	-650	-0-	282 1	1734 3	Y	-0-		9
01	2666 X	2219	-0-	-447	-0-	483 1	1736 3	Y	-0-		9
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
 GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2573 X	2193	-0-	-380	-0-	186	1	2007	3	Y	-0-			8
11	2280 X	1912	-0-	-368	-0-	401	1	1511	3	Y	-0-			8
12	1984 X	1818	-0-	-166	-0-	286	1	1532	3	Y	-0-			8
01	2728 X	1759	-0-	-969	-0-	361	1	1398	3	Y	-0-			8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	1828	-0-	1828	1828	384	1	1444	3	Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1828					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1828					Y	NO RPT			-0-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

10	2387 X	1483	-0-	-904	-0-	139	1	1344	3	Y	-0-			7
11	2010 X	1575	-0-	-435	-0-	330	1	1245	3	Y	-0-			7
12	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	346	1	1851	3	Y	-0-			7
01	2139 X	1642	-0-	-497	-0-	338	1	1304	3	Y	-0-			7
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

XTO ENERGY INC. 945936
 HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

10	992 N	552	-0-	-440	-0-	28	1	524	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	559	-0-	-491	-0-	27	1	532	2	N	-0-			-0-
12	775 N	563	-0-	-212	-0-	27	1	536	2	N	-0-			-0-
01	558 N	464	-0-	-94	-0-	22	1	442	2	N	-0-			-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	627	2	N	-0-			-0-
*03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	576	2	N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 9574

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:		5	RRCID ->	129890	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8718 - 9584
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		4588 X	2569	-0-	-2019	-0-	128 1	2441 2	N	-0-	-0-	
11		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	213 1	4241 2	N	-0-	-0-	
12		3782 X	2421	-0-	-1361	-0-	117 1	2304 2	N	-0-	-0-	
01		3782 X	2121	-0-	-1661	-0-	100 1	2021 2	N	-0-	-0-	
02		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	238 1	5017 2	N	-0-	-0-	
*03		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	237 1	4374 2	N	-0-	-0-	

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	132445	COMPL. DATE	07/12/1992	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6042 - 9578
10		434 N	193	-0-	-241	-0-	10 1	183 2	N	-0-	-0-	
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	25 1	498 2	N	-0-	-0-	
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	33 1	649 2	N	-0-	-0-	
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	12 1	242 2	N	-0-	-0-	
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	30 1	632 2	N	-0-	-0-	
*03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	24 1	449 2	N	-0-	-0-	

WOMACK		WELL #:		6	RRCID ->	133310	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9168 - 9588
10		2077 N	1500	-0-	-577	-0-	75 1	1425 2	N	-0-	-0-	
11		1950 N	1468	-0-	-482	-0-	70 1	1398 2	N	-0-	-0-	
12		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	78 1	1529 2	N	-0-	-0-	
01		1488 N	1172	-0-	-316	-0-	55 1	1117 2	N	-0-	-0-	
02		1421 N	560	-0-	-861	-0-	25 1	535 2	N	-0-	-0-	
03		1612 N	247	-0-	-1365	-0-	13 1	234 2	N	-0-	-0-	

HODGE, F.L.		WELL #:		4	RRCID ->	133904	COMPL. DATE	02/17/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9064 - 9637
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	134521	COMPL. DATE	05/06/1990	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	9556 - 9598
10		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	64 1	1217 2	N	-0-	-0-	
11		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	57 1	1139 2	N	-0-	-0-	
12		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	86 1	1701 2	N	-0-	-0-	
01		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	65 1	1326 2	N	-0-	-0-	
02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	68 1	1427 2	N	-0-	-0-	
*03		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	81 1	1496 2	N	-0-	-0-	

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:		8	RRCID ->	136105	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	9697	PERF.	6330 - 9535
10		1860 N	833	-0-	-1027	-0-	42 1	791 2	N	-0-	-0-	
11		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	133 1	2644 2	N	-0-	-0-	
12		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	78 1	1541 2	N	-0-	-0-	
01		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	67 1	1366 2	N	-0-	-0-	
02		1740 N	1272	-0-	-468	-0-	58 1	1214 2	N	-0-	-0-	
03		1612 N	1428	-0-	-184	-0-	73 1	1355 2	N	-0-	-0-	

BLACK, C. O.		WELL #:		3	RRCID ->	141827	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8544 - 9731
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	28 1	542 2	N	-0-	-0-	
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	34 1	667 2	N	-0-	-0-	
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	40 1	786 2	N	-0-	-0-	
01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	44 1	894 2	N	-0-	-0-	
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	48 1	1009 2	N	-0-	-0-	
*03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	40 1	730 2	N	-0-	-0-	

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BLACK, VERA		WELL #: 3		RRCID -> 143486		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	214 1	4081 2	N	-0-		-0-			-0-
11	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	195 1	3875 2	N	-0-		-0-			-0-
12	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	197 1	3866 2	N	-0-		-0-			-0-
01	3999 X	3874	-0-	-125	-0-	182 1	3692 2	N	-0-		-0-			-0-
02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	182 1	3830 2	N	-0-		-0-			-0-
*03	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	211 1	3898 2	N	-0-		-0-			-0-

BLACK, VERA		WELL #: 4		RRCID -> 144822		COMPL. DATE 09/20/2013			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973					
10	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	53 1	1022 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1530 N	1264	-0-	-266	-0-	61 1	1203 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	68 1	1341 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	61 1	1240 2	N	-0-		-0-			-0-
02	1218 N	1035	-0-	-183	-0-	47 1	988 2	N	-0-		-0-			-0-
03	1395 N	701	-0-	-694	-0-	36 1	665 2	N	-0-		-0-			-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 4		RRCID -> 149533		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266					
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	24 1	453 2	N	-0-		-0-			-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22 1	438 2	N	-0-		-0-			-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22 1	441 2	N	-0-		-0-			-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22 1	445 2	N	-0-		-0-			-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	21 1	435 2	N	-0-		-0-			-0-
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25 1	462 2	N	-0-		-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 6		RRCID -> 150783		COMPL. DATE 10/17/2013			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382					
10	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	226 1	4305 2	N	-0-		-0-			-0-
11	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	194 1	3862 2	N	-0-		-0-			-0-
12	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	213 1	4186 2	N	-0-		-0-			-0-
01	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	191 1	3863 2	N	-0-		-0-			-0-
02	3770 X	3661	-0-	-109	-0-	166 1	3495 2	N	-0-		-0-			-0-
03	4030 X	3900	-0-	-130	-0-	201 1	3699 2	N	-0-		-0-			-0-

BLACK, VERA		WELL #: 6		RRCID -> 151009		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 8		RRCID -> 168529		COMPL. DATE 03/30/1998			TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587					
10	3100 N	3154	-0-	54	162	157 1	2997 2	N	-0-		-0-			-0-
11	2848 N	2686	-0-	-162	-0-	129 1	2557 2	N	-0-		-0-			-0-
12	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	143 1	2811 2	N	-0-		-0-			-0-
01	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	138 1	2800 2	N	-0-		-0-			-0-
02	2552 N	2477	-0-	-75	-0-	112 1	2365 2	N	-0-		-0-			-0-
*03	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	148 1	2727 2	N	-0-		-0-			-0-

HOLCOMBE		WELL #: 8		RRCID -> 168588		COMPL. DATE 04/27/1998			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BLACK, C. O.		WELL #: 6		RRCID -> 168890		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3999 X	3997	-0-	-2	-0-	199 1	3798 2	N	-0-			-0-
11	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	195 1	3881 2	N	-0-			-0-
12	3999 X	3906	-0-	-93	-0-	189 1	3717 2	N	-0-			-0-
01	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	193 1	3903 2	N	-0-			-0-
02	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	176 1	3715 2	N	-0-			-0-
03	3999 X	3514	-0-	-485	-0-	181 1	3333 2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA		WELL #: 7		RRCID -> 170154		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781				
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	97 1	1841 2	N	-0-			-0-
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	91 1	1802 2	N	-0-			-0-
12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	101 1	1990 2	N	-0-			-0-
01	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	134 1	2718 2	N	-0-			-0-
02	2900 N	2994	-0-	94	94	136 1	2858 2	N	-0-			-0-
*03	3100 N	3345	-0-	245	339	172 1	3173 2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172464		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626				
10	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	207 1	3950 2	N	-0-			-0-
11	3720 X	2921	-0-	-799	-0-	140 1	2781 2	N	-0-			-0-
12	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	197 1	3873 2	N	-0-			-0-
01	3844 X	3482	-0-	-362	-0-	164 1	3318 2	N	-0-			-0-
02	2900 N	3225	-0-	325	325	146 1	3079 2	N	-0-			-0-
*03	3100 N	3924	-0-	824	1149	202 1	3722 2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 5		RRCID -> 172651		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766				
10	3193 X	2585	-0-	-608	-0-	129 1	2456 2	N	-0-			-0-
11	3090 X	1978	-0-	-1112	-0-	95 1	1883 2	N	-0-			-0-
12	3193 X	2417	-0-	-776	-0-	117 1	2300 2	N	-0-			-0-
01	3193 X	2304	-0-	-889	-0-	108 1	2196 2	N	-0-			-0-
02	2987 X	2457	-0-	-530	-0-	111 1	2346 2	N	-0-			-0-
03	2573 X	2186	-0-	-387	-0-	112 1	2074 2	N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 179380		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739				
10	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	175 1	3341 2	N	-0-			-0-
11	3300 X	3172	-0-	-128	-0-	152 1	3020 2	N	-0-			-0-
12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	172 1	3386 2	N	-0-			-0-
01	3410 X	3113	-0-	-297	-0-	146 1	2967 2	N	-0-			-0-
02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	145 1	3067 2	N	-0-			-0-
03	3410 X	2151	-0-	-1259	-0-	111 1	2040 2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 9		RRCID -> 180979		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688				
10	3565 X	3470	-0-	-95	-0-	173 1	3297 2	N	-0-			-0-
11	3450 X	2818	-0-	-632	-0-	135 1	2683 2	N	-0-			-0-
12	3565 X	2898	-0-	-667	-0-	140 1	2758 2	N	-0-			-0-
01	3565 X	3441	-0-	-124	-0-	162 1	3279 2	N	-0-			-0-
02	3306 X	2697	-0-	-609	-0-	122 1	2575 2	N	-0-			-0-
*03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	190 1	3511 2	N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 10 L		RRCID -> 184709		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558				
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	66 1	1249 2	N	-0-			-0-
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	60 1	1199 2	N	-0-			-0-
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	61 1	1190 2	N	-0-			-0-
01	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	57 1	1152 2	N	-0-			-0-
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	55 1	1151 2	N	-0-			-0-
*03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	64 1	1180 2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	177	1	3369	2	N	34			89
						37	9							
11	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	164	1	3262	2	N	72			161
						79	9							
12	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	168	1	3303	2	N	28			189
						31	9							
01	3472 X	3287	-0-	-185	-0-	153	1	3110	2	N	22			211
						24	9							
02	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	152	1	3213	2	N	41	185	1	67
						45	9							
*03	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	180	1	3311	2	N	37			104
						41	9							

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785														
10	3379 X	2273	-0-	-1106	-0-	113	1	2160	2	N	-0-			-0-
11	3270 X	2711	-0-	-559	-0-	130	1	2581	2	N	-0-			-0-
12	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	186	1	3666	2	N	-0-			-0-
01	3379 X	3375	-0-	-4	-0-	159	1	3216	2	N	-0-			-0-
02	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	155	1	3267	2	N	-0-			-0-
*03	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	219	1	4033	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A														
10	2139 N	1998	-0-	-141	-0-	100	1	1898	2	N	-0-			-0-
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	105	1	2078	2	N	-0-			-0-
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	105	1	2067	2	N	-0-			-0-
01	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	114	1	2308	2	N	-0-			-0-
02	2030 N	1693	-0-	-337	-0-	77	1	1616	2	N	-0-			-0-
*03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	112	1	2072	2	N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628														
10	4061 X	4051	-0-	-10	-0-	202	1	3849	2	N	-0-			-0-
11	3930 X	3718	-0-	-212	-0-	178	1	3540	2	N	-0-			-0-
12	4061 X	3932	-0-	-129	-0-	190	1	3742	2	N	-0-			-0-
01	4061 X	3396	-0-	-665	-0-	160	1	3236	2	N	-0-			-0-
02	3799 X	3473	-0-	-326	-0-	157	1	3316	2	N	-0-			-0-
*03	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	211	1	3887	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800														
10	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	115	1	2194	2	N	-0-			-0-
11	2010 N	1999	-0-	-11	-0-	96	1	1903	2	N	-0-			-0-
12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	102	1	2005	2	N	-0-			-0-
01	2077 N	1976	-0-	-101	-0-	93	1	1883	2	N	-0-			-0-
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	89	1	1868	2	N	-0-			-0-
03	2077 N	1918	-0-	-159	-0-	99	1	1819	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1550 N	1425	-0-	-125	-0-	71 1	1354 2	N	-0-		-0-
11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	86 1	1717 2	N	-0-		-0-
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	81 1	1592 2	N	-0-		-0-
01	1426 N	1245	-0-	-181	-0-	59 1	1186 2	N	-0-		-0-
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	84 1	1762 2	N	-0-		-0-
*03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	88 1	1620 2	N	-0-		-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926											
10	2232 N	2219	-0-	-13	-0-	111 1	2108 2	N	-0-		-0-
11	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	111 1	2201 2	N	-0-		-0-
12	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	108 1	2116 2	N	-0-		-0-
01	2232 N	1904	-0-	-328	-0-	90 1	1814 2	N	-0-		-0-
02	2088 N	1805	-0-	-283	-0-	82 1	1723 2	N	-0-		-0-
03	2232 N	2155	-0-	-77	-0-	111 1	2044 2	N	-0-		-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770											
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	74 1	1411 2	N	-0-		-0-
11	1380 N	1150	-0-	-230	-0-	55 1	1095 2	N	-0-		-0-
12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	91 1	1791 2	N	-0-		-0-
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	74 1	1506 2	N	-0-		-0-
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	69 1	1463 2	N	-0-		-0-
*03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	87 1	1607 2	N	-0-		-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709											
10	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	59 1	1122 2	N	-0-		-0-
11	1200 N	1085	-0-	-115	-0-	52 1	1033 2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1022	-0-	-187	-0-	49 1	973 2	N	-0-		-0-
01	1178 N	972	-0-	-206	-0-	46 1	926 2	N	-0-		-0-
02	1044 N	967	-0-	-77	-0-	44 1	923 2	N	-0-		-0-
03	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	52 1	957 2	N	-0-		-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745											
10	3100 N	3207	-0-	107	12403	160 1	3047 2	N	-0-		-0-
11	3000 N	3441	-0-	441	12844	165 1	3276 2	N	-0-		-0-
12	3100 N	2495	-0-	-605	12239	121 1	2374 2	N	-0-		-0-
01	3100 N	1	-0-	-3099	9140	1 2		N	-0-		-0-
02	2900 N	-0-	-0-	-2900	6240			N	-0-		-0-
*03	3100 N	-0-	-0-	-3100	3140			N	-0-		-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844											
10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	186 1	3548 2	N	-0-		-0-
11	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	172 1	3416 2	N	-0-		-0-
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	164 1	3229 2	N	-0-		-0-
01	3317 X	3276	-0-	-41	-0-	154 1	3122 2	N	-0-		-0-
02	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	168 1	3537 2	N	-0-		-0-
*03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	179 1	3292 2	N	-0-		-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790											
10	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	125 1	2374 2	N	-0-		-0-
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	106 1	2107 2	N	-0-		-0-
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	80 1	1566 2	N	-0-		-0-
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	93 1	1876 2	N	-0-		-0-
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	84 1	1766 2	N	-0-		-0-
*03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	103 1	1892 2	N	-0-		-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BLACK, VERA		WELL #: 9		RRCID -> 212291		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3596 X	2109	-0-	-1487	-0-	105 1	2004 2	N	-0-			-0-	
11	2910 X	2275	-0-	-635	-0-	109 1	2166 2	N	-0-			-0-	
12	2883 X	1360	-0-	-1523	-0-	66 1	1294 2	N	-0-			-0-	
01	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	163 1	3302 2	N	-0-			-0-	
02	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	125 1	2643 2	N	-0-			-0-	
03	2356 X	1028	-0-	-1328	-0-	53 1	975 2	N	-0-			-0-	

LISTON, W.L.		WELL #: 6		RRCID -> 213735		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679					
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	74 1	1407 2	N	-0-			-0-	
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	73 1	1456 2	N	-0-			-0-	
12	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	60 1	1185 2	N	-0-			-0-	
01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	89 1	1813 2	N	-0-			-0-	
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	61 1	1280 2	N	-0-			-0-	
*03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	76 1	1401 2	N	-0-			-0-	

WOMACK		WELL #: 8-L		RRCID -> 214384		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	17 1	345 2	N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	290 N	223	-0-	-67	-0-	10 1	213 2	N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 13		RRCID -> 224273		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511					
10	3100 N	2116	-0-	-984	43714	106 1	2010 2	N	-0-			-0-	
11	3000 N	1141	-0-	-1859	41855	55 1	1086 2	N	-0-			-0-	
12	3100 N	79	-0-	-3021	38834	4 1	75 2	N	-0-			-0-	
01	3100 N	52	-0-	-3048	35786	2 1	50 2	N	-0-			-0-	
02	2900 N	861	-0-	-2039	33747	39 1	822 2	N	-0-			-0-	
*03	3100 N	435	-0-	-2665	31082	22 1	413 2	N	-0-			-0-	

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 12 L		RRCID -> 224276		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HOLCOMBE		WELL #: 6		RRCID -> 234859		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903					
10	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	230 1	4373 2	N	-0-			-0-	
11	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	211 1	4184 2	N	-0-			-0-	
12	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	215 1	4224 2	N	-0-			-0-	
01	4278 X	4230	-0-	-48	-0-	199 1	4031 2	N	-0-			-0-	
02	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	195 1	4104 2	N	-0-			-0-	
*03	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	227 1	4180 2	N	-0-			-0-	

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624												
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		3162 X	2705	-0-	-457	-0-	2705 2		N	-0-		20
11		3030 X	2907	-0-	-123	-0-	2907 2		N	-0-		20
12		2883 X	1425	-0-	-1458	-0-	1425 2		N	-0-		20
01		2976 X	2759	-0-	-217	-0-	2759 2		N	-0-		20
02		2784 X	2453	-0-	-331	-0-	2453 2		N	-0-		20
03		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT		20

INDIGO RESOURCES LLC 423831												
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907			N	NO RPT		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384												
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-		-0-
11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-		-0-
12		744 N	457	-0-	-287	-0-	457 2		N	-0-		-0-
01		713 N	624	-0-	-89	-0-	624 2		N	-0-		-0-
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-		-0-
*03		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-		-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
COWRIE ENERGY LLC 183056												
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312												
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		100
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		100
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		100
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		100
*02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-		100
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017												
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHANY (NACATOSH)		//CONT.//		07527 310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA				
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC				238716							
TILLER, LLOYD "A"				WELL #: 4	RRCID -> 136707	COMPL. DATE 09/15/1990	TOTAL DEPTH 972	PERF. 970	-	972	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	775	N	698	-0-	-77	-0-	698 2	N	-0-		-0-
11	720	N	521	-0-	-199	-0-	521 2	N	-0-		-0-
12	744	N	281	-0-	-463	-0-	281 2	N	-0-		-0-
01	713	N	549	-0-	-164	-0-	549 2	N	-0-		-0-
02	638	N	500	-0-	-138	-0-	500 2	N	-0-		-0-
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-		-0-

TILLER, LLOYD "B"				WELL #: 5	RRCID -> 136996	COMPL. DATE 09/16/1990	TOTAL DEPTH 974	PERF. 972	-	974	
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101 2	N	-0-		-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75 2	N	-0-		-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68 2	N	-0-		-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC.				251876							
ADAMS, T. C.				WELL #: 1	RRCID -> 176593	COMPL. DATE 12/29/1999	TOTAL DEPTH 1035	PERF. 960	-	964	
10	837	N	762	-0-	-75	-0-	762 2	N	-0-		-0-
11	630	N	494	-0-	-136	-0-	494 2	N	-0-		-0-
12	837	N	443	-0-	-394	-0-	443 2	N	-0-		-0-
01	775	N	573	-0-	-202	-0-	573 2	N	-0-		-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-		N	-0-		-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		-0-

ADAMS, T. C.				WELL #: 2	RRCID -> 176594	COMPL. DATE 12/29/1999	TOTAL DEPTH 1054	PERF. 968	-	973	
10	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143 2	N	-0-		-0-
11	960	N	741	-0-	-219	-0-	741 2	N	-0-		-0-
12	1240	N	985	-0-	-255	-0-	985 2	N	-0-		-0-
01	1147	N	859	-0-	-288	-0-	859 2	N	-0-		-0-
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-		N	-0-		-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-		-0-

ADAMS, T. C.				WELL #: 3	RRCID -> 176595	COMPL. DATE 12/28/1999	TOTAL DEPTH 1035	PERF. 955	-	959	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

INDIGO RESOURCES LLC				423831							
AGURS, W. C.				WELL #: 3	RRCID -> 117218	COMPL. DATE 05/24/1985	TOTAL DEPTH 1220	PERF. 1095	-	1107	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BETHANY (PAGE SAND)												
BASA RESOURCES, INC.												
HARTLEY, T. E.												
WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS (CODE)		CODE	CODE	CODE			CODE	
10		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1035	2	7	9	N	66
11		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	66
12		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1111	2	17	9	N	81
01		1054 N	905	-0-	-149	-0-	895	2	10	9	N	90
02		993 N	993	-0-	-0-	-0-	231	1	755	2	N	96
							7	9				
*03		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1142	2	8	9	N	103

BOWLES ENERGY, INC.												
MOBLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RAVEN, THOMAS												
WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GOMEZ, MARY FURRH												
WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC												
BOSH OU												
WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MOORE, SANDERS												
WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302												
10	3007	X	1626	-0-	-1381	-0-	179	1	1430	3	N	80
							17	9				
11	2910	X	752	-0-	-2158	-0-	82	1	659	3	N	90
							11	9				
12	2046	X	1215	-0-	-831	-0-	135	1	1079	3	N	91
							1	9				
01	2046	X	1681	-0-	-365	-0-	185	1	1481	3	N	105
							15	9				
02	1914	X	1770	-0-	-144	-0-	195	1	1558	3	N	120
							17	9				
*03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	320	1	2560	3	N	140
							22	9				

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

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

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					44
11	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					44
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					44
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					44
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

ETOS OPERATING, INC. 255131
 SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					100
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-					100
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					100
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					100
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100

INDIGO RESOURCES LLC 423831
 BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

10	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	14	1	3755	2	N	-0-					68
11	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	15	1	4243	2	N	-0-					68
12	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	16	1	4075	2	N	30					98
						33	9									
01	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	16	1	3876	2	N	-0-					98
02	4118 X	3711	-0-	-407	-0-	15	1	3686	2	N	9					107
						10	9									
03	4402 X	3846	-0-	-556	-0-	16	1	3780	2	N	45					152
						50	9									

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PALMER SAND) INDIGO RESOURCES LLC KOCH			07527 325 423831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
			WELL #:	1	RRCID ->	173978	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6038 - 6244	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1736 X	1407	-0-	-329	-0-	16	1	1385	2	N	5		162
11	1680 X	872	-0-	-808	-0-	11	1	860	2	N	1		163
12	1302 X	558	-0-	-744	-0-	9	1	547	2	N	2	28 1	137
01	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	16	1	1692	2	N	1		138
02	1305 X	1124	-0-	-181	-0-	14	1	1099	2	N	10		148
*03	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	16	1	1465	2	N	10		158

PORTER, RICHARD			WELL #:	3	RRCID ->	174000	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6428 - 6442	
10	2914 X	2779	-0-	-135	-0-	140	1	2595	2	N	40		205
11	2730 X	2257	-0-	-473	-0-	135	1	2100	2	N	20	165 1	60
12	2635 X	2264	-0-	-371	-0-	140	1	2074	2	N	45		105
01	2790 X	2011	-0-	-779	-0-	122	1	1853	2	N	33	130 1	8
02	2610 X	2195	-0-	-415	-0-	131	1	2023	2	N	37		45
03	2790 X	1935	-0-	-855	-0-	133	1	1778	2	N	22		67

XTO ENERGY INC. WALTON, ROBERT GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	136990	COMPL. DATE	05/27/1990	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6222 - 6230	
10	620 N	468	-0-	-152	-0-	23	1	445	2	N	-0-		-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	850	2	N	-0-		-0-
12	620 N	330	-0-	-290	-0-	16	1	314	2	N	-0-		-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	37	1	756	2	N	-0-		-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	684	2	N	-0-		-0-
*03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	741	2	N	-0-		-0-

ROQUEMORE, H. G.			WELL #:	1	RRCID ->	138803	COMPL. DATE	10/21/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6230 - 6238	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	6	1	403	2	N	-0-		-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	4	1	281	2	N	-0-		-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	2	N	-0-		-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	5	1	338	2	N	-0-		-0-
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	2	N	-0-		-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	139286	COMPL. DATE	08/10/1991	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6168 - 6524	
10	496 N	208	-0-	-288	-0-	10	1	198	2	N	-0-		-0-
11	300 N	173	-0-	-127	-0-	8	1	165	2	N	-0-		-0-
12	496 N	262	-0-	-234	-0-	13	1	249	2	N	-0-		-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-		-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-		-0-
03	248 N	179	-0-	-69	-0-	9	1	170	2	N	-0-		-0-

BETHANY (PALUXY) BAGLEY, LYNN L. WALLACE, S. B.		07527 341 042675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
WELL #:		1		RRCID -> 054680		COMPL. DATE 11/03/1972		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC ROQUEMORE GU		238716		WELL #:		6		RRCID -> 159861		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOPEWELL OPERATING, INC. CAMPELL, W.E.		399624		WELL #:		6		RRCID -> 083304		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOLWORTH		WELL #:		6		RRCID -> 198567		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870						
10	2170 X	745	-0-	-1425	-0-	745	2			N	-0-					100
11	4260 X	409	-0-	-3851	-0-	409	2			N	-0-					100
12	4402 X	499	-0-	-3903	-0-	499	2			N	-0-					100
01	2821 X	348	-0-	-2473	-0-	348	2			N	-0-					100
02	870 X	247	-0-	-623	-0-	247	2			N	-0-					100
03	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					100
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #:		5		RRCID -> 234162		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICHARDSON		WELL #:		1		RRCID -> 246569		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868						
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PALUXY) HOPEWELL OPERATING, INC. BIRDWELL, A. G.		//CONT.// 07527 341 //CONT.// 399624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5		RRCID -> 267451		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 3262 - 3266				
10	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	165 1	5271 2	N	-0-			60
11	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	148 1	4731 2	N	-0-			60
12	4805 X	3898	-0-	-907	-0-	118 1	3780 2	N	-0-			60
01	4805 X	4250	-0-	-555	-0-	129 1	4121 2	N	-0-			60
02	4495 X	3703	-0-	-792	-0-	112 1	3591 2	N	-0-			60
03	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			N	NO RPT			60

INDIGO RESOURCES LLC FOSTER-JACKSON		423831		WELL #: 1		RRCID -> 165169		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 3014		PERF. 2930 - 2945
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

WATERMAN		WELL #: 5		RRCID -> 189272		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2790 - 2798		
10	217 X	191	-0-	-26	-0-	14 1	75 2	N	93			107
11	219 X	219	-0-	-0-	-0-	102 9	87 2	N	106	169 1		44
12	207 X	207	-0-	-0-	-0-	15 1	75 2	N	105			149
01	270 X	270	-0-	-0-	-0-	117 9	16 1	N	123	176 1		96
*02	235 X	235	-0-	-0-	-0-	116 9	16 1	N	105	177 1		24
*03	226 X	226	-0-	-0-	-0-	135 9	15 1	N	108			132
						119 9	91 2	N				

NORTH SEMBRA		WELL #: 2 C		RRCID -> 204445		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 2784 - 9679		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

SCHULZE		WELL #: 1		RRCID -> 218703		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 2805 - 2810		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY CRENSHAW A		450175		WELL #: 7		RRCID -> 152590		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3845		PERF. 2622 - 2678
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETHANY (PALUXY-TILLER)
HOPEWELL OPERATING, INC.
DOUGLAS

07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
399624

WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010																

NOW DEVELOPMENT CO., INC.
FLANAGAN

615790
WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT)
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.
ALLEN, RALPH

07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
054313

WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, JANIE, MRS.

WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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

BRAMMER PETROLEUM, INC.
WESTMORELAND, EDWARD

088600
WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					31
11	1290 N	1225	-0-	-65	-0-	1225	2			N	-0-					31
12	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-					31
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					31
*02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					31
03	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					31

BETHANY (PETTIT) BREITBURN OPERATING L.P. GRIFFIN, PATTIE		//CONT.//	07527 403 090732	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
		WELL #:	1 C	RRCID ->	029402	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6522 - 6526	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 N	908	-0-	-22	-0-	127 1	779 2	N	2	19 1		114
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	119 1	769 2	N	3			117
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	135 1	1027 2	N	-0-			117
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	118 1	914 2	N	3			120
*02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	125 1	938 2	N	2			122
03	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	1050 2	1 9	N	1			123

ROSBOROUGH, J. F.		WELL #:	1	RRCID ->	029404	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	6942	PERF.	6556 - 6562	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 2	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5 1	31 2	N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 2	N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7 1	51 2	N	-0-			-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7 1	51 2	N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. NEAL, GEORGE		WELL #:	1	RRCID ->	029356	COMPL. DATE	07/14/1959	TOTAL DEPTH	6754	PERF.	6407 - 6412	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

CHEVRON U. S. A. INC. WERNER-BAGLEY		WELL #:	1	RRCID ->	029441	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6158 - 6185	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-BURDEN		WELL #:	1 U	RRCID ->	029442	COMPL. DATE	11/14/1955	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	6120 - 6139	
10	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	125 1	1925 3	Y	12	11 1		3
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	93 1	1553 3	Y	10	11 1		2
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	107 1	1676 3	Y	8	9 1		1
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	111 1	1465 3	Y	12	11 1		2
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	106 1	1561 3	Y	-0-	2 1		-0-
03	1798 N	1621	-0-	-177	-0-	114 1	1507 3	Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W.		WELL #:	13 C	RRCID ->	029453	COMPL. DATE	12/21/1970	TOTAL DEPTH	6266	PERF.	6218 - 6228	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
ADAMS, T.C. NCT-1		WELL #: 1 C		RRCID -> 080355		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ADAMS, T.C. NCT-1		WELL #: 44 F		RRCID -> 194011		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736								
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	87 N	48	-0-	-39	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
WEINER, W.B. JR. ET AL		WELL #: 2 D		RRCID -> 195552		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964								
10	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	1452	3			Y	-0-					2
11	1710 N	1592	-0-	-118	-0-	1592	3			Y	-0-	1	1			1
12	1705 N	1534	-0-	-171	-0-	1534	3			Y	-0-	1	0			-0-
01	1457 N	873	-0-	-584	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
*03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #: 216378		RRCID -> 029477		COMPL. DATE 12/06/1946		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758								
10	4960 X	3512	-0-	-1448	-0-	3506	3	6	9	Y	5	7	1			1
11	4170 X	1684	-0-	-2486	-0-	1678	3	6	9	Y	5	4	1			2
12	4309 X	158	-0-	-4151	-0-	154	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	3875 X	172	-0-	-3703	-0-	166	3	6	9	Y	5	4	1			3
02	3625 X	2192	-0-	-1433	-0-	2186	3	6	9	Y	5	6	1			2
*03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4316	3	6	9	Y	5	4	1			3
TILLERY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 134932		COMPL. DATE 04/18/1990		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797								
10	1984 N	1811	-0-	-173	-0-	1750	2	61	9	Y	55					136
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					136
12	1705 N	1402	-0-	-303	-0-	1402	2			Y	-0-					136
01	1798 N	1224	-0-	-574	-0-	1158	2	66	9	Y	60					196
02	1595 N	1267	-0-	-328	-0-	1267	2			Y	-0-					196
*03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1655	2	20	9	Y	18	170	1			44
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		WELL #: 238952		RRCID -> 029324		COMPL. DATE 08/25/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165								
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	40	1	324	3	N	-0-					-0-
11	420 N	183	-0-	-237	-0-	20	1	163	3	N	-0-					-0-
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	17	1	1530	3	N	-0-					-0-
01	372 N	224	-0-	-148	-0-	25	1	199	3	N	-0-					-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	N	-0-					-0-
03	465 N	80	-0-	-385	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		238952								
BLOCKER-WARE		WELL #:		4	RRCID ->	179589	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	10162	PERF.	6353 - 6695
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	176 1	1406 3	N	9		20
							10 9					
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	107 1	852 3	N	6		26
							7 9					
12		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	239 1	1912 3	N	34		60
							37 9					
01		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	226 1	1812 3	N	1		61
							1 9					
02		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	224 1	1795 3	N	44		105
							48 9					
*03		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	321 1	2569 3	N	13		118
							14 9					

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
WOODLEY		WELL #:		1 C	RRCID ->	029405	COMPL. DATE	08/06/1955	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6190 - 6201
10		899 N	561	-0-	-338	-0-	106 1	455 2	N	-0-		31
11		390 N	149	-0-	-241	-0-	28 1	121 2	N	-0-		31
12		868 N	547	-0-	-321	-0-	100 1	447 2	N	-0-		31
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	134 1	620 2	N	-0-		31
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	137 1	686 2	N	1		32
							1 9					
*03		876 N	876	-0-	-0-	-0-	148 1	717 2	N	10		42
							11 9					

FURRH, J. D. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	029416	COMPL. DATE	03/18/1957	TOTAL DEPTH	6748	PERF.	6117 - 6142
10		1612 N	1347	-0-	-265	-0-	181 1	1166 2	N	-0-		-0-
11		1710 N	1323	-0-	-387	-0-	164 1	1159 2	N	-0-		-0-
12		1612 N	1386	-0-	-226	-0-	197 1	1189 2	N	-0-		-0-
01		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	191 1	1243 2	N	-0-		-0-
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	191 1	1140 2	N	-0-		-0-
03		1395 N	1315	-0-	-80	-0-	207 1	1108 2	N	-0-		-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029418	COMPL. DATE	06/05/1955	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6018 - 6050
10		2201 N	2094	-0-	-107	-0-	281 1	1813 2	N	-0-		-0-
11		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	290 1	2052 2	N	-0-		-0-
12		2325 N	2024	-0-	-301	-0-	288 1	1736 2	N	-0-		-0-
01		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	292 1	1905 2	N	-0-		-0-
02		2262 N	1974	-0-	-288	-0-	283 1	1691 2	N	-0-		-0-
*03		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	322 1	1719 2	N	-0-		-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	029420	COMPL. DATE	07/22/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5892 - 5922
10		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	265 1	1711 2	N	-0-		-0-
11		2010 N	1915	-0-	-95	-0-	238 1	1677 2	N	-0-		-0-
12		1953 N	1741	-0-	-212	-0-	247 1	1494 2	N	-0-		-0-
01		1984 N	1807	-0-	-177	-0-	240 1	1567 2	N	-0-		-0-
02		1856 N	1491	-0-	-365	-0-	213 1	1278 2	N	-0-		-0-
*03		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	287 1	1527 2	N	-0-		-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527	403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701										
ELLIOT, ED.		WELL #:		1	C	RRCID ->	029433	COMPL. DATE	09/12/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6048 - 6052		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10		2542 X	2143	-0-	-399	-0-	465 1	1665 2	Y	12			109	
							13 9							
11		2460 X	1578	-0-	-882	-0-	420 1	1157 2	Y	1			110	
							1 9							
12		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	465 1	2147 2	Y	15			125	
							17 9							
01		2418 X	2014	-0-	-404	-0-	420 1	1579 2	Y	14			139	
							15 9							
02		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	435 1	1932 2	Y	6			145	
							7 9							
03		2635 X	2453	-0-	-182	-0-	450 1	1984 2	Y	17			162	
							19 9							

LISTON, W. L. UNIT NO. 1				WELL #:		2	RRCID ->	029434	COMPL. DATE	12/27/1955	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6039 - 6058	

10		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	157 1	932 2	N	-0-			-0-	
11		960 N	405	-0-	-555	-0-	81 1	324 2	N	-0-			-0-	
12		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	182 1	844 2	N	-0-			-0-	
01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	174 1	919 2	N	-0-			-0-	
02		896 N	896	-0-	-0-	-0-	141 1	755 2	N	-0-			-0-	
*03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	161 1	865 2	N	-0-			-0-	

MITCHELL, J. H.				WELL #:		1	C	RRCID ->	029435	COMPL. DATE	06/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5936 - 5942

10		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	358 1	2307 2	N	-0-			-0-	
11		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	358 1	2533 2	N	-0-			-0-	
12		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	353 1	2131 2	N	-0-			-0-	
01		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	362 1	2364 2	N	-0-			-0-	
02		2784 N	2293	-0-	-491	-0-	328 1	1965 2	N	-0-			-0-	
03		2480 N	2436	-0-	-44	-0-	384 1	2052 2	N	-0-			-0-	

ROQUEMORE, H. G.				WELL #:		1	C	RRCID ->	029436	COMPL. DATE	08/21/1954	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 6024 - 6044

10		994 N	994	-0-	-0-	-0-	143 1	851 2	N	-0-			-0-	
11		900 N	771	-0-	-129	-0-	155 1	616 2	N	-0-			-0-	
12		930 N	786	-0-	-144	-0-	140 1	646 2	N	-0-			-0-	
01		992 N	813	-0-	-179	-0-	130 1	683 2	N	-0-			-0-	
02		754 N	710	-0-	-44	-0-	112 1	598 2	N	-0-			-0-	
*03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	137 1	733 2	N	-0-			-0-	

ROQUEMORE, P. D.				WELL #:		1	C	RRCID ->	029437	COMPL. DATE	04/13/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6010 - 6041

10		1209 N	1146	-0-	-63	-0-	165 1	981 2	N	-0-			-0-	
11		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	214 1	854 2	N	-0-			-0-	
12		1147 N	807	-0-	-340	-0-	143 1	664 2	N	-0-			-0-	
01		1147 N	1008	-0-	-139	-0-	161 1	847 2	N	-0-			-0-	
02		1044 N	772	-0-	-272	-0-	122 1	650 2	N	-0-			-0-	
*03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	167 1	896 2	N	-0-			-0-	

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701												
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	029440	COMPL. DATE	07/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	620	1	1541	2	N	5					48
11	2220 N	1979	-0-	-241	-0-	600	1	1375	2	N	4					52
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	620	1	1615	2	N	3					55
01	2170 N	2052	-0-	-118	-0-	600	1	1449	2	N	3					58
02	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	580	1	1572	2	N	12					70
03	2232 N	2190	-0-	-42	-0-	580	1	1608	2	N	2					72

WILLIAMS, ADDIE		WELL #:		1 C	RRCID ->	029471	COMPL. DATE	03/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6323 -	6332				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINALY RESOURCES LLC		WELL #:		268323	1 C	RRCID ->	029337	COMPL. DATE	12/23/1957	TOTAL DEPTH	6555	PERF. N/A				
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	372 N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	348 N	282	-0-	-66	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		407764	1	RRCID ->	029390	COMPL. DATE	11/24/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					42
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					42
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					42
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

FURRH, J. M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	029392	COMPL. DATE	03/03/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					90
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					90
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					90
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

GRIFFIN, HATTIE, MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	029393	COMPL. DATE	10/04/1951	TOTAL DEPTH	6494	PERF. 6124 -	6129				
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					69
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					69
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BETHANY (PETTIT)												
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
LEFFALL //CONT.// 407764												
WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
10		12 N		6	-0-	-6	-0-	6	3	N	-0-	56
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
12		3 N		-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	56
01		6 N		-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	56
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56

YATES, BRAD												
WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096												
10		1891 N		159	-0-	-1732	-0-	1	1	N	11	42
								12	9		157	1
11		240 N		69	-0-	-171	-0-	69	3	N	-0-	42
12		124 N		-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	42
01		155 N		-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	42
02		58 N		-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-	42
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42

HICKEY, CURTIS												
WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845												
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												
CRENSHAW "A" 450175												
WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636												
10		1457 N		1154	-0-	-303	-0-	1154	2	N	-0-	65
11		1265 N		1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-	65
12		1488 N		939	-0-	-549	-0-	939	2	N	-0-	65
01		1270 N		1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-	65
02		1218 N		880	-0-	-338	-0-	880	2	N	-0-	65
*03		1119 N		1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-	65

LOUTEX PRODUCTION COMPANY												
SHAW, JIM 509580												
WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448												
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LTS OIL & GAS												
GREER, T. A. 511745												
WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980												
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
THOMPSON, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	029470	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 6475 - 6483
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		434 N	226	-0-	-208	-0-	226 2	N	-0-			3
11		420 N	195	-0-	-225	-0-	195 2	N	-0-			3
12		248 N	183	-0-	-65	-0-	183 2	N	-0-			3
01		217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2	N	-0-			3
02		203 N	167	-0-	-36	-0-	167 2	N	-0-			3
03		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2	N	-0-			3

SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
FURRH-COOPER				WELL #:	1 C	RRCID ->	029350	COMPL. DATE	08/20/1957	TOTAL DEPTH	6385	PERF. 5856 - 5860
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

METCALF, J. E. UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	029425	COMPL. DATE	03/21/1954	TOTAL DEPTH	6523	PERF. 6040 - 6077
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1

WESTMORELAND, T. L.				WELL #:	2	RRCID ->	114159	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5929 - 5937
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2015 - PLUGGED 11/03/15												

METCALF, J.E. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	138430	COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6014 - 6038
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	111		Y	-0-			14
11		111 X	-0-	-0-	-111	-0-		Y	-0-			14
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14

SILVER OAK OPERATING, LLC				781872								
GREER, T. A., ET AL UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	029423	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 6027 - 6033
10		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2	N	-0-			75
11		90 N	34	-0-	-56	-0-	34 2	N	-0-			75
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-			75
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2	N	-0-			75
*02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			75
*03		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-			75

BETHANY (PETTIT) SMITH RESOURCES, INC. KEY GAS UNIT		//CONT.//	07527 403 796160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 029411	COMPL. DATE 08/27/1980	TOTAL DEPTH 6757	PERF. 6369	-	6380							
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP A. WILLIAMS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 029362	COMPL. DATE 11/25/1956	TOTAL DEPTH 6402	PERF. 6187	-	6191							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIMMINS		WELL #: 4 C		RRCID -> 029388	COMPL. DATE 12/08/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6156	-	6164							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE J INVESTMENTS INC WOODLEY, MRS. AMERICA E. UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 115881	COMPL. DATE 04/20/1980	TOTAL DEPTH 6430	PERF. 6145	-	6155							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. ROBERSON, JOE UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 029361	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6283	PERF. 6088	-	6150							
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) XTO ENERGY INC. ADAMS, T. C. //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA //CONT.// 945936
WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3503	2	43	9	Y	39	93	1	4	8	21
11	3420 X	3290	-0-	-130	-0-	3284	2	6	9	Y	5	4	8			22
12	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3488	2	48	9	Y	44	6	8			60
01	3534 X	3488	-0-	-46	-0-	3482	2	6	9	Y	5	5	8			60
02	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3353	2	35	9	Y	32	2	8			90
03	3534 X	3372	-0-	-162	-0-	3340	2	32	9	Y	29	93	1			26

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2598	2	1	9	Y	1	1	8			52
11	3000 N	3086	-0-	86	-0-	3086	2			Y	-0-					52
12	2830 N	2744	-0-	-86	-0-	2736	2	8	9	Y	7	7	8			52
01	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2703	2	2	9	Y	2	2	8			52
02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2559	2	2	9	Y	2	2	8			52
*03	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					52

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	123	1	2342	2	N	-0-					-0-
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	112	1	2231	2	N	-0-					-0-
12	2387 N	1969	-0-	-418	-0-	95	1	1874	2	N	-0-					-0-
01	2387 N	1907	-0-	-480	-0-	90	1	1817	2	N	-0-					-0-
02	2233 N	1467	-0-	-766	-0-	66	1	1401	2	N	-0-					-0-
*03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	104	1	1922	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	9	N	3	3	8			31
11	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					31
12	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	3082	2	1	9	N	1	1	8			31
01	3100 N	3506	-0-	406	-0-	3506	2			N	-0-					31
02	2900 N	3600	-0-	700	1106	3598	2	2	9	N	2	2	8			31
*03	3100 N	4260	-0-	1160	2266	4198	2	62	9	N	56					87

BETHANY (PETTIT-FURRH) GRAWARD OPERATING, INC. TILLER 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA 326435
WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5952 #	5158	-0-	-794	-0-	300	1	4340	2	N	470	470	0			-0-
						1	3	517	9							
11	6090 #	5290	-0-	-800	-0-	300	1	4459	2	N	482	482	0			-0-
						1	3	530	9							
12	6293 #	5735	-0-	-558	-0-	300	1	4854	2	N	527	527	0			-0-
						1	3	580	9							
01	6231 #	5791	-0-	-440	-0-	300	1	4905	2	N	532	532	0			-0-
						1	3	585	9							
02	5684 #	5494	-0-	-190	-0-	300	1	4636	2	N	506	506	0			-0-
						1	3	557	9							
03	5456 #	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5146 X	4662	-0-	-484	-0-	4626	3	36	9	N	33					108
11	4980 X	4604	-0-	-376	-0-	4524	3	80	9	N	73	1	8			180
12	5146 X	4631	-0-	-515	-0-	4559	3	72	9	N	65					245
01	4991 X	4502	-0-	-489	-0-	4441	3	61	9	N	55	190	1			110
02	4495 X	4290	-0-	-205	-0-	4243	3	47	9	N	43					153
03	4743 X	4540	-0-	-203	-0-	4503	3	37	9	N	34					187

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4371 X	4294	-0-	-77	-0-	140	1	4154	2	N	-0-					10
11	4230 X	4078	-0-	-152	-0-	133	1	3945	2	N	-0-					10
12	4340 X	4056	-0-	-284	-0-	132	1	3924	2	N	-0-					10
01	4340 X	4209	-0-	-131	-0-	137	1	4072	2	N	-0-					10
02	4031 X	3932	-0-	-99	-0-	128	1	3804	2	N	-0-					10
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					10

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
 FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					42
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					42
12	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					42
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					42
02	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					42
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					42

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC 182847
 FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					55
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					55
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					55
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					55
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					55
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			55

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 PENNY JONES WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	691	1	4482	3	Y	-0-	8
11	4890 X	4406	-0-	-484	-0-	675	1	3729	3	Y	2	10
12	5053 X	4619	-0-	-434	-0-	665	1	3932	3	Y	20	30
01	5053 X	4807	-0-	-246	-0-	757	1	4024	3	Y	24	54
02	4843 X	1288	-0-	-3555	-0-	208	1	1072	3	Y	7	61
03	5177 X	3430	-0-	-1747	-0-	522	1	2893	3	Y	14	75

PENNY JONES WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
 PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT	-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

10	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	55
11	2040 N	132	-0-	-1908	-0-	15	1	117	3	N	-0-	55
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	55
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	N	-0-	55
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	116	1	926	3	N	5	60
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	6	9	23	1	180	3	60

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 INDIGO RESOURCES LLC 423831
 FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

10	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	16	1	3368	2	N	112					330
						123	9									
11	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	15	1	3292	2	N	116	174	1			272
						128	9									
12	3503 X	3348	-0-	-155	-0-	16	1	3192	2	N	127	171	1			228
						140	9									
01	3503 X	3165	-0-	-338	-0-	14	1	3038	2	N	103	173	1			158
						113	9									
*02	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	15	1	3252	2	N	34					192
						37	9									
03	3503 X	3361	-0-	-142	-0-	15	1	3332	2	N	13					205
						14	9									

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
 BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					150
11	150 N	72	-0-	-78	-0-	72	2			N	-0-					150
12	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					150
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					150
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					150
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					150

BETHANY (RODESSA)		//CONT.//		07527 589	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: PANOLA			
COVEY PARK OPERATING LLC				182847						
MARGIE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 208643	COMPL. DATE 09/07/2009	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5656	- 5674	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
WERNER, L., SAW MILL, WERNER, L. -A-		WELL #:		11 C	RRCID -> 029322	COMPL. DATE 02/19/1954	TOTAL DEPTH 6305	PERF. 4790	- 4800	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WERNER SAWMILL UNIT		WELL #:		11 A	RRCID -> 052075	COMPL. DATE 11/19/1971	TOTAL DEPTH 6305	PERF. 4778	- 4790	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUMBLE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 168334	COMPL. DATE 02/06/1998	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 4818	- 4848	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M. E. GULLEY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 188581	COMPL. DATE 04/30/2002	TOTAL DEPTH 5310	PERF. 5055	- 5122	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701						
CLINE, H. C.		WELL #:		1 C	RRCID -> 029315	COMPL. DATE 09/05/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4842	- 4884	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

BETHANY (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 ALLISON/HOBBS INC. 014573
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ALLISON/HOBBS INC. 014573
 NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

10	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	7341	3	3	9	Y	3	1	3
11	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7571	3	36	9	Y	33	26	10
12	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7566	3	39	9	Y	35	20	25
01	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	7549	3	40	9	Y	36	47	14
02	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6886	3	36	9	Y	33	21	26
*03	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	8186	3	24	9	Y	22	22	26

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-		-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

10	3100 X	2638	-0-	-462	-0-	2638	3			Y	-0-		-0-
11	3000 X	2577	-0-	-423	-0-	2577	3			Y	-0-		-0-
12	3100 X	2346	-0-	-754	-0-	2346	3			Y	-0-		-0-
01	2635 N	2460	-0-	-175	-0-	2460	3			Y	-0-		-0-
02	2639 X	2520	-0-	-119	-0-	2520	3			Y	-0-		-0-
*03	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			Y	-0-		-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-		-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-		-0-
12	961 N	485	-0-	-476	-0-	485	3			Y	-0-		-0-
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-		-0-
02	725 N	700	-0-	-25	-0-	700	3			Y	-0-		-0-
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-		-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-		-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-		-0-
12	930 N	790	-0-	-140	-0-	790	3			Y	-0-		-0-
01	837 N	810	-0-	-27	-0-	810	3			Y	-0-		-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-		-0-
*03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		3348 X	2024	-0-	-1324	-0-	1937	2	87	9	Y	19
11		2610 X	2577	-0-	-33	-0-	2491	2	86	9	Y	55
12		2573 X	2343	-0-	-230	-0-	2240	2	103	9	Y	25
01		2573 X	1757	-0-	-816	-0-	1658	2	99	9	Y	48
02		2494 X	1854	-0-	-640	-0-	1762	2	92	9	Y	38
03		2666 X	2041	-0-	-625	-0-	1947	2	94	9	Y	34

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	4971	3	112	9	Y	182
11		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7547	3	103	9	Y	105
12		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3939	3	85	9	Y	12
01		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3646	3	114	9	Y	116
02		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3604	3	111	9	Y	40
03		2976 X	2791	-0-	-185	-0-	2724	3	67	9	Y	101

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030												
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	2	Y	-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-
01		155 N	85	-0-	-70	-0-	1	1	84	2	Y	-0-
02		87 N	81	-0-	-6	-0-	2	1	79	2	Y	-0-
*03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188												
10		3720 X	3604	-0-	-116	-0-	3538	2	66	9	Y	110
11		4170 X	3070	-0-	-1100	-0-	2903	2	167	9	Y	85
12		4340 X	3269	-0-	-1071	-0-	3185	2	84	9	Y	161
01		4340 X	3177	-0-	-1163	-0-	26	1	2927	2	Y	188
							224	9				
02		4060 X	2918	-0-	-1142	-0-	263	1	2603	2	Y	56
							52	9				
03		3596 X	3331	-0-	-265	-0-	3241	2	90	9	Y	138

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5859 X	5517	-0-	-342	-0-	5511	3	6	9	Y	5	4	1	6
11	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5366	3	6	9	Y	5	4	1	7
12	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5777	3	6	9	Y	5	4	1	8
01	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5700	3	8	9	Y	7	9	1	6
02	5162 X	4125	-0-	-1037	-0-	4119	3	6	9	Y	5	5	1	6
03	5797 X	4612	-0-	-1185	-0-	4604	3	8	9	Y	7	5	1	8

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796														
10	3038 X	1450	-0-	-1588	-0-	30	1	1395	2	Y	23	21	1	12
						25	9							
11	2940 X	1303	-0-	-1637	-0-	27	1	1251	2	Y	23	21	1	14
						25	9							
12	2232 X	1300	-0-	-932	-0-	25	1	1250	2	Y	23	28	1	9
						25	9							
01	2201 X	1840	-0-	-361	-0-	28	1	1783	2	Y	26	21	1	14
						29	9							
02	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	29	1	1541	2	Y	20	21	1	13
						22	9							
*03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	28	1	1392	2	Y	21	21	1	13
						23	9							

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025														
10	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4817	2	7	9	Y	6	7	1	1
11	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4623	2	7	9	Y	6	3	1	4
12	4557 X	3092	-0-	-1465	-0-	3084	2	8	9	Y	7	9	1	2
01	4557 X	3180	-0-	-1377	-0-	3172	2	8	9	Y	7	5	1	4
02	4263 X	3346	-0-	-917	-0-	3339	2	7	9	Y	6	7	1	3
03	4557 X	3237	-0-	-1320	-0-	3229	2	8	9	Y	7	7	1	3

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954														
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	8	1	395	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	6	1	297	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	295	-0-	-46	-0-	6	1	289	2	Y	-0-			-0-
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	23	1	1467	2	Y	-0-			-0-
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	21	1	1131	2	Y	-0-			-0-
*03	310 N	51	-0-	-259	-0-	1	1	50	2	Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
11		120 N	23	-0-	-97	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
03		93 N	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916															
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892															
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937															
10	496 N	58	-0-	-438	-0-	54	3	4	9	Y	4	6	1		1
11	120 N	35	-0-	-85	-0-	26	3	9	9	Y	8	6	1		3
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	51	3	6	9	Y	5	6	1		2
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	70	3	2	9	Y	2	3	1		1
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	34	3	4	9	Y	4	4	1		1
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	223	3	29	9	Y	26	14	1		13

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007															
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782															
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

10	9982 X	8096	-0-	-1886	-0-	168	1	7924	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
11	9660 X	8603	-0-	-1057	-0-	183	1	8414	2	Y	5	4	1			3
						6	9									
12	9982 X	7892	-0-	-2090	-0-	153	1	7735	2	Y	4	5	1			2
						4	9									
01	9982 X	7076	-0-	-2906	-0-	112	1	6961	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
02	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	212	1	11146	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
*03	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	180	1	8809	2	Y	5	4	1			3
						6	9									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
 LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
FAULCONER, VERNON E., INC.					263701									
CLINE, H. C.			WELL #:		1 T	RRCID ->	029484	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5996 - 6194		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		747 N	747	-0-	-0-	-0-	746	2		1 9	N	1		111
11		1800 N	10	-0-	-1790	-0-	10	2			N	-0-		111
12		1054 N	14	-0-	-1040	-0-	14	2			N	-0-		111
01		744 N	318	-0-	-426	-0-	318	2			N	-0-		111
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	16	2		2 9	N	-0-		113
03		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		113

ROGERS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	029486	COMPL. DATE	10/22/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5954 - 6220		

10		1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-		85
11		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-		85
12		1581 X	915	-0-	-666	-0-	911	2		4 9	N	4		89
01		1643 X	154	-0-	-1489	-0-	154	2			N	-0-		89
02		2900 X	801	-0-	-2099	-0-	798	2		3 9	N	3		92
03		3100 X	1586	-0-	-1514	-0-	1584	2		2 9	N	2		94

PATTON, O. B.			WELL #:		1 T	RRCID ->	029525	COMPL. DATE	04/15/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6289 - 6299		

10		1457 N	1388	-0-	-69	-0-	258	1	1113	2	N	15		204
							17	9						
11		1380 N	1364	-0-	-16	-0-	253	1	1090	2	N	19		223
							21	9						
12		1488 N	1473	-0-	-15	-0-	269	1	1201	2	N	3		226
							3	9						
01		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	271	1	1249	2	N	19		245
							21	9						
02		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	243	1	1216	2	N	6		251
							7	9						
*03		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	261	1	1262	2	N	1		252
							1	9						

ELLIOT, ED			WELL #:		1 T	RRCID ->	029557	COMPL. DATE	09/12/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6188 - 6200		

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MITCHELL, J. H.			WELL #:		1 T	RRCID ->	029559	COMPL. DATE	06/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6167 - 6172		

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROQUEMORE, H. G.			WELL #:		1 T	RRCID ->	029560	COMPL. DATE	08/31/1954	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 6356 - 6360		

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

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

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	455	1	1958	2	N	34						137
						37	9										
11	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	450	1	1940	2	N	32	150	1				19
						35	9										
12	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	444	1	1981	2	N	41	1	8				59
						45	9										
01	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	434	1	2002	2	N	23						82
						25	9										
02	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	394	1	1972	2	N	56						138
						62	9										
*03	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	427	1	2064	2	N	39	151	1				26
						43	9										

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 042810 COMPL. DATE 10/08/1967 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 6292

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	300	1	1442	2	N	23						138
						5	4										
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	300	1	1093	2	N	16						154
						5	4										
12	1829 N	350	-0-	-1479	-0-	300	1	43	2	N	2						156
						5	4										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						156
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						156
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						156

HOELL OPERATING, LLC 390873
 BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-						123
11	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-						123
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2235	2	28	9	N	25						148
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-						148
*02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-						148
03	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT						148

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2009																

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

INDIGO RESOURCES LLC 423831
 FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

10	2542 N	1964	-0-	-578	-0-	16	1	1948	2	N	-0-					115
11	2490 N	2050	-0-	-440	-0-	15	1	2035	2	N	-0-					115
12	2573 N	2358	-0-	-215	-0-	16	1	2324	2	N	16	108	1			23
						18	9									
01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	14	1	1934	2	N	32					55
						35	9									
*02	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	15	1	2630	2	N	-0-					55
*03	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	15	1	2561	2	N	10					62
						11	9									

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

10	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					83
11	3300 X	1378	-0-	-1922	-0-	1368	3	10	9	N	9	3	8			89
12	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4540	3	18	9	N	16					105
01	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4590	3	21	9	N	19					124
*02	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4302	3	1	9	N	1					125
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					125

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
PAR MINERALS CORPORATION				638850											
HILL HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	110482	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	6338 - 6345		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
SAMSON LONE STAR, LLC				744737											
FURRH-COOPER				WELL #:	1 T	RRCID ->	029504	COMPL. DATE	08/20/1957	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	N/A		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CRENSHAW, E. H.				WELL #:	15	RRCID ->	029579	COMPL. DATE	11/07/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5838 - 6010		
10		310 N	52	-0-	-258	-0-	52	2			N	-0-			62
11		150 N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-			62
12		186 N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-			62
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			62
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			62
03		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-			62
TE-RAY RESOURCES, LLC				840557											
BROOKS-WILLIAMS				WELL #:	1 T	RRCID ->	029500	COMPL. DATE	12/27/1957	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6544 - 6548		
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP				858348											
GREEN, FRANK, EST.				WELL #:	1	RRCID ->	029505	COMPL. DATE	01/14/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6566 - 6570		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LISTON, A. P.				WELL #:	1	RRCID ->	029508	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6040 - 6289		
10		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-			-0-
11		1290 N	1274	-0-	-16	-0-	1274	3			N	-0-			-0-
12		1333 N	1223	-0-	-110	-0-	1223	3			N	-0-			-0-
01		1333 N	1118	-0-	-215	-0-	1118	3			N	-0-			-0-
02		1218 N	1154	-0-	-64	-0-	1154	3			N	-0-			-0-
03		1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3			N	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348												
ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6128 - 6132												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2015 - P/A 09/18/15												
BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
XTO ENERGY INC. 945936												
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275												
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1456	2	-0-
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1379	2	-0-
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1668	2	-0-
01	1395	N	723	-0-	-672	-0-	-0-	34	1	689	2	-0-
02	2900	N	4283	-0-	1383	-0-	-0-	194	1	4089	2	-0-
*03	3100	N	3615	-0-	515	-0-	-0-	186	1	3429	2	-0-
ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985												
10	930	N	295	-0-	-635	-0-	-0-	295	2			-0-
11	810	N	230	-0-	-580	-0-	-0-	230	2			-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2			-0-
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	-0-	278	2			-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2			-0-
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2			-0-
HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210												
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LAWLESS		//CONT.// 07527 682 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
		WELL #: 1		RRCID -> 029570		COMPL. DATE 11/29/1948		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 6120									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

MCGEE, SCOTT R. UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 131656		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066							
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MIDYETT-GULLEY UNITS				WELL #: 8		RRCID -> 169238		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

LAWLESS				WELL #: 5		RRCID -> 190218		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902							
10	2232 N	1561	-0-	-671	-0-	1561	2			Y	-0-					20	
11	2160 N	1262	-0-	-898	-0-	1262	2			Y	-0-					20	
12	1984 N	1463	-0-	-521	-0-	1460	2	3	9	Y	3	3	8			20	
01	1550 N	1247	-0-	-303	-0-	1247	2			Y	-0-					20	
02	1218 N	938	-0-	-280	-0-	938	2			Y	-0-					20	
03	1395 N	988	-0-	-407	-0-	988	2			Y	-0-					20	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) BOWLES ENERGY, INC. LEFALL, C.		07527 722 084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
		WELL #: 1		RRCID -> 123926		COMPL. DATE 12/23/1986		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

EVANS ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 125160		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 39		RRCID -> 153846		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	14 1	2110	3	Y	-0-				-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	15 1	2017	3	Y	-0-				-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	17 1	2010	3	Y	-0-				-0-
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	24 1	2411	3	Y	-0-				-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	19 1	2314	3	Y	-0-				-0-
03	1612	N	1056	-0-	-556	-0-	9 1	1047	3	Y	-0-				-0-

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 5 F		RRCID -> 156013		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-F		RRCID -> 156016		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514							
10	8618	X	8050	-0-	-568	-0-	53 1	7987	3	Y	9				35
							10 9								
11	8400	X	7624	-0-	-776	-0-	57 1	7567	3	Y	-0-	31	1		4
12	8680	X	7495	-0-	-1185	-0-	65 1	7399	3	Y	28	10	1		22
							31 9								
01	8680	X	7140	-0-	-1540	-0-	71 1	7029	3	Y	36	42	1		16
							40 9								
02	7482	X	7189	-0-	-293	-0-	59 1	7091	3	Y	35				51
							39 9								
03	7998	X	6162	-0-	-1836	-0-	52 1	6058	3	Y	47	42	1		56
							52 9								

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-D		RRCID -> 156017		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEINER, W.B. JR ET AL		WELL #: 2-F		RRCID -> 156196		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 41 F		RRCID -> 159151		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 37		RRCID -> 175027		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3171 X	3171	-0-	-0-	21 1	3150 3	Y	-0-			-0-
11		3060 X	3004	-0-	-56	23 1	2981 3	Y	-0-			-0-
12		3162 X	2988	-0-	-174	26 1	2962 3	Y	-0-			-0-
01		3162 X	420	-0-	-2742	4 1	416 3	Y	-0-			-0-
02		2987 X	1381	-0-	-1606	11 1	1370 3	Y	-0-			-0-
*03		3257 X	3257	-0-	-0-	28 1	3229 3	Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 53 F		RRCID -> 182323		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 47 F		RRCID -> 183413		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 43-F		RRCID -> 184911		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 43 F		RRCID -> 185215		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A				
10		0 Z	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 9 F		RRCID -> 185440		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 42 F		RRCID -> 185758		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2345	3	22	9	Y	20	17	1			9
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2214	3	18	9	Y	16	11	1			14
12	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2704	3	28	9	Y	25	35	1			4
01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2659	3	21	9	Y	19	16	1			7
02	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2535	3	28	9	Y	25	17	1			15
*03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2422	3	9	9	Y	8	21	1			2

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
02	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			Y	-0-					-0-
*03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

10	1705 X	1544	-0-	-161	-0-	1544	3			Y	-0-	5	1			-0-
11	1740 X	1677	-0-	-63	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
12	1798 X	1688	-0-	-110	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
01	1798 X	1762	-0-	-36	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
*03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
 MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) COVEY PARK OPERATING LLC WILLIAMS, A. GU 1		//CONT.// 07527 722 //CONT.// 182847		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
		WELL #: 13TP		RRCID -> 234422		COMPL. DATE 01/05/2010			TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1566 N	1566	-0-	-0-	418 1	1135 3	Y	12	10 1	1 8	6
11	1530 N	719	-0-	-811	13 9	594 3	Y	-0-	6 1		-0-
12	1240 N	323	-0-	-917	125 1	311 3	Y	1			1
01	1147 N	435	-0-	-712	11 1	411 3	Y	7	5 1		3
02	696 N	463	-0-	-233	1 9	445 3	Y	-0-	3 1		-0-
*03	719 N	719	-0-	-0-	18 1	678 3	Y	13	2 1		11
					27 1						
					14 9						
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #: 9TP		RRCID -> 234427		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032		
10	744 N	371	-0-	-373	9 1	362 3	Y	-0-	66 1		10
11	690 N	292	-0-	-398	11 1	281 3	Y	-0-			10
12	589 N	296	-0-	-293	14 1	282 3	Y	-0-			10
01	372 N	218	-0-	-154	14 1	204 3	Y	-0-			10
02	408 N	408	-0-	-0-	25 1	383 3	Y	-0-			10
*03	328 N	328	-0-	-0-	22 1	304 3	Y	2	2 8		10
					2 9						
FURRH GU 3		WELL #: 17TP		RRCID -> 236598		COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
GAIL FURRH		WELL #: 9		RRCID -> 268473		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556		
10	424 X	424	-0-	-0-	15 1	409 3	Y	-0-			2
11	510 X	375	-0-	-135	13 1	362 3	Y	-0-			2
12	527 X	439	-0-	-88	15 1	424 3	Y	-0-			2
01	527 X	317	-0-	-210	12 1	305 3	Y	-0-			2
02	406 X	307	-0-	-99	12 1	295 3	Y	-0-			2
03	465 X	343	-0-	-122	13 1	330 3	Y	-0-			2
FURRH, GAIL		WELL #: 10		RRCID -> 271891		COMPL. DATE 09/01/2013			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			36
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. TROSPER UNIT		216378 WELL #: 1		RRCID -> 079636		COMPL. DATE 03/25/1998			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-	76
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-	76
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	76
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	76
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	76
*03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-	76

CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546												
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		Y	-0-	-0-
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-	-0-
12		744 N	488	-0-	-256	-0-	488	2		Y	-0-	-0-
01		558 N	314	-0-	-244	-0-	314	2		Y	-0-	-0-
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-	-0-
03		496 N	286	-0-	-210	-0-	286	2		Y	-0-	-0-

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020												
10		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1581	3	3	9	N	1
11		1500 N	1386	-0-	-114	-0-	1383	3	3	9	N	1
12		1705 N	1683	-0-	-22	-0-	1680	3	3	9	N	1
01		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1711	3	4	9	N	2
02		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1494	3	3	9	N	1
03		1674 N	1639	-0-	-35	-0-	1635	3	4	9	N	2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916												
10		703 N	703	-0-	-0-	-0-	15	1	688	2	Y	-0-
11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	622	2	Y	-0-
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	12	1	610	2	Y	-0-
01		558 N	349	-0-	-209	-0-	5	1	344	2	Y	-0-
02		522 N	289	-0-	-233	-0-	5	1	284	2	Y	-0-
*03		558 N	348	-0-	-210	-0-	7	1	341	2	Y	-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
10		4371 X	2159	-0-	-2212	-0-	45 1	2114 2	Y		-0-	-0-
11		4230 X	2124	-0-	-2106	-0-	45 1	2079 2	Y		-0-	-0-
12		2232 X	2164	-0-	-68	-0-	42 1	2122 2	Y		-0-	-0-
01		2418 X	2158	-0-	-260	-0-	34 1	2124 2	Y		-0-	-0-
02		2088 X	1969	-0-	-119	-0-	37 1	1932 2	Y		-0-	-0-
*03		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	55 1	2717 2	Y		-0-	-0-

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633												
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133												
10		3782 X	3736	-0-	-46	-0-	3675 2	61 9	Y		55	127
11		3660 X	3630	-0-	-30	-0-	3571 2	59 9	Y		54	54
12		3782 X	3685	-0-	-97	-0-	3622 2	63 9	Y		57	111
01		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3707 2	59 9	Y		54	165
02		3509 X	3405	-0-	-104	-0-	3364 2	41 9	Y		37	69
03		3751 X	3622	-0-	-129	-0-	3563 2	59 9	Y		54	123

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	421	1	3784	2	Y	-0-					1
11	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	358	1	3189	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	423	1	3460	2	Y	-0-					-0-
01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	370	1	2994	2	Y	-0-					-0-
02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	400	1	3293	2	Y	-0-					-0-
*03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	354	1	2894	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	746				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	746				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	746				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	746				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	746				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	746				N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968																	
10		434 N	385	-0-	-49	-0-	311	3	74	9	Y	67	85	1			17
11		420 N	343	-0-	-77	-0-	275	3	68	9	Y	62	56	1			23
12		465 N	373	-0-	-92	-0-	311	3	62	9	Y	56	55	1			24
01		372 N	369	-0-	-3	-0-	296	3	73	9	Y	66	55	1			35
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	301	3	81	9	Y	74	86	1			23
*03		459 N	459	-0-	-0-	-0-	382	3	77	9	Y	70	58	1			35
CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872																	
10		155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					2
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-	2	1			-0-
12		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
*03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131												
10	4247 X	3926	-0-	-321	-0-	3918	2	8 9	Y	7		15
11	4110 X	3807	-0-	-303	-0-	3800	2	7 9	Y	6	15 1	6
12	4247 X	3720	-0-	-527	-0-	3712	2	8 9	Y	7		13
01	3937 X	3701	-0-	-236	-0-	3693	2	8 9	Y	7		20
02	3683 X	3291	-0-	-392	-0-	3287	2	4 9	Y	4	16 1	8
03	3937 X	3577	-0-	-360	-0-	3569	2	8 9	Y	7		15

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574												
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-		2
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	101	3	2 9	Y	2	2 1	2
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1 9	Y	1		1
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2 9	Y	2	2 1	1
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-		1

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118												
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-		-0-
11	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2		N	-0-		-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-		-0-
01	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4464 X	1379	-0-	-3085	-0-	1371	3	8	9	N	7	9	1	2
11		4320 X	2333	-0-	-1987	-0-	2326	3	7	9	N	6	6	1	2
12		2232 X	2208	-0-	-24	-0-	2200	3	8	9	N	7	6	1	3
01		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2464	3	8	9	N	7	6	1	4
02		2262 X	1968	-0-	-294	-0-	1960	3	8	9	N	7	9	1	2
03		2418 X	2184	-0-	-234	-0-	2175	3	9	9	N	8	6	1	4

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
 SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-			9	1	N	60			153
*03		6 N	6	-0-	-0-	-0-			66	9	N				
									4	1	N	2			155

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

10		465 N	399	-0-	-66	-0-			36	1	N	71	48	1	69
									78	9					
11		450 N	425	-0-	-25	-0-			34	1	N	106	110	1	65
									117	9					
12		372 N	346	-0-	-26	-0-			33	1	N	42	90	1	17
									46	9					
01		403 N	324	-0-	-79	-0-			36	1	N	3			20
									3	9					
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-			33	1	N	151	155	1	16
									166	9					
*03		405 N	405	-0-	-0-	-0-			34	1	N	87			103
									96	9					

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	378 1	3022 3	N	126	128 1	141		
						139 9							
11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	322 1	2572 3	N	135	151 1	125		
						149 9							
12	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	257 1	2059 3	N	142	105 1	162		
						156 9							
01	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	260 1	2081 3	N	142	124 1	180		
						156 9							
02	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	274 1	2196 3	N	149	183 1	146		
						164 9							
*03	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	278 1	2228 3	N	119		265		
						131 9							
UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624													
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603													
10	992 X	613	-0-	-379	-0-	62 1	492 3	N	54		207		
						59 9							
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	107 1	857 3	N	48		255		
						53 9							
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	103 1	824 3	N	57	202 1	110		
						63 9							
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	91 1	730 3	N	63		173		
						69 9							
02	928 N	653	-0-	-275	-0-	67 1	536 3	N	45		218		
						50 9							
03	992 N	535	-0-	-457	-0-	56 1	449 3	N	27		245		
						30 9							
MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550													
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7 1	52 3	N	-0-		88		
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		88		
12	651 N	21	-0-	-630	-0-	21 1		N	-0-		88		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		88		
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 3	N	-0-		88		
*03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	88 1	703 3	N	5		93		
						6 9							
BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298													
10	10664 X	10419	-0-	-245	-0-	1157 1	9262 3	N	-0-		71		
11	10320 X	8299	-0-	-2021	-0-	943 1	7356 3	N	-0-		71		
12	10664 X	7201	-0-	-3463	-0-	800 1	6401 3	N	-0-		71		
01	10664 X	6511	-0-	-4153	-0-	723 1	5788 3	N	-0-		71		
02	9744 X	6700	-0-	-3044	-0-	740 1	5919 3	N	37		108		
						41 9							
03	10416 X	7784	-0-	-2632	-0-	865 1	6919 3	N	-0-		108		

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
WILLIAMS, E. B-2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109877 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6238 - 6242

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	300	1	1562	2	N	173	173	0	-0-
						1	3	190	9					
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	300	1	322	2	N	30	30	0	-0-
						1	3	33	9					
12	1581 N	985	-0-	-596	-0-	300	1	598	2	N	78	78	0	-0-
						1	3	86	9					
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	300	1	277	2	N	91	91	0	-0-
						1	3	100	9					
*02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	300	1	403	2	N	134	134	0	-0-
						1	3	147	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	300	1	1037	2	N	63	63	0	-0-
						1	3	69	9					
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	300	1	757	2	N	46	46	0	-0-
						1	3	51	9					
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	300	1	847	2	N	51	51	0	-0-
						1	3	56	9					
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	300	1	892	2	N	58	58	0	-0-
						1	3	64	9					
*02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	300	1	896	2	N	55	55	0	-0-
						1	3	61	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
						7	2	1	9	N	1	1	0	-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1	1	0	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) GRAWARD OPERATING, INC. ANDERSON		//CONT.// 07527 722 //CONT.// 326435		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
		WELL #: 1		RRCID -> 199908		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 6740		PERF. 6678 - 6686						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1491	-0-	1491	4636	300	1 1135	2 2	N	47	47	0				-0-
11	1600 N	959	-0-	-641	3995	300	1 622	2 2	N	30	30	0				-0-
12	3100 N	1410	-0-	-1690	2305	300	1 1051	2 2	N	50	50	0				-0-
01	3100 N	1673	-0-	-1427	878	300	1 1301	2 2	N	62	62	0				-0-
*02	2394 N	1516	-0-	-878	-0-	300	1 1151	2 2	N	55	55	0				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		4 3	61 9	N	NO RPT						-0-

SPARKS				WELL #: 2		RRCID -> 273727		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6003 - 6100				
10	0	6419	-0-	6419	36325	5882	2 40	3 3	N	452	414	0				195
11	0	6513	-0-	6513	42838	5966	2 40	3 3	N	461	419	0				237
12	0	6558	-0-	6558	49396	6074	2 40	3 3	N	404	404	0				237
01	0	4226	-0-	4226	53622	3901	2 40	3 3	N	259	259	0				237
02	0	4651	-0-	4651	58273	4296	2 40	3 3	N	286	286	0				237
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	58273				N	NO RPT						237

HOPEWELL OPERATING, INC. BRUMBLE-STUDDARD		399624		WELL #: 2		RRCID -> 134933		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 6150 - 6156				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. MCCAIN		407764		WELL #: 1		RRCID -> 124818		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 6228 - 6246				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						47

MCCAIN				WELL #: 2		RRCID -> 151049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6199 - 6234				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
HUMA ENERGY, LLC				412715											
WEINER, WERNER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 134169	COMPL. DATE 10/18/1989	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6000	- 6014						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

INDIGO RESOURCES LLC				423831											
DOUGLAS, E. -A- UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 100097	COMPL. DATE 04/11/1982	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7813	- 7823						
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	16 1	755 2	N	35						99
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	39 9	728 2	N	31						130
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	15 1	776 2	N	29	131 1					28
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	34 9	809 2	N	31						59
*02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	16 1	746 2	N	-0-						59
03	837 N	834	-0-	-3	-0-	15 9	803 2	N	14						73

FONVILLE				WELL #: 1	RRCID -> 162761	COMPL. DATE 03/13/1997	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 6041	- 6294						
10	1767 N	1758	-0-	-9	-0-	16 1	1727 2	N	14						72
11	1680 N	1641	-0-	-39	-0-	15 9	1619 2	N	6						78
12	1953 N	1209	-0-	-744	-0-	7 9	1183 2	N	9	71 1					16
01	1767 N	996	-0-	-771	-0-	16 1	980 2	N	2						18
*02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	10 9	2046 2	N	16						34
*03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	14 1	1615 2	N	3						37

MHS-JERNIGAN				WELL #: 1	RRCID -> 182125	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6034	- 6143						
10	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	16 1	3295 2	N	-0-	62 1					18
11	3000 X	2762	-0-	-238	-0-	15 1	2747 2	N	-0-						18
12	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	16 1	2950 2	N	152	153 1					17
01	3100 X	1881	-0-	-1219	-0-	167 9	1866 2	N	-0-						17
02	2900 X	1101	-0-	-1799	-0-	15 1	1089 2	N	1						18
03	3100 X	1299	-0-	-1801	-0-	11 1	1286 2	N	-0-						18

MHS-CALDWELL				WELL #: 1	RRCID -> 183663	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6030	- 6203						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67

 BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
 MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	140	1	2450	2	N	-0-					87
11	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	135	1	2481	2	N	21					108
						23	9									
12	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	140	1	2546	2	N	25					133
						28	9									
01	2604 N	2596	-0-	-8	-0-	140	1	2398	2	N	53	181	1			5
						58	9									
02	2494 N	2384	-0-	-110	-0-	131	1	2253	2	N	-0-					5
03	2666 N	2476	-0-	-190	-0-	140	1	2303	2	N	30					35
						33	9									

 MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	16	1	1062	2	N	9					187
						10	9									
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	15	1	936	2	N	7	171	1			23
						8	9									
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	16	1	1010	2	N	17					40
						19	9									
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	16	1	834	2	N	12					52
						13	9									
*02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	15	1	912	2	N	3					55
						3	9									
*03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	14	1	779	2	N	7					62
						8	9									

 MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

 FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

10	62 N	12	-0-	-50	-0-	7	1	1	2	N	4					7
						4	9									
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3					10
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					10
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	3					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	9	N	4					17

 MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245												
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
10	4495 X	3663 -0-	-832 -0-	144 1	3324 2	-0-	177	177	1			
				195 9								
11	4920 X	2630 -0-	-2290 -0-	108 1	2522 2	-0-						
12	5084 X	4089 -0-	-995 -0-	177 1	3912 2	-0-						
01	5084 X	4101 -0-	-983 -0-	177 1	3924 2	-0-						
02	3857 X	3773 -0-	-84 -0-	162 1	3611 2	-0-						
03	4092 X	2482 -0-	-1610 -0-	126 1	2356 2	-0-						
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304												
10	2939 X	2939 -0-	-0- -0-	2590 3	349 9	N	317	163	1	456		
11	2640 X	2573 -0-	-67 -0-	2372 3	201 9	N	183	352	1	287		
12	2821 X	1997 -0-	-824 -0-	1852 3	145 9	N	132			419		
01	2945 X	2451 -0-	-494 -0-	2161 3	290 9	N	264	347	1	336		
02	2755 X	2479 -0-	-276 -0-	2186 3	293 9	N	266	346	1	256		
03	2945 X	NO RPT -0-	-2945 -0-			N	NO RPT			256		
R. LACY SERVICES, LTD. 687208												
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279												
10	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT			-0-		
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569												
10	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT			-0-		
SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340												
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-			-0-		
SHELBY OPERATING COMPANY 773678												
BROUGHNER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416												
10	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-			74		
11	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-			74		
12	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-			74		
01	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-			74		
02	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-			74		
03	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-			-0-		

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678												
DEASON		WELL #: 1		RRCID -> 180985		COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1467 2	1 9	N	1		1			37
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1428 2	2 9	N	2		2			39
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3		N			-0-			39
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N			-0-			39
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1195 2	11 9	N	10		10			49
*03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1313 2	3 9	N	3		3			52

EDGAR		WELL #: 2		RRCID -> 205968		COMPL. DATE 09/12/2004			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098					
10	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4392 2	23 9	N	21		21			130
11	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3976 2	18 9	N	16		16			146
12	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3892 3	25 9	N	23		23			169
01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3641 2	28 9	N	25		25			194
02	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3240 2	25 9	N	23		23	162 1		55
*03	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3401 2	20 9	N	18		18			73

EDGAR		WELL #: 4		RRCID -> 232004		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258					
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1828 2	3 9	N	3		3			72
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1578 2	2 9	N	2		2			74
12	1550 N	1325	-0-	-225	-0-	1325 3		N	-0-		-0-			74
01	1550 N	1331	-0-	-219	-0-	1331 2		N	-0-		-0-			74
02	1450 N	1062	-0-	-388	-0-	1062 2		N	-0-		-0-			74
*03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-		-0-			74

EDGAR		WELL #: 3		RRCID -> 234414		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228					
10	155 N	31	-0-	-124	-0-	31 2		N	-0-		134 1			48
11	150 N	12	-0-	-138	-0-	12 2		N	-0-		-0-			48
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-		-0-			48
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-		-0-			48
02	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2		N	-0-		-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			48

FLANAGAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 235929		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648					
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1490 2	3 9	N	3		3			171
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1446 2	3 9	N	3		3			174
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1531 3	3 9	N	3		3			177
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	3		3			180
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1600 2	2 9	N	2		2			182
*03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1422 2	7 9	N	6		6			188

FLANAGAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 242807		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896					
10	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3869 2	25 9	N	23		23			78
11	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3666 2	24 9	N	22		22			100
12	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1531 3	25 9	N	23		23			123
01	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3788 2	31 9	N	28		28			151
02	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3933 2	22 9	N	20		20			171
*03	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3496 2	24 9	N	22		22			193

FLANAGAN HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 242808		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400					
10	1860 N	1766	-0-	-94	-0-	1648 2	118 9	N	107		162 1			208
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1695 2	124 9	N	113		113			321
12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1748 3	124 9	N	113		159 1			275
01	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1750 2	130 9	N	118		118			393
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1817 2	116 9	N	105		160 1			338
*03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1616 2	25 9	N	23		23			361

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
AGURS		WELL #: 2		RRCID -> 261078		COMPL. DATE 11/26/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2377	2	8	9	N	7	97
11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2573	2	3	9	N	3	100
12	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2880	2	9	9	N	8	108
01	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3150	2	6	9	N	5	113
02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3044	2	7	9	N	6	119
*03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-	119

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP		858348										
FURRH		WELL #: 4A		RRCID -> 230574		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6613 - 6554		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT	-0-

CALLISON		WELL #: 11A		RRCID -> 251748		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 6798		PERF. 6608 - 6620		
10	11138 X	11138	-0-	-0-	-0-	324	3	10814	5	N	-0-	32
11	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	182	3	10386	5	N	-0-	32
12	10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	210	3	10717	5	N	-0-	32
01	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	169	3	10669	5	N	-0-	32
02	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	206	3	10016	5	N	-0-	32
*03	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	325	3	10787	5	N	-0-	32

URSUS OIL AND GAS		879300										
EVANS, JERNIGAN		WELL #: 3		RRCID -> 117828		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 6998		PERF. 6718 - 6730		
10	2139 N	1852	-0-	-287	-0-	1816	2	36	9	N	33	14
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1708	2	18	9	N	16	30
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1763	2	78	9	N	71	101
01	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	1763	2	83	9	N	75	176
02	1682 N	1607	-0-	-75	-0-	1573	2	34	9	N	31	44
*03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1820	2	34	9	N	31	75

FURRH		WELL #: 1		RRCID -> 175473		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 6662		PERF. 6407 - 6434		
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	135
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	575	2	6	9	N	5	140
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1201	2	6	9	N	5	145
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1030	2	11	9	N	10	155
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	821	2	17	9	N	15	170
03	1209 N	975	-0-	-234	-0-	964	2	11	9	N	10	180

MANN		WELL #: 1		RRCID -> 177058		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 6324 - 6332		
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	465	2	3	9	N	3	65
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	N	3	68
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	552	2	8	9	N	7	75
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1124	2	10	9	N	9	84
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	2	9	9	N	8	92
*03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1063	2	10	9	N	9	101

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
 RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1488 X	331	-0-	-1157	-0-	331	2			N	-0-			110
11	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1047	2	7	9	N	6			116
12	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1336	2	7	9	N	6			122
01	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1561	2	31	9	N	28			150
02	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1360	2	13	9	N	12			162
03	1333 X	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-			162

XTO ENERGY INC. 945936
 FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-			-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-			-0-
12	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			Y	-0-			-0-
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-			-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-			-0-
03	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-			-0-
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-			-0-
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-			-0-
01	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			Y	-0-			-0-
02	1189 N	1137	-0-	-52	-0-	1137	2			Y	-0-			-0-
*03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-			-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6112 - 6212												
10	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-	122
11	2880 X	2669	-0-	-211	-0-	2669	2			N	-0-	122
12	2976 X	2506	-0-	-470	-0-	2506	2			N	-0-	122
01	2976 X	2699	-0-	-277	-0-	2699	2			N	-0-	122
02	2784 X	321	-0-	-2463	-0-	319	2	2	9	N	2	122
03	2976 X	2	-0-	-2974	-0-	2	2			N	-0-	122

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167												
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-	-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-	-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-	-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-	-0-
02	406 N	339	-0-	-67	-0-	339	2			Y	-0-	-0-
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547												
10	4743 X	4668	-0-	-75	-0-	4668	2			N	-0-	-0-
11	4560 X	4231	-0-	-329	-0-	4231	2			N	-0-	-0-
12	4743 X	3910	-0-	-833	-0-	3910	2			N	-0-	-0-
01	4743 X	4174	-0-	-569	-0-	4174	2			N	-0-	-0-
02	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-	-0-
*03	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-	-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714												
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6068 - 7327												
10	2015 X	568	-0-	-1447	-0-	568	2			Y	-0-	-0-
11	1950 X	27	-0-	-1923	-0-	27	2			Y	-0-	-0-
12	1271 X	107	-0-	-1164	-0-	107	2			Y	-0-	-0-
01	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-	-0-
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ROQUEMORE "E"		WELL #: 6		RRCID -> 170252		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 7		RRCID -> 171746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 9		RRCID -> 174285		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545								
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2		Y	-0-					-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2		Y	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2		Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 11		RRCID -> 176133		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503								
10	10385	X	8621	-0-	-1764	-0-	8619	2	2	9	Y	2	2	8		36
11	9720	X	7902	-0-	-1818	-0-	7862	2	40	9	Y	36				72
12	9703	X	7425	-0-	-2278	-0-	7368	2	57	9	Y	52	76	1		48
01	9331	X	7053	-0-	-2278	-0-	7018	2	35	9	Y	32				80
02	7743	X	6329	-0-	-1414	-0-	6289	2	40	9	Y	36	76	1		40
03	8277	X	6668	-0-	-1609	-0-	6668	2			Y	-0-				40

ROQUEMORE "E"		WELL #: 12		RRCID -> 176414		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179089		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225								
10	1705	N	302	-0-	-1403	-0-	302	2		Y	-0-					-0-
11	1350	N	25	-0-	-1325	-0-	25	2		Y	-0-					-0-
12	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2		Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-					-0-
02	29	N	3	-0-	-26	-0-	3	2		Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179162		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185								
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2		Y	-0-					12
11	3540	X	3349	-0-	-191	-0-	3349	2		Y	-0-					12
12	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	3592	2		Y	-0-					12
01	3658	X	3342	-0-	-316	-0-	3342	2		Y	-0-					12
02	3393	X	3016	-0-	-377	-0-	3016	2		Y	-0-					12
03	3627	X	3400	-0-	-227	-0-	3400	2		Y	-0-					12

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ROQUEMORE "E"		WELL #: 14		RRCID -> 179169		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F"		WELL #: 4		RRCID -> 188644		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6080 - 6095		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 15		RRCID -> 200098		COMPL. DATE 11/28/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645			Y	-0-	-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 16		RRCID -> 200662		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489		
10	496 N	362	-0-	-134	-0-	362	2	Y	-0-	-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	Y	-0-	-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	Y	-0-	-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	Y	-0-	-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	Y	-0-	-0-
*03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	Y	-0-	-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 202090		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099		
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-	35
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	35
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-	35
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2	N	-0-	35
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57	2	N	-0-	35
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	35

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 20 L		RRCID -> 202360		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1		WELL #: 8 U		RRCID -> 203745		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6200 X	6184	-0-	-16	-0-	6163 2	21 9	Y	19	13 1		6
11	6000 X	5480	-0-	-520	-0-	5463 2	17 9	Y	15	18 1		3
12	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011 2		Y	-0-			3
01	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668 2		Y	-0-			3
02	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263 2		Y	-0-			3
*03	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6580 2	29 9	Y	26	20 1		9

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

10	20 X	4	-0-	-16	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK LOWER) 07527 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
 TIMMONS WELL #: 6 U RRCID -> 047062 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 7092

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) //CONT.// 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHELBY OPERATING COMPANY 773678
 DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
 PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. 945936
 BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

10	3100 N	3851	-0-	751	1991	192	1	3659	2	N	-0-					-0-
11	3329	3329	-0-	-0-	1991	159	1	3170	2	N	-0-					-0-
12	3357	3357	-0-	-0-	1991	162	1	3195	2	N	-0-					-0-
01	3128	3128	-0-	-0-	1991	147	1	2981	2	N	-0-					-0-
02	3277	3010	-0-	-267	1724	136	1	2874	2	N	-0-					-0-
03	3503	2736	-0-	-767	957	141	1	2595	2	N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

10	248 N	90	-0-	-158	-0-	1	1	89	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	2	-0-	-238	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1262	3	8	9	Y	7	4	1			3
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1207	3	12	9	Y	11	5	1			9
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1307	3	18	9	Y	16	23	1			2
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1245	3	15	9	Y	14	11	1			5
02	1160 N	1025	-0-	-135	-0-	1006	3	19	9	Y	17	12	1			10
*03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1275	3	37	9	Y	34	37	1			7

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

10	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
02	522 N	517	-0-	-5	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
03	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	10	1	1468	3	Y	-0-	-0-
11		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	11	1	1389	3	Y	-0-	-0-
12		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	12	1	1413	3	Y	-0-	-0-
01		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	14	1	1370	3	Y	-0-	-0-
02		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	11	1	1298	3	Y	-0-	-0-
03		1302 N	815	-0-	-487	-0-	7	1	808	3	Y	-0-	-0-

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436													
10		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	7975	3	58	9	Y	53	26 1 47
11		8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	8465	3	55	9	Y	50	50 1 47
12		8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8574	3	53	9	Y	48	58 1 37
01		8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	8608	3	66	9	Y	60	58 1 39
02		8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	8020	3	43	9	Y	39	58 1 20
*03		8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	8450	3	54	9	Y	49	55 1 14

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196													
10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	7	1	1040	3	Y	-0-	-0-
11		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	9	1	1232	3	Y	-0-	-0-
12		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	12	1	1428	3	Y	-0-	-0-
01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	14	1	1414	3	Y	-0-	-0-
02		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	9	1	1043	3	Y	-0-	-0-
*03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	10	1	1167	3	Y	-0-	-0-

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 O/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380													
10		2697 X	2400	-0-	-297	-0-	2400	3			Y	-0-	-0-
11		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			Y	-0-	-0-
12		2542 X	2426	-0-	-116	-0-	2426	3			Y	-0-	-0-
01		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-	-0-
02		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			Y	-0-	-0-
*03		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4823	3	45	9	Y	41	33 1 8

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240													
10		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3242	3	6	9	Y	5	3 1 4
11		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3226	3	26	9	Y	24	21 1 7
12		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3365	3	29	9	Y	26	15 1 18
01		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3414	3	30	9	Y	27	35 1 10
02		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3134	3	28	9	Y	25	16 1 19
*03		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3337	3	14	9	Y	13	16 1 16

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	46
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	55 1 19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	42
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	58 1 11
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	12
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	22

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260													
10		59 X	59	-0-	-0-	-0-	49	3	10	9	Y	9	138 1 46
11		55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-	46
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-	46
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	Y	2	48
02		58 N	42	-0-	-16	-0-	41	3	1	9	Y	1	49
*03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	116	3	3	9	Y	3	52

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		818 N	818	-0-	-0-	-0-	804	3	14	9	Y	13	10	1		6	
11		768 N	768	-0-	-0-	-0-	754	3	14	9	Y	13	8	1		11	
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	880	3	21	9	Y	19	27	1		3	
01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	881	3	18	9	Y	16	13	1		6	
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	897	3	20	9	Y	18	13	1		11	
*03		929 N	929	-0-	-0-	-0-	916	3	13	9	Y	12	21	1		2	

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	155	1		144
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	157	1		6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	12	1		15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	28	1		8
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	13	1		16
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	13	1		14

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-				-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
12		310 N	205	-0-	-105	-0-	205	3			Y	-0-				-0-
01		279 N	129	-0-	-150	-0-	129	3			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

10		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1643	3	53	9	Y	48	71	1		43
11		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1506	3	44	9	Y	40	46	1		37
12		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1788	3	43	9	Y	39	46	1		30
01		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1436	3	52	9	Y	47	46	1		31
02		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1517	3	35	9	Y	32	47	1		16
*03		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1808	3	66	9	Y	60	59	1		17

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																			
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	11	1			6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					21
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	22	1			6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					12

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300																			
10		279 N	264	-0-	-15	-0-	-0-	257	3	7	9	Y	6	7	1				5
11		420 N	137	-0-	-283	-0-	-0-	137	3			Y	-0-	5	1				-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240																			
10		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	-0-	2730	3	39	9	Y	35						99
11		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	-0-	2364	3	37	9	Y	34	97	1				36
12		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	2453	3	43	9	Y	39						75
01		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	-0-	2410	3	46	9	Y	42						117
02		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	-0-	2200	3	42	9	Y	38	122	1				33
03		2387 N	2283	-0-	-104	-0-	-0-	2242	3	41	9	Y	37						70

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910																			
10		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	3	29	9	Y	26						90
11		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	3	41	9	Y	37	102	1				25
12		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	3	33	9	Y	30						55
01		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	3	40	9	Y	36	76	1				15
02		1189 N	1067	-0-	-122	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-						15
03		1333 N	886	-0-	-447	-0-	-0-	869	3	17	9	Y	15						30

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444																			
10		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	2272	3	48	9	Y	44	39	1				20
11		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	-0-	2052	3	46	9	Y	42	27	1				35
12		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	-0-	2271	3	70	9	Y	64	90	1				9
01		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	2188	3	57	9	Y	52	42	1				19
02		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	1944	3	68	9	Y	62	44	1				37
*03		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	2212	3	62	9	Y	56	82	1				11

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816																			
10		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1118	3	Y	1						20
								1	9										
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1034	3	Y	-0-	18	1				2
12		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1021	3	Y	-0-	2	1				-0-
01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	976	3	Y	-0-						-0-
02		1015 N	950	-0-	-65	-0-	-0-	8	1	942	3	Y	-0-						-0-
03		1023 N	1003	-0-	-20	-0-	-0-	8	1	995	3	Y	-0-						-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1147 N	921	-0-	-226	-0-	911 3	10 9	Y	9	12 1	4
11		1260 N	781	-0-	-479	-0-	781 3		Y	-0-	4 1	-0-
12		930 N	908	-0-	-22	-0-	908 3		Y	-0-		-0-
01		930 N	791	-0-	-139	-0-	791 3		Y	-0-		-0-
02		754 N	697	-0-	-57	-0-	697 3		Y	-0-		-0-
03		899 N	745	-0-	-154	-0-	745 3		Y	-0-		-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343												
10		3061 N	3033	-0-	-28	-0-	2942 3	91 9	Y	83	54 1	37
11		3000 N	3237	-0-	237	-0-	3159 3	78 9	Y	71	48 1	60
12		2553 X	2316	-0-	-237	-0-	2195 3	121 9	Y	110	154 1	16
01		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1841 3	97 9	Y	88	72 1	32
02		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1498 3	119 9	Y	108	76 1	64
03		1643 X	1524	-0-	-119	-0-	1433 3	91 9	Y	83	131 1	16

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247												
10		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	25 1	3797 3	Y	101		147
							111 9					
11		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	27 1	3538 3	Y	119	133 1	133
							131 9					
12		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	26 1	3041 3	Y	72	149 1	56
							79 9					
01		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	38 1	3750 3	Y	90	106 1	40
							99 9					
02		3712 X	3316	-0-	-396	-0-	27 1	3192 3	Y	88		128
							97 9					
03		3937 X	3730	-0-	-207	-0-	31 1	3623 3	Y	69	106 1	91
							76 9					

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-		-0-
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-		-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		124 N	20	-0-	-104	-0-	20 3		Y	-0-		-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260												
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		Y	-0-		75
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	804 3	18 9	Y	16	55 1	36
12		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		Y	-0-		36
01		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		Y	-0-		36
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		Y	-0-		36
*03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		Y	-0-		36

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	6	1	889	3	Y	-0-					-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	6	1	836	3	Y	-0-					-0-
12	868 N	761	-0-	-107	-0-	7	1	754	3	Y	-0-					-0-
01	899 N	708	-0-	-191	-0-	7	1	701	3	Y	-0-					-0-
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	6	1	777	3	Y	-0-					-0-
*03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	7	1	777	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
*03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1642	3	14	9	Y	13	9	1			12
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1601	3	73	9	Y	66	58	1			20
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1654	3	78	9	Y	71	40	1			51
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1617	3	79	9	Y	72	95	1			28
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1473	3	75	9	Y	68	43	1			53
*03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1646	3	43	9	Y	39	45	1			47

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

10	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2170	3	80	9	Y	73	62	1			65
11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2052	3	70	9	Y	64	69	1			60
12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2109	3	69	9	Y	63	75	1			48
01	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2123	3	84	9	Y	76	74	1			50
02	2059 N	2041	-0-	-18	-0-	1985	3	56	9	Y	51	75	1			26
03	2170 N	2133	-0-	-37	-0-	2090	3	43	9	Y	39	54	1			11

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1755	3	22	9	Y	20	19	1			9
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1640	3	19	9	Y	17	12	1			14
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1780	3	28	9	Y	25	35	1			4
01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1824	3	21	9	Y	19	16	1			7
02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1817	3	28	9	Y	25	17	1			15
*03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1972	3	17	9	Y	15	27	1			3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 9568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	713 N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					37
11	690 N	669	-0-	-21	-0-	669	3			N	-0-					37
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					37
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					37
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					37
*03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

10	13833 X	13833	-0-	-0-	-0-	1393	1	12385	2	Y	50					205
						55	9									
11	13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	1359	1	12016	2	Y	41	182	1			64
						45	9									
12	13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	1420	1	12393	2	Y	111					175
						122	9									
01	13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	1358	1	12292	2	Y	43	178	1			40
						47	9									
02	12907 X	12907	-0-	-0-	-0-	1217	1	11687	2	Y	3					43
						3	9									
03	13361 X	13000	-0-	-361	-0-	1211	1	11787	2	Y	2	43	1			2
						2	9									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

10	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	620	1	5859	2	Y	50					244
						55	9									
11	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	600	1	5823	2	Y	10	182	1			72
						11	9									
12	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	620	1	6581	2	Y	72					144
						79	9									
01	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	613	1	5818	2	Y	80					224
						88	9									
02	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	580	1	6369	2	Y	75	182	1			117
						83	9									
*03	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	620	1	6933	2	Y	47					164
						52	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		279 N	193	-0-	-86	-0-	193 2		Y	-0-			174
11		270 N	163	-0-	-107	-0-	162 2	1 9	Y	1			175
12		248 N	150	-0-	-98	-0-	150 2		Y	-0-			175
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	2 1	279 2	Y	15			190
							17 9						
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	19 1	190 2	Y	-0-			190
*03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		Y	-0-			190

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367													
10		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		Y	-0-			-0-
11		120 N	58	-0-	-62	-0-	58 2		Y	-0-			-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	Y	1			1
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		Y	-0-			1
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-			1
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		Y	-0-	1 1		-0-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651													
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238													
10		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	21 1	974 2	Y	57	53 1		30
							63 9						
11		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	21 1	976 2	Y	58	53 1		35
							64 9						
12		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	20 1	994 2	Y	59	71 1		23
							65 9						
01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	14 1	905 2	Y	66	53 1		36
							73 9						
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	10 1	536 2	Y	49	52 1		33
							54 9						
*03		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	22 1	1084 2	Y	54	54 1		33
							59 9						

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	810 2	6 9	Y	5	8 1		3
11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	723 2	3 9	Y	3			6
12		734 N	734	-0-	-0-	-0-	727 2	7 9	Y	6			6
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	714 2	7 9	Y	6	6 1		6
02		684 N	684	-0-	-0-	-0-	681 2	3 9	Y	3	6 1		3
*03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	771 2	6 9	Y	5	5 1		3

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245													
10		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2		Y	-0-			-0-
11		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2		Y	-0-			-0-
12		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2		Y	-0-			-0-
01		2294 N	2240	-0-	-54	-0-	2240 2		Y	-0-			-0-
02		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2		Y	-0-			-0-
03		2294 N	2275	-0-	-19	-0-	2275 2		Y	-0-			-0-

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562													
10		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		Y	-0-			1
11		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		Y	-0-			1
12		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		Y	-0-			1
01		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		Y	-0-			1
02		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		Y	-0-			1
*03		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		Y	-0-	1 1		-0-

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403													
10		589 N	486	-0-	-103	-0-	486 3		Y	-0-			-0-
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		Y	-0-			-0-
12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		Y	-0-			-0-
01		496 N	433	-0-	-63	-0-	433 3		Y	-0-			-0-
02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		Y	-0-			-0-
03		465 N	348	-0-	-117	-0-	348 3		Y	-0-			-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A													
10		155 N	113	-0-	-42	-0-	83 2	30 9	Y	27	25 1		22
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	71 2	33 9	Y	30			52
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	85 2	37 9	Y	34	34 1		52
01		124 N	93	-0-	-31	-0-	74 2	19 9	Y	17	35 1		34
02		87 N	79	-0-	-8	-0-	66 2	13 9	Y	12	22 1		24
*03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	93 2	32 9	Y	29	41 1		12

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541													
10		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			127
11		540 X	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-			127
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
02		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			127
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525													
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1233 2	72 9	Y	65	172 1		58
11		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1276 2	66 9	Y	60			118
12		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1280 2	29 9	Y	26			144
01		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1230 2	64 9	Y	58	176 1		26
02		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1144 2	52 9	Y	47			73
*03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1226 2	55 9	Y	50			123

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2291	3	22	9	Y	20	15	1	24
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2300	3	19	9	Y	17	15	1	26
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2296	3	24	9	Y	22	16	1	32
01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2456	3	26	9	Y	24	34	1	22
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1955	3	22	9	Y	20	17	1	25
*03	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2493	3	25	9	Y	23	18	1	30

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108779 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8460 - 9605														
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			35
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	275	2	50	9	N	45			80
12	806 N	578	-0-	-228	-0-	578	2			N	-0-			80
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	854	2	37	9	N	34			114
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			114
*03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	870	2	44	9	N	40			154

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528														
10	4464 X	2999	-0-	-1465	-0-	253	1	2715	2	Y	28	51	1	38
						31	9							
11	4320 X	2862	-0-	-1458	-0-	247	1	2586	2	Y	26	49	1	15
						29	9							
12	3441 X	2749	-0-	-692	-0-	243	1	2469	2	Y	34			49
						37	9							
01	3162 X	2602	-0-	-560	-0-	235	1	2335	2	Y	29	44	1	34
						32	9							
02	2900 X	2865	-0-	-35	-0-	237	1	2597	2	Y	28	45	1	17
						31	9							
*03	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	255	1	2787	2	Y	34			51
						37	9							

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623														
10	1674 N	1380	-0-	-294	-0-	1310	3	70	9	Y	64	47	1	75
11	1320 N	1037	-0-	-283	-0-	975	3	62	9	Y	56	48	1	83
12	1395 N	991	-0-	-404	-0-	924	3	67	9	Y	61	51	1	93
01	1364 N	1031	-0-	-333	-0-	948	3	83	9	Y	75	100	1	68
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	851	3	67	9	Y	61	53	1	76
03	992 N	984	-0-	-8	-0-	907	3	77	9	Y	70	55	1	91

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602														
10	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	66	1	3675	2	Y	64	117	1	87
						70	9							
11	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	65	1	3648	2	Y	60	112	1	35
						66	9							
12	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	69	1	3676	2	Y	81			116
						89	9							
01	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	72	1	3883	2	Y	72	104	1	84
						79	9							
02	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	62	1	3636	2	Y	66	111	1	39
						73	9							
*03	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	68	1	3873	2	Y	77			116
						85	9							

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	165	3	114	9	Y	104	78	1	122
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	93	79	1	136
						102	9							
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	110	84	1	162
						121	9							
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	125	174	1	113
						138	9							
02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	199	3	113	9	Y	103	89	1	127
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	387	3	127	9	Y	115	91	1	151

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593														
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-			1
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			1
12	682 N	458	-0-	-224	-0-	458	2			Y	-0-			1
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-			1
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-			1
*03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-	1	1	-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518														
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
02	232 N	189	-0-	-43	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361														
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1869	3	66	9	Y	60	76	1	15
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1917	3	61	9	Y	55	50	1	20
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1902	3	62	9	Y	56	52	1	24
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1962	3	65	9	Y	59	51	1	32
02	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1912	3	72	9	Y	65	77	1	20
*03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2016	3	69	9	Y	63	52	1	31

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493														
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	582	2	67	9	Y	61	94	1	40
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	563	2	30	9	Y	27			67
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	552	2	91	9	Y	83	76	1	74
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	529	2	81	9	Y	74	77	1	71
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	509	2	42	9	Y	38	74	1	35
*03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	609	2	63	9	Y	57	61	1	31

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660														
10	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-			115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			115
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			115
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			115
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			115

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
10		T. A.	168	-0-	168	515	168	3		Y	-0-	1
11		T. A.	142	-0-	142	657	142	3		Y	-0-	1
12		809 X	152	-0-	-657	-0-	152	3		Y	-0-	1
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-	1
02		116 N	115	-0-	-1	-0-	115	3		Y	-0-	1
03		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		Y	-0-	1

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232												
10		1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1544	2	79	9	Y	17
11		1500 N	1498	-0-	-2	-0-	1420	2	78	9	Y	50
12		1736 N	1646	-0-	-90	-0-	1552	2	94	9	Y	23
01		1612 N	1580	-0-	-32	-0-	1491	2	89	9	Y	43
02		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1422	2	85	9	Y	35
03		1643 N	1607	-0-	-36	-0-	1524	2	83	9	Y	30

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296												
10		1395 N	1164	-0-	-231	-0-	1146	2	18	9	Y	13
11		1260 N	1096	-0-	-164	-0-	1083	2	13	9	Y	25
12		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1536	2	19	9	Y	26
01		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1896	2	22	9	Y	28
02		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1735	2	17	9	Y	25
*03		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1887	2	20	9	Y	7

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576												
10		372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-
11		360 N	286	-0-	-74	-0-	286	2			Y	-0-
12		372 N	223	-0-	-149	-0-	223	2			Y	-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-
02		290 N	44	-0-	-246	-0-	44	2			Y	-0-
03		217 N	83	-0-	-134	-0-	83	2			Y	-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-
01		T. A.	212	-0-	212	264	21	1	185	2	Y	5
							6	9				
02		T. A.	1106	-0-	1106	1370	90	1	863	2	Y	144
							153	9				
03		T. A.	1049	-0-	1049	2419	89	1	866	2	Y	85
							94	9				

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07528 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BRUMBLE-STUDDARD		WELL #:		4	RRCID -> 166460		COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8449 - 9752	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1 1	84 2	Y	10	9	1		12
						11 9							
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	2 1	132 2	Y	5	14	1		3
						6 9							
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	2 1	118 2	Y	24				27
						26 9							
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2 1	129 2	Y	13	24	1		16
						14 9							
02	145 N	82	-0-	-63	-0-	1 1	81 2	Y	-0-	16	1		-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	2 1	129 2	Y	13				13
						14 9							

WALLACE UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 167240		COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8387 - 9706	
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	189 3	10 9	Y	9	5	1		11
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	109 3	7 9	Y	6	7	1		10
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	128 3	6 9	Y	5	6	1		9
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	164 3	13 9	Y	12	10	1		11
02	145 N	111	-0-	-34	-0-	107 3	4 9	Y	4	9	1		6
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	157 3	18 9	Y	16	5	1		17

ROBERSON UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 168284		COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8305 - 9505	
10	3441 X	2941	-0-	-500	-0-	2941 2		Y	-0-				-0-
11	3330 X	2935	-0-	-395	-0-	2935 2		Y	-0-				-0-
12	2666 X	2539	-0-	-127	-0-	2539 2		Y	-0-				-0-
01	2945 X	2663	-0-	-282	-0-	2663 2		Y	-0-				-0-
02	2842 X	2428	-0-	-414	-0-	2428 2		Y	-0-				-0-
03	3038 X	2663	-0-	-375	-0-	2663 2		Y	-0-				-0-

CRENSHAW UNIT		WELL #:		5 L	RRCID -> 168685		COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8348 - 9513	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO.		WELL #:		18AL	RRCID -> 169768		COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8240 - 9421	
10	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574 2		Y	-0-				-0-
11	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 2		Y	-0-				-0-
12	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 2		Y	-0-				-0-
01	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 2		Y	-0-				-0-
02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2		Y	-0-				-0-
*03	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2		Y	-0-				-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2387 N	2040	-0-	-347	-0-	42 1	1995 2	Y	3	3 1	2	
11	2190 N	1844	-0-	-346	-0-	39 1	1802 2	Y	3	3 1	2	
12	2077 N	1989	-0-	-88	-0-	39 1	1947 2	Y	3	4 1	1	
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	36 1	2288 2	Y	4	3 1	2	
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	35 1	1836 2	Y	3	3 1	2	
*03	1984 N	1779	-0-	-205	-0-	35 1	1741 2	Y	3	3 1	2	

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463												
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	70 2	7 9	Y	6		15	
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	Y	1	15 1	1	
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	40 2	6 9	Y	5		6	
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	83 2	9 9	Y	8		14	
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	77 2	6 9	Y	5	11 1	8	
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		8	

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588												
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-		-0-	
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-		-0-	
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		Y	-0-		-0-	
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	66 2	15 9	Y	14		14	
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		14	
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-	12 1	2	

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	254	-0-	254	-0-	254 2		Y	-0-		-0-	
03	T. A.	750	-0-	750	-0-	1004 2	750 2	Y	-0-		-0-	

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364														
10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	48	1	2278	2	Y	-0-			-0-
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	46	1	2098	2	Y	-0-			-0-
12	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	43	1	2177	2	Y	-0-			-0-
01	2325 N	2027	-0-	-298	-0-	32	1	1995	2	Y	-0-			-0-
02	2059 N	1950	-0-	-109	-0-	36	1	1914	2	Y	-0-			-0-
*03	2232 N	2208	-0-	-24	-0-	44	1	2164	2	Y	-0-			-0-
BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546														
10	1054 N	570	-0-	-484	-0-	560	2	10	9	Y	9			20
11	1020 N	459	-0-	-561	-0-	451	2	8	9	Y	7	20	1	7
12	744 N	431	-0-	-313	-0-	421	2	10	9	Y	9			16
01	558 N	470	-0-	-88	-0-	460	2	10	9	Y	9			25
02	435 N	360	-0-	-75	-0-	353	2	7	9	Y	6	20	1	11
03	434 N	392	-0-	-42	-0-	383	2	9	9	Y	8			19
CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433														
10	5456 X	4810	-0-	-646	-0-	4810	3			Y	-0-			132
11	5280 X	4222	-0-	-1058	-0-	4202	3	20	9	Y	18			150
12	4836 X	4674	-0-	-162	-0-	4622	3	52	9	Y	47			197
01	4805 X	4666	-0-	-139	-0-	4666	3			Y	-0-			197
02	4495 X	3885	-0-	-610	-0-	3835	3	50	9	Y	45	182	1	60
03	4805 X	3595	-0-	-1210	-0-	3595	3			Y	-0-			60
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532														
10	2015 N	1483	-0-	-532	-0-	1450	2	33	9	Y	30	73	1	20
11	1830 N	1539	-0-	-291	-0-	1464	2	75	9	Y	68			88
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1559	2	108	9	Y	98	99	1	87
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1600	2	105	9	Y	95	90	1	92
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1616	2	99	9	Y	90	98	1	84
03	1674 N	1398	-0-	-276	-0-	1328	2	70	9	Y	64	113	1	35
CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477														
10	3100 N	3282	-0-	182	600	3282	3			Y	-0-			99
11	3539 X	2939	-0-	-600	-0-	2939	3			Y	-0-			99
12	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3300	3	1	9	Y	1			100
01	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			Y	-0-			100
02	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			Y	-0-			100
*03	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			Y	-0-			100

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002													TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8336 - 9004
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
10		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2025 2	1 9	Y	1	1			1	
11		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2086 2	1 9	Y	1	1 1			1	
12		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2		Y	-0-				1	
01		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	20 1	2248 2	Y	1	1 1			1	
							1 9								
02		2030 N	1987	-0-	-43	-0-	182 1	1805 2	Y	-0-	1 1			-0-	
03		2139 N	1912	-0-	-227	-0-	1911 2	1 9	Y	1				1	

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001													TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8322 - 9474
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	435 3	1 9	Y	1	2 1			-0-	
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	475 3	2 9	Y	2	1 1			1	
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	504 3	1 9	Y	1	1 1			1	
01		538 N	538	-0-	-0-	-0-	537 3	1 9	Y	1	1 1			1	
02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	490 3	2 9	Y	2	2 1			1	
*03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	513 3	1 9	Y	1	1 1			1	

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001													TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8383 - 9589
10		2418 X	2135	-0-	-283	-0-	2132 2	3 9	Y	3	6 1			2	
11		2340 X	2060	-0-	-280	-0-	2058 2	2 9	Y	2				4	
12		2201 X	2072	-0-	-129	-0-	2071 2	1 9	Y	1				5	
01		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2176 2	2 9	Y	2	6 1			1	
02		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2070 2	1 9	Y	1				2	
*03		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2283 2	2 9	Y	2				4	

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002													TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8175 - 9398
10		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	51 1	2388 2	Y	31	29 1			16	
							34 9								
11		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	49 1	2259 2	Y	32	29 1			19	
							35 9								
12		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	47 1	2352 2	Y	33	39 1			13	
							36 9								
01		2232 N	2202	-0-	-30	-0-	34 1	2128 2	Y	36	29 1			20	
							40 9								
02		2088 N	2041	-0-	-47	-0-	37 1	1974 2	Y	27	29 1			18	
							30 9								
*03		2232 N	1940	-0-	-292	-0-	38 1	1870 2	Y	29	29 1			18	
							32 9								

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002													TOTAL DEPTH	9670	PERF. 8952 - 9504
10		5301 X	4379	-0-	-922	-0-	163 1	4216 3	Y	-0-				34	
11		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	140 1	1961 3	Y	-0-				34	
12		496 X	464	-0-	-32	-0-	464 3		Y	-0-				34	
01		4371 X	1578	-0-	-2793	-0-	1578 3		Y	-0-				34	
02		4089 X	4029	-0-	-60	-0-	137 1	3892 3	Y	-0-				34	
03		4371 X	513	-0-	-3858	-0-	513 3		Y	-0-				34	

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002													TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8332 - 9418
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

10	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
11	960 N	852	-0-	-108	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
12	961 N	853	-0-	-108	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
01	899 N	806	-0-	-93	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
02	812 N	752	-0-	-60	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
*03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1911	3	54	9	Y	49	62	1			12
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1819	3	51	9	Y	46	41	1			17
12	2108 N	1866	-0-	-242	-0-	1816	3	50	9	Y	45	42	1			20
01	1953 N	1879	-0-	-74	-0-	1826	3	53	9	Y	48	42	1			26
02	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	1706	3	58	9	Y	53	63	1			16
03	1860 N	1292	-0-	-568	-0-	1235	3	57	9	Y	52	42	1			26

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	48	-0-	-162	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
02	522 X	30	-0-	-492	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
12	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-
*03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1358	3	21	9	Y	19	24	1			5
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1316	3	18	9	Y	16	15	1			6
12	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	1302	3	19	9	Y	17	16	1			7
01	1333 N	1197	-0-	-136	-0-	1176	3	21	9	Y	19	16	1			10
02	1247 N	1105	-0-	-142	-0-	1083	3	22	9	Y	20	24	1			6
*03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1341	3	22	9	Y	20	16	1			10

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		971 N	971	-0-	-0-	-0-	932 2	39 9	Y	35	38 1	29
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	938 2	29 9	Y	26		55
12		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	969 2	32 9	Y	29	36 1	48
01		985 N	985	-0-	-0-	-0-	935 2	50 9	Y	45	33 1	60
02		928 N	903	-0-	-25	-0-	866 2	37 9	Y	34	39 1	55
03		992 N	948	-0-	-44	-0-	904 2	44 9	Y	40	79 1	16

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349												
10		3286 X	3124	-0-	-162	-0-	3061 3	63 9	Y	57	73 1	14
11		3180 X	3030	-0-	-150	-0-	2971 3	59 9	Y	54	48 1	20
12		3286 X	3027	-0-	-259	-0-	2969 3	58 9	Y	53	50 1	23
01		3286 X	2986	-0-	-300	-0-	2922 3	64 9	Y	58	50 1	31
02		3074 X	2807	-0-	-267	-0-	2739 3	68 9	Y	62	74 1	19
03		3131 X	3048	-0-	-83	-0-	2981 3	67 9	Y	61	50 1	30

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948												
10		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2329 3	48 9	Y	44	55 1	11
11		2580 N	2282	-0-	-298	-0-	2238 3	44 9	Y	40	36 1	15
12		2542 N	2300	-0-	-242	-0-	2255 3	45 9	Y	41	38 1	18
01		2387 N	2291	-0-	-96	-0-	2245 3	46 9	Y	42	37 1	23
02		2204 N	2166	-0-	-38	-0-	2113 3	53 9	Y	48	56 1	15
*03		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2275 3	51 9	Y	46	38 1	23

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352												
10		2263 N	1312	-0-	-951	-0-	1309 3	3 9	Y	3	4 1	1
11		1500 N	1217	-0-	-283	-0-	1214 3	3 9	Y	3	3 1	1
12		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1698 3	3 9	Y	3	3 1	1
01		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2044 3	4 9	Y	4	3 1	2
02		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1825 3	3 9	Y	3	4 1	1
*03		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1888 3	4 9	Y	4	3 1	2

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028												
10		2976 X	2728	-0-	-248	-0-	2617 3	111 9	N	101	127 1	25
11		2880 X	2598	-0-	-282	-0-	2497 3	101 9	N	92	83 1	34
12		2976 X	2675	-0-	-301	-0-	2574 3	101 9	N	92	86 1	40
01		2728 N	2640	-0-	-88	-0-	2532 3	108 9	N	98	85 1	53
02		2523 N	2432	-0-	-91	-0-	2313 3	119 9	N	108	128 1	33
03		2666 N	2444	-0-	-222	-0-	2328 3	116 9	N	105	86 1	52

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939												
10		2728 X	1516	-0-	-1212	-0-	28 1	1323 2	Y	150	144 1	79
							165 9					
11		2640 X	1605	-0-	-1035	-0-	30 1	1396 2	Y	163	144 1	98
							179 9					
12		1829 X	1607	-0-	-222	-0-	28 1	1399 2	Y	164	199 1	63
							180 9					
01		1705 X	1667	-0-	-38	-0-	23 1	1442 2	Y	184	147 1	100
							202 9					
02		1566 X	1519	-0-	-47	-0-	26 1	1342 2	Y	137	146 1	91
							151 9					
*03		1612 N	1565	-0-	-47	-0-	28 1	1374 2	Y	148	148 1	91
							163 9					

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	61 1	2911 2	Y	262	244 1		138
							288 9						
11		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	60 1	2770 2	Y	269	245 1		162
							296 9						
12		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	54 1	2723 2	Y	272	329 1		105
							299 9						
01		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	46 1	2853 2	Y	304	243 1		166
							334 9						
02		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	53 1	2800 2	Y	226	242 1		150
							249 9						
*03		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	54 1	2664 2	Y	245	245 1		150
							270 9						
CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	603	-0-	603	603	567 2	36 9	Y	33	24 1		9
01		3437 X	2834	-0-	-603	-0-	2684 2	150 9	Y	136	72 1		73
02		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2316 2	141 9	Y	128	143 1		58
*03		3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	2910 2	131 9	Y	119	129 1		48
CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913													
10		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3187 2	67 9	Y	61	66 1		15
11		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3142 2	67 9	Y	61	33 1		43
12		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3261 2	80 9	Y	73	96 1		20
01		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3231 2	76 9	Y	69	52 1		37
02		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3084 2	73 9	Y	66	73 1		30
*03		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3178 2	72 9	Y	65	69 1		26
CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236													
10		5146 X	4688	-0-	-458	-0-	4688 2		Y	-0-			-0-
11		4950 X	4480	-0-	-470	-0-	4480 2		Y	-0-			-0-
12		5115 X	4492	-0-	-623	-0-	4492 2		Y	-0-			-0-
01		5115 X	4495	-0-	-620	-0-	4495 2		Y	-0-			-0-
02		4669 X	4335	-0-	-334	-0-	4335 2		Y	-0-			-0-
03		4681 X	4614	-0-	-67	-0-	4614 2		Y	-0-			-0-
CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022													
10		7564 X	5666	-0-	-1898	-0-	5666 2		Y	-0-			-0-
11		7320 X	5411	-0-	-1909	-0-	5411 2		Y	-0-			-0-
12		7068 X	5557	-0-	-1511	-0-	5557 2		Y	-0-			-0-
01		6820 X	6135	-0-	-685	-0-	6135 2		Y	-0-			-0-
02		5858 X	5590	-0-	-268	-0-	5590 2		Y	-0-			-0-
*03		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035 2		Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4681 X	2799	-0-	-1882	-0-	58 1	2732 2	Y	8	7 1		4
						9 9						
11	4530 X	2716	-0-	-1814	-0-	58 1	2650 2	Y	7	7 1		4
						8 9						
12	4681 X	2755	-0-	-1926	-0-	53 1	2693 2	Y	8	9 1		3
						9 9						
01	4340 X	2701	-0-	-1639	-0-	42 1	2650 2	Y	8	7 1		4
						9 9						
02	3364 X	2494	-0-	-870	-0-	46 1	2440 2	Y	7	7 1		4
						8 9						
*03	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	64 1	3124 2	Y	7	7 1		4
						8 9						

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060												
10	5518 X	4362	-0-	-1156	-0-	90 1	4272 2	Y	-0-			-0-
11	5340 X	3073	-0-	-2267	-0-	66 1	3007 2	Y	-0-			-0-
12	5518 X	4200	-0-	-1318	-0-	82 1	4118 2	Y	-0-			-0-
01	5053 X	3848	-0-	-1205	-0-	61 1	3787 2	Y	-0-			-0-
02	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	96 1	5059 2	Y	-0-			-0-
*03	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	96 1	4690 2	Y	-0-			-0-

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918												
10	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074 2		Y	-0-			-0-
11	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 2		Y	-0-			-0-
12	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	2580	-0-	-1078	-0-	2580 2		Y	-0-			-0-
02	3422 X	2367	-0-	-1055	-0-	2367 2		Y	-0-			-0-
03	3658 X	2531	-0-	-1127	-0-	2531 2		Y	-0-			-0-

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909												
10	4371 X	2845	-0-	-1526	-0-	2717 2	128 9	Y	116	126 1		28
11	4110 X	2021	-0-	-2089	-0-	1891 2	130 9	Y	118	63 1		83
12	4247 X	1905	-0-	-2342	-0-	1763 2	142 9	Y	129	177 1		35
01	4061 X	2604	-0-	-1457	-0-	2472 2	132 9	Y	120	90 1		65
02	3654 X	3484	-0-	-170	-0-	3344 2	140 9	Y	127	134 1		58
*03	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3599 2	138 9	Y	125	133 1		50

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537												
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1585 2	96 9	Y	87	94 1		72
11	1590 N	1451	-0-	-139	-0-	1381 2	70 9	Y	64			136
12	1643 N	1410	-0-	-233	-0-	1303 2	107 9	Y	97	90 1		143
01	1643 N	1260	-0-	-383	-0-	1141 2	119 9	Y	108	96 1		155
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1417 2	92 9	Y	84	101 1		138
*03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1425 2	109 9	Y	99	197 1		40

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	21483 X	20566	-0-	-917	-0-	20558	3	8	9	Y	7	19	1			12
11	20730 X	19555	-0-	-1175	-0-	19555	3			Y	-0-	8	1			4
12	21421 X	20044	-0-	-1377	-0-	20043	3	1	9	Y	1	3	1			2
01	20553 X	19671	-0-	-882	-0-	19671	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	19227 X	18296	-0-	-931	-0-	18296	3			Y	-0-					-0-
03	20553 X	19316	-0-	-1237	-0-	19316	3			Y	-0-					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
 CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
 WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

INDIGO MINERALS LLC 423834
 CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

10	1798 X	1543	-0-	-255	-0-	283	1	1251	2	N	8	3	8			43
						9	9									
11	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	96	1	1537	2	N	21	1	8			63
						23	9									
12	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	102	1	1619	2	N	28	1	8			90
						31	9									
01	1550 X	1366	-0-	-184	-0-	170	1	1166	2	N	27	2	8			115
						30	9									
02	1595 X	1171	-0-	-424	-0-	138	1	1007	2	N	24	2	8			137
						26	9									
03	1767 X	1003	-0-	-764	-0-	51	1	922	2	N	27					164
						30	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

10	217 N	154	-0-	-63	-0-	28	1	126	2	N	-0-					28
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	1	1	8			28
						1	9									
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	2	N	-0-					28
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	16	1	112	2	N	-0-					28
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	13	1	92	2	N	7					35
						8	9									
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					35

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834												
BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2170 N	1781	-0-	-389	-0-	162	1	1595	2	N	22	159
11	2340 N	2314	-0-	-26	-0-	198	1	2003	2	N	103	84
12	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	205	1	2099	2	N	29	109
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	206	1	2106	2	N	25	130
02	2233 N	2184	-0-	-49	-0-	196	1	1960	2	N	25	149
*03	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	207	1	2098	2	N	28	177

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386												
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	127	1	1248	2	N	16	170
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	117	1	1176	2	N	23	190
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	120	1	1227	2	N	12	200
01	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	123	1	1258	2	N	7	205
02	1276 N	1238	-0-	-38	-0-	106	1	1060	2	N	65	84
03	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	111	1	1122	2	N	46	130

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744												
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	124
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652												
10	1798 N	161	-0-	-1637	-0-	17	1	144	2	N	-0-	169
11	1350 N	136	-0-	-1214	-0-	19	1	117	2	N	-0-	169
12	217 N	125	-0-	-92	-0-	19	1	106	2	N	-0-	169
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	14	1	107	2	N	-0-	169
02	145 N	116	-0-	-29	-0-	14	1	102	2	N	-0-	169
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	55	1	101	2	N	-0-	169

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA									
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																			
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 113463 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9759	PERF.	8462	-	9759				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9766	PERF.	8548	-	8682				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9603	PERF.	9070	-	9076				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8510	-	9237				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9611	PERF.	8446	-	9164				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8431	-	9240				
10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	572	2	N	-0-					105
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	578	2	N	-0-					105
12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-		113	1	561	2	N	-0-					105
01		682 N	214	-0-	-0-	-468	-0-		34	1	180	2	N	-0-					105
02		667 N	-0-	-0-	-0-	-667	-0-						N	-0-					105
03		682 N	-0-	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-					105
TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8459	-	9256				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

10		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	334	1	1776	2	N	-0-					10
11		1620 N	997	-0-	-623	-0-	165	1	832	2	N	-0-					10
12		1519 N	1380	-0-	-139	-0-	231	1	1149	2	N	-0-					10
01		2108 N	1894	-0-	-214	-0-	298	1	1594	2	N	-0-	2	2	8		10
02		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	323	1	1265	2	N	-0-					10
*03		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	284	1	1463	2	N	-0-	1	1	8		10

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	84	1	444	2	N	-0-					70
11		651 N	651	-0-	-0-	-0-	108	1	543	2	N	-0-					70
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	84	1	418	2	N	-0-					70
01		527 N	151	-0-	-376	-0-	24	1	127	2	N	-0-					70
02		638 N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					70
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					70

XTO ENERGY INC. 945936
 ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

10		1860 N	1504	-0-	-356	-0-	1504	2			Y	-0-					21
11		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					21
12		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					21
01		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					21
02		1740 N	1485	-0-	-255	-0-	1485	2			Y	-0-					21
03		1860 N	1484	-0-	-376	-0-	1484	2			Y	-0-					21

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

10		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
12		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
01		892 N	892	-0-	-0-	-0-	885	2	7	9	Y	-0-	6	6	8		-0-
02		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1146	2	3	9	Y	-0-	3	3	8		-0-
*03		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1439	2	10	9	Y	-0-	9	9	8		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5865	2	32	9	Y	29	100	1	12
11	5550 X	5363	-0-	-187	-0-	5323	2	40	9	Y	36			48
12	5735 X	5469	-0-	-266	-0-	5406	2	63	9	Y	57	1	8	104
01	5735 X	5276	-0-	-459	-0-	5225	2	51	9	Y	46	97	1	53
02	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			Y	-0-			53
*03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3950	2	30	9	Y	27			80

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449														
10	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4105	2	248	9	N	225	189	1	72
11	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4353	2	155	9	N	141	186	1	27
12	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-			27
01	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2704	2	334	9	N	304	191	1	140
02	4350 X	2235	-0-	-2115	-0-	2235	2			N	-0-			140
03	4650 X	1819	-0-	-2831	-0-	1668	2	151	9	N	137	191	1	86

GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448														
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-			-0-
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-			-0-
12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-			-0-
01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-			-0-
02	2146 N	1276	-0-	-870	-0-	1276	2			Y	-0-			-0-
03	2232 N	687	-0-	-1545	-0-	687	2			Y	-0-			-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441														
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-			-0-
03	403 N	160	-0-	-243	-0-	160	2			Y	-0-			-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529														
10	713 N	67	-0-	-646	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
11	870 N	6	-0-	-864	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
12	341 N	9	-0-	-332	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895														
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1505	2	14	9	Y	13	42	1	5
11	1500 N	1431	-0-	-69	-0-	1411	2	20	9	Y	18			23
12	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	1367	2	32	9	Y	29	1	8	51
01	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1434	2	25	9	Y	23	48	1	26
02	1392 N	1388	-0-	-4	-0-	1388	2			Y	-0-			26
*03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1513	2	15	9	Y	14			40

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996													TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8096 - 9159			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003													TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8435 - 8904			
10		899 N	864	-0-	-35	-0-	-0-	855	2	9	9	Y	8	92	1	1	8	15
11		810 N	744	-0-	-66	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					15
12		899 N	766	-0-	-133	-0-	-0-	745	2	21	9	Y	19	2	8			32
01		868 N	818	-0-	-50	-0-	-0-	801	2	17	9	Y	15	3	8			44
02		725 N	676	-0-	-49	-0-	-0-	675	2	1	9	Y	1	1	8			44
03		775 N	718	-0-	-57	-0-	-0-	715	2	3	9	Y	3	3	8			44

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996													TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8315 - 9077			
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2	13	9	Y	12	42	1			5
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2	20	9	Y	18					23
12		638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2	32	9	Y	29	1	8			51
01		527 N	482	-0-	-45	-0-	-0-	457	2	25	9	Y	23	48	1			26
02		493 N	340	-0-	-153	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					26
03		589 N	403	-0-	-186	-0-	-0-	388	2	15	9	Y	14					40

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007													TOTAL DEPTH	10940	PERF. 8078 - 9165			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997													TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8134 - 9222			
10		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	-0-	4401	2	12	9	Y	11					67
11		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	-0-	4574	2			Y	-0-					67
12		4495 X	3997	-0-	-498	-0-	-0-	3997	2			Y	-0-					67
01		4495 X	3082	-0-	-1413	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					67
02		4408 X	2672	-0-	-1736	-0-	-0-	2629	2	43	9	Y	39	88	1			18
03		4712 X	2945	-0-	-1767	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					18

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998													TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8175 - 9344			
10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	2	246	9	Y	224	187	1	7	8	81
11		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1521	2	31	9	Y	28	28	8			81
12		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	2	217	9	Y	197	189	1	11	8	78
01		1705 N	1510	-0-	-195	-0-	-0-	1355	2	155	9	Y	141	191	1			28
02		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					28
*03		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					28

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999													TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8094 - 9194			
10		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	2	1	9	Y	1	1	8			18
11		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	2	20	9	Y	18					36
12		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2	29	9	Y	26	38	1			24
01		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	1548	2	18	9	Y	16					40
02		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	2	20	9	Y	18	38	1			20
03		1550 N	1043	-0-	-507	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					20

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1333 N	1061	-0-	-272	-0-	1059 2	2 9	N	2	2 8		167
11		1320 N	793	-0-	-527	-0-	792 2	1 9	N	1	1 8		167
12		992 N	906	-0-	-86	-0-	906 2		N	-0-			167
01		1054 N	974	-0-	-80	-0-	918 2	56 9	N	51	192 1	1 8	25
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-			25
*03		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-			25

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154													
10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		Y	-0-			47
11		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1398 2	1 9	Y	1			48
12		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		Y	-0-			48
01		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		Y	-0-			48
02		1305 N	1252	-0-	-53	-0-	1252 2		Y	-0-			48
03		1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1315 2		Y	-0-			48

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291													
10		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		Y	-0-			-0-
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		Y	-0-			-0-
12		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		Y	-0-			-0-
01		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		Y	-0-			-0-
02		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		Y	-0-			-0-
*03		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		Y	-0-			-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344													
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	299 2	240 9	Y	218	184 1		66
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	293 2	134 9	Y	122	6 8		182
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	351 2	171 9	Y	155	187 1	1 8	149
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	345 2	1 9	Y	1	1 8		149
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	346 2	120 9	Y	109	189 1	1 8	68
*03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	402 2	255 9	Y	232	189 1	2 8	109

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184													
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		Y	-0-			-0-
11		90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2		Y	-0-			-0-
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		Y	-0-			-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-			-0-
*03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-			-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493													
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		Y	-0-			-0-
11		450 N	444	-0-	-6	-0-	444 2		Y	-0-			-0-
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		Y	-0-			-0-
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-			-0-
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-			-0-
*03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220													
10		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2		Y	-0-			12
11		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		Y	-0-			12
12		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		Y	-0-			12
01		1240 N	1155	-0-	-85	-0-	1155 2		Y	-0-			12
02		1450 N	1292	-0-	-158	-0-	1292 2		Y	-0-			12
*03		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		Y	-0-			12

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		Y	-0-			47
11		1920 N	1844	-0-	-76	-0-	1843	2	1 9	Y	1			48
12		2046 N	1957	-0-	-89	-0-	1957	2		Y	-0-			48
01		2015 N	1880	-0-	-135	-0-	1880	2		Y	-0-			48
02		1769 N	1727	-0-	-42	-0-	1727	2		Y	-0-			48
03		1953 N	1854	-0-	-99	-0-	1854	2		Y	-0-			48

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158														
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216														
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			27
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			27
12		186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2		Y	-0-			27
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-			27
02		203 N	188	-0-	-15	-0-	188	2		Y	-0-			27
*03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192														
10		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		Y	-0-			27
11		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		Y	-0-			27
12		3100 N	3179	-0-	79	-0-	3179	2		Y	-0-			27
01		3100 N	3202	-0-	102	-0-	3202	2		Y	-0-			27
02		2598 N	2417	-0-	-181	-0-	2417	2		Y	-0-			27
*03		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		Y	-0-			27

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528														
10		1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2		Y	-0-			46
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	948	2	138 9	Y	125			171
12		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1239	2	63 9	Y	57	188 1		40
01		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	2	8 9	Y	7			47
02		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		Y	-0-			47
*03		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1483	2	146 9	Y	133			180

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354														
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-			-0-
11		300 N	228	-0-	-72	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
12		310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
01		310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-			-0-
03		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2		Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890														
10		2139 N	2081	-0-	-58	-0-	2069	2	12 9	Y	11			67
11		2190 N	1900	-0-	-290	-0-	1900	2		Y	-0-			67
12		2170 N	2093	-0-	-77	-0-	2093	2		Y	-0-			67
01		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		Y	-0-			67
02		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2271	2	43 9	Y	39	88 1		18
*03		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		Y	-0-			18

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2	N	-0-			-0-
11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2059 2	N	155			155
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1821 2	N	87			242
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1591 2	N	21	191 1		72
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1259 2	N	23			95
*03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-			95

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

10	3720 X	3230	-0-	-490	-0-	3230 2	Y	-0-			81
11	3600 X	3108	-0-	-492	-0-	3108 2	Y	-0-			81
12	3627 X	3144	-0-	-483	-0-	3144 2	Y	-0-			81
01	3627 X	3405	-0-	-222	-0-	3230 2	Y	159	191 1		49
02	3393 X	2687	-0-	-706	-0-	2687 2	Y	-0-			49
03	3224 X	3063	-0-	-161	-0-	2980 2	Y	75			124

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

10	1519 N	1380	-0-	-139	-0-	1380 2	Y	-0-			31
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1379 2	Y	21			52
12	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1414 2	Y	-0-			52
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1354 2	Y	41			93
02	1363 N	1168	-0-	-195	-0-	1168 2	Y	-0-			93
03	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1378 2	Y	-0-			93

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1083 2	Y	39	93 1	4 8	21
11	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	1006 2	Y	5	4 8		22
12	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	1045 2	Y	44	6 8		60
01	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1037 2	Y	5	5 8		60
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1005 2	Y	32	2 8		90
*03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1064 2	Y	29	93 1		26

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2	Y	-0-			-0-
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267 2	Y	-0-			-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2	Y	-0-			-0-
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2	Y	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	Y	-0-			-0-
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

10	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2662 2	Y	8	92 1	1 8	15
11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2	Y	-0-			15
12	2604 N	2433	-0-	-171	-0-	2412 2	Y	19	2 8		32
01	2604 N	2545	-0-	-59	-0-	2528 2	Y	15	3 8		44
02	2436 N	2207	-0-	-229	-0-	2206 2	Y	1	1 8		44
03	2418 N	2011	-0-	-407	-0-	2009 2	Y	2	2 8		44

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

10	2342 N	2019	-0-	-323	-0-	2019 2	Y	-0-			5
11	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2	Y	-0-			5
12	1736 X	1684	-0-	-52	-0-	1683 2	Y	1	1 8		5
01	1736 X	971	-0-	-765	-0-	971 2	Y	-0-			5
02	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2	Y	-0-			5
*03	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592 2	Y	-0-			5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					52
11		1350 N	1294	-0-	-56	-0-	1294	2			Y	-0-					52
12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					52
01		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					52
02		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					52
*03		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					52

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240																	
10		1705 N	255	-0-	-1450	-0-	253	2	2	9	Y	2	2	8			36
11		1530 N	727	-0-	-803	-0-	687	2	40	9	Y	36					72
12		852 N	852	-0-	-0-	-0-	795	2	57	9	Y	52	76	1			48
01		913 N	913	-0-	-0-	-0-	878	2	35	9	Y	32					80
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1611	2	40	9	Y	36	76	1			40
*03		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					40

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160																	
10		7688 X	6857	-0-	-831	-0-	6842	2	15	9	Y	14	2	8			92
11		7440 X	6771	-0-	-669	-0-	6770	2	1	9	Y	1	1	8			92
12		7688 X	7052	-0-	-636	-0-	7050	2	2	9	Y	2	2	8			92
01		7688 X	7303	-0-	-385	-0-	7300	2	3	9	Y	3	3	8			92
02		7192 X	6659	-0-	-533	-0-	6656	2	3	9	Y	3	3	8			92
*03		7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	7334	2	2	9	Y	2	2	8			92

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					89
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					89
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					89
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

10	4650 X	3386	-0-	-1264	-0-	3148	2	238	9	Y	216	185	1	8	8	54
11	4500 X	3008	-0-	-1492	-0-	2996	2	12	9	Y	11	11	8			54
12	4650 X	3342	-0-	-1308	-0-	3324	2	18	9	Y	16	16	8			54
01	4216 X	3495	-0-	-721	-0-	3282	2	213	9	Y	194	185	1	7	8	56
02	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3551	2	10	9	Y	9	9	8			56
*03	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4292	2	3	9	Y	3	3	8			56

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1560	2	238	9	N	216	183	1	8	8	55
11	1650 N	1506	-0-	-144	-0-	1494	2	12	9	N	11	11	8			55
12	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	1396	2	18	9	N	16	16	8			55
01	1798 N	1591	-0-	-207	-0-	1583	2	8	9	N	7	7	8			55
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1375	2	189	9	N	172	181	1	9	8	37
*03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1495	2	263	9	N	239	183	1	3	8	90

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

10	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2321	2	79	9	Y	72	51	1			22
11	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-	19	1			3
12	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					3
01	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					3
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					3
*03	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-	2	1			1

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	2906 2	161 9	Y	146	119 1	51
11	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3056 2	135 9	Y	123	152 1	22
12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586 2		Y	-0-		22
01	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 2		Y	-0-		22
02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2		Y	-0-		22
*03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3203 2	231 9	Y	210	158 1	74

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
 TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	198	-0-	-0-	198	198 2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	187	-0-	-0-	187	385 187 2		N	-0-		-0-
01	750 R	365	-0-	-0-	-385	-0- 365 2		N	-0-		-0-
02	332 R	332	-0-	-0-	-0-	-0- 332 2		N	-0-		-0-
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0- 298 2		N	-0-		-0-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 6256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

BETHEL (PETTIT)
XTO ENERGY INC.
COOK GAS UNIT O/A

07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
945936

WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		3720	1040	-0-	-2680	-0-	4	1	1036	2	Y	-0-	43
11		3600	521	-0-	-3079	-0-	1	1	520	2	Y	-0-	43
12		2077 #	857	-0-	-1220	-0-	2	1	855	2	Y	-0-	43
01		2077 #	210	-0-	-1867	-0-	1	1	209	2	Y	-0-	43
02		1885	5034	-0-	3149	3149	21	1	5013	2	Y	-0-	43
*03		3100 N	6277	-0-	3177	6326	29	1	6241	2	Y	6	49
							7	9					

CUMMINS GAS UNIT O/A

WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BETHEL (RODESSA)
XTO ENERGY INC.
COOK GAS UNIT O/A

07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
945936

WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

10	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	9587	2	Y	-0-	43
11	9210 X	7620	-0-	-1590	-0-	-0-	18	1	7602	2	Y	-0-	43
12	13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	13385	2	Y	-0-	43
01	9517 X	2720	-0-	-6797	-0-	-0-	12	1	2708	2	Y	-0-	43
02	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	5957	2	Y	-0-	43
03	3503 X	2908	-0-	-595	-0-	-0-	13	1	2888	2	Y	6	49
							7	9					

BETHEL (TRAVIS PEAK)
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.
WALTON GAS UNIT NO. 2

07544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
495689

WELL #: 2 RRCID -> 202944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8725 - 9615

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107

BETHEL DOME, E. (MASS. RODESSA)
VENTEX OPERATING CORP.
GRAGG GU 3

07558 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
884527

WELL #: 3R RRCID -> 177997 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9768 - 9826

10	8618 X	6277	-0-	-2341	-0-	-0-	6277	3		N	-0-	92
11	8340 X	5525	-0-	-2815	-0-	-0-	5525	3		N	-0-	92
12	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	-0-	7592	3		N	-0-	92
01	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	-0-	7782	3		N	-0-	92
02	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	-0-	7731	3		N	-0-	92
03	7595 X	6140	-0-	-1455	-0-	-0-	6140	3		N	-0-	92

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	24 3		N	-0-			32
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			32
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			32
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			32
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			32
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

10	1550 X	1182	-0-	-368	-0-	5 1	1177 2	N	-0-			148
11	1500 X	870	-0-	-630	-0-	2 1	868 2	N	-0-			148
12	1457 X	1265	-0-	-192	-0-	3 1	1262 2	N	-0-			148
01	1178 N	690	-0-	-488	-0-	3 1	687 2	N	-0-			148
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	6 1	1497 2	N	-0-			148
*03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	7 1	1484 2	N	-0-			148

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
 GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
 ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		Y	-0-			133
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	1			134
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	1			135
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	1			136
02	DLQ G-10	99	-0-	99	99	99 2		Y	-0-			136
03	DLQ G-10	45	-0-	45	144	45 2		Y	-0-	136 5		-0-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-			27
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	1			28
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	1			29
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	1			30
02	DLQ G-10	154	-0-	154	154	154 2		Y	-0-			30
03	DLQ G-10	70	-0-	70	224	70 2		Y	-0-	30 5		-0-

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
 MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
 JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	651 N	547	-0-	-104	-0-	500	2	47	9	N	43				66
11	570 N	449	-0-	-121	-0-	387	2	62	9	N	56				122
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	489	2	36	9	N	33				155
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	456	2	63	9	N	57	176	1		36
*02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	433	2	22	9	N	20				56
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				56

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
 MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

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

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 ATOKA OPERATING, INC. 036606
 SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11578 - 11670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3100 X	2770	-0-	-330	-0-	2770	2			N	-0-				186
11	3000 X	2640	-0-	-360	-0-	2640	2			N	-0-				186
12	3100 X	116	-0-	-2984	-0-	116	2			N	-0-				186
01	3100 X	574	-0-	-2526	-0-	574	2			N	-0-				186
*02	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4531	2	51	9	N	46	184	1		48
03	2759 X	1426	-0-	-1333	-0-	1404	2	22	9	N	20				68

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 10913 - 11091

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-				85
11	240 N	178	-0-	-62	-0-	178	3			N	-0-				85
12	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-				85
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-				85
02	174 N	132	-0-	-42	-0-	132	3			N	-0-				85
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				85

XTO ENERGY INC. 945936
 JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF. 11574 - 11788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	200	1	6467	2	N	91	190	1		171
11	5760 X	3218	-0-	-2542	-0-	100	9			N	98				269
12	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-	94	1	3016	2	N	-0-				269
01	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-	108	9			N	-0-	269	5		-0-
02	8439 X	-0-	-0-	-8439	-0-					N	-0-				-0-
03	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-				-0-

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2005											

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			42
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			42
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FLETCHER, MAX J. WELL #: RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-			-0-
11	240 N	1	-0-	-239	-0-	1 3	N	-0-			-0-
12	217 N	5	-0-	-212	-0-	5 3	N	-0-			-0-
01	248 N	7	-0-	-241	-0-	7 3	N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-			-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

10	4278 X	1206	-0-	-3072	-0-	1206 3	N	-0-			-0-
11	4140 X	989	-0-	-3151	-0-	989 3	N	-0-			-0-
12	3069 X	891	-0-	-2178	-0-	891 3	N	-0-			-0-
01	1798 X	928	-0-	-870	-0-	928 3	N	-0-			-0-
02	1131 X	601	-0-	-530	-0-	601 3	N	-0-			-0-
03	1209 X	762	-0-	-447	-0-	762 3	N	-0-			-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

10	558 #	312	-0-	-246	-0-	257 2	55 9	N	50		113
11	540 #	304	-0-	-236	-0-	256 2	48 9	N	44	132 1	25
12	642 R	642	-0-	-0-	-0-	598 2	44 9	N	40		65
01	690 R	690	-0-	-0-	-0-	635 2	55 9	N	50		115
02	378 R	378	-0-	-0-	-0-	363 2	15 9	N	14		129
03	651 #	629	-0-	-22	-0-	541 2	88 9	N	80	166 1	43

BLACK BAYOU CULVER & CAIN PRODUCTION LLC WINSTON		08511 500 194068		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES						
WELL #:		1		RRCID -> 108305		COMPL. DATE 08/27/1983		TOTAL DEPTH 11373 PERF.10623 - 10657						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			85
11	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			85
12	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			85
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			85
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) BUFFCO PRODUCTION INC. FAULKNER, VESTA		08511 650 106406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
WELL #:		1		RRCID -> 121515		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1426 N	1008	-0-	-418	-0-	1008	2			Y	-0-			72
11	1230 N	1039	-0-	-191	-0-	1039	2			Y	-0-			72
12	1209 N	896	-0-	-313	-0-	896	2			Y	-0-			72
01	1023 N	672	-0-	-351	-0-	672	2			Y	-0-			72
02	1015 N	599	-0-	-416	-0-	599	2			Y	-0-			72
03	899 N	482	-0-	-417	-0-	482	2			Y	-0-			72

BARRET, L.T. GAS UNIT		08511 650 106406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
WELL #:		1		RRCID -> 180623		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
12	713 N	64	-0-	-649	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
01	434 N	159	-0-	-275	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-			-0-
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY RUTH STEWART		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
WELL #:		2		RRCID -> 265222		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART, RUTH		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
WELL #:		1		RRCID -> 268177		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	7595 X	5266	-0-	-2329	-0-	379	1	4874	2	Y	12	1	8	30
11	5940 X	5049	-0-	-891	-0-	369	1	4680	2	Y	-0-	30	1	-0-
12	7502 X	6389	-0-	-1113	-0-	470	1	5910	2	Y	8	8	8	-0-
01	7502 X	5805	-0-	-1697	-0-	423	1	5382	2	Y	-0-			-0-
02	7018 X	4925	-0-	-2093	-0-	388	1	4528	2	Y	8	8	8	-0-
03	6386 X	6159	-0-	-227	-0-	462	1	5691	2	Y	5	5	8	-0-

BLACK BAYOU (JAMES)		08511 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		500793										
BLOUNT, LOIS FOSTER		WELL #: 1		RRCID -> 129073		COMPL. DATE 12/28/1998			TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	42 1	730 2	Y	2			35
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	2 9	674 2	Y	3			38
12	806 N	722	-0-	-84	-0-	3 9	678 2	Y	-0-			38
01	775 N	750	-0-	-25	-0-	44 1	702 2	Y	2			40
*02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	2 9	629 2	Y	2			42
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	42 1	561 2	Y	1			43
						2 9						
						36 1						
						1 9						

WEDDINGTON		WELL #: 5		RRCID -> 277967		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335			
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			93
11	720 X	9	-0-	-711	-0-	1 1	8 2	N	-0-			93
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			93
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			93
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-			N	-0-			93
03	744 N	10	-0-	-734	-0-	1 1	9 2	N	-0-			93

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		RRCID -> 180339		COMPL. DATE 08/20/2000			TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981			
JOHNSON-RIPPY		WELL #: 1H										
10	3720 X	3471	-0-	-249	-0-	398 1	3073 2	N	-0-			40
11	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	382 1	3787 2	N	-0-			40
12	4123 X	3133	-0-	-990	-0-	329 1	2804 2	N	-0-			40
01	4123 X	2876	-0-	-1247	-0-	273 1	2603 2	N	-0-			40
02	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	360 1	4134 2	N	-0-			40
03	4309 X	3520	-0-	-789	-0-	340 1	3180 2	N	-0-			40

SWANTON		WELL #: 1H		RRCID -> 184423		COMPL. DATE 04/30/2001			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912			
10	2635 N	2212	-0-	-423	-0-	254 1	1958 2	N	-0-			35
11	2400 N	2130	-0-	-270	-0-	195 1	1935 2	N	-0-			35
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	258 1	2196 2	N	-0-			35
01	2201 N	1606	-0-	-595	-0-	153 1	1453 2	N	-0-			35
02	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	196 1	2254 2	N	-0-			35
03	2449 N	2073	-0-	-376	-0-	200 1	1873 2	N	-0-			35

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 263794		COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870			
JOHN TUBBE		WELL #: 1										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLACK BAYOU (PETTIT)				08511 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.				500793								
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 241990	COMPL. DATE 02/13/2008	TOTAL DEPTH 9605	PERF. 9688	- 9781			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	20398 X	19526	-0-	-872	-0-	1066 1	18428 2	Y	29			134
11	19431 X	19431	-0-	-0-	-0-	1109 1	18195 2	Y	115	211 1		38
12	20367 X	19295	-0-	-1072	-0-	1183 1	18057 2	Y	50			88
01	20367 X	19417	-0-	-950	-0-	1179 1	18159 2	Y	72			160
*02	17366 X	17366	-0-	-0-	-0-	1075 1	16208 2	Y	75	107 1		128
*03	18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	1093 1	16989 2	Y	49	109 1		68

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 264310	COMPL. DATE 02/11/2011	TOTAL DEPTH 11696	PERF.10034	- 10251			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
JOHN TUBBE				WELL #: 1	RRCID -> 263801	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH 11024	PERF. 8860	- 10860			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)				08511 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
CASON, GEORGE				WELL #: 1	RRCID -> 234478	COMPL. DATE 08/07/2007	TOTAL DEPTH 11147	PERF.10791	- 10832			
10	589 N	432	-0-	-157	-0-	432 2		N	-0-			10
11	630 N	387	-0-	-243	-0-	387 2		N	-0-			10
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1470 2	2 9	N	2	2 8		10
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1266 2	1 9	N	1	1 8		10
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	419 2	1 9	N	1	1 8		10
03	1457 N	418	-0-	-1039	-0-	418 2		N	-0-			10

CASON, GEORGE				WELL #: 2	RRCID -> 234483	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10720	- 10786			
10	403 X	306	-0-	-97	-0-	304 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	450 X	215	-0-	-235	-0-	214 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			-0-
01	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1070 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	446 X	446	-0-	-0-	-0-	445 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*03	979 X	979	-0-	-0-	-0-	978 2	1 9	N	1	1 8		-0-

CASON, GEORGE				WELL #: 3	RRCID -> 235682	COMPL. DATE 03/29/2008	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10760	- 10764			
10	3596 X	3276	-0-	-320	-0-	3276 2		N	-0-			-0-
11	3300 X	2418	-0-	-882	-0-	2418 2		N	-0-			-0-
12	3317 X	1576	-0-	-1741	-0-	1576 2		N	-0-			-0-
01	3317 X	1567	-0-	-1750	-0-	1567 2		N	-0-			-0-
02	3074 X	1271	-0-	-1803	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
03	3286 X	1685	-0-	-1601	-0-	1685 2		N	-0-			-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	08511 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.			//CONT.//	500793									
REAVLEY			WELL #:	3	RRCID ->	223601	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	11647	PERF.	10546 - 11234	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	70	1	1204	2	Y	18	19 1	26
						20	9						
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	76	1	1250	2	Y	2		28
						2	9						
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	81	1	1231	2	Y	5		33
						6	9						
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	79	1	1219	2	Y	11	21 1	23
						12	9						
*02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	94	1	1415	2	Y	8		31
						9	9						
*03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	94	1	1454	2	Y	2		33
						2	9						

ISAAC			WELL #:	1	RRCID ->	224326	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	10504 - 11512	

10	5549 X	5400	-0-	-149	-0-	295	1	5104	2	Y	1		37
						1	9						
11	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	306	1	5022	2	Y	26		63
						29	9						
12	5611 X	5416	-0-	-195	-0-	333	1	5083	2	Y	-0-		63
01	5611 X	5423	-0-	-188	-0-	329	1	5069	2	Y	23		86
						25	9						
*02	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	314	1	4730	2	Y	2		88
						2	9						
*03	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	310	1	4818	2	Y	13		101
						14	9						

WINSTON			WELL #:	2	RRCID ->	225354	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	12080	PERF.	11034 - 11890	

10	3565 X	3543	-0-	-22	-0-	194	1	3349	2	N	-0-		118
11	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	198	1	3250	2	N	-0-		118
12	3565 X	3377	-0-	-188	-0-	208	1	3169	2	N	-0-		118
01	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	223	1	3429	2	N	36		154
						40	9						
02	3364 X	3186	-0-	-178	-0-	198	1	2988	2	N	-0-		154
03	3565 X	3053	-0-	-512	-0-	184	1	2868	2	N	1		155
						1	9						

REAVLEY			WELL #:	2	RRCID ->	228995	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	9952 - 11828	

10	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	309	1	5335	2	Y	47	53 1	70
						52	9						
11	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	316	1	5188	2	Y	6		76
						7	9						
12	6014 X	5463	-0-	-551	-0-	335	1	5113	2	Y	14		90
						15	9						
01	5859 X	4958	-0-	-901	-0-	300	1	4623	2	Y	32	57 1	65
						35	9						
*02	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	248	1	3736	2	Y	19		84
						21	9						
*03	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	310	1	4827	2	Y	6		90
						7	9						

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793															
REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	3751 X	3629	-0-	-122	-0-	195	1	3379	2	Y	50	57	1		73
11	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	221	1	3624	2	Y	6				79
12	4030 X	3930	-0-	-100	-0-	241	1	3672	2	Y	15				94
01	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	245	1	3780	2	Y	34	60	1		68
*02	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	223	1	3365	2	Y	20				88
*03	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	228	1	3545	2	Y	6				94

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129															
10	4960 X	4478	-0-	-482	-0-	245	1	4230	2	Y	3				15
11	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	259	1	4249	2	Y	12	22	1		5
12	4774 X	4384	-0-	-390	-0-	269	1	4108	2	Y	6				11
01	4743 X	4531	-0-	-212	-0-	276	1	4246	2	Y	8				19
*02	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	251	1	3782	2	Y	7	11	1		15
*03	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	266	1	4143	2	Y	7	12	1		10

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
C. W. RESOURCES, INC. 121085															
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
C. W. RESOURCES, INC. 121085															
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440															
10	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	10331	3	63	9	N	57				179
11	11190 X	10263	-0-	-927	-0-	10178	3	85	9	N	77	170	1		86
12	11563 X	9472	-0-	-2091	-0-	9374	3	98	9	N	89				175
01	11563 X	5277	-0-	-6286	-0-	5277	3			N	-0-				175
02	9918 X	9152	-0-	-766	-0-	9128	3	24	9	N	22				197
03	10602 X	6822	-0-	-3780	-0-	6789	3	33	9	N	30				227

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	9579 X	8148	-0-	-1431	-0-	780	1	7329	2	Y	35	182	1	133
						39	9							
11	8580 X	7119	-0-	-1461	-0-	810	1	6279	2	Y	27			160
						30	9							
12	8494 X	4704	-0-	-3790	-0-	780	1	3880	2	Y	40	182	1	18
						44	9							
01	8494 X	4950	-0-	-3544	-0-	660	1	4229	2	Y	55			73
						61	9							
02	7627 X	4662	-0-	-2965	-0-	750	1	3862	2	Y	45			118
						50	9							
03	8153 X	6778	-0-	-1375	-0-	900	1	5845	2	Y	30			148
						33	9							

FORTUNE RESOURCES LLC 278755														
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382														
10	217 X	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-			80
11	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			80
12	186 X	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-			80
01	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			80
*02	174 X	56	-0-	-118	-0-	45	2	11	9	N	10			90
03	403 X	86	-0-	-317	-0-	75	2	11	9	N	10			100

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON														
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562														
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104														
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	10	1	200	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
*01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	762	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
03	372 N	194	-0-	-178	-0-	7	1	166	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096														
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	230	-0-	-70	-0-	9	1	221	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	252	-0-	-120	-0-	10	1	242	3	Y	-0-			-0-
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-			-0-
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	385	3	Y	-0-			-0-
*03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	61	1	1254	3	Y	29	29	1	-0-
							32	9							
11		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	39	1	944	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
12		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	60	1	1424	3	Y	38	38	1	-0-
							42	9							
*01		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1410	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
*02		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	54	1	1329	3	Y	28	28	1	-0-
							31	9							
*03		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	57	1	1400	3	Y	38	38	1	-0-
							42	9							

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124															
10		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	62	1	1283	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	62	1	1499	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	63	1	1508	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	60	1	1466	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	65	1	1590	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105															
10		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	81	1	1676	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	80	1	1957	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	85	1	2017	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	72	1	1754	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	74	1	1816	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146															
10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	69	1	1444	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
11		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	76	1	1839	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
12		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	78	1	1857	3	Y	21	21	1	-0-
							23	9							
*01		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1778	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
*02		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	67	1	1641	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
*03		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	76	1	1812	3	Y	21	21	1	-0-
							23	9							

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 10088 - 10245															
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	743	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
11		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	39	1	958	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
12		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	45	1	1075	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
*01		918 N	918	-0-	-0-	-0-	908	3	10	9	Y	9	9	1	-0-
*02		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	42	1	1022	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
*03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	39	1	949	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083															
10		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	58	1	1206	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	40	1	979	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	44	1	1041	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	43	1	1045	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	44	1	1072	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894															
10		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	109	1	2246	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	87	1	2117	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	69	1	1645	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	59	1	1455	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	63	1	1554	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068															
10		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	166	1	3443	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
11		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	123	1	2968	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
12		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	117	1	2759	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
*01		2883 X	2809	-0-	-74	-0-	2798	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
*02		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	145	1	3527	3	Y	23	23	1	-0-
							25	9							
03		2883 X	2263	-0-	-620	-0-	88	1	2140	3	Y	32	32	1	-0-
							35	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				MONTHLY	STATUS	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
10		620 N	583	-0-	-37	-0-		27	1	556	3	Y	-0-	-0-
11		630 N	418	-0-	-212	-0-		17	1	401	3	Y	-0-	-0-
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-		28	1	676	3	Y	-0-	-0-
*01		672 N	672	-0-	-0-	-0-		672	3			Y	-0-	-0-
*02		620 N	620	-0-	-0-	-0-		24	1	596	3	Y	-0-	-0-
03		713 N	629	-0-	-84	-0-		26	1	603	3	Y	-0-	-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232														
10		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-		77	1	1606	3	Y	10	10 1
								11	9					
11		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-		69	1	1668	3	Y	10	10 1
								11	9					
12		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		75	1	1773	3	Y	13	13 1
								14	9					
*01		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		1713	3	12	9	Y	11	11 1
*02		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		64	1	1563	3	Y	9	9 1
								10	9					
*03		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-		69	1	1684	3	Y	13	13 1
								14	9					

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222														
10		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		74	1	1535	3	Y	-0-	-0-
11		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		62	1	1518	3	Y	-0-	-0-
12		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		63	1	1507	3	Y	-0-	-0-
*01		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		1674	3			Y	-0-	-0-
*02		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		62	1	1513	3	Y	-0-	-0-
*03		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		68	1	1658	3	Y	-0-	-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774														
10		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-		111	1	2284	3	Y	10	10 1
								11	9					
11		2310 N	2275	-0-	-35	-0-		90	1	2173	3	Y	11	11 1
								12	9					
12		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-		105	1	2469	3	Y	14	14 1
								15	9					
*01		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-		2435	3	13	9	Y	12	12 1
*02		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-		109	1	2633	3	Y	10	10 1
								11	9					
*03		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-		115	1	2786	3	Y	14	14 1
								15	9					

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785														
10		1209 N	1168	-0-	-41	-0-		53	1	1105	3	Y	9	9 1
								10	9					
11		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-		49	1	1179	3	Y	9	9 1
								10	9					
12		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		48	1	1134	3	Y	12	12 1
								13	9					
*01		1178 N	1116	-0-	-62	-0-		1105	3	11	9	Y	10	10 1
*02		1131 N	1042	-0-	-89	-0-		41	1	992	3	Y	8	8 1
								9	9					
03		1209 N	1118	-0-	-91	-0-		43	1	1062	3	Y	12	12 1
								13	9					

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
GEORGE, T. W.		WELL #:		1	RRCID ->	090864	COMPL. DATE	09/16/1980	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3456 -	3592
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARE GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	092389	COMPL. DATE	02/20/1981	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9869 -	10118	
10	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	184	1	3800	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
11	3480 X	2995	-0-	-485	-0-	118	1	2851	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
12	3596 X	2943	-0-	-653	-0-	118	1	2792	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
*01	3596 X	2962	-0-	-634	-0-	2933	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
*02	3364 X	2997	-0-	-367	-0-	118	1	2855	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
03	3596 X	3099	-0-	-497	-0-	121	1	2945	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							

AMIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092748	COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	10038 -	10266	
10	713 N	577	-0-	-136	-0-	26	1	544	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	16	1	385	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
12	620 N	378	-0-	-242	-0-	15	1	354	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*01	589 N	327	-0-	-262	-0-	320	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
*02	377 N	161	-0-	-216	-0-	6	1	149	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-

JUSTICE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	093283	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	8914 -	9132	
10	1240 N	569	-0-	-671	-0-	26	1	533	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
11	780 N	534	-0-	-246	-0-	21	1	503	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
12	682 N	555	-0-	-127	-0-	22	1	520	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*01	558 N	521	-0-	-37	-0-	510	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
*02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	31	1	763	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	33	1	795	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							

COATS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	093528	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	10474	PERF.	10027 -	10272	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	6	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BREWSTER, NANCY GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	78	1	1624	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	82	1	1993	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	87	1	2082	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
*01	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1946	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
*02	1943 N	1923	-0-	-20	-0-	76	1	1837	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
03	2077 N	2063	-0-	-14	-0-	82	1	1967	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							

DORSETT, W.N. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043														
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						10	1							

ALLEN, LENORA GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065														
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	81	1	1676	3	Y	68	68	1	-0-
						75	9							
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	69	1	1668	3	Y	73	73	1	-0-
						80	9							
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	66	1	1571	3	Y	92	92	1	-0-
						101	9							
*01	1829 N	1726	-0-	-103	-0-	1640	3	86	9	Y	78	78	1	-0-
*02	1740 N	1681	-0-	-59	-0-	63	1	1544	3	Y	67	67	1	-0-
						74	9							
*03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	64	1	1574	3	Y	92	92	1	-0-
						101	9							

GREER, CECIL B. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230														
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	40	1	841	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	34	1	816	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	36	1	859	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	42	1	1025	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	38	1	930	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044														
10	3782 X	3170	-0-	-612	-0-	145	1	2994	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
11	3660 X	2987	-0-	-673	-0-	118	1	2836	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
12	3441 X	2969	-0-	-472	-0-	119	1	2809	3	Y	37	37	1	-0-
						41	9							
*01	3441 X	2746	-0-	-695	-0-	2711	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
*02	2958 X	2611	-0-	-347	-0-	102	1	2479	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
03	3162 X	2694	-0-	-468	-0-	105	1	2548	3	Y	37	37	1	-0-
						41	9							

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	53 1	1110 3	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	52 1	1271 3	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	62 1	1469 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
*01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1483 3	8 9	Y	7	7 1		-0-
*02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	50 1	1228 3	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
*03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	63 1	1515 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						

 BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098270 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9851 - 10114

10	1085 N	736	-0-	-349	-0-	34 1	702 3	Y	-0-			-0-
11	870 N	779	-0-	-91	-0-	31 1	748 3	Y	-0-			-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	32 1	768 3	Y	-0-			-0-
*01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		Y	-0-			-0-
*02	754 N	686	-0-	-68	-0-	27 1	659 3	Y	-0-			-0-
03	806 N	754	-0-	-52	-0-	30 1	724 3	Y	-0-			-0-

 MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

10	1085 N	916	-0-	-169	-0-	42 1	870 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
11	1080 N	666	-0-	-414	-0-	26 1	636 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
12	806 N	564	-0-	-242	-0-	23 1	534 3	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
*01	930 N	461	-0-	-469	-0-	455 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
*02	638 N	480	-0-	-158	-0-	19 1	457 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
03	558 N	398	-0-	-160	-0-	15 1	376 3	Y	6	6 1		-0-
						7 9						

 THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	51 1	1048 3	Y	9	9 1		-0-
						10 9						
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	45 1	1103 3	Y	9	9 1		-0-
						10 9						
12	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	48 1	1148 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
*01	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1063 3	11 9	Y	10	10 1		-0-
*02	1102 N	1062	-0-	-40	-0-	41 1	1011 3	Y	9	9 1		-0-
						10 9						
03	1209 N	897	-0-	-312	-0-	35 1	849 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22 1	460 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	330 N	124	-0-	-206	-0-	5 1	119 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	21 1	496 3	Y	-0-	-0-			-0-
*01	496 N	407	-0-	-89	-0-	407 3		Y	-0-	-0-			-0-
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	16 1	373 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	527 N	460	-0-	-67	-0-	18 1	442 3	Y	-0-	-0-			-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	111 1	2284 3	Y	12	12	1		-0-
						13 9							
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	82 1	1995 3	Y	13	13	1		-0-
						14 9							
12	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	90 1	2148 3	Y	16	16	1		-0-
						18 9							
*01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2268 3	15 9	Y	14	14	1		-0-
*02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	84 1	2053 3	Y	12	12	1		-0-
						13 9							
03	2263 N	2232	-0-	-31	-0-	87 1	2127 3	Y	16	16	1		-0-
						18 9							

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

10	1643 N	1246	-0-	-397	-0-	57 1	1172 3	Y	15	15	1		-0-
						17 9							
11	1830 N	1485	-0-	-345	-0-	58 1	1409 3	Y	16	16	1		-0-
						18 9							
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	74 1	1762 3	Y	20	20	1		-0-
						22 9							
*01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1803 3	19 9	Y	17	17	1		-0-
*02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	70 1	1717 3	Y	15	15	1		-0-
						17 9							
03	1860 N	1633	-0-	-227	-0-	64 1	1547 3	Y	20	20	1		-0-
						22 9							

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2095 3	4 9	Y	4	4	1		-0-
11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2202 3	4 9	Y	4	4	1		-0-
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2182 3	7 9	Y	6	6	1		-0-
*01	2108 N	1948	-0-	-160	-0-	1942 3	6 9	Y	5	5	1		-0-
*02	2059 N	1710	-0-	-349	-0-	1706 3	4 9	Y	4	4	1		-0-
03	2201 N	1667	-0-	-534	-0-	1660 3	7 9	Y	6	6	1		-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	105 1	2160 3	Y	14	14	1		-0-
						15 9							
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	74 1	1798 3	Y	15	15	1		-0-
						17 9							
12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	79 1	1881 3	Y	20	20	1		-0-
						22 9							
*01	2294 N	1663	-0-	-631	-0-	1644 3	19 9	Y	17	17	1		-0-
*02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	75 1	1839 3	Y	14	14	1		-0-
						15 9							
*03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	93 1	2250 3	Y	20	20	1		-0-
						22 9							

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	82 1	1716 3	Y	13	13 1		-0-
						14 9						
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	66 1	1594 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
12	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	90 1	2145 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
*01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1848 3	17 9	Y	15	15 1		-0-
*02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	79 1	1926 3	Y	13	13 1		-0-
						14 9						
03	2263 N	1839	-0-	-424	-0-	71 1	1748 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						

 BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	84 1	1736 3	Y	-0-			-0-
						74 1	1788 3	Y	-0-			-0-
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	59 1	1408 3	Y	-0-			-0-
*01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		Y	-0-			-0-
*02	1334 N	1330	-0-	-4	-0-	52 1	1278 3	Y	-0-			-0-
*03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	57 1	1400 3	Y	-0-			-0-

 RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

10	2573 X	2247	-0-	-326	-0-	103 1	2125 3	Y	17	17 1		-0-
						19 9						
11	2490 X	2230	-0-	-260	-0-	87 1	2123 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
12	2573 X	1369	-0-	-1204	-0-	54 1	1291 3	Y	22	22 1		-0-
						24 9						
*01	2387 X	1829	-0-	-558	-0-	1808 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
*02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	107 1	2584 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
*03	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	102 1	2492 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						

 BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	32 1	677 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
11	570 N	234	-0-	-336	-0-	9 1	215 3	Y	9	9 1		-0-
						10 9						
12	1023 N	296	-0-	-727	-0-	11 1	273 3	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
*01	713 N	86	-0-	-627	-0-	76 3	10 9	Y	9	9 1		-0-
*02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-

 DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	53 1	1096 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	46 1	1117 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	49 1	1176 3	Y	10	10 1		-0-
						11 9						
*01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1144 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
*02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	44 1	1065 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
*03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	46 1	1117 3	Y	10	10 1		-0-
						11 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		2573 X	1793	-0-	-780	-0-	82	1	1709	3	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
11		2490 X	1569	-0-	-921	-0-	62	1	1505	3	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
12		1891 X	1512	-0-	-379	-0-	61	1	1448	3	Y	3	3 1	-0-
							3	9						
*01		1922 X	1493	-0-	-429	-0-	1490	3	3	9	Y	3	3 1	-0-
*02		1682 X	1351	-0-	-331	-0-	53	1	1296	3	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
*03		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	62	1	1531	3	Y	3	3 1	-0-
							3	9						
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138														
10		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	94	1	1942	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
11		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	65	1	1584	3	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
12		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	98	1	2311	3	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
*01		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1876	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
*02		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	94	1	2280	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
*03		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	101	1	2439	3	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224														
10		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	109	1	2252	3	Y	-0-		-0-
							79	1	1910	3	Y	-0-		-0-
11		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	80	1	1907	3	Y	-0-		-0-
							1993	3			Y	-0-		-0-
12		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	74	1	1814	3	Y	10	10 1	-0-
							11	9						
*01		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	84	1	2057	3	Y	14	14 1	-0-
*02		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	15	9						-0-
*03		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-								-0-
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216														
10		1457 N	1249	-0-	-208	-0-	57	1	1192	3	Y	-0-		-0-
							46	1	1127	3	Y	-0-		-0-
11		1230 N	1173	-0-	-57	-0-	50	1	1189	3	Y	-0-		-0-
							1229	3			Y	-0-		-0-
12		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	45	1	1105	3	Y	-0-		-0-
							48	1	1177	3	Y	-0-		-0-
*01		1240 N	1229	-0-	-11	-0-								-0-
*02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-								-0-
														-0-
03		1240 N	1225	-0-	-15	-0-								-0-
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182														
10		1271 N	1264	-0-	-7	-0-	58	1	1199	3	Y	6	6 1	-0-
							7	9						
11		1350 N	1210	-0-	-140	-0-	48	1	1155	3	Y	6	6 1	-0-
							7	9						
12		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	58	1	1380	3	Y	8	8 1	-0-
							9	9						
*01		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1703	3	8	9	Y	7	7 1	-0-
*02		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	88	1	2157	3	Y	6	6 1	-0-
							7	9						
*03		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	86	1	2047	3	Y	8	8 1	-0-
							9	9						

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	38	1	794	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	35	1	849	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	34	1	812	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	838	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
*02	783 N	702	-0-	-81	-0-	27	1	671	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
03	837 N	760	-0-	-77	-0-	31	1	723	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252														
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	103	1	2129	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	93	1	2240	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	102	1	2401	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	83	1	2037	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	66	1	1635	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140														
10	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	126	1	2600	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
11	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	109	1	2613	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
12	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	102	1	2418	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*01	2728 N	2419	-0-	-309	-0-	2404	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
*02	2552 N	2487	-0-	-65	-0-	98	1	2376	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
03	2542 N	2477	-0-	-65	-0-	97	1	2362	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258														
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	49	1	1015	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	44	1	1061	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	41	1	975	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	52	1	1276	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	49	1	1211	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158														
10	2201 N	1502	-0-	-699	-0-	69	1	1426	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	61	1	1481	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
12	1364 N	1281	-0-	-83	-0-	51	1	1220	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*01	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	1393	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
*02	1479 N	1420	-0-	-59	-0-	55	1	1358	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	52	1	1278	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	116 1	2381 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
11	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	95 1	2289 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
12	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	100 1	2367 3	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
*01	2201 N	2142	-0-	-59	-0-	2136 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
*02	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	96 1	2328 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
*03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	96 1	2313 3	Y	5	5 1		-0-
						6 9						

 GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	47 1	985 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	44 1	1071 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	45 1	1080 3	Y	19	19 1		-0-
						21 9						
*01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1071 3	18 9	Y	16	16 1		-0-
*02	1073 N	1070	-0-	-3	-0-	41 1	1014 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
*03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	51 1	1245 3	Y	19	19 1		-0-
						21 9						

 BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

10	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	110 1	2274 3	Y	84	84 1		-0-
						92 9						
11	2220 X	1103	-0-	-1117	-0-	40 1	965 3	Y	89	89 1		-0-
						98 9						
12	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	85 1	2014 3	Y	113	113 1		-0-
						124 9						
*01	2480 X	1752	-0-	-728	-0-	1646 3	106 9	Y	96	96 1		-0-
*02	2320 X	898	-0-	-1422	-0-	32 1	776 3	Y	82	82 1		-0-
						90 9						
*03	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	98 1	2342 3	Y	113	113 1		-0-
						124 9						

 BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	87 1	1808 3	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
11	1800 N	1769	-0-	-31	-0-	70 1	1692 3	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	68 1	1621 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
*01	1891 N	1503	-0-	-388	-0-	1496 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
*02	1682 N	1453	-0-	-229	-0-	57 1	1390 3	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
03	1705 N	1563	-0-	-142	-0-	61 1	1493 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT	AMT	M		AMT	AMT	
						CODE	CODE			CODE	CODE	
10	1426 N	1133	-0-	-293	-0-	51 1	1062 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	56 1	1364 3	Y	20	20 1		-0-
						22 9						
12	1209 N	1013	-0-	-196	-0-	40 1	945 3	Y	25	25 1		-0-
						28 9						
*01	1147 N	999	-0-	-148	-0-	976 3	23 9	Y	21	21 1		-0-
*02	1392 N	977	-0-	-415	-0-	37 1	920 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
*03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	42 1	1023 3	Y	25	25 1		-0-
						28 9						
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174												
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	67 1	1387 3	Y	-0-			-0-
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	54 1	1308 3	Y	-0-			-0-
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	76 1	1802 3	Y	-0-			-0-
*01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3		Y	-0-			-0-
*02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	55 1	1333 3	Y	-0-			-0-
*03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	57 1	1393 3	Y	-0-			-0-
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-			-0-
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134												
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	25 1	517 3	Y	9	9 1		-0-
						10 9						
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	20 1	489 3	Y	10	10 1		-0-
						11 9						
12	527 N	514	-0-	-13	-0-	20 1	480 3	Y	13	13 1		-0-
						14 9						
*01	558 N	430	-0-	-128	-0-	418 3	12 9	Y	11	11 1		-0-
*02	493 N	428	-0-	-65	-0-	16 1	402 3	Y	9	9 1		-0-
						10 9						
03	527 N	444	-0-	-83	-0-	17 1	413 3	Y	13	13 1		-0-
						14 9						
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228												
10	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	142 1	2933 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	2580 X	2526	-0-	-54	-0-	101 1	2423 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
12	2666 X	2425	-0-	-241	-0-	99 1	2324 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
*01	2666 X	1844	-0-	-822	-0-	1842 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
*02	2494 X	1653	-0-	-841	-0-	65 1	1587 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
03	2666 X	1717	-0-	-949	-0-	68 1	1647 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	62	1	1281	3	Y	-0-			-0-
11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	52	1	1255	3	Y	-0-			-0-
12		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	55	1	1318	3	Y	-0-			-0-
*01		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-			1279	3	Y	-0-			-0-
*02		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	48	1	1161	3	Y	-0-			-0-
*03		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	50	1	1227	3	Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108															
10		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	60	1	1256	3	Y	-0-			-0-
11		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	47	1	1134	3	Y	-0-			-0-
12		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	45	1	1073	3	Y	-0-			-0-
*01		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-			1107	3	Y	-0-			-0-
*02		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	43	1	1042	3	Y	-0-			-0-
*03		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	45	1	1099	3	Y	-0-			-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168															
10		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	96	1	1975	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
11		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	83	1	2029	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
12		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	81	1	1929	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
*01		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1695	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
*02		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	65	1	1576	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
*03		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	77	1	1894	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188															
10		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	69	1	1423	3	Y	-0-			-0-
11		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	58	1	1411	3	Y	-0-			-0-
12		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	72	1	1715	3	Y	-0-			-0-
*01		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-			1773	3	Y	-0-			-0-
*02		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	73	1	1788	3	Y	-0-			-0-
*03		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	61	1	1503	3	Y	-0-			-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140															
10		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	48	1	993	3	Y	-0-			-0-
11		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	53	1	1274	3	Y	-0-			-0-
12		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	53	1	1253	3	Y	-0-			-0-
*01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-			1156	3	Y	-0-			-0-
*02		1218 N	1032	-0-	-186	-0-	41	1	991	3	Y	-0-			-0-
03		1302 N	1113	-0-	-189	-0-	44	1	1069	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1891 X	1709	-0-	-182	-0-	77	1	1609	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
11	1860 X	1688	-0-	-172	-0-	66	1	1598	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
12	1922 X	1715	-0-	-207	-0-	68	1	1616	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
*01	1922 X	1675	-0-	-247	-0-	1649	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
*02	1624 X	1595	-0-	-29	-0-	62	1	1511	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
03	1736 X	1598	-0-	-138	-0-	61	1	1506	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	11	11	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1	-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	14	14	1	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

10	682 N	579	-0-	-103	-0-	26	1	546	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
11	660 N	532	-0-	-128	-0-	21	1	504	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	28	1	666	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	689	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
*02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	27	1	648	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	30	1	718	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

10	937 X	937	-0-	-0-	-0-	43	1	885	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	43	1	1049	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	46	1	1093	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1794	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
*02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	54	1	1309	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	56	1	1378	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2139 N	1401	-0-	-738	-0-	64	1	1337	3	Y	-0-			-0-
11		1560 N	1230	-0-	-330	-0-	49	1	1181	3	Y	-0-			-0-
12		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	99	1	2336	3	Y	-0-			-0-
*01		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-			-0-
*02		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	71	1	1731	3	Y	-0-			-0-
03		2449 N	1940	-0-	-509	-0-	76	1	1864	3	Y	-0-			-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142333 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048															
10		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
11		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026															
10		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	55	1	1147	3	Y	-0-			-0-
11		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	45	1	1102	3	Y	-0-			-0-
12		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	47	1	1128	3	Y	-0-			-0-
*01		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-			-0-
*02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	43	1	1041	3	Y	-0-			-0-
*03		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	42	1	1005	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 10042 - 10154

10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	928	3	Y	-0-		-0-
11	960 N	898	-0-	-62	-0-	-0-	35	1	863	3	Y	-0-		-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	977	3	Y	-0-		-0-
*01	961 N	877	-0-	-84	-0-	-0-	877	3			Y	-0-		-0-
*02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	902	3	Y	-0-		-0-
03	1023 N	843	-0-	-180	-0-	-0-	32	1	811	3	Y	-0-		-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

10	868 N	601	-0-	-267	-0-	-0-	27	1	574	3	Y	-0-		-0-	
11	840 N	768	-0-	-72	-0-	-0-	30	1	738	3	Y	-0-		-0-	
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	823	3	Y	-0-		-0-	
*01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-		-0-	
*02	725 N	690	-0-	-35	-0-	-0-	27	1	663	3	Y	-0-		-0-	
03	868 N	804	-0-	-64	-0-	-0-	30	1	756	3	Y	16	16	1	-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	3	Y	-0-		-0-
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	996	3	Y	-0-		-0-
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1057	3	Y	-0-		-0-
*01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-		-0-
*02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	976	3	Y	-0-		-0-
*03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1021	3	Y	-0-		-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1665	3	Y	-0-		-0-
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1520	3	Y	-0-		-0-
12	1581 N	1337	-0-	-244	-0-	-0-	54	1	1283	3	Y	-0-		-0-
*01	1581 N	1466	-0-	-115	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-		-0-
*02	1479 N	1425	-0-	-54	-0-	-0-	56	1	1369	3	Y	-0-		-0-
*03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1463	3	Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		775 N	466	-0-	-309	-0-	20 1	427 3	Y	17	17	1		-0-
							19 9							
11		570 N	479	-0-	-91	-0-	18 1	441 3	Y	18	18	1		-0-
							20 9							
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	25 1	609 3	Y	23	23	1		-0-
							25 9							
*01		465 N	406	-0-	-59	-0-	385 3	21 9	Y	19	19	1		-0-
*02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	59 1	1493 3	Y	17	17	1		-0-
							19 9							
*03		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	44 1	1105 3	Y	23	23	1		-0-
							25 9							
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256														
10		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	65 1	1345 3	Y	9	9	1		-0-
							10 9							
11		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	53 1	1277 3	Y	10	10	1		-0-
							11 9							
12		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	57 1	1360 3	Y	13	13	1		-0-
							14 9							
*01		1426 N	1175	-0-	-251	-0-	1163 3	12 9	Y	11	11	1		-0-
*02		1276 N	1220	-0-	-56	-0-	48 1	1162 3	Y	9	9	1		-0-
							10 9							
03		1426 N	1126	-0-	-300	-0-	44 1	1068 3	Y	13	13	1		-0-
							14 9							
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	87	1	1814	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	69	1	1674	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
12	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	66	1	1570	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*01	1736 N	1547	-0-	-189	-0-	1539	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
*02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	65	1	1589	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	69	1	1690	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179														
10	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	65	1	1360	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
11	1410 N	1255	-0-	-155	-0-	49	1	1199	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
12	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	57	1	1354	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1480	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
*02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	58	1	1413	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	57	1	1386	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115														
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	516	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	517	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	22	1	526	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*01	558 N	545	-0-	-13	-0-	532	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
*02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	25	1	603	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	24	1	592	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255														
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	80	1	1674	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	85	1	2066	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	74	1	1766	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1757	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
*02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	61	1	1488	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	72	1	1748	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233														
10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	109	1	2253	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	89	1	2166	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	101	1	2381	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	85	1	2079	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	91	1	2221	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	47	1	980	3	Y	-0-			-0-
11	1080 N	981	-0-	-99	-0-	39	1	942	3	Y	-0-			-0-
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	39	1	921	3	Y	-0-			-0-
*01	1023 N	835	-0-	-188	-0-	835	3			Y	-0-			-0-
*02	928 N	787	-0-	-141	-0-	31	1	756	3	Y	-0-			-0-
03	961 N	796	-0-	-165	-0-	31	1	765	3	Y	-0-			-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	62	1	1287	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
11	1590 N	1322	-0-	-268	-0-	52	1	1253	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	54	1	1290	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
*01	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	1265	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
*02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	64	1	1570	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	75	1	1844	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	93	1	1905	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	76	1	1853	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	72	1	1722	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1692	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
*02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	67	1	1646	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	63	1	1569	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	88	1	1826	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	82	1	1994	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	84	1	2000	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
*02	1566 N	1537	-0-	-29	-0-	61	1	1475	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	1674 N	1559	-0-	-115	-0-	62	1	1495	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	294	3	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
*01		310 N	299	-0-	-11	-0-	287	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
*02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
03		310 N	241	-0-	-69	-0-	9	1	218	3	Y	13	13	1	-0-
							14	9							

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	77	77	1	-0-
							85	9							

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129															
10		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	98	1	2016	3	Y	-0-			-0-
11		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	88	1	2139	3	Y	-0-			-0-
12		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	95	1	2228	3	Y	-0-			-0-
*01		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			Y	-0-			-0-
*02		2117 N	2010	-0-	-107	-0-	79	1	1931	3	Y	-0-			-0-
03		2263 N	2146	-0-	-117	-0-	84	1	2062	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153															
10		7130 X	4543	-0-	-2587	-0-	207	1	4288	3	Y	44	44	1	-0-
							48	9							
11		6900 X	4320	-0-	-2580	-0-	170	1	4098	3	Y	47	47	1	-0-
							52	9							
12		5022 X	4187	-0-	-835	-0-	167	1	3955	3	Y	59	59	1	-0-
							65	9							
*01		5053 X	3995	-0-	-1058	-0-	3939	3	56	9	Y	51	51	1	-0-
*02		4263 X	3706	-0-	-557	-0-	145	1	3514	3	Y	43	43	1	-0-
							47	9							
03		4557 X	3966	-0-	-591	-0-	155	1	3746	3	Y	59	59	1	-0-
							65	9							

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020															
10		4588 X	4489	-0-	-99	-0-	206	1	4254	3	Y	26	26	1	-0-
							29	9							
11		4770 X	4294	-0-	-476	-0-	170	1	4093	3	Y	28	28	1	-0-
							31	9							
12		4929 X	4558	-0-	-371	-0-	183	1	4336	3	Y	35	35	1	-0-
							39	9							
*01		4960 X	4345	-0-	-615	-0-	4312	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
*02		4205 X	3991	-0-	-214	-0-	157	1	3806	3	Y	25	25	1	-0-
							28	9							
03		4557 X	4320	-0-	-237	-0-	169	1	4112	3	Y	35	35	1	-0-
							39	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2604 X	2297	-0-	-307	-0-	104	1	2149	3	Y	40	40	1	-0-
						44	9							
11	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	91	1	2204	3	Y	42	42	1	-0-
						46	9							
12	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	99	1	2326	3	Y	53	53	1	-0-
						58	9							
*01	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2332	3	51	9	Y	46	46	1	-0-
*02	2233 X	2134	-0-	-99	-0-	82	1	2009	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
03	2480 X	2226	-0-	-254	-0-	84	1	2083	3	Y	54	54	1	-0-
						59	9							

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

10	3038 X	2869	-0-	-169	-0-	131	1	2704	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
11	2940 X	2710	-0-	-230	-0-	107	1	2567	3	Y	33	33	1	-0-
						36	9							
12	3038 X	2647	-0-	-391	-0-	106	1	2495	3	Y	42	42	1	-0-
						46	9							
*01	3038 X	2860	-0-	-178	-0-	2820	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
*02	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	120	1	2901	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
*03	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	127	1	3083	3	Y	67	67	1	-0-
						74	9							

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	25	1	618	3	Y	-0-			-0-
12	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	124	1	2939	3	Y	-0-			-0-
*01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-0-			-0-
*02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	75	1	1830	3	Y	-0-			-0-
*03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	81	1	1993	3	Y	-0-			-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

10	2267 N	2248	-0-	-19	-0-	103	1	2131	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
11	2730 N	2120	-0-	-610	-0-	83	1	2022	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
12	2821 N	2677	-0-	-144	-0-	108	1	2549	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
*01	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2795	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
*02	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	98	1	2363	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
03	2666 X	2386	-0-	-280	-0-	96	1	2270	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	94	1	1928	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	84	1	2036	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
12	1953 N	1853	-0-	-100	-0-	73	1	1758	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
*01	2046 N	1386	-0-	-660	-0-	1367	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
*02	2059 N	1412	-0-	-647	-0-	55	1	1340	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	108	1	2548	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152														
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	5	1	103	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	4	1	90	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	200	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*03	3100 N	4411	-0-	1311	1311	138	1	4270	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120														
10	3255 X	2615	-0-	-640	-0-	120	1	2477	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
11	3120 X	2936	-0-	-184	-0-	116	1	2801	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
12	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	128	1	3029	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
*01	2914 X	2605	-0-	-309	-0-	2585	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
*02	2813 X	2428	-0-	-385	-0-	96	1	2315	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
03	3193 X	2512	-0-	-681	-0-	99	1	2390	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109														
10	2294 N	1875	-0-	-419	-0-	85	1	1768	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
11	2040 N	1904	-0-	-136	-0-	74	1	1807	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	75	1	1787	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
*01	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	1738	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
*02	1827 N	1788	-0-	-39	-0-	69	1	1698	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
03	1891 N	1772	-0-	-119	-0-	69	1	1673	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	140	1	2883	3	Y	10	10	1	-0-
11	2340 N	2216	-0-	-124	-0-	11	9	2118	3	Y	10	10	1	-0-
12	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	11	9	2842	3	Y	13	13	1	-0-
*01	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	120	1	2816	3	Y	11	11	1	-0-
*02	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	14	9	112	1	Y	9	9	1	-0-
*03	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	10	9	118	1	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131														
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	114	1	2340	3	Y	9	9	1	-0-
11	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	10	9	2416	3	Y	9	9	1	-0-
12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	100	1	2424	3	Y	12	12	1	-0-
*01	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	103	1	2477	3	Y	10	10	1	-0-
*02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	13	9	94	1	Y	8	8	1	-0-
*03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	9	9	96	1	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001														
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	44	1	939	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	732	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	19	1	451	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	23	1	559	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	510	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026														
10	589 N	567	-0-	-22	-0-	25	1	528	3	Y	13	13	1	-0-
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	14	9	791	3	Y	13	13	1	-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	33	1	740	3	Y	17	17	1	-0-
*01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	743	3	Y	14	14	1	-0-
*02	754 N	751	-0-	-3	-0-	19	9	29	1	Y	11	11	1	-0-
03	775 N	699	-0-	-76	-0-	12	9	27	1	Y	16	16	1	-0-
						18	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798									
BECKER, H.G. GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 216598			COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	1	1	-0-
							1	9						
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	Y	2	2	-0-
							2	9						
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	474	3	Y	2	2	-0-
							2	9						
*01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	Y	2	2	-0-
*02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	446	3	Y	1	1	-0-
							1	9						
*03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	Y	2	2	-0-
							2	9						

RODEN, MARY L. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 217116			COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064		

10		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	139	1	2868	3	Y	2	2	-0-
							2	9						
11		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	125	1	3020	3	Y	2	2	-0-
							2	9						
12		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	122	1	2876	3	Y	3	3	-0-
							3	9						
*01		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2840	3	2	9	Y	2	2	-0-
*02		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	106	1	2567	3	Y	2	2	-0-
							2	9						
*03		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	112	1	2742	3	Y	3	3	-0-
							3	9						

DUDECK HEIRS GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 217744			COMPL. DATE 12/05/2005			TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214		

10		3689 X	3283	-0-	-406	-0-	150	1	3108	3	Y	23	23	-0-
							25	9						
11		3570 X	3179	-0-	-391	-0-	125	1	3026	3	Y	25	25	-0-
							28	9						
12		3348 X	3274	-0-	-74	-0-	132	1	3108	3	Y	31	31	-0-
							34	9						
*01		3379 X	3131	-0-	-248	-0-	3101	3	30	9	Y	27	27	-0-
*02		3074 X	2937	-0-	-137	-0-	116	1	2806	3	Y	14	14	-0-
							15	9						
*03		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	129	1	3142	3	Y	20	20	-0-
							22	9						

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"			WELL #:		5	RRCID -> 218523			COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034		

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		186 N	104	-0-	-82	-0-	4 1	81 3	Y	17	17	1		-0-
							19 9							
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	6 1	152 3	Y	19	19	1		-0-
							21 9							
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	10 1	229 3	Y	23	23	1		-0-
							25 9							
*01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	341 3	22 9	Y	20	20	1		-0-
*02		174 N	173	-0-	-1	-0-	6 1	148 3	Y	17	17	1		-0-
							19 9							
03		279 N	234	-0-	-45	-0-	7 1	202 3	Y	23	23	1		-0-
							25 9							
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120														
10		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	79 1	1642 3	Y	6	6	1		-0-
							7 9							
11		1830 N	1560	-0-	-270	-0-	61 1	1491 3	Y	7	7	1		-0-
							8 9							
12		1736 N	402	-0-	-1334	-0-	16 1	376 3	Y	9	9	1		-0-
							10 9							
*01		1736 N	1321	-0-	-415	-0-	1313 3	8 9	Y	7	7	1		-0-
*02		1479 N	635	-0-	-844	-0-	25 1	603 3	Y	6	6	1		-0-
							7 9							
03		403 N	179	-0-	-224	-0-	7 1	162 3	Y	9	9	1		-0-
							10 9							
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188														
10		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	251 1	5202 3	Y	-0-				-0-
							203 1	4916 3	Y	-0-				-0-
12		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	210 1	4987 3	Y	-0-				-0-
							4886 3		Y	-0-				-0-
*01		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	166 1	4040 3	Y	-0-				-0-
*02		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	197 1	4736 3	Y	29	29	1		-0-
*03		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	32 9							-0-
BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222														
10		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	163 1	3359 3	Y	12	12	1		-0-
							13 9							
11		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	141 1	3396 3	Y	12	12	1		-0-
							13 9							
12		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	147 1	3476 3	Y	16	16	1		-0-
							18 9							
*01		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3544 3	14 9	Y	13	13	1		-0-
*02		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	113 1	2722 3	Y	11	11	1		-0-
							12 9							
*03		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	132 1	3194 3	Y	16	16	1		-0-
							18 9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CPTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BATH GAS UNIT "B"														
WELL #: 8													RRCID -> 221856	
COMPL. DATE 04/26/2006													TOTAL DEPTH 10345	
PERF. 8792 - 10178														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2201 N	2200	-0-	-1	-0-	102	1	2091	3	Y	6	6	1	-0-
11	2430 N	2404	-0-	-26	-0-	96	1	2301	3	Y	6	6	1	-0-
12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	101	1	2385	3	Y	8	8	1	-0-
*01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2251	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
*02	2291 N	2139	-0-	-152	-0-	84	1	2048	3	Y	6	6	1	-0-
*03	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	111	1	2632	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
BREWSTER GAS UNIT													WELL #: 7	
RRCID -> 221970													COMPL. DATE 05/14/2006	
TOTAL DEPTH 10340													PERF. 8876 - 10181	
10	3007 X	2868	-0-	-139	-0-	132	1	2713	3	Y	21	21	1	-0-
11	3060 X	2743	-0-	-317	-0-	108	1	2611	3	Y	22	22	1	-0-
12	3162 X	2673	-0-	-489	-0-	107	1	2535	3	Y	28	28	1	-0-
*01	3193 X	953	-0-	-2240	-0-	928	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
*02	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
BREWSTER GAS UNIT													WELL #: 4	
RRCID -> 222203													COMPL. DATE 06/04/2006	
TOTAL DEPTH 10246													PERF. 8784 - 10115	
10	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	203	1	4197	3	Y	20	20	1	-0-
11	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	163	1	3939	3	Y	21	21	1	-0-
12	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	167	1	3959	3	Y	27	27	1	-0-
*01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3905	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
*02	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	149	1	3624	3	Y	19	19	1	-0-
*03	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	144	1	3531	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
BREWSTER GAS UNIT													WELL #: 5	
RRCID -> 222208													COMPL. DATE 06/26/2006	
TOTAL DEPTH 10265													PERF. 8758 - 10097	
10	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	135	1	2793	3	Y	-0-	-0-		-0-
11	3000 N	3095	-0-	95	-0-	123	1	2972	3	Y	-0-	-0-		-0-
12	3319 X	3224	-0-	-95	-0-	131	1	3093	3	Y	-0-	-0-		-0-
*01	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-	-0-		-0-
*02	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	77	1	1885	3	Y	-0-	-0-		-0-
*03	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	78	1	1960	3	Y	-0-	-0-		-0-
WARE GAS UNIT -A-													WELL #: 6	
RRCID -> 222299													COMPL. DATE 04/11/2014	
TOTAL DEPTH 10285													PERF. 8615 - 8748	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	196	1	4044	3	Y	37	37	1	-0-
						41	9							
11	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	162	1	3915	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
12	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	170	1	4009	3	Y	50	50	1	-0-
						55	9							
*01	4216 X	4055	-0-	-161	-0-	4009	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
*02	3944 X	2561	-0-	-1383	-0-	100	1	2421	3	Y	36	36	1	-0-
						40	9							
*03	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	165	1	4020	3	Y	50	50	1	-0-
						55	9							

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274														
10	3410 X	3374	-0-	-36	-0-	153	1	3171	3	Y	45	45	1	-0-
						50	9							
11	3360 X	3308	-0-	-52	-0-	130	1	3125	3	Y	48	48	1	-0-
						53	9							
12	3472 X	3073	-0-	-399	-0-	122	1	2885	3	Y	60	60	1	-0-
						66	9							
*01	3503 X	2859	-0-	-644	-0-	2803	3	56	9	Y	51	51	1	-0-
*02	3161 X	2619	-0-	-542	-0-	103	1	2499	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
03	3410 X	2821	-0-	-589	-0-	111	1	2687	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260														
10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	111	1	2287	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
11	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	96	1	2312	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	102	1	2409	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
*01	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2368	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
*02	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	85	1	2089	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	91	1	2205	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109														
10	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	112	1	2308	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	97	1	2322	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	99	1	2323	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	81	1	1970	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	84	1	2059	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3627 X	2869	-0-	-758	-0-	133	1	2736	3	Y	-0-			-0-
11	3600 X	2775	-0-	-825	-0-	111	1	2664	3	Y	-0-			-0-
12	3720 X	2887	-0-	-833	-0-	117	1	2770	3	Y	-0-			-0-
*01	3720 X	2723	-0-	-997	-0-	2723	3			Y	-0-			-0-
*02	3132 X	2555	-0-	-577	-0-	101	1	2454	3	Y	-0-			-0-
03	2883 X	2585	-0-	-298	-0-	103	1	2482	3	Y	-0-			-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

10	4464 X	4185	-0-	-279	-0-	192	1	3973	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
11	4260 X	3955	-0-	-305	-0-	156	1	3778	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
12	4154 X	4071	-0-	-83	-0-	164	1	3879	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
*01	4185 X	3848	-0-	-337	-0-	3825	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
*02	3915 X	3555	-0-	-360	-0-	140	1	3395	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
03	4185 X	3739	-0-	-446	-0-	147	1	3564	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

10	2325 N	2295	-0-	-30	-0-	105	1	2170	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
11	2370 N	2153	-0-	-217	-0-	84	1	2048	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
12	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	95	1	2244	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
*01	2294 N	2204	-0-	-90	-0-	2182	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
*02	2059 N	2044	-0-	-15	-0-	80	1	1945	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
03	2356 N	2248	-0-	-108	-0-	87	1	2135	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

10	3317 X	2720	-0-	-597	-0-	125	1	2572	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
11	3330 X	2818	-0-	-512	-0-	111	1	2683	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
12	3441 X	2951	-0-	-490	-0-	119	1	2801	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
*01	3441 X	2618	-0-	-823	-0-	2592	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
*02	2842 X	2578	-0-	-264	-0-	102	1	2457	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	125	1	3015	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	231	1	4789	3	Y	10	10	1	-0-
11	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	11	9	5368	3	Y	10	10	1	-0-
12	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	222	1	4740	3	Y	13	13	1	-0-
*01	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	11	9	12	9	Y	11	11	1	-0-
*02	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4772	3	179	1	Y	9	9	1	-0-
*03	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	10	9	182	1	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088														
10	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	89	1	1846	3	Y	13	13	1	-0-
11	1800 X	1682	-0-	-118	-0-	14	9	1601	3	Y	14	14	1	-0-
12	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	66	1	1791	3	Y	17	17	1	-0-
*01	1860 X	1642	-0-	-218	-0-	15	9	17	9	Y	15	15	1	-0-
*02	1740 X	1507	-0-	-233	-0-	1625	3	59	1	Y	13	13	1	-0-
03	1860 N	1762	-0-	-98	-0-	14	9	68	1	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233														
10	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	139	1	2859	3	Y	12	12	1	-0-
11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	13	9	2794	3	Y	13	13	1	-0-
12	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	116	1	2945	3	Y	16	16	1	-0-
*01	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	14	9	15	9	Y	14	14	1	-0-
*02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	3018	3	110	1	Y	11	11	1	-0-
*03	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	110	1	12	9	Y	16	16	1	-0-
						123	1							
						18	9							
BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	155	1	3202	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
11	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	137	1	3306	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
12	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	142	1	3345	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
*01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3318	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
*02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	129	1	3130	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
*03	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	136	1	3289	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078														
10	3844 X	3822	-0-	-22	-0-	175	1	3628	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
11	3750 X	3647	-0-	-103	-0-	144	1	3483	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
12	3875 X	3472	-0-	-403	-0-	140	1	3308	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
*01	3906 X	3700	-0-	-206	-0-	3679	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
*02	3567 X	3549	-0-	-18	-0-	140	1	3391	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
03	3813 X	3422	-0-	-391	-0-	135	1	3263	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072														
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	100	1	2062	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
11	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	96	1	2316	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
12	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	99	1	2342	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2365	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
*02	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	88	1	2156	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
03	2387 N	2311	-0-	-76	-0-	90	1	2204	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124														
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	5	1	110	3	Y	63	63	1	-0-
						69	9							
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	67	67	1	-0-
						74	9							
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-	1	-0-
*01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-	1	-0-
*02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-	-0-	1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1	-0-
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1	-0-
*02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	49	1	1217	3	Y	-0-	-0-	1	-0-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	-0-	-0-	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	176	1	3640	3	Y	19	19	1	-0-
11	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	21	9	3548	3	Y	21	21	1	-0-
12	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	147	1	4239	3	Y	26	26	1	-0-
*01	3844 X	3585	-0-	-259	-0-	179	1	24	9	Y	22	22	1	-0-
*02	3596 X	3256	-0-	-340	-0-	29	9	3107	3	Y	19	19	1	-0-
03	3875 X	3722	-0-	-153	-0-	21	9	3547	3	Y	26	26	1	-0-
						146	1							
						29	9							
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116														
10	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	126	1	2597	3	Y	15	15	1	-0-
11	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	17	9	2567	3	Y	16	16	1	-0-
12	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	107	1	2646	3	Y	20	20	1	-0-
*01	2728 N	2647	-0-	-81	-0-	112	1	19	9	Y	17	17	1	-0-
*02	2552 N	2510	-0-	-42	-0-	22	9	2394	3	Y	15	15	1	-0-
03	2728 N	2583	-0-	-145	-0-	2628	3	2459	3	Y	20	20	1	-0-
						99	1							
						17	9							
						102	1							
						22	9							
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266														
10	4185 X	771	-0-	-3414	-0-	34	1	725	3	Y	11	11	1	-0-
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-	12	9			Y	12	12	1	-0-
12	3162 X	33	-0-	-3129	-0-	1	1	15	3	Y	15	15	1	-0-
*01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	17	9			Y	-0-	-0-	1	-0-
*02	2465 X	71	-0-	-2394	-0-	2	1	57	3	Y	11	11	1	-0-
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-	12	9			Y	-0-	-0-	1	-0-
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072														
10	4092 X	3256	-0-	-836	-0-	149	1	3068	3	Y	35	35	1	-0-
11	3960 X	3362	-0-	-598	-0-	39	9	3189	3	Y	37	37	1	-0-
12	4030 X	3504	-0-	-526	-0-	132	1	3312	3	Y	47	47	1	-0-
*01	4061 X	2702	-0-	-1359	-0-	41	9	44	9	Y	40	40	1	-0-
*02	3219 X	3041	-0-	-178	-0-	140	1	2885	3	Y	34	34	1	-0-
03	3503 X	3146	-0-	-357	-0-	52	9	2971	3	Y	47	47	1	-0-
						2658	3							
						119	1							
						37	9							
						123	1							
						52	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	

10		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	150	1	3109	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
11		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	156	1	3768	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
12		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	165	1	3893	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
*01		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3842	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
*02		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	148	1	3596	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
*03		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	150	1	3638	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9							

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212															
10		1240 N	1139	-0-	-101	-0-	52	1	1085	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
11		1200 N	1116	-0-	-84	-0-	44	1	1070	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
12		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	47	1	1128	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
*01		1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1074	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
*02		1073 N	1047	-0-	-26	-0-	41	1	1004	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
*03		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	59	1	1418	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228															
10		2790 X	2674	-0-	-116	-0-	124	1	2530	3	Y	18	18	1	-0-
							20	9							
11		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	156	1	3774	3	Y	19	19	1	-0-
							21	9							
12		2294 X	536	-0-	-1758	-0-	21	1	489	3	Y	24	24	1	-0-
							26	9							
*01		2666 N	1039	-0-	-1627	-0-	1017	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
*02		2610 X	1763	-0-	-847	-0-	69	1	1675	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
03		2790 X	1764	-0-	-1026	-0-	68	1	1670	3	Y	24	24	1	-0-
							26	9							

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228															
10		3100 N	3451	-0-	351	351	159	1	3280	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
11		3000 N	3371	-0-	371	722	134	1	3224	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
12		3100 N	3175	-0-	75	797	128	1	3030	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
*01		4016 X	3219	-0-	-797	-0-	3205	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
*02		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	118	1	2851	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
*03		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	126	1	3047	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4619 X	4380	-0-	-239	-0-	201 1	4154 3	Y	23	23 1		-0-
						25 9						
11	4470 X	4287	-0-	-183	-0-	169 1	4092 3	Y	24	24 1		-0-
						26 9						
12	4619 X	4412	-0-	-207	-0-	177 1	4201 3	Y	31	31 1		-0-
						34 9						
*01	4619 X	4068	-0-	-551	-0-	4039 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
*02	4089 X	3885	-0-	-204	-0-	153 1	3708 3	Y	22	22 1		-0-
						24 9						
03	4433 X	4119	-0-	-314	-0-	161 1	3924 3	Y	31	31 1		-0-
						34 9						

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	119 1	2455 3	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	99 1	2388 3	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	104 1	2446 3	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
*01	2573 N	2434	-0-	-139	-0-	2428 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
*02	2378 N	2219	-0-	-159	-0-	87 1	2126 3	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
03	2542 N	2434	-0-	-108	-0-	97 1	2330 3	Y	6	6 1		-0-
						7 9						

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

10	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	176 1	3639 3	Y	34	34 1		-0-
						37 9						
11	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	144 1	3480 3	Y	36	36 1		-0-
						40 9						
12	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	150 1	3548 3	Y	45	45 1		-0-
						50 9						
*01	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3600 3	42 9	Y	38	38 1		-0-
*02	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	137 1	3325 3	Y	33	33 1		-0-
						36 9						
*03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	137 1	3332 3	Y	45	45 1		-0-
						50 9						

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

10	3441 X	3224	-0-	-217	-0-	148 1	3059 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
11	3420 X	3020	-0-	-400	-0-	120 1	2882 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
12	3534 X	2637	-0-	-897	-0-	107 1	2508 3	Y	20	20 1		-0-
						22 9						
*01	3565 X	2871	-0-	-694	-0-	2852 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
*02	3016 X	2544	-0-	-472	-0-	100 1	2427 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
03	3224 X	3011	-0-	-213	-0-	119 1	2874 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY)																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT //CONT.// 040798																
WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	116	1	2384	3	Y	10	10	1			-0-
11	2490 N	2424	-0-	-66	-0-	119	1	2317	3	Y	10	10	1			-0-
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	106	1	2492	3	Y	13	13	1			-0-
*01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2534	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*02	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	96	1	2332	3	Y	9	9	1			-0-
03	2604 N	2562	-0-	-42	-0-	109	1	2447	3	Y	13	13	1			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT																
WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156																
10	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	232	1	4803	3	Y	2	2	1			-0-
11	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	195	1	4716	3	Y	2	2	1			-0-
12	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	220	1	5220	3	Y	3	3	1			-0-
*01	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4690	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	184	1	4458	3	Y	2	2	1			-0-
*03	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	191	1	4648	3	Y	3	3	1			-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"																
WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064																
10	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	144	1	2978	3	N	-0-	-0-				-0-
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	120	1	2898	3	N	-0-	-0-				-0-
12	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	125	1	2944	3	N	-0-	-0-				-0-
*01	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-	-0-				-0-
*02	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	110	1	2672	3	N	-0-	-0-				-0-
*03	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	111	1	2700	3	N	-0-	-0-				-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT																
WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A																
10	11067 X	10737	-0-	-330	-0-	495	1	10219	3	Y	21	21	1			-0-
11	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	421	1	10194	3	Y	22	22	1			-0-
12	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	440	1	10429	3	Y	28	28	1			-0-
*01	10726 X	10366	-0-	-360	-0-	10340	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*02	10179 X	10012	-0-	-167	-0-	395	1	9595	3	Y	20	20	1			-0-
03	11005 X	10478	-0-	-527	-0-	413	1	10034	3	Y	28	28	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798								
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"			WELL #:		8H	RRCID -> 246157			COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

10	12177 X	12177	-0-	-0-	-0-	558 1	11547 3	Y	65	65 1	-0-		
						72 9							
11	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	473 1	11433 3	Y	69	69 1	-0-		
						76 9							
12	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	510 1	12066 3	Y	87	87 1	-0-		
						96 9							
*01	11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	11870 3	81 9	Y	74	74 1	-0-		
*02	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	449 1	10923 3	Y	63	63 1	-0-		
						69 9							
*03	12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	474 1	11503 3	Y	87	87 1	-0-		
						96 9							

DUDECK HEIRS GAS UNIT			WELL #:		5H	RRCID -> 247941			COMPL. DATE 03/20/2009			TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229	

10	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	439 1	9081 3	Y	7	7 1	-0-		
						8 9							
11	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	380 1	9183 3	Y	7	7 1	-0-		
						8 9							
12	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	393 1	9300 3	Y	9	9 1	-0-		
						10 9							
*01	9393 X	8710	-0-	-683	-0-	8701 3	9 9	Y	8	8 1	-0-		
*02	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	354 1	8591 3	Y	7	7 1	-0-		
						8 9							
03	9393 X	9175	-0-	-218	-0-	362 1	8803 3	Y	9	9 1	-0-		
						10 9							

DORSETT, W.N. GAS UNIT			WELL #:		6H	RRCID -> 251891			COMPL. DATE 05/11/2009			TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962	

10	8587 X	8306	-0-	-281	-0-	383 1	7913 3	Y	9	9 1	-0-		
						10 9							
11	8310 X	8280	-0-	-30	-0-	329 1	7940 3	Y	10	10 1	-0-		
						11 9							
12	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	350 1	8290 3	Y	12	12 1	-0-		
						13 9							
*01	8587 X	8113	-0-	-474	-0-	8102 3	11 9	Y	10	10 1	-0-		
*02	7917 X	7707	-0-	-210	-0-	305 1	7392 3	Y	9	9 1	-0-		
						10 9							
03	8587 X	8167	-0-	-420	-0-	323 1	7831 3	Y	12	12 1	-0-		
						13 9							

BASA RESOURCES, INC.			WELL #:		053974	RRCID -> 218576			COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196	
TERRELL GAS UNIT			1										

10	1767 N	1407	-0-	-360	-0-	1405 2	2 9	N	2		42		
11	1740 N	1332	-0-	-408	-0-	123 1	1209 2	N	-0-		42		
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	297 1	1607 2	N	-0-		42		
01	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1737 2	24 9	N	22		64		
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	157 1	1561 2	N	3		67		
						3 9							
*03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2		N	-0-		67		

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
BRAMMER ENGINEERING, INC.			088595													
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 219851		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9804 - 10087						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2511 X	1469	-0-	-1042	-0-	205	1	1264	2	N	-0-					174
11	2430 X	1457	-0-	-973	-0-	195	1	1262	2	N	-0-					174
12	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	456	1	3469	2	N	27	1	8			200
01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	408	1	3164	2	N	58	174	1	2	8	82
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	361	1	2709	2	N	3	1	8			84
03	3968 X	2810	-0-	-1158	-0-	337	1	2472	2	N	1					85

LYNCH, DAVID GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 221070		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9862 - 10124						
10	2418 X	2219	-0-	-199	-0-	315	1	1903	2	N	1	1	8			134
11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	353	1	2390	2	N	14	4	8			144
12	2387 X	2303	-0-	-84	-0-	295	1	1987	2	N	19	3	8			160
01	2387 X	1659	-0-	-728	-0-	222	1	1403	2	N	31	162	1	2	8	27
02	2668 X	1619	-0-	-1049	-0-	140	1	1478	2	N	1	1	8			27
03	2852 X	1622	-0-	-1230	-0-	221	1	1400	2	N	1	1	8			27

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 232174		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8772 - 10120						
10	2139 N	1796	-0-	-343	-0-	247	1	1524	2	N	23	4	8			67
11	2070 N	1902	-0-	-168	-0-	252	1	1632	2	N	16	1	8			82
12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	260	1	1976	2	N	13	3	8			92
01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	276	1	2134	2	N	6	3	8			95
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	243	1	1821	2	N	10					105
03	2263 N	1864	-0-	-399	-0-	223	1	1637	2	N	4					109

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 235146		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 8708 - 10095						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
 BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3224 X	3121	-0-	-103	-0-	432	1	2669	2	N	18	2 8	130
						20	9						
11	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	458	1	2963	2	N	20	3 8	147
						22	9						
12	3100 X	2982	-0-	-118	-0-	345	1	2622	2	N	14	2 8	159
						15	9						
01	3131 X	3116	-0-	-15	-0-	355	1	2754	2	N	6	3 8	162
						7	9						
02	3335 X	3124	-0-	-211	-0-	368	1	2755	2	N	1	1 8	162
						1	9						
03	3565 X	2765	-0-	-800	-0-	331	1	2433	2	N	1	1 8	162
						1	9						

 LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

10	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	388	1	2349	2	N	16	3 8	120
						18	9						
11	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	350	1	2366	2	N	16	1 8	135
						18	9						
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	410	1	2756	2	N	10	3 8	142
						11	9						
01	2821 X	2710	-0-	-111	-0-	370	1	2333	2	N	6	3 8	145
						7	9						
02	2639 X	2546	-0-	-93	-0-	220	1	2325	2	N	1	1 8	145
						1	9						
03	3162 X	2647	-0-	-515	-0-	362	1	2284	2	N	1	1 8	145
						1	9						

 BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

10	806 X	642	-0-	-164	-0-	89	1	553	2	N	-0-		207
11	780 X	649	-0-	-131	-0-	87	1	562	2	N	-0-		207
12	837 X	741	-0-	-96	-0-	86	1	655	2	N	-0-		207
01	837 X	824	-0-	-13	-0-	94	1	730	2	N	-0-	179 1	28
02	884 X	884	-0-	-0-	-0-	104	1	780	2	N	-0-		28
03	744 X	596	-0-	-148	-0-	71	1	525	2	N	-0-		28

 JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

10	3286 X	2772	-0-	-514	-0-	384	1	2370	2	N	16	3 8	202
						18	9						
11	3180 X	2428	-0-	-752	-0-	324	1	2091	2	N	12	2 8	212
						13	9						
12	3100 X	1728	-0-	-1372	-0-	199	1	1518	2	N	10	2 8	220
						11	9						
01	2759 X	2012	-0-	-747	-0-	230	1	1778	2	N	4	4 8	220
						4	9						
02	2581 X	1562	-0-	-1019	-0-	184	1	1377	2	N	1	1 8	220
						1	9						
03	2759 X	1390	-0-	-1369	-0-	167	1	1222	2	N	1	1 8	220
						1	9						

 BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084390 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9930 - 10105

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	60 1	43
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26 1	17

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066												
10	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2607	2			58
11	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2403	2	18	9	74
12	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2617	2	13	9	86
01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2362	2	19	9	103
*02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2097	2	15	9	117
*03	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2550	2	18	9	62

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038												
10	1767 N	1297	-0-	-470	-0-	-0-	-0-	1288	2	9	9	42
11	1650 N	1442	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	1438	2	4	9	46
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	2	11	9	56
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	2	13	9	68
*02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	2	10	9	77
03	1519 N	1448	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	1439	2	9	9	38

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080												
10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2327	2	1	9	28
11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2570	2	6	9	33
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	2	14	9	46
01	2139 N	1648	-0-	-491	-0-	-0-	-0-	1629	2	19	9	63
*02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	2	12	9	74
03	1767 N	1737	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	1717	2	20	9	47

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093												
10	5921 X	4414	-0-	-1507	-0-	-0-	-0-	4399	2	15	9	93
11	5310 X	4540	-0-	-770	-0-	-0-	-0-	4519	2	21	9	112
12	5363 X	5122	-0-	-241	-0-	-0-	-0-	5094	2	28	9	137
01	5363 X	4896	-0-	-467	-0-	-0-	-0-	4877	2	19	9	154
02	4466 X	4116	-0-	-350	-0-	-0-	-0-	4096	2	20	9	172
*03	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5143	2	11	9	182

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
WOODS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 134439		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	82	1	2041	2	N	9		142
11	2070 N	1708	-0-	-362	-0-	10	9	1641	2	N	6		148
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	7	9	1551	2	N	-0-		148
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	56	1	2121	2	N	14	142 1	20
02	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	76	1	2398	2	N	3		23
*03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	15	9	2300	2	N	7		30
						84	1						
						8	9						

WOODS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 139335		COMPL. DATE 08/07/1991			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045				
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	5	1	115	2	N	1		28
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	1	9			N	-0-		28
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	345	2	N	7		35
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	9	165	2	N	5		40
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	2		42
03	372 N	142	-0-	-230	-0-	5	1	137	2	N	-0-		42

WOODS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 161185		COMPL. DATE 12/23/1996			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030				
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	664	2	N	2		77
11	660 N	395	-0-	-265	-0-	2	9	381	2	N	-0-		77
12	682 N	298	-0-	-384	-0-	14	1	279	2	N	8		85
01	682 N	335	-0-	-347	-0-	10	1	323	2	N	-0-	36 1	49
02	377 N	114	-0-	-263	-0-	9	9	106	2	N	4		53
*03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	4	1	408	2	N	1	42 1	12
						15	1						
						1	9						

WOODS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 182489		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074				
10	2015 N	947	-0-	-1068	-0-	36	1	903	2	N	7		55
11	1230 N	833	-0-	-397	-0-	8	9	804	2	N	-0-		55
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	29	1	1563	2	N	8		63
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	57	1	963	2	N	-0-		63
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	9	9	1342	2	N	5		68
03	1643 N	856	-0-	-787	-0-	35	1	826	2	N	-0-		68
						48	1						
						6	9						
						30	1						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
WOODS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 184364		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9844 - 10141				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	50	1	1250	2	N	12			47
11	1380 N	1316	-0-	-64	-0-	13	9							67
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	46	1	1248	2	N	20			72
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	22	9							80
02	1276 N	1165	-0-	-111	-0-	40	1	1112	2	N	5			97
03	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	6	9							102
						55	1	1518	2	N	8			
						9	9							
						40	1	1106	2	N	17			
						19	9							
						39	1	1056	2	N	5			
						6	9							
WOODS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 184706		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8804 - 8893				
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	101	1	2517	2	N	10			82
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	11	9							92
12	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	87	1	2391	2	N	10			118
01	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	11	9							118
02	2900 N	3010	-0-	110	110	91	1	2508	2	N	26			135
*03	2858 N	2748	-0-	-110	-0-	29	9							52
						88	1	2445	2	N	-0-			
						103	1	2888	2	N	17			
						19	9							
						96	1	2619	2	N	30	113	1	
						33	9							
WOODS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 208435		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 10242		PERF. 8714 - 10041				
10	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	110	1	2741	2	N	16			148
11	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	18	9							152
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	99	1	2718	2	N	4			155
01	2666 N	2476	-0-	-190	-0-	4	9							168
02	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	83	1	2304	2	N	3			168
*03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	3	9							180
						86	1	2376	2	N	13			
						14	9							
						92	1	2590	2	N	12			
						13	9							
						86	1	2336	2	N	9	172	1	
						10	9							
WOODS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 210894		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8960 - 10144				
10	961 N	510	-0-	-451	-0-	20	1	486	2	N	4			87
11	720 N	603	-0-	-117	-0-	4	9							90
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	21	1	579	2	N	3			90
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	3	9							98
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	30	1	818	2	N	-0-			107
*03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	37	1	1035	2	N	8			113
						9	9							
						26	1	733	2	N	9			
						10	9							
						33	1	886	2	N	6			
						7	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
WOODS "B"		WELL #: 12		RRCID -> 210900		COMPL. DATE 09/25/2005		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2201 N	1315	-0-	-886	-0-	50	1	1248	2	N	15	153
11	2220 N	1797	-0-	-423	-0-	17	9	1734	2	N	-0-	153
12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	63	1	1945	2	N	10	163
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	70	1	1458	2	N	-0-	163
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	11	9	1692	2	N	9	172
03	2015 N	1944	-0-	-71	-0-	60	1	1871	2	N	4	45
						10	9				131	1
						69	1					
						4	9					

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220766		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082				
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	54	1	1205	2	N	2	32
11	1170 N	629	-0-	-541	-0-	147	3	523	2	N	1	33
12	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	40	1	999	2	N	4	37
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	65	3	1483	2	N	-0-	37
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	2	N	-0-	37
03	1209 N	1064	-0-	-145	-0-	124	3	885	2	N	-0-	37
						87	1					
						187	3					
						97	1					
						170	3					
						69	1					
						110	3					

WOODS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 225461		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057				
10	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	116	1	2889	2	N	3	65
11	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	3	9	2831	2	N	2	67
12	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	103	1	2411	2	N	16	83
01	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	87	1	2362	2	N	10	93
02	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	18	9	2030	2	N	19	112
03	2015 N	2005	-0-	-10	-0-	85	1	1925	2	N	8	120
						11	9					
						72	1					
						21	9					
						71	1					
						9	9					

WOODS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 227084		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086				
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	34	1	852	2	N	-0-	65
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	42	1	1161	2	N	12	77
12	1116 N	967	-0-	-149	-0-	13	9	932	2	N	1	78
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	34	1	1024	2	N	15	93
02	1189 N	1020	-0-	-169	-0-	1	9	985	2	N	-0-	93
*03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	37	1	1102	2	N	-0-	40
						17	9				53	1
						35	1					
						40	1					

BLOCKER (COTTON VALLEY)												
COMSTOCK OIL & GAS, LP												
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT												
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
//CONT.// 170040												
WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	
10		2356 N	1893	-0-	-463	-0-	71 1	1614 2	11 9	N	10	83
							197 3	11 9				
11		2280 N	1030	-0-	-1250	-0-	65 1	851 2	8 9	N	7	90
							106 3	8 9				
12		2418 N	1266	-0-	-1152	-0-	73 1	1060 2	2 9	N	2	92
							131 3	2 9				
01		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	108 1	1845 2	17 9	N	15	107
							232 3	17 9				
02		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	67 1	941 2	1 9	N	1	108
							121 3	1 9				
03		1271 N	337	-0-	-934	-0-	22 1	279 2	2 9	N	2	60
							34 3	2 9				

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096												
10		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	135 1	3077 2	19 9	N	17	102
							376 3	19 9				
11		3330 X	2182	-0-	-1148	-0-	137 1	1811 2	7 9	N	6	108
							227 3	7 9				
12		3441 X	2207	-0-	-1234	-0-	126 1	1842 2	10 9	N	9	117
							229 3	10 9				
01		3441 X	1375	-0-	-2066	-0-	67 1	1151 2	12 9	N	11	128
							145 3	12 9				
02		3219 X	1094	-0-	-2125	-0-	65 1	901 2	13 9	N	12	140
							115 3	13 9				
03		3441 X	2598	-0-	-843	-0-	168 1	2131 2	37 9	N	34	34
							262 3	37 9				

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT												
WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086												
10		12679 X	11881	-0-	-798	-0-	102 1	10402 2	107 9	N	97	82
							1270 3	107 9				
11		13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	106 1	11525 2	108 9	N	98	180
							1439 3	108 9				
12		13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	120 1	12078 2	117 9	N	106	116
							1501 3	117 9				
01		12586 X	12139	-0-	-447	-0-	114 1	10584 2	109 9	N	99	42
							1332 3	109 9				
02		12731 X	11352	-0-	-1379	-0-	77 1	9903 2	102 9	N	93	135
							1270 3	102 9				
03		13826 X	12791	-0-	-1035	-0-	131 1	11171 2	113 9	N	103	69
							1376 3	113 9				

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC												
SHAW GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942												
10		341 N	109	-0-	-232	-0-	12 1	97 3		N	-0-	-0-
							30 1			N	-0-	-0-
11		390 N	30	-0-	-360	-0-	12 1	94 3		N	-0-	-0-
							12 1			N	-0-	-0-
12		589 N	106	-0-	-483	-0-	14 1	116 3		N	-0-	-0-
							14 1			N	-0-	-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	9 1			N	-0-	-0-
							9 1			N	-0-	-0-
02		29 N	9	-0-	-20	-0-				N	-0-	-0-
										N	-0-	-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
HARLETON OIL & GAS INC. 357165													
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	2909	-0-	-191	-0-	2837 3	72 9	N	65	86 1			82
11	3000 X	2770	-0-	-230	-0-	2758 3	12 9	N	11				93
12	3100 X	2989	-0-	-111	-0-	2936 3	53 9	N	48				141
01	3007 X	2701	-0-	-306	-0-	2701 3		N	-0-				141
02	2726 X	2589	-0-	-137	-0-	2572 3	17 9	N	15				156
03	2976 X	2827	-0-	-149	-0-	2805 3	22 9	N	20				176

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082													
10	1643 X	1079	-0-	-564	-0-	1068 3	11 9	N	10				55
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1274 3	1 9	N	1	1 8			55
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	896 3	33 9	N	30				85
01	1085 N	784	-0-	-301	-0-	783 3	1 9	N	1	1 8			85
02	1247 N	577	-0-	-670	-0-	577 3		N	-0-				85
03	930 N	571	-0-	-359	-0-	571 3		N	-0-				85

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122													
10	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2760 3	54 9	N	49	94 1			24
11	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2726 3	10 9	N	9	1 8			32
12	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2824 3	29 9	N	26				58
01	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2626 3	28 9	N	25				83
02	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2471 3	26 9	N	24				107
*03	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2696 3	43 9	N	39				146

INDIGO MINERALS LLC 423834													
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023													
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	252 2	2 9	Y	2				5
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186 2	1 9	Y	1				6
12	806 N	241	-0-	-565	-0-	240 2	1 9	Y	1	5 1			2
01	248 N	148	-0-	-100	-0-	146 2	2 9	Y	2				4
02	174 N	156	-0-	-18	-0-	156 2		Y	-0-	3 1			1
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		Y	-0-				1

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991													
10	2542 X	2511	-0-	-31	-0-	2488 2	23 9	Y	21				103
11	2460 X	2459	-0-	-1	-0-	2433 2	26 9	Y	24	95 1			32
12	2480 X	2316	-0-	-164	-0-	2292 2	24 9	Y	22				54
01	2511 X	2311	-0-	-200	-0-	2307 2	4 9	Y	4				58
02	2378 X	2229	-0-	-149	-0-	2206 2	23 9	Y	21	2 8			77
03	2542 X	2342	-0-	-200	-0-	2311 2	31 9	Y	28	1 8			104

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916													
10	3348 X	3094	-0-	-254	-0-	3046 2	48 9	Y	44				56
11	3270 X	3110	-0-	-160	-0-	3077 2	33 9	Y	30				86
12	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3419 2	22 9	Y	20	70 1			36
01	3379 X	3209	-0-	-170	-0-	3170 2	39 9	Y	35				71
02	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3065 2	6 9	Y	5	63 1	2 8		11
03	3441 X	2983	-0-	-458	-0-	2962 2	21 9	Y	19	1 8			29

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834											
GROSS		WELL #: 3		RRCID -> 224702		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3534 X	3163	-0-	-371	-0-	3117	2	46 9	Y	42		52	
11	3420 X	2823	-0-	-597	-0-	2792	2	31 9	Y	28		80	
12	3534 X	2699	-0-	-835	-0-	2682	2	17 9	Y	15	64 1	31	
01	3162 X	3108	-0-	-54	-0-	3072	2	36 9	Y	33		64	
02	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2955	2	7 9	Y	6	58 1	10	
03	3162 X	3124	-0-	-38	-0-	3102	2	22 9	Y	20	2 8	28	

PARISH, JOSEPH		WELL #: 2		RRCID -> 227769		COMPL. DATE 05/16/2007			TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938				
10	2387 X	1951	-0-	-436	-0-	1931	2	20 9	Y	18		96	
11	2310 X	1921	-0-	-389	-0-	1899	2	22 9	Y	20	88 1	28	
12	2356 X	2118	-0-	-238	-0-	2096	2	22 9	Y	20		48	
01	2232 X	1900	-0-	-332	-0-	1897	2	3 9	Y	3		51	
02	1943 X	1766	-0-	-177	-0-	1748	2	18 9	Y	16	2 8	65	
03	2108 X	1990	-0-	-118	-0-	1964	2	26 9	Y	24	1 8	88	

GROSS		WELL #: 4		RRCID -> 242879		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259				
10	3255 X	2429	-0-	-826	-0-	2394	2	35 9	Y	32		42	
11	3150 X	2178	-0-	-972	-0-	2155	2	23 9	Y	21		63	
12	3255 X	2388	-0-	-867	-0-	2373	2	15 9	Y	14	51 1	26	
01	2976 X	2379	-0-	-597	-0-	2351	2	28 9	Y	25		51	
02	2552 X	1993	-0-	-559	-0-	1989	2	4 9	Y	4	46 1	8	
*03	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2681	2	19 9	Y	17	1 8	24	

LOUTEX PRODUCTION COMPANY		509580		RRCID -> 191311		COMPL. DATE 09/01/2011			TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560				
DORSETT, W. N.		WELL #: 1											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		RRCID -> 096271		COMPL. DATE 08/13/1981			TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284				
BELL, C. W. GU 1		WELL #: 1											
10	1488 N	1241	-0-	-247	-0-	66	1	1174	2	N	1	1 8	32
						1	9						
11	1260 N	1200	-0-	-60	-0-	71	1	1128	2	N	1	1 8	32
						1	9						
12	1426 N	781	-0-	-645	-0-	48	1	730	2	N	3	3 8	32
						3	9						
01	1240 N	927	-0-	-313	-0-	50	1	875	2	N	2	2 8	32
						2	9						
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	66	1	1192	2	N	4	4 8	32
						4	9						
*03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	48	1	821	2	N	1	1 8	32
						1	9						

FIELDS, ISAIAH JR. GU		WELL #: 1		RRCID -> 096850		COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237				
10	1147 X	1104	-0-	-43	-0-	59	1	1045	2	Y	-0-	-0-	
11	1110 X	810	-0-	-300	-0-	48	1	762	2	Y	-0-	-0-	
12	1147 X	698	-0-	-449	-0-	43	1	655	2	Y	-0-	-0-	
01	1116 X	753	-0-	-363	-0-	41	1	712	2	Y	-0-	-0-	
02	1044 X	746	-0-	-298	-0-	39	1	707	2	Y	-0-	-0-	
03	1116 X	528	-0-	-588	-0-	29	1	499	2	Y	-0-	-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	1984 N	1398	-0-	-586	-0-	62 1	1335 2	Y	1	35 1				41
11	1800 N	1257	-0-	-543	-0-	54 1	1203 2	Y	-0-	41 1				-0-
12	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	61 1	1247 2	Y	-0-					-0-
01	1395 N	1226	-0-	-169	-0-	56 1	1170 2	Y	-0-					-0-
02	1218 N	981	-0-	-237	-0-	42 1	939 2	Y	-0-					-0-
03	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	65 1	1137 2	Y	-0-					-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229														
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-					-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2		N	-0-					-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-					-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-					-0-
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	139 2		N	-0-					-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175														
10	558 N	455	-0-	-103	-0-	455 2		N	-0-					-0-
11	960 N	520	-0-	-440	-0-	520 2		N	-0-					-0-
12	558 N	329	-0-	-229	-0-	329 2		N	-0-					-0-
01	465 N	131	-0-	-334	-0-	131 2		N	-0-					-0-
02	493 N	21	-0-	-472	-0-	21 2		N	-0-					-0-
03	341 N	12	-0-	-329	-0-	12 2		N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122														
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	120 2	2 9	N	2	2 8				-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	130 2	3 9	N	3	3 8				-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-					-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261														
10	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	79 1	1401 2	Y	14	20 1	3 8			4
11	2010 N	1597	-0-	-413	-0-	95 1	1499 2	Y	3	3 8				4
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	116 1	1778 2	Y	42	37 1	3 8			6
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	46 9	91 1	Y	35	23 1	4 8			14
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	39 9	100 1	Y	28	21 1	4 8			17
03	1953 N	1578	-0-	-375	-0-	31 9	85 1	Y	23	28 1	3 8			9
						25 9								

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224														
10	341 N	240	-0-	-101	-0-	240 2		N	-0-					-0-
11	300 N	130	-0-	-170	-0-	130 2		N	-0-					-0-
12	341 N	135	-0-	-206	-0-	135 2		N	-0-					-0-
01	248 N	76	-0-	-172	-0-	76 2		N	-0-					-0-
02	116 N	115	-0-	-1	-0-	115 2		N	-0-					-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1488 N	602	-0-	-886	-0-	602	2		N	-0-			57
11	1140 N	169	-0-	-971	-0-	126	2	43	9	39	66	1	30
12	1178 N	79	-0-	-1099	-0-	79	2		N	-0-			30
01	589 N	59	-0-	-530	-0-	59	2		N	-0-			30
02	174 N	45	-0-	-129	-0-	45	2		N	-0-			30
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	60	2	2	9	2			32

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152													
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158													
10	2480 X	2195	-0-	-285	-0-	682	1	1507	2	N	5		35
						6	9						
11	2220 X	1866	-0-	-354	-0-	660	1	1193	2	N	12		47
						13	9						
12	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	666	1	1535	2	N	16		63
						18	9						
01	2201 X	2132	-0-	-69	-0-	682	1	1437	2	N	12		75
						13	9						
02	2059 X	1845	-0-	-214	-0-	598	1	1236	2	N	10		85
						11	9						
03	2232 X	2025	-0-	-207	-0-	679	1	1337	2	N	8		93
						9	9						

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 10120 - 10230													
10	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	2			Y	-0-		58
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-		58
12	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2			Y	-0-		58
01	372 N	82	-0-	-290	-0-	82	2			Y	-0-		58
02	348 N	82	-0-	-266	-0-	82	2			Y	-0-		58
03	279 N	95	-0-	-184	-0-	95	2			Y	-0-		58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234													
10	465 N	322	-0-	-143	-0-	322	2			N	-0-		32
11	510 N	362	-0-	-148	-0-	362	2			N	-0-		32
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-		32
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-		32
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-		32
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-		32

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	320	-0-	-114	-0-	56	1	264	2	N	-0-			49
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	60	1	251	2	N	-0-			49
12	341 N	273	-0-	-68	-0-	57	1	216	2	N	-0-			49
01	310 N	52	-0-	-258	-0-	11	1	41	2	N	-0-			49
02	290 N	99	-0-	-191	-0-	17	1	82	2	N	-0-			49
03	279 N	181	-0-	-98	-0-	33	1	148	2	N	-0-			49

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287														
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-			152
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-			152
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	N	-0-			152
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	2	N	-0-			152
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	2	1	8	2	N	-0-			152
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	21	1	94	2	N	-0-			152

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286														
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	73	1	342	2	N	-0-			52
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	54	1	222	2	N	-0-			52
12	372 N	233	-0-	-139	-0-	48	1	185	2	N	-0-			52
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	157	1	563	2	N	-0-			52
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	149	1	704	2	N	-0-			52
*03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	224	1	1010	2	N	-0-			52

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010														
10	3813 X	3288	-0-	-525	-0-	146	1	3141	2	Y	1	54	1	64
11	3690 X	2633	-0-	-1057	-0-	111	1	2486	2	Y	33	57	1	40
12	3813 X	3413	-0-	-400	-0-	159	1	3253	2	Y	1	1	8	40
01	3627 X	3228	-0-	-399	-0-	148	1	3080	2	Y	-0-			40
02	3393 X	2876	-0-	-517	-0-	124	1	2752	2	Y	-0-			40
03	3410 X	3338	-0-	-72	-0-	180	1	3158	2	Y	-0-			40

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262														
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	309	1	1167	2	N	2	2	8	97
11	1440 N	1045	-0-	-395	-0-	233	1	812	2	N	-0-			97
12	1767 N	648	-0-	-1119	-0-	163	1	485	2	N	-0-			97
01	1488 N	1091	-0-	-397	-0-	133	1	958	2	N	-0-			97
02	1015 N	680	-0-	-335	-0-	93	1	587	2	N	-0-			97
03	651 N	213	-0-	-438	-0-	29	1	183	2	N	1	1	8	97

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	2	N	-0-			117
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	2	N	-0-			117
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	3	1	8	2	N	1	1 8		117
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	9							
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	8	1	58	2	N	-0-			117
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-			117
						11	1	70	2	N	-0-			117

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992														
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	544	2	Y	11	2 8		13
						12	9							
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	61	1	724	2	Y	8	1 8		20
						9	9							
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	62	1	724	2	Y	39			59
						43	9							
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	66	1	751	2	Y	26			85
						29	9							
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	58	1	686	2	Y	23			108
						25	9							
*03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	80	1	962	2	Y	28	84 1		52
						31	9							

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230														
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	638	2	4	9	N	4	4 8		34
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			34
12	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-			34
01	651 N	68	-0-	-583	-0-	5	1	63	2	N	-0-			34
02	261 N	49	-0-	-212	-0-	4	1	45	2	N	-0-			34
03	124 N	79	-0-	-45	-0-	7	1	72	2	N	-0-			34

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262														
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			151
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	787	2	1	9	N	1	1 8		151
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1336	2	1	9	N	1	1 8		151
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	119	1	1404	2	N	-0-			151
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	80	1	848	2	N	-0-			151
03	1333 N	884	-0-	-449	-0-	76	1	808	2	N	-0-			151

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	1581 X	1432	-0-	-149	-0-	63	1	1369	2	Y	-0-	19	1		17
11	1680 X	1218	-0-	-462	-0-	52	1	1166	2	Y	-0-	17	1		-0-
12	1736 X	1167	-0-	-569	-0-	55	1	1112	2	Y	-0-				-0-
01	1736 X	988	-0-	-748	-0-	45	1	943	2	Y	-0-				-0-
02	1537 X	886	-0-	-651	-0-	38	1	848	2	Y	-0-				-0-
03	1426 X	1211	-0-	-215	-0-	66	1	1145	2	Y	-0-				-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065															
10	961 N	62	-0-	-899	-0-	4	1	58	2	Y	-0-				-0-
11	630 N	384	-0-	-246	-0-	30	1	348	2	Y	5				5
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	6	9								
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	31	1	368	2	Y	9				14
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-	10	9								14
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	14	1		-0-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234															
10	1922 N	1238	-0-	-684	-0-	1238	2			N	-0-				176
11	1950 N	1211	-0-	-739	-0-	1210	2	1	9	N	1	1	8		176
12	1798 N	998	-0-	-800	-0-	998	2			N	-0-				176
01	1240 N	768	-0-	-472	-0-	60	1	708	2	N	-0-				176
02	1160 N	573	-0-	-587	-0-	49	1	524	2	N	-0-				176
03	992 N	618	-0-	-374	-0-	53	1	565	2	N	-0-				176

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083															
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-				-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	1				1
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	1	9								1
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-				-0-
						3	1	36	2	Y	-0-	1	1		-0-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425															
10	3069 X	2708	-0-	-361	-0-	120	1	2586	2	Y	2	48	1		57
11	3000 X	2302	-0-	-698	-0-	2	9								
12	3100 X	2287	-0-	-813	-0-	97	1	2176	2	Y	26	48	1		35
01	3100 X	1999	-0-	-1101	-0-	29	9								
02	2610 X	2149	-0-	-461	-0-	107	1	2180	2	Y	-0-				35
*03	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	91	1	1908	2	Y	-0-				35
						92	1	2057	2	Y	-0-				35
						156	1	2732	2	Y	-0-				35

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063															
10	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-				22
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-				22
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-				22
01	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-				22
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-				22
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		72 1	1543 2	Y	1	13 1		16
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		66 1	1479 2	Y	-0-	16 1		-0-
12	1457 N	1417	-0-	-40	-0-		66 1	1351 2	Y	-0-			-0-
01	1612 N	1081	-0-	-531	-0-		49 1	1032 2	Y	-0-			-0-
02	1508 N	990	-0-	-518	-0-		43 1	947 2	Y	-0-			-0-
03	1426 N	1023	-0-	-403	-0-		55 1	968 2	Y	-0-			-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370													
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-		15 1	321 2	Y	-0-	10 1		-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-		19 1	439 2	Y	-0-			-0-
12	434 N	192	-0-	-242	-0-		9 1	183 2	Y	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-				Y	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260													
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		1171 2	6 9	N	5	5 8		62
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		1120 2	1 9	N	1	1 8		62
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		1141 2	4 9	N	4	4 8		62
01	1178 N	1120	-0-	-58	-0-		87 1	1033 2	N	-0-			62
02	1073 N	945	-0-	-128	-0-		81 1	864 2	N	-0-			62
03	1147 N	1009	-0-	-138	-0-		86 1	923 2	N	-0-			62

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284													
10	568 X	568	-0-	-0-	-0-		560 2	8 9	Y	7	7 8		16
11	296 X	296	-0-	-0-	-0-		293 2	3 9	Y	3	3 8		16
12	242 X	242	-0-	-0-	-0-		236 2	6 9	Y	5	5 8		16
01	558 X	169	-0-	-389	-0-		13 1	156 2	Y	-0-			16
02	522 X	252	-0-	-270	-0-		22 1	230 2	Y	-0-			16
03	558 X	165	-0-	-393	-0-		14 1	151 2	Y	-0-			16

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256													
10	1922 N	1774	-0-	-148	-0-		1770 2	4 9	N	4	4 8		62
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-		1930 2		N	-0-			62
12	1953 N	682	-0-	-1271	-0-		680 2	2 9	N	2	2 8		62
01	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			62
02	1856 N	-0-	-0-	-1856	-0-				N	-0-			62
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			62

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242													
10	2232 N	1899	-0-	-333	-0-		397 1	1498 2	N	4	4 8		197
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-		481 1	1681 2	N	1	1 8		197
12	1984 N	1863	-0-	-121	-0-		454 1	1353 2	N	51	179 1	4 8	65
01	1891 N	1839	-0-	-52	-0-		224 1	1615 2	N	-0-			65
02	2088 N	1381	-0-	-707	-0-		189 1	1192 2	N	-0-			65
03	1860 N	1338	-0-	-522	-0-		186 1	1148 2	N	4			69

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	-0-			25
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	2	N	-0-			25
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	10	1	31	2	N	-0-			25
01		62 N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	N	-0-			25
02		58 N	33	-0-	-25	-0-	5	1	28	2	N	-0-			25
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242															
10		310 N	97	-0-	-213	-0-	20	1	77	2	N	-0-			72
11		660 N	66	-0-	-594	-0-	15	1	51	2	N	-0-			72
12		310 N	30	-0-	-280	-0-	8	1	22	2	N	-0-			72
01		93 N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	2	N	-0-			72
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	2	N	-0-			72
*03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	24	1	148	2	N	-0-			72

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226															
10		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-			9
11		2910 X	2906	-0-	-4	-0-	2906	2			Y	-0-			9
12		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3070	2	72	9	Y	65			74
01		3007 X	2876	-0-	-131	-0-	2876	2			Y	-0-			74
02		2813 X	2374	-0-	-439	-0-	2374	2			Y	-0-			74
03		3131 X	2713	-0-	-418	-0-	2713	2			Y	-0-			74

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240															
10		1674 N	1592	-0-	-82	-0-	1592	2			N	-0-			85
11		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			85
12		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-			85
01		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			85
02		1479 N	1372	-0-	-107	-0-	1372	2			N	-0-			85
03		1705 N	1378	-0-	-327	-0-	1378	2			N	-0-			85

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180															
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-			4
11		360 N	155	-0-	-205	-0-	155	2			Y	-0-			4
12		372 N	118	-0-	-254	-0-	118	2			Y	-0-			4
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			4
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			4
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			4

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194															
10		1395 N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2			N	-0-			12
11		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			12
12		1395 N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2			N	-0-			12
01		1364 N	1200	-0-	-164	-0-	1200	2			N	-0-			12
02		1218 N	944	-0-	-274	-0-	944	2			N	-0-			12
03		1333 N	766	-0-	-567	-0-	766	2			N	-0-			12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197															
10		1333 N	1295	-0-	-38	-0-	1295	2			N	-0-			17
11		1260 N	1113	-0-	-147	-0-	1113	2			N	-0-			17
12		1364 N	1099	-0-	-265	-0-	1035	2	64	9	N	58			75
01		1302 N	1006	-0-	-296	-0-	1006	2			N	-0-			75
02		1073 N	864	-0-	-209	-0-	864	2			N	-0-			75
03		1085 N	865	-0-	-220	-0-	865	2			N	-0-			75

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2604 X	2254	-0-	-350	-0-	102	1	2108	2	N	40	40	1	-0-	
11	2550 X	2112	-0-	-438	-0-	44	9	2028	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2635 X	2068	-0-	-567	-0-	84	1	1985	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2635 X	2091	-0-	-544	-0-	83	1	2008	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	83	1	2596	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	83	1	2971	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214															
10	2232 N	1582	-0-	-650	-0-	332	1	1249	2	N	1	1	8	69	
11	2130 N	1176	-0-	-954	-0-	261	1	914	2	N	1	1	8	69	
12	2015 N	1077	-0-	-938	-0-	270	1	806	2	N	1	1	8	69	
01	1581 N	1035	-0-	-546	-0-	126	1	909	2	N	-0-	-0-	-0-	69	
02	1131 N	892	-0-	-239	-0-	122	1	770	2	N	-0-	-0-	-0-	69	
03	1085 N	896	-0-	-189	-0-	125	1	771	2	N	-0-	-0-	-0-	69	
ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 10080 - 10242															
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	399	1	1878	2	N	3	3	8	221	
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	321	1	1337	2	N	-0-	-0-	-0-	221	
12	1736 N	1474	-0-	-262	-0-	292	1	1112	2	N	64	185	1	2 8 98	
01	2294 N	1541	-0-	-753	-0-	335	1	1206	2	N	-0-	-0-	-0-	98	
02	1595 N	1251	-0-	-344	-0-	218	1	1033	2	N	-0-	-0-	-0-	98	
03	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	262	1	1181	2	N	-0-	-0-	-0-	98	
ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288															
10	124 N	52	-0-	-72	-0-	9	1	43	2	N	-0-	-0-	-0-	82	
11	240 N	52	-0-	-188	-0-	10	1	42	2	N	-0-	-0-	-0-	82	
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	10	1	39	2	N	-0-	-0-	-0-	82	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	2	N	-0-	-0-	-0-	82	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	2	N	-0-	-0-	-0-	82	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	N	-0-	-0-	-0-	82	
DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174															
10	3255 X	2100	-0-	-1155	-0-	440	1	1659	2	N	1	1	8	44	
11	2580 X	1772	-0-	-808	-0-	394	1	1378	2	N	-0-	-0-	-0-	44	
12	3038 X	1789	-0-	-1249	-0-	449	1	1340	2	N	-0-	-0-	-0-	44	
01	3038 X	1952	-0-	-1086	-0-	238	1	1714	2	N	-0-	-0-	-0-	44	
02	2842 X	1740	-0-	-1102	-0-	239	1	1501	2	N	-0-	-0-	-0-	44	
03	2108 X	1922	-0-	-186	-0-	268	1	1654	2	N	-0-	-0-	-0-	44	
WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 10024 - 10300															
10	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2494	2	4	9	N	4	4	8	69	
11	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1937	2	2	9	N	2	2	8	69	
12	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2181	2	1	9	N	1	1	8	69	
01	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2037	2	1	9	N	1	1	8	70	
02	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	70	
*03	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	70	

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			26
12		27 X	15	-0-	-12	-0-	4	1	11	2	N	-0-			26
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			26
ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264															
10		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	366	1	1723	2	N	186	3	8	220
							205	9							
11		2130 N	1937	-0-	-193	-0-	374	1	1561	2	N	2	2	8	220
							2	9							
12		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	432	1	1648	2	N	4	4	8	220
							4	9							
01		2294 N	1530	-0-	-764	-0-	333	1	1197	2	N	-0-			220
02		1885 N	1416	-0-	-469	-0-	247	1	1169	2	N	-0-			220
03		2077 N	1577	-0-	-500	-0-	286	1	1291	2	N	-0-			220
BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194															
10		1581 X	1565	-0-	-16	-0-	1563	2	2	9	N	2	2	8	84
11		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1598	2	3	9	N	3	3	8	84
12		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2180	2	4	9	N	4	4	8	84
01		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	155	1	1835	2	N	-0-			84
02		1537 X	1481	-0-	-56	-0-	127	1	1354	2	N	-0-			84
03		2170 X	1624	-0-	-546	-0-	136	1	1457	2	N	28			112
							31	9							
DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212															
10		1829 N	1765	-0-	-64	-0-	1765	2			N	-0-			89
11		1740 N	1697	-0-	-43	-0-	1697	2			N	-0-			89
12		1891 N	1821	-0-	-70	-0-	1821	2			N	-0-			89
01		1767 N	1729	-0-	-38	-0-	1729	2			N	-0-			89
02		1653 N	1519	-0-	-134	-0-	1519	2			N	-0-			89
03		1829 N	1625	-0-	-204	-0-	1625	2			N	-0-			89
DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164															
10		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	653	1	2461	2	N	8	8	8	70
							9	9							
11		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	620	1	2168	2	N	4	4	8	70
							4	9							
12		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	704	1	2099	2	N	9	5	8	74
							10	9							
01		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	345	1	2492	2	N	3			77
							3	9							
02		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	344	1	2168	2	N	3			80
							3	9							
*03		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	442	1	2730	2	N	42			122
							46	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2945 X	2042	-0-	-903	-0-	87	1	1877	2	N	71	71	1	-0-
						78	9							
11	2850 X	533	-0-	-2317	-0-	21	1	512	2	N	-0-			-0-
12	2945 X	676	-0-	-2269	-0-	30	1	646	2	N	-0-			-0-
01	2945 X	2700	-0-	-245	-0-	30	1	2670	2	N	-0-			-0-
02	1914 X	919	-0-	-995	-0-	28	1	891	2	N	-0-			-0-
03	2046 X	1293	-0-	-753	-0-	30	1	1263	2	N	-0-			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288														
10	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	135	1	2800	2	N	46	46	1	-0-
						51	9							
11	3060 X	2080	-0-	-980	-0-	83	1	1988	2	N	8	8	1	-0-
						9	9							
12	3255 X	2524	-0-	-731	-0-	102	1	2411	2	N	10	10	1	-0-
						11	9							
01	3255 X	2497	-0-	-758	-0-	102	1	2385	2	N	9	9	1	-0-
						10	9							
02	3045 X	2518	-0-	-527	-0-	102	1	2408	2	N	7	7	1	-0-
						8	9							
03	2976 X	2828	-0-	-148	-0-	102	1	2715	2	N	10	10	1	-0-
						11	9							

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324														
10	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	66	1	1368	2	N	82	82	1	-0-
						90	9							
11	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	99	1	2353	2	N	-0-			-0-
12	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	64	1	1298	2	N	-0-			-0-
01	1519 X	1202	-0-	-317	-0-	64	1	1138	2	N	-0-			-0-
02	2378 X	1206	-0-	-1172	-0-	64	1	1142	2	N	-0-			-0-
03	2542 X	1145	-0-	-1397	-0-	60	1	1085	2	N	-0-			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268														
10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	106	1	2183	2	N	58	58	1	-0-
						64	9							
11	2280 N	2080	-0-	-200	-0-	83	1	1989	2	N	7	7	1	-0-
						8	9							
12	2325 N	2117	-0-	-208	-0-	85	1	2032	2	N	-0-			-0-
01	2356 N	2116	-0-	-240	-0-	85	1	2022	2	N	8	8	1	-0-
						9	9							
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	85	1	1981	2	N	7	7	1	-0-
						8	9							
*03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	85	1	2124	2	N	9	9	1	-0-
						10	9							

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233														
10	806 N	731	-0-	-75	-0-	27	1	566	2	N	125	125	1	-0-
						138	9							
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	34	1	818	2	N	-0-			-0-
12	713 N	559	-0-	-154	-0-	23	1	536	2	N	-0-			-0-
01	744 N	386	-0-	-358	-0-	23	1	363	2	N	-0-			-0-
02	812 N	286	-0-	-526	-0-	21	1	265	2	N	-0-			-0-
*03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	21	1	869	2	N	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
DICKARD		WELL #: 2		RRCID -> 230649		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	3038	X	2441	-0-	-597	-0-	2441 2	N	-0-		40
11	2940	X	2177	-0-	-763	-0-	2177 2	N	-0-		40
12	3038	X	2439	-0-	-599	-0-	2373 2	N	60		100
01	2976	X	2254	-0-	-722	-0-	2254 2	N	-0-		100
02	2697	X	1674	-0-	-1023	-0-	1674 2	N	-0-		100
03	2449	X	1793	-0-	-656	-0-	1793 2	N	-0-		100

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 231277		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144			
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	425 2	N	-0-		27
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-		27
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-		27
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400 2	N	-0-		27
02	377	N	302	-0-	-75	-0-	302 2	N	-0-		27
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-		27

HAYNES, R. W. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 231449		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156			
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-		47
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	587 2	N	-0-		47
12	403	N	334	-0-	-69	-0-	334 2	N	-0-		47
01	682	N	284	-0-	-398	-0-	284 2	N	-0-		47
02	580	N	251	-0-	-329	-0-	251 2	N	-0-		47
03	341	N	243	-0-	-98	-0-	243 2	N	-0-		47

FURRH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233172		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206			
10	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2	N	-0-		17
11	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2	N	-0-		17
12	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2700 2	N	88		105
01	2449	X	2165	-0-	-284	-0-	2165 2	N	-0-		105
02	2291	N	2074	-0-	-217	-0-	2074 2	N	-0-		105
03	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	2229 2	N	-0-		105

WHEELER		WELL #: 8		RRCID -> 233174		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164			
10	8742	X	7382	-0-	-1360	-0-	7382 2	N	-0-		17
11	8100	X	7092	-0-	-1008	-0-	6962 2	N	118	115 1	20
12	7998	X	7210	-0-	-788	-0-	7210 2	N	-0-		20
01	7843	X	6965	-0-	-878	-0-	6884 2	N	74		94
02	7192	X	6189	-0-	-1003	-0-	6106 2	N	75		169
03	7378	X	6508	-0-	-870	-0-	6508 2	N	-0-		169

BLALOCK "A"		WELL #: 8		RRCID -> 234310		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 236375		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360			
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2	Y	-0-		8
11	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1535 2	Y	-0-		8
12	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	1530 2	Y	-0-		8
01	1736	N	1323	-0-	-413	-0-	1323 2	Y	-0-		8
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2	Y	-0-		8
03	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1438 2	Y	-0-		8

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	176	1	831	2	N	1	1 8	65
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	223	1	931	2	N	-0-		65
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	235	1	897	2	N	1	1 8	65
01	1023 N	881	-0-	-142	-0-	192	1	689	2	N	-0-		65
02	1102 N	604	-0-	-498	-0-	105	1	499	2	N	-0-		65
03	1147 N	340	-0-	-807	-0-	62	1	278	2	N	-0-		65

 PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-		18
11	1500 N	1469	-0-	-31	-0-	1469	2			N	-0-		18
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-		18
01	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	1519	2			N	-0-		18
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-		18
03	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			N	-0-		18

 PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

10	1953 N	1927	-0-	-26	-0-	1927	2			Y	-0-		13
11	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-		13
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-		13
01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-		13
02	1827 N	1809	-0-	-18	-0-	1809	2			Y	-0-		13
*03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-		13

 BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

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

 WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

10	15500 X	14717	-0-	-783	-0-	558	1	14059	2	N	91	180 1	23 8	157
11	15000 X	14076	-0-	-924	-0-	540	1	13464	2	N	65	18 8		204
12	15190 X	14131	-0-	-1059	-0-	558	1	13495	2	N	71	185 1	20 8	70
01	15190 X	14003	-0-	-1187	-0-	558	1	13409	2	N	33	1 8		102
02	13775 X	13071	-0-	-704	-0-	522	1	12474	2	N	68	1 8		169
03	14725 X	13571	-0-	-1154	-0-	546	1	12953	2	N	65	2 8		232

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	21917 X	20918	-0-	-999	-0-	2080	1	18825	2	Y	12	5
11	21210 X	19159	-0-	-2051	-0-	2063	1	17073	2	Y	21	22
12	21514 X	20111	-0-	-1403	-0-	2134	1	17927	2	Y	45	11
01	21266 X	19280	-0-	-1986	-0-	1502	1	17778	2	Y	-0-	11
02	19575 X	18177	-0-	-1398	-0-	1558	1	16601	2	Y	16	26
03	20925 X	19387	-0-	-1538	-0-	1646	1	17598	2	Y	130	155

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036												
10	3193 X	2869	-0-	-324	-0-	201	1	2659	2	Y	8	16
11	2940 X	2768	-0-	-172	-0-	215	1	2542	2	Y	10	26
12	3100 X	2807	-0-	-293	-0-	219	1	2575	2	Y	12	38
01	3100 X	2789	-0-	-311	-0-	224	1	2553	2	Y	11	49
02	2900 X	2394	-0-	-506	-0-	185	1	2195	2	Y	13	62
03	2883 X	2627	-0-	-256	-0-	201	1	2418	2	Y	7	28

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858												
10	26443 X	23701	-0-	-2742	-0-	1652	1	21915	2	Y	122	222
11	24780 X	24134	-0-	-646	-0-	1875	1	22117	2	Y	129	175
12	25327 X	25006	-0-	-321	-0-	1947	1	22917	2	Y	129	123
01	25327 X	24649	-0-	-678	-0-	1977	1	22553	2	Y	108	38
02	23693 X	22324	-0-	-1369	-0-	1727	1	20489	2	Y	98	134
03	25017 X	25013	-0-	-4	-0-	1912	1	23028	2	Y	66	197

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381												
10	27869 X	25151	-0-	-2718	-0-	900	1	24241	2	Y	9	207
11	26490 X	24079	-0-	-2411	-0-	870	1	23132	2	Y	70	180
12	26536 X	24091	-0-	-2445	-0-	930	1	23017	2	Y	131	122
01	25761 X	23852	-0-	-1909	-0-	930	1	22880	2	Y	38	160
02	23809 X	20701	-0-	-3108	-0-	780	1	19867	2	Y	49	209
03	25141 X	23932	-0-	-1209	-0-	930	1	22928	2	Y	67	274

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
MOHON GU		WELL #: 19H		RRCID -> 273551		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	77035 X	57608	-0-	-19427	-0-	93	1	57127	2	N	353	356	172
11	70110 X	52349	-0-	-17761	-0-	388	9	51842	2	N	379	355	195
12	68913 X	52589	-0-	-16324	-0-	417	9	52104	2	N	356	369	162
01	64170 X	49232	-0-	-14938	-0-	93	1	48743	2	N	360	365	157
02	55303 X	44927	-0-	-10376	-0-	392	9	44480	2	N	327	180	304
03	57598 X	49047	-0-	-8551	-0-	87	1	48678	2	N	251	369	186
						360	9						
						93	1						
						276	9						

SAMSON LONE STAR, LLC		744737											
BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 095670		COMPL. DATE 09/28/1981		TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

FINKLEA		WELL #: 1		RRCID -> 105311		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

WASHINGTON, E. W. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 107289		COMPL. DATE 08/25/1983		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

DANIELS "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 134446		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8855 - 10216					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DANIELS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216094		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218					
10	3255 X	3005	-0-	-250	-0-	662	1	2343	2	N	-0-		17
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	764	1	2500	2	N	-0-		17
12	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	750	1	2439	2	N	-0-		17
01	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	788	1	2449	2	N	-0-		17
02	3161 X	2903	-0-	-258	-0-	730	1	2173	2	N	-0-		17
03	3379 X	3111	-0-	-268	-0-	790	1	2321	2	N	-0-		17

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

10		2139 X	1503	-0-	-636	-0-	182	1	1321	2	Y	48
11		2040 X	1621	-0-	-419	-0-	183	1	1438	2	Y	48
12		1767 X	1424	-0-	-343	-0-	137	1	1287	2	Y	48
01		1767 X	1282	-0-	-485	-0-	129	1	1153	2	Y	48
02		1653 X	1475	-0-	-178	-0-	169	1	1306	2	Y	48
03		1674 X	1463	-0-	-211	-0-	169	1	1294	2	Y	48

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408												
10		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	393	1	2850	2	Y	23
11		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	344	1	2712	2	Y	23
12		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	299	1	2816	2	Y	23
01		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	331	1	2962	2	Y	23
02		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	369	1	2854	2	Y	23
*03		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	403	1	3077	2	Y	23

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353												
10		T. A.	2474	-0-	2474	7358	535	1	1892	2	Y	52
							47	9				
11		10002 X	2644	-0-	-7358	-0-	619	1	2025	2	Y	52
12		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	649	1	2110	2	Y	118
							73	9				
01		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	669	1	2080	2	Y	118
02		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	633	1	1882	2	Y	36
							52	9				
*03		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	667	1	1961	2	Y	36

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221												
10		3286 X	2977	-0-	-309	-0-	820	1	2154	2	N	65
							3	9				
11		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	800	1	2810	2	N	65
12		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	942	1	2718	2	N	65
01		3658 X	3151	-0-	-507	-0-	747	1	2404	2	N	65
02		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	883	1	2761	2	N	65
*03		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	947	1	2907	2	N	67
							2	9				

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	1199	-0-	1199	3815	254 1	898 2	Y	43			52
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	3815	47 9		Y	-0-			52
12	3815 X	-0-	-0-	-3815	-0-			Y	-0-			52
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52 1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

10	2697 X	1862	-0-	-835	-0-	225 1	1637 2	Y	-0-			19
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	318 1	2503 2	Y	-0-			19
12	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	384 1	3611 2	Y	-0-			19
01	3100 N	3566	-0-	466	466	358 1	3208 2	Y	-0-			19
02	2763 N	2297	-0-	-466	-0-	263 1	2034 2	Y	-0-			19
03	3038 X	2255	-0-	-783	-0-	261 1	1994 2	Y	-0-			19

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

10	2170 N	1885	-0-	-285	-0-	228 1	1657 2	Y	-0-			75
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	205 1	1617 2	Y	-0-			75
12	1984 N	1923	-0-	-61	-0-	185 1	1738 2	Y	-0-			75
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	197 1	1765 2	Y	-0-			75
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	214 1	1653 2	Y	-0-			75
03	1922 N	1839	-0-	-83	-0-	213 1	1626 2	Y	-0-			75

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

BLOCKER (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC BLALOCK GAS UNIT 2		//CONT.// //CONT.//	09591 300 744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186												
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	540 1	1418 2	Y	2			37
						2 9						
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	512 1	1799 2	Y	-0-			37
12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	577 1	1666 2	Y	-0-			37
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	478 1	1537 2	Y	-0-			37
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	510 1	1595 2	Y	-0-			37
*03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	565 1	1732 2	Y	2			39
						2 9						

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348 SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCIA OPERATING COMPANY 881167 HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108												
10	2232 X	860	-0-	-1372	-0-	860 2		Y	-0-			2
11	1320 X	779	-0-	-541	-0-	779 2		Y	-0-			2
12	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 2		Y	-0-			2
01	868 X	694	-0-	-174	-0-	694 2		Y	-0-			2
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		Y	-0-			2
03	682 N	494	-0-	-188	-0-	494 2		Y	-0-			2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228												
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	5 1	255 2	Y	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2 1	108 2	Y	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	2 1	115 2	Y	-0-			-0-
01	248 N	127	-0-	-121	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-			-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
TUTT, W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 154068		COMPL. DATE 01/24/1995			TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	25	1	1213	2	Y	14	30	1	1	8	7
11	1140 N	1061	-0-	-79	-0-	15	9	1032	2	Y	6					13
12	1364 N	994	-0-	-370	-0-	22	1	974	2	Y	-0-	13	1			-0-
01	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	7	9	1095	2	Y	-0-					-0-
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
*03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
						1478	2			Y	-0-					-0-
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162332		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176572		COMPL. DATE 12/22/1999			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996							
10	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2779	2	11	9	Y	10	66	1	1	8	22
11	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2849	2	12	9	Y	11	28	1			5
12	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2957	2	14	9	Y	13	1	8			17
01	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3104	2	13	9	Y	12	19	1	1	8	9
02	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2776	2	12	9	Y	11					20
*03	3100 N	3124	-0-	-24	-24	3111	2	13	9	Y	12	19	1			13
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180626		COMPL. DATE 10/08/2000			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110							
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187263		COMPL. DATE 01/05/2002			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116							
10	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
11	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
12	2852 N	2503	-0-	-349	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
01	2821 N	2624	-0-	-197	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
02	2668 N	2366	-0-	-302	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
03	2511 N	2501	-0-	-10	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188198		COMPL. DATE 05/19/2011			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454							
10	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-
11	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
01	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
03	3937 X	3788	-0-	-149	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 188352		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 10239		PERF. 8746 - 8994	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3100 X	3078	-0-	-22	-0-	3078 2		Y	-0-		-0-
11	2970 X	2596	-0-	-374	-0-	2596 2		Y	-0-		-0-
12	3007 X	2691	-0-	-316	-0-	2691 2		Y	-0-		-0-
01	3069 X	2803	-0-	-266	-0-	2803 2		Y	-0-		-0-
02	2523 N	2201	-0-	-322	-0-	2201 2		Y	-0-		-0-
03	2697 N	2154	-0-	-543	-0-	2154 2		Y	-0-		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197157		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8788 - 10070	
10	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 2		Y	-0-		-0-
11	2730 X	2665	-0-	-65	-0-	2665 2		Y	-0-		-0-
12	2821 X	2523	-0-	-298	-0-	2523 2		Y	-0-		-0-
01	2914 X	2484	-0-	-430	-0-	2484 2		Y	-0-		-0-
02	2726 X	2539	-0-	-187	-0-	2539 2		Y	-0-		-0-
*03	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2		Y	-0-		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197158		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10316		PERF. 1003 - 9466	
10	3100 N	3674	-0-	574	574	3674 2		Y	-0-		-0-
11	1093 N	519	-0-	-574	-0-	519 2		Y	-0-		-0-
12	527 N	223	-0-	-304	-0-	223 2		Y	-0-		-0-
01	527 X	432	-0-	-95	-0-	432 2		Y	-0-		-0-
02	3451 X	2137	-0-	-1314	-0-	2137 2		Y	-0-		-0-
03	3689 X	998	-0-	-2691	-0-	998 2		Y	-0-		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 8714 - 9990	
10	186 N	101	-0-	-85	-0-	101 2		Y	-0-		-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-		-0-
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2		Y	-0-		-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-		-0-
02	87 N	42	-0-	-45	-0-	42 2		Y	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202063		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 10257		PERF. 6634 - 10034	
10	2077 N	1637	-0-	-440	-0-	1637 2		Y	-0-		-0-
11	2010 N	1236	-0-	-774	-0-	1236 2		Y	-0-		-0-
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		Y	-0-		-0-
01	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1620 2		Y	-0-		-0-
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		Y	-0-		-0-
03	1829 N	1739	-0-	-90	-0-	1739 2		Y	-0-		-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 235167		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11963		PERF. 8734 - 11804	
10	5084 X	4523	-0-	-561	-0-	4514 2	9 9	Y	8	1 8	7
11	4920 X	4593	-0-	-327	-0-	4583 2	10 9	Y	9	12 1	4
12	5084 X	4737	-0-	-347	-0-	4726 2	11 9	Y	10	1 8	13
01	5084 X	4625	-0-	-459	-0-	4615 2	10 9	Y	9	14 1	7
02	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4178 2	10 9	Y	9		16
*03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4380 2	10 9	Y	9	15 1	10

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243391		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11980		PERF. 8715 - 11859	
10	4929 X	3995	-0-	-934	-0-	3983 2	12 9	Y	11	44 1	17
11	4770 X	3780	-0-	-990	-0-	3768 2	12 9	Y	11	24 1	4
12	4929 X	3936	-0-	-993	-0-	3922 2	14 9	Y	13	1 8	16
01	4278 X	3976	-0-	-302	-0-	3964 2	12 9	Y	11	18 1	8
02	4002 X	3465	-0-	-537	-0-	3453 2	12 9	Y	11		19
03	3999 X	3875	-0-	-124	-0-	3862 2	13 9	Y	12	18 1	13

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 250704		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1426 X	365	-0-	-1061	-0-	356 2	9 9	Y	8	1 8		17
11	690 X	58	-0-	-632	-0-	57 2	1 9	Y	1	17 1		1
12	682 X	65	-0-	-617	-0-	64 2	1 9	Y	1			2
01	372 X	221	-0-	-151	-0-	217 2	4 9	Y	4			6
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95 2	2 9	Y	2	5 1		3
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88 2	2 9	Y	2			5

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250852		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 251227		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086				
10	5394 X	2518	-0-	-2876	-0-	2507 2	11 9	Y	10	1 8		34
11	5220 X	3275	-0-	-1945	-0-	3261 2	14 9	Y	13	33 1		14
12	5270 X	3190	-0-	-2080	-0-	3179 2	11 9	Y	10			24
01	4619 X	2472	-0-	-2147	-0-	2462 2	10 9	Y	9			33
02	4321 X	2915	-0-	-1406	-0-	2904 2	11 9	Y	10	28 1		15
*03	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3485 2	19 9	Y	17			32

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251592		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8786 - 10080				
10	3007 X	1768	-0-	-1239	-0-	1710 2	58 9	Y	53	7 8		148
11	2910 X	1990	-0-	-920	-0-	1929 2	61 9	Y	55	142 1	2 8	59
12	3007 X	2625	-0-	-382	-0-	2558 2	67 9	Y	61			120
01	2666 X	2640	-0-	-26	-0-	2567 2	73 9	Y	66			186
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2262 2	66 9	Y	60	156 1		90
03	2604 N	2163	-0-	-441	-0-	2080 2	83 9	Y	75			165

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 254648		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 263333		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BATH GAS UNIT B		WELL #: 10		RRCID -> 263591		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
RUNNELS, MACK V.		WELL #:		9	RRCID ->	263592	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	6727 - 11990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	276958	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	10308 - 14599	
10	61383 X	61383	-0-	-0-	-0-	61383	2		N	-0-			-0-
11	59200 X	59200	-0-	-0-	-0-	59200	2		N	-0-			-0-
12	53015 X	53015	-0-	-0-	-0-	53015	2		N	-0-			-0-
01	50553 X	50553	-0-	-0-	-0-	50553	2		N	-0-			-0-
02	50982 X	45313	-0-	-5669	-0-	45313	2		N	-0-			-0-
03	54498 X	46659	-0-	-7839	-0-	46659	2		N	-0-			-0-

BLOCKER (PAGE)		09591 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
ALEGRE ENERGY, INC.		011441											
HAYNES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	178516	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6756 - 6770	
10	2387 X	1804	-0-	-583	-0-	1771	2	33 9	N	30	80 1		45
11	2430 X	1519	-0-	-911	-0-	1486	2	33 9	N	30			75
12	2542 X	1448	-0-	-1094	-0-	1414	2	34 9	N	31	75 1		31
01	2542 X	2166	-0-	-376	-0-	2122	2	44 9	N	40			71
02	2378 X	1817	-0-	-561	-0-	1785	2	32 9	N	29	71 1		29
03	1798 X	1725	-0-	-73	-0-	1691	2	34 9	N	31	45 1		15

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
DORSETT, W.N. GAS UNIT		011441											
WELL #:		4	RRCID ->	191807	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	6458 - 6575			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	193862	COMPL. DATE	02/24/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6540 - 6550	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BLALOCK		011441											
WELL #:		4	RRCID ->	186405	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6850 - 6856			
10	1922 X	1366	-0-	-556	-0-	1344	2	22 9	N	20	134 1		62
11	1860 X	1158	-0-	-702	-0-	1136	2	22 9	N	20			82
12	1922 X	1269	-0-	-653	-0-	1247	2	22 9	N	20			102
01	1674 X	1383	-0-	-291	-0-	1363	2	20 9	N	18			120
02	1392 X	1163	-0-	-229	-0-	1156	2	7 9	N	6			126
03	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT			126

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BOWLES ENERGY, INC.				084097										
BLOCKER, VEF UNIT 2		WELL #:		1 C		RRCID -> 221574		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		313 N	313	-0-	-0-		20 1	293	2	N	-0-			-0-
11		240 N	237	-0-	-3		237 2			N	-0-			-0-
12		248 N	224	-0-	-24		223 2	1	9	N	-0-	1 8		-0-
01		248 N	237	-0-	-11		237 2			N	-0-			-0-
*02		251 N	251	-0-	-0-		46 1	205	2	N	-0-			-0-
03		217 N	210	-0-	-7		210 2			N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040										
COX		WELL #:		3-C		RRCID -> 145824		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KENNEDY				WELL #:		1		RRCID -> 232441		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564		
10		651 X	469	-0-	-182		32 1	356	2	N	-0-			30
							81 3							
11		630 X	571	-0-	-59		30 1	441	2	N	-0-			30
							100 3							
12		651 X	604	-0-	-47		37 1	462	2	N	-0-			30
							105 3							
01		527 X	448	-0-	-79		31 1	340	2	N	-0-			30
							77 3							
02		551 X	241	-0-	-310		15 1	184	2	N	-0-			30
							42 3							
03		589 X	135	-0-	-454		8 1	104	2	N	-0-			30
							23 3							

LINN OPERATING, INC.				501545										
MEEK-HAYNES GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 242396		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154				
10		704 N	704	-0-	-0-		39 1	665	2	N	-0-			30
11		600 N	474	-0-	-126		22 1	452	2	N	-0-			30
12		798 N	798	-0-	-0-		44 1	721	2	N	-0-			60
							33 9							
01		713 N	696	-0-	-17		31 1	634	2	N	28			88
							31 9							
02		639 N	639	-0-	-0-		32 1	607	2	N	-0-			88
*03		806 N	642	-0-	-164		29 1	613	2	N	-0-			88

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143										
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		3		RRCID -> 227862		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568				
10		496 X	335	-0-	-161		24 1	311	2	Y	-0-			6
11		481 X	481	-0-	-0-		38 1	443	2	Y	-0-			6
12		527 X	451	-0-	-76		35 1	412	2	Y	4			10
							4 9							
01		527 X	299	-0-	-228		24 1	272	2	Y	3			13
							3 9							
02		493 X	344	-0-	-149		26 1	314	2	Y	4			17
							4 9							
03		496 X	311	-0-	-185		24 1	287	2	Y	-0-	17 1		-0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	250705	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 6542 - 6550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	251228	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	10312	PERF. 6550 - 6558
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	254649	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 6652 - 6658
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RUNNELS, MACK V.		WELL #:		9	RRCID ->	263632	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12075	PERF. 6727 - 11990
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	265446	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	11948	PERF. 6469 - 11816
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLOCKER (RODESSA)				09591 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
BRUNE - BURNETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	278053	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 5616 - 5763
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

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

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
 C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

10	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
 SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 6586

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

10	248 X	10	-0-	-238	-0-		1	1	9	3	N	-0-				41
11	240 X	1	-0-	-239	-0-		1	1			N	-0-				41
12	217 X	25	-0-	-192	-0-		25	1			N	-0-				41
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-				41
02	13 X	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-				41
03	31 X	26	-0-	-5	-0-		26	1			N	-0-				41

BLOCKER (TRAVIS PEAK) INDIGO MINERALS LLC DEUTSCH		//CONT.//	09591 550 423834	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		558 X	547	-0-	-11	-0-	547 2			N	-0-					40
11		502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 2			N	-0-					40
12		548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 2			N	-0-					40
01		558 X	515	-0-	-43	-0-	515 2			N	-0-					40
02		522 X	369	-0-	-153	-0-	369 2			N	-0-					40
03		558 X	405	-0-	-153	-0-	405 2			N	-0-					40

JANDAR EXPLORATION, L. C. JUSTICE, LUCILLE			429781	WELL #: 1		RRCID -> 136971	COMPL. DATE 08/05/1990	TOTAL DEPTH 10134	PERF. 6532 - 6548							
10		2325 N	2122	-0-	-203	-0-	2094 2	28 9	Y		25					182
11		1980 N	1968	-0-	-12	-0-	1907 2	61 9	Y		55	189 1				48
12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1582 2	85 9	Y		77					125
01		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1432 2	80 9	Y		73					198
*02		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1368 2	59 9	Y		54	187 1				65
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					65

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC KEYS, WARREN			660284	WELL #: 1		RRCID -> 155214	COMPL. DATE 05/16/1995	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6636 - 6641							
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					20
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					20
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					20
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					20
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					20
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					20

SABINE OIL & GAS CORPORATION BRUCE			742143	WELL #: 1		RRCID -> 116788	COMPL. DATE 05/29/1985	TOTAL DEPTH 7100	PERF. N/A							
10		5425 X	4565	-0-	-860	-0-	308 1	4256 2	N		1	1 8				164
11		5250 X	4070	-0-	-1180	-0-	330 1	3725 2	N		14	2 8				176
12		5425 X	5114	-0-	-311	-0-	341 1	4771 2	N		2	1 8				177
01		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	341 1	5213 2	N		2					179
02		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	319 1	5602 2	N		-0-					179
03		5115 X	5079	-0-	-36	-0-	341 1	4738 2	N		-0-					179

HARRIS-MUNDEN GU				WELL #: 2		RRCID -> 232046	COMPL. DATE 05/26/2007	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 6702 - 6776							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY HARRIS, JAMES GAS UNIT			881167	WELL #: 7		RRCID -> 227835	COMPL. DATE 09/12/2004	TOTAL DEPTH 10257	PERF. 6634 - 6640							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	251229	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	10312	PERF.	6746 - 6747	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC				923453				CNTY: HARRISON					
STURGES GU		WELL #:		1	C	RRCID ->	213849	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6652 - 6658
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

BOGGY CREEK (CV SHALE)				10156 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN AUGUSTINE					
XTO ENERGY INC.				945936									
LONGHORNS DU		WELL #:		3	RRCID ->	265225	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	12646	PERF.	12527 - 12572	
10	1891	N	1513	-0-	-378	-0-	1513	2	N	-0-		-0-	
11	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	1744	2	N	-0-		-0-	
12	1891	N	1121	-0-	-770	-0-	1121	2	N	-0-		-0-	
01	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	1218	2	N	-0-		-0-	
02	1682	N	408	-0-	-1274	-0-	408	2	N	-0-		-0-	
03	1116	N	134	-0-	-982	-0-	134	2	N	-0-		-0-	

BRACHFIELD (RODESSA)				11180 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370									
JIMMERSON, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	107599	COMPL. DATE	09/29/1983	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	6181 - 6187	
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		58	
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2	N	-0-		58	
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-		58	
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-		58	
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-		58	
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		58	

CONQUEST ENERGY, INC.				172237				CNTY: RUSK					
PINEHILL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	172092	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6135 - 6139	
10	DELO	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			175	
11	DELO	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			175	
12	DELO	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			175	
01	DELO	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			175	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			175	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			175	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. JARRELL		11183 500 090732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
WELL #: 1		RRCID -> 244372		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 10916		PERF. 9469 - 10622			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	914	-0-	-264	-0-	23 1 3 9	888 2	N	3		59
11	1050 N	831	-0-	-219	-0-	22 1	809 2	N	-0-		59
12	1240 N	862	-0-	-378	-0-	22 1	840 2	N	-0-		59
01	899 N	676	-0-	-223	-0-	17 1 22 9	637 2	N	20		79
02	812 N	678	-0-	-134	-0-	18 1	660 2	N	-0-		79
03	868 N	631	-0-	-237	-0-	13 1	618 2	N	-0-		79
SPARKMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244493		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 10816		PERF. 9434 - 10657	
10	DLQ G-10	2320	-0-	2320	7773	59 1 8 9	2253 2	Y	7		112
11	9862 X	2089	-0-	-7773	-0-	52 1 75 9	1962 2	Y	68	116 1	64
12	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	58 1 1 9	2162 2	Y	1		65
01	2914 X	1669	-0-	-1245	-0-	43 1	1626 2	Y	-0-		65
02	2088 N	2007	-0-	-81	-0-	52 1	1955 2	Y	-0-		65
03	2232 N	2140	-0-	-92	-0-	42 1 88 9	2010 2	Y	80	107 1	38
POOVEY, J.O.		WELL #: 1		RRCID -> 246876		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10915		PERF.10584 - 10710	
10	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	32 1	2599 2	Y	-0-		77
11	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	32 1	2621 2	Y	-0-		77
12	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	31 1	2580 2	Y	-0-		77
01	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	30 1 102 9	2505 2	Y	93	69 1	101
02	2755 X	2265	-0-	-490	-0-	27 1	2238 2	Y	-0-		101
*03	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	35 1	2892 2	Y	-0-		101
JARRELL		WELL #: A 2		RRCID -> 247139		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 9447 - 10664	
10	DLQ G-10	3051	-0-	3051	9447	77 1	2974 2	N	-0-	175 1	84
11	12067 X	2620	-0-	-9447	-0-	68 1 26 9	2526 2	N	24	2 5	108
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	75 1 7 9	2791 2	N	6		114
01	3379 X	2976	-0-	-403	-0-	77 1	2899 2	N	-0-		114
02	3161 X	2479	-0-	-682	-0-	64 1	2415 2	N	-0-		114
03	3038 X	2609	-0-	-429	-0-	54 1	2555 2	N	-0-		114
POOVEY, J.O.		WELL #: 2		RRCID -> 248546		COMPL. DATE 05/25/2009		TOTAL DEPTH 10911		PERF. 9554 - 10749	
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	-0-		73
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			Y	-0-		73
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	-0-		73
01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	-0-	66 1	7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	50	1	1922	2	Y	5		28
11	2130 X	1886	-0-	-244	-0-	48	1	1788	2	Y	45	27 1	46
12	2201 X	2086	-0-	-115	-0-	54	1	2031	2	Y	1		47
01	2170 X	2008	-0-	-162	-0-	52	1	1956	2	Y	-0-		47
*02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	47	1	1767	2	Y	-0-		47
03	2077 N	1873	-0-	-204	-0-	38	1	1823	2	Y	11	30 1	28

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

10	DLQ G-10	2208	-0-	2208	7395	56	1	2150	2	Y	2		60
11	9885 X	2490	-0-	-7395	-0-	64	1	2401	2	Y	23	39 1	44
12	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	62	1	2312	2	Y	1		45
01	2666 X	2038	-0-	-628	-0-	53	1	1985	2	Y	-0-		45
02	2436 N	1783	-0-	-653	-0-	46	1	1737	2	Y	-0-		45
03	2387 N	2218	-0-	-169	-0-	45	1	2144	2	Y	26	36 1	35

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

10	DLQ G-10	1719	-0-	1719	5798	43	1	1673	2	Y	3		24
11	7644 X	1846	-0-	-5798	-0-	47	1	1774	2	Y	23	14 1	33
12	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	45	1	1686	2	Y	-0-		33
01	2170 X	1744	-0-	-426	-0-	45	1	1699	2	Y	-0-		33
*02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	47	1	1747	2	Y	-0-		33
03	1736 N	1480	-0-	-256	-0-	30	1	1443	2	Y	6	15 1	24

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

10	DLQ G-10	5445	-0-	5445	16799	138	1	5290	2	N	15		154
11	21417 X	4618	-0-	-16799	-0-	120	1	4483	2	N	14		168
12	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	133	1	4996	2	N	7		175
01	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	132	1	4955	2	N	9		184
02	5423 X	4747	-0-	-676	-0-	123	1	4593	2	N	28	138 1	74
03	5456 X	4738	-0-	-718	-0-	97	1	4641	2	N	-0-		74

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
 MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909												
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
10		868 N	868	-0-	-0-	-0-	93	1	775	2	Y	42
11		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	115	1	991	2	Y	43
							1	9				
12		992 N	340	-0-	-652	-0-	44	1	296	2	Y	43
01		868 N	42	-0-	-826	-0-	4	1	38	2	Y	43
02		1073 X	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	43
03		1147 X	218	-0-	-929	-0-	24	1	194	2	Y	43

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740												
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	2	Y	-0-
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	2	Y	-0-
01		93 N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	2	Y	-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214	2	Y	-0-
*03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	48	1	395	2	Y	-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711												
10		1271 N	1038	-0-	-233	-0-	111	1	925	2	Y	6
							2	9				
11		1230 N	482	-0-	-748	-0-	50	1	430	2	Y	3
							2	9				
12		1271 N	336	-0-	-935	-0-	43	1	291	2	Y	2
							2	9				
01		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	148	1	1442	2	Y	1
							6	9				
02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	119	1	917	2	Y	2
							3	9				
*03		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	234	1	1920	2	Y	5
							3	9				

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698												
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	303	2	Y	24
							11	9				
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	321	2	Y	17
							11	9				
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	47	1	317	2	Y	13
							9	9				
01		310 N	289	-0-	-21	-0-	25	1	242	2	Y	10
							22	9				
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	41	1	318	2	Y	12
							10	9				
*03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	40	1	331	2	Y	20
							9	9				

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
 BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	615	-0-	-36	-0-	66 1	549 2	Y	-0-	6 1		9
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	131 1	1122 2	Y	4	5 1		8
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	180 1	1221 2	Y	2	3 1		7
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	93 1	904 2	Y	19	19 1		7
02	1218 X	939	-0-	-279	-0-	107 1	824 2	Y	7	5 1		9
03	1395 X	934	-0-	-461	-0-	100 1	821 2	Y	12	1 8		20

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

10	1953 X	720	-0-	-1233	-0-	77 1	640 2	Y	3	20 1		21
11	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	131 1	1122 2	Y	9	16 1		14
12	1302 X	998	-0-	-304	-0-	127 1	861 2	Y	9	9 1	5 8	9
01	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	118 1	1150 2	Y	23	25 1		7
02	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	151 1	1169 2	Y	10	6 1		11
03	1302 X	1082	-0-	-220	-0-	115 1	948 2	Y	17	6 8		22

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16 1	131 2	N	5	2 8		61
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41 2	N	-0-			61
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	3 1	23 2	N	-0-			61
01	155 N	3	-0-	-152	-0-	3 2		N	-0-			61
02	58 N	6	-0-	-52	-0-	1 1	5 2	N	-0-			61
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	6 2	N	-0-			61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	44 1	371 2	N	1			94
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	52 1	450 2	N	1			95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01	403 N	334	-0-	-69	-0-	31 1	303 2	N	-0-			95
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	168 1	1297 2	N	1	1 8		95
*03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	107 1	878 2	N	-0-			95

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909													
BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2170 X	2029	-0-	-141	-0-	215 1	1792 2	Y	20	53 1		58
11		2100 X	1547	-0-	-553	-0-	22 9	158 1	Y	30	54 1		34
12		2170 X	1442	-0-	-728	-0-	33 9	183 1	Y	16	32 1		18
01		2170 X	1454	-0-	-716	-0-	18 9	133 1	Y	28	41 1		5
02		1885 X	-0-	-0-	-1885	-0-	31 9		Y	12	9 1		8
03		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	16			24
KJ ENERGY, LLC 469901													
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540													
10		217 N	182	-0-	-35	-0-	10 1	172 2	Y	-0-			-0-
11		180 N	176	-0-	-4	-0-	10 1	166 2	Y	-0-			-0-
12		217 N	185	-0-	-32	-0-	11 1	174 2	Y	-0-			-0-
01		186 N	172	-0-	-14	-0-	10 1	162 2	Y	-0-			-0-
02		174 N	156	-0-	-18	-0-	10 1	146 2	Y	-0-			-0-
*03		186 N	142	-0-	-44	-0-	9 1	133 2	Y	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650													
10		3813 X	3589	-0-	-224	-0-	210 1	3379 2	Y	-0-			-0-
11		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	221 1	3359 2	Y	-0-			-0-
12		3658 X	3651	-0-	-7	-0-	234 1	3417 2	Y	-0-			-0-
01		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	249 1	3410 2	Y	-0-			-0-
02		3451 X	3355	-0-	-96	-0-	221 1	3134 2	Y	-0-			-0-
*03		3689 X	3506	-0-	-183	-0-	218 1	3288 2	Y	-0-			-0-
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	32	-0-	32	32	2 1	30 2	Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	99 1	1591 2	Y	64	100 0	21	
						70 9						
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	105 1	1598 2	Y	14	27 0	8	
						15 9						
12	1736 N	1651	-0-	-85	-0-	102 1	1492 2	Y	52	30 0	30	
						57 9						
01	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	103 1	1416 2	Y	80		110	
						88 9						
02	1653 N	1515	-0-	-138	-0-	95 1	1351 2	Y	63	96 0	77	
						69 9						
*03	1643 N	1619	-0-	-24	-0-	89 1	1348 2	Y	165	122 1	120	
						182 9						
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667												
10	2139 N	2095	-0-	-44	-0-	122 1	1971 2	Y	2	1 0	1	
						2 9						
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	125 1	1896 2	Y	-0-	1 0	-0-	
12	2108 N	1393	-0-	-715	-0-	89 1	1304 2	Y	-0-		-0-	
01	2108 N	1258	-0-	-850	-0-	85 1	1171 2	Y	2		2	
						2 9						
02	1943 N	1032	-0-	-911	-0-	68 1	961 2	Y	3	1 0	4	
						3 9						
*03	1395 N	1210	-0-	-185	-0-	75 1	1132 2	Y	3		7	
						3 9						
HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585												
10	3348 X	2808	-0-	-540	-0-	156 1	2572 2	Y	73	103 0	21	
						80 9						
11	2970 X	2628	-0-	-342	-0-	150 1	2449 2	Y	26	37 0	10	
						29 9						
12	3131 X	2573	-0-	-558	-0-	151 1	2366 2	Y	51	29 0	32	
						56 9						
01	3131 X	2667	-0-	-464	-0-	159 1	2486 2	Y	20	34 0	18	
						22 9						
02	2929 X	2446	-0-	-483	-0-	147 1	2234 2	Y	59	40 0	37	
						65 9						
*03	2821 X	2712	-0-	-109	-0-	170 1	2529 2	Y	12		49	
						13 9						
HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598												
10	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	185 1	3042 2	Y	-0-		-0-	
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	180 1	2938 2	Y	-0-		-0-	
12	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	187 1	2928 2	Y	-0-		-0-	
01	3224 X	3025	-0-	-199	-0-	182 1	2843 2	Y	-0-		-0-	
02	3016 X	2794	-0-	-222	-0-	173 1	2621 2	Y	-0-		-0-	
*03	3224 X	2890	-0-	-334	-0-	182 1	2708 2	Y	-0-		-0-	
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	Y	124	90 0
						136	9					71
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	143	108 0
						157	9					106
12	527 N	401	-0-	-126	-0-	21	1	300	2	Y	73	103 0
						80	9					76
01	496 N	430	-0-	-66	-0-	24	1	334	2	Y	65	141
						72	9					
02	464 N	355	-0-	-109	-0-	20	1	277	2	Y	53	118 0
						58	9					76
*03	403 N	343	-0-	-60	-0-	20	1	302	2	Y	19	95
						21	9					
HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639												
10	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	226	1	3724	2	Y	41	54 0
						45	9					12
11	3780 X	3299	-0-	-481	-0-	190	1	3097	2	Y	11	19 0
						12	9					4
12	3906 X	3249	-0-	-657	-0-	195	1	3054	2	Y	-0-	4 0
						190	1	2966	2	Y	-0-	-0-
01	3999 X	3156	-0-	-843	-0-	190	1	2741	2	Y	5	2 0
						181	1	2741	2	Y	5	3
02	3741 X	2928	-0-	-813	-0-	181	1	2741	2	Y	5	3
						6	9					
*03	3999 X	3013	-0-	-986	-0-	189	1	2810	2	Y	13	16
						14	9					
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528												
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	9	1	137	2	Y	2	5 0
						2	9					1
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	2	Y	-0-	1
						9	1	138	2	Y	3	4
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	9	1	138	2	Y	3	4
						3	9					
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	9	1	125	2	Y	1	5
						1	9					
02	145 N	135	-0-	-10	-0-	9	1	126	2	Y	-0-	1
						8	1	123	2	Y	6	7
*03	155 N	138	-0-	-17	-0-	8	1	123	2	Y	6	7
						7	9					
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590												
10	2046 X	2021	-0-	-25	-0-	118	1	1903	2	Y	-0-	-0-
						117	1	1783	2	Y	-0-	-0-
11	1980 X	1900	-0-	-80	-0-	117	1	1783	2	Y	-0-	-0-
						129	1	1879	2	Y	-0-	-0-
12	2077 X	2008	-0-	-69	-0-	129	1	1879	2	Y	-0-	-0-
						134	1	1833	2	Y	-0-	-0-
01	2077 X	1967	-0-	-110	-0-	134	1	1833	2	Y	-0-	-0-
						120	1	1703	2	Y	4	4
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	120	1	1703	2	Y	4	4
						4	9					
*03	2015 N	1915	-0-	-100	-0-	119	1	1796	2	Y	-0-	4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3534 X	3189	-0-	-345	-0-	186	1	2997	2	Y	5			10
11	3420 X	3116	-0-	-304	-0-	192	1	2924	2	Y	-0-			10
12	3534 X	3159	-0-	-375	-0-	202	1	2955	2	Y	2			12
01	3348 X	3095	-0-	-253	-0-	210	1	2883	2	Y	2			14
02	3132 X	2846	-0-	-286	-0-	187	1	2658	2	Y	1			15
*03	3224 X	2893	-0-	-331	-0-	180	1	2709	2	Y	4			19

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622														
10	2883 X	2829	-0-	-54	-0-	165	1	2664	2	Y	-0-			-0-
11	2790 X	2655	-0-	-135	-0-	164	1	2491	2	Y	-0-			-0-
12	2821 X	2718	-0-	-103	-0-	174	1	2544	2	Y	-0-			-0-
01	2821 X	2672	-0-	-149	-0-	182	1	2490	2	Y	-0-			-0-
02	2639 X	2325	-0-	-314	-0-	153	1	2172	2	Y	-0-			-0-
*03	2821 X	2482	-0-	-339	-0-	154	1	2328	2	Y	-0-			-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699														
10	3379 X	3074	-0-	-305	-0-	176	1	2898	2	Y	-0-			-0-
11	3210 X	2723	-0-	-487	-0-	157	1	2566	2	Y	-0-			-0-
12	3286 X	2849	-0-	-437	-0-	171	1	2678	2	Y	-0-			-0-
01	3224 X	2863	-0-	-361	-0-	171	1	2669	2	Y	21	2 0		19
02	2987 X	2634	-0-	-353	-0-	163	1	2471	2	Y	-0-	19 0		-0-
*03	3069 X	2749	-0-	-320	-0-	173	1	2576	2	Y	-0-			-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624														
10	3441 X	3371	-0-	-70	-0-	192	1	3168	2	Y	10	51 0		3
11	3330 X	3250	-0-	-80	-0-	187	1	3044	2	Y	17	13 0		7
12	3503 X	3321	-0-	-182	-0-	198	1	3093	2	Y	27	17 0		17
01	3503 X	3240	-0-	-263	-0-	194	1	3024	2	Y	20	20 0		17
02	3277 X	3026	-0-	-251	-0-	184	1	2797	2	Y	41	33 0		25
*03	3379 X	3176	-0-	-203	-0-	197	1	2931	2	Y	44			69

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550														
10	3100 X	3096	-0-	-4	-0-	178	1	2875	2	Y	39	51 0		22
11	3000 X	2870	-0-	-130	-0-	175	1	2653	2	Y	38	32 0		28
12	3131 X	2859	-0-	-272	-0-	183	1	2667	2	Y	8	28 0		8
01	3131 X	2815	-0-	-316	-0-	191	1	2615	2	Y	8			16
02	2929 X	2503	-0-	-426	-0-	164	1	2333	2	Y	5	13 0		8
*03	3100 X	2605	-0-	-495	-0-	161	1	2429	2	Y	14			22

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1767 N	1699	-0-	-68	-0-	98	1	1584	2	Y	15			63
						17	9							
11	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	99	1	1504	2	Y	1			64
						1	9							
12	1829 N	1668	-0-	-161	-0-	106	1	1552	2	Y	9			73
						10	9							
01	1705 N	1649	-0-	-56	-0-	111	1	1528	2	Y	9			82
						10	9							
*02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	101	1	1430	2	Y	9			91
						10	9							
*03	1674 N	1427	-0-	-247	-0-	88	1	1327	2	Y	11			102
						12	9							

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616														
10	5394 X	4263	-0-	-1131	-0-	249	1	4011	2	Y	3			62
						3	9							
11	4800 X	4266	-0-	-534	-0-	263	1	3999	2	Y	4			66
						4	9							
12	4805 X	4401	-0-	-404	-0-	282	1	4119	2	Y	-0-			66
01	4464 X	4261	-0-	-203	-0-	289	1	3969	2	Y	3			69
						3	9							
*02	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	272	1	3861	2	Y	13			82
						14	9							
*03	4402 X	4159	-0-	-243	-0-	259	1	3897	2	Y	3			85
						3	9							

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550														
10	2666 X	2362	-0-	-304	-0-	138	1	2224	2	Y	-0-	9 0		-0-
11	2640 X	2229	-0-	-411	-0-	138	1	2091	2	Y	-0-			-0-
12	2728 X	2345	-0-	-383	-0-	150	1	2195	2	Y	-0-			-0-
01	2728 X	2265	-0-	-463	-0-	154	1	2111	2	Y	-0-			-0-
02	2465 X	2137	-0-	-328	-0-	141	1	1996	2	Y	-0-			-0-
*03	2356 X	2263	-0-	-93	-0-	141	1	2122	2	Y	-0-			-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846														
10	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	178	1	3810	2	N	-0-			-0-
11	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	181	1	4009	2	N	-0-			-0-
12	3999 X	2982	-0-	-1017	-0-	137	1	2845	2	N	-0-			-0-
01	3999 X	3136	-0-	-863	-0-	141	1	2995	2	N	-0-			-0-
02	4060 X	2706	-0-	-1354	-0-	121	1	2585	2	N	-0-			-0-
*03	4340 X	1984	-0-	-2356	-0-	93	1	1891	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537														
10	2759 X	2749	-0-	-10	-0-	154	1	2482	2	Y	103	73 0		92
						113	9							
11	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	159	1	2412	2	Y	36	65 0		63
						40	9							
12	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	167	1	2437	2	Y	61	62 0		62
						67	9							
01	2759 X	2502	-0-	-257	-0-	170	1	2325	2	Y	6	62 0		6
						7	9							
02	2581 X	2357	-0-	-224	-0-	155	1	2202	2	Y	-0-	6 0		-0-
*03	2759 X	2215	-0-	-544	-0-	138	1	2077	2	Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	102 1	1651 2	Y	162	226 0	53	
						178 9						
11	1800 X	1770	-0-	-30	-0-	103 1	1567 2	Y	91	91 0	53	
						100 9						
12	1891 X	1749	-0-	-142	-0-	108 1	1576 2	Y	59	78 0	34	
						65 9						
01	1922 X	1506	-0-	-416	-0-	100 1	1373 2	Y	30		64	
						33 9						
02	1711 N	1545	-0-	-166	-0-	101 1	1435 2	Y	8	55 0	17	
						9 9						
*03	1736 N	1596	-0-	-140	-0-	97 1	1467 2	Y	29	25 1	21	
						32 9						

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700												
10	5177 X	4276	-0-	-901	-0-	237 1	3894 2	Y	132	148 0	38	
						145 9						
11	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	266 1	4332 2	Y	126	115 0	49	
						139 9						
12	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	268 1	4196 2	Y	195	121 0	123	
						215 9						
01	4588 X	4428	-0-	-160	-0-	263 1	4108 2	Y	52	129 0	46	
						57 9						
02	4582 X	4130	-0-	-452	-0-	248 1	3765 2	Y	106	86 0	66	
						117 9						
*03	4898 X	4409	-0-	-489	-0-	273 1	4060 2	Y	69		135	
						76 9						

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694												
10	3627 X	3339	-0-	-288	-0-	193 1	3116 2	Y	27		203	
						30 9						
11	3510 X	3259	-0-	-251	-0-	199 1	3016 2	Y	40	142 0	101	
						44 9						
12	3534 X	3316	-0-	-218	-0-	209 1	3056 2	Y	46		147	
						51 9						
01	3410 X	3188	-0-	-222	-0-	217 1	2971 2	Y	-0-	99 0	48	
02	3190 X	2901	-0-	-289	-0-	191 1	2710 2	Y	-0-		48	
*03	3379 X	3005	-0-	-374	-0-	187 1	2818 2	Y	-0-	29 1	19	

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9384 - 10510												
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	106 1	1706 2	Y	-0-		1	
11	1770 N	1513	-0-	-257	-0-	93 1	1420 2	Y	-0-		1	
12	1674 N	1562	-0-	-112	-0-	100 1	1462 2	Y	-0-		1	
						44 9						
01	1798 N	1732	-0-	-66	-0-	118 1	1614 2	Y	-0-		1	
*02	1682 X	1538	-0-	-144	-0-	101 1	1437 2	Y	-0-		1	
*03	1798 X	1613	-0-	-185	-0-	100 1	1513 2	Y	-0-		-0-	

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154												
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-	
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	-0-		-0-	
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	N	-0-		-0-	
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-		-0-	
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	1 1	12 2	N	-0-		-0-	
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	N	-0-		-0-	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	90	1	1451	2	Y	192	88 0	170
						211	9						
11	1560 N	1543	-0-	-17	-0-	91	1	1383	2	Y	63	120 0	113
						69	9						
12	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	93	1	1355	2	Y	107	112 0	108
						118	9						
01	1767 N	1685	-0-	-82	-0-	100	1	1372	2	Y	194	122 0	180
						213	9						
02	1479 N	1450	-0-	-29	-0-	88	1	1255	2	Y	97	169 0	108
						107	9						
*03	1581 N	1408	-0-	-173	-0-	82	1	1240	2	Y	78		186
						86	9						

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

10	1674 N	1435	-0-	-239	-0-	28	1	1395	2	Y	11	9 0	4
						12	9						
11	1590 N	1328	-0-	-262	-0-	29	1	1299	2	Y	-0-		4
						35	1	1359	2	Y	3		7
						3	9						
01	1426 N	1339	-0-	-87	-0-	50	1	1286	2	Y	3		10
						3	9						
02	1276 N	1239	-0-	-37	-0-	39	1	1199	2	Y	1		11
						1	9						
*03	1395 N	1157	-0-	-238	-0-	34	1	1123	2	Y	-0-	11 1	-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	51	1	824	2	Y	16		70
						18	9						
11	690 N	432	-0-	-258	-0-	26	1	389	2	Y	15		85
						17	9						
12	837 N	514	-0-	-323	-0-	32	1	463	2	Y	17		102
						19	9						
01	899 N	784	-0-	-115	-0-	52	1	718	2	Y	13		115
						14	9						
*02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	48	1	680	2	Y	3		118
						3	9						
*03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	42	1	631	2	Y	7		125
						8	9						

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10528

10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	47	1	753	2	Y	4		30
						4	9						
11	720 N	691	-0-	-29	-0-	42	1	639	2	Y	9		39
						10	9						
12	682 N	607	-0-	-75	-0-	38	1	560	2	Y	8		47
						9	9						
01	806 N	631	-0-	-175	-0-	43	1	585	2	Y	3		50
						3	9						
02	667 N	636	-0-	-31	-0-	42	1	594	2	Y	-0-		50
						37	1	558	2	Y	2		52
*03	620 N	597	-0-	-23	-0-	2	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2666 N	2600	-0-	-66	-0-	152	1	2448	2	N	-0-			102
11	2520 N	2483	-0-	-37	-0-	153	1	2327	2	N	3			105
12	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	169	1	2465	2	N	-0-			105
01	2604 N	2533	-0-	-71	-0-	172	1	2361	2	N	-0-			105
02	2407 N	2367	-0-	-40	-0-	156	1	2211	2	N	-0-			105
*03	2635 N	2519	-0-	-116	-0-	156	1	2350	2	N	12			117
						13	9							

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

10	2976 N	2831	-0-	-145	-0-	165	1	2666	2	Y	-0-			-0-
11	2850 N	2556	-0-	-294	-0-	158	1	2398	2	Y	-0-			-0-
12	2914 N	2490	-0-	-424	-0-	160	1	2330	2	Y	-0-			-0-
01	2821 N	2294	-0-	-527	-0-	156	1	2138	2	Y	-0-			-0-
02	2726 X	1938	-0-	-788	-0-	127	1	1801	2	Y	9			9
						10	9							
*03	2821 X	2054	-0-	-767	-0-	127	1	1915	2	Y	11	12	1	8
						12	9							

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	30	1	1477	2	Y	92	71	0	125
						101	9							
11	1410 N	1305	-0-	-105	-0-	29	1	1276	2	Y	-0-			125
12	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	35	1	1387	2	Y	-0-			125
01	1612 N	1309	-0-	-303	-0-	49	1	1259	2	Y	1	106	0	20
						1	9							
02	1276 N	1167	-0-	-109	-0-	37	1	1130	2	Y	-0-			20
*03	1426 N	1250	-0-	-176	-0-	37	1	1213	2	Y	-0-			20

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

10	2356 X	2310	-0-	-46	-0-	129	1	2084	2	N	88	178	0	79
						97	9							
11	2280 X	2176	-0-	-104	-0-	133	1	2021	2	N	20			99
						22	9							
12	2294 X	2234	-0-	-60	-0-	141	1	2060	2	N	30			129
						33	9							
01	2325 X	2195	-0-	-130	-0-	145	1	1991	2	N	54			183
						59	9							
02	2175 X	2053	-0-	-122	-0-	131	1	1857	2	N	59	182	0	60
						65	9							
*03	2325 X	2033	-0-	-292	-0-	125	1	1889	2	N	17			77
						19	9							

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

10	4030 X	3394	-0-	-636	-0-	194	1	3200	2	Y	-0-			-0-
11	3900 X	3403	-0-	-497	-0-	197	1	3206	2	Y	-0-			-0-
12	3906 X	3241	-0-	-665	-0-	195	1	3046	2	Y	-0-			-0-
01	3720 X	3467	-0-	-253	-0-	209	1	3258	2	Y	-0-			-0-
02	3277 X	2985	-0-	-292	-0-	184	1	2801	2	Y	-0-			-0-
*03	3503 X	2950	-0-	-553	-0-	186	1	2764	2	Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		283 X	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	2	N	-0-		-0-
11		300 X	268	-0-	-32	-0-	23	1	245	2	N	-0-		-0-
12		310 X	253	-0-	-57	-0-	24	1	229	2	N	-0-		-0-
01		310 X	254	-0-	-56	-0-	25	1	229	2	N	-0-		-0-
02		261 N	259	-0-	-2	-0-	23	1	236	2	N	-0-		-0-
*03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	N	-0-		-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720														
10		1457 N	1357	-0-	-100	-0-	76	1	1217	2	Y	58	168 0	43
							64	9						
11		1320 N	1222	-0-	-98	-0-	74	1	1125	2	Y	21		64
							23	9						
12		1333 N	1251	-0-	-82	-0-	74	1	1081	2	Y	87		151
							96	9						
01		1364 N	1140	-0-	-224	-0-	74	1	1018	2	Y	44		195
							48	9						
02		1189 N	1095	-0-	-94	-0-	71	1	1004	2	Y	18	164 0	49
							20	9						
*03		1240 N	1184	-0-	-56	-0-	73	1	1093	2	Y	16		65
							18	9						

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370														
10		2077 X	1874	-0-	-203	-0-	37	1	1829	2	Y	7		53
							8	9						
11		2010 X	1970	-0-	-40	-0-	42	1	1895	2	Y	30	64 0	19
							33	9						
12		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	59	1	2299	2	Y	1		20
							1	9						
01		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	84	1	2181	2	Y	16		36
							18	9						
*02		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	67	1	2049	2	Y	5		41
							6	9						
*03		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	70	1	2295	2	Y	9		50
							10	9						

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508														
10		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	57	1	2842	2	Y	106	165 0	121
							117	9						
11		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	62	1	2770	2	Y	69		190
							76	9						
12		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	73	1	2872	2	Y	75		265
							83	9						
01		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	110	1	2866	2	Y	103	161 0	207
							113	9						
*02		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	88	1	2716	2	Y	65	179 0	93
							72	9						
*03		3038 X	3020	-0-	-18	-0-	88	1	2902	2	Y	27		120
							30	9						

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	6014 X	4874	-0-	-1140	-0-	217 1	4632 2	Y	23		27
11	6120 X	5112	-0-	-1008	-0-	25 9	4869 2	Y	21	25 0	23
12	6324 X	4981	-0-	-1343	-0-	23 9	4752 2	Y	-0-	23 0	-0-
01	6324 X	5775	-0-	-549	-0-	229 1	5516 2	Y	-0-		-0-
*02	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	259 1	5112 2	Y	-0-		-0-
*03	5270 X	5057	-0-	-213	-0-	239 1	4821 2	Y	-0-		-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	3	-0-	3	3	3 2		N	-0-		-0-
*03	T. A.	2	-0-	2	5	2 2		N	-0-		-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	71 1	3554 2	Y	32	69 0	65
11	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	35 9	3175 2	Y	-0-		65
12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	71 1	3497 2	Y	-0-		65
01	3658 X	3066	-0-	-592	-0-	89 1	2857 2	Y	90	56 0	99
02	3422 X	2997	-0-	-425	-0-	110 1	2900 2	Y	3		102
*03	3658 X	3041	-0-	-617	-0-	99 9	2951 2	Y	-0-		102

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

10	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	49 1	2471 2	Y	9		19
11	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	10 9	2379 2	Y	5	17 0	7
12	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	53 1	2518 2	Y	15		22
01	2542 X	2500	-0-	-42	-0-	6 9	2405 2	Y	2	17 0	7
02	2378 X	2118	-0-	-260	-0-	64 1	2043 2	Y	8		15
*03	2604 X	2381	-0-	-223	-0-	17 9	2299 2	Y	11	12 1	14

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

10	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3 2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
*02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	4			17
						4	9							
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	4			21
						4	9							
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	2			23
						2	9							
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	5			28
						6	9							
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	7	23	0	12
						8	9							
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	2			14
						2	9							

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

10	2573 X	1865	-0-	-708	-0-	83	1	1782	2	N	-0-			-0-
11	2490 X	694	-0-	-1796	-0-	30	1	664	2	N	-0-			-0-
12	2325 X	1377	-0-	-948	-0-	63	1	1314	2	N	-0-			-0-
01	2201 X	1704	-0-	-497	-0-	77	1	1627	2	N	-0-			-0-
02	1740 X	438	-0-	-1302	-0-	20	1	418	2	N	-0-			-0-
*03	1860 X	1290	-0-	-570	-0-	60	1	1230	2	N	-0-			-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

10	1860 X	1610	-0-	-250	-0-	31	1	1565	2	Y	13	17	0	15
						14	9							
11	1800 X	1017	-0-	-783	-0-	22	1	991	2	Y	4			19
						4	9							
12	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	35	1	1366	2	Y	4			23
						4	9							
01	1612 X	1292	-0-	-320	-0-	48	1	1244	2	Y	-0-	14	0	9
02	1508 X	694	-0-	-814	-0-	22	1	672	2	Y	-0-	8	0	1
*03	1612 X	1257	-0-	-355	-0-	37	1	1220	2	Y	-0-			1

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 10473

10	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	259	1	4173	2	Y	15			63
						17	9							
11	4080 X	3827	-0-	-253	-0-	235	1	3571	2	Y	19	44	0	38
						21	9							
12	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	266	1	3887	2	Y	87			125
						96	9							
01	4464 X	4172	-0-	-292	-0-	272	1	3729	2	Y	155	84	0	196
						171	9							
02	4176 X	3758	-0-	-418	-0-	243	1	3454	2	Y	55			251
						61	9							
*03	4464 X	3043	-0-	-1421	-0-	184	1	2778	2	Y	74	150	1	175
						81	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	84	-0-	-102	-0-	5	1	75	2	Y	4	16	0	3
11	180 N	62	-0-	-118	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			3
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	9			12
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	9							
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	8			20
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	9							
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	3	17	0	6
*03	186 N	103	-0-	-83	-0-	3	9							
*03	186 N	103	-0-	-83	-0-	6	1	97	2	Y	-0-			6
TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620														
10	496 X	406	-0-	-90	-0-	23	1	368	2	Y	14	38	0	5
11	450 X	385	-0-	-65	-0-	15	9							
11	450 X	385	-0-	-65	-0-	23	1	356	2	Y	5	7	0	3
12	465 X	439	-0-	-26	-0-	6	9							
12	465 X	439	-0-	-26	-0-	28	1	409	2	Y	2	4	0	1
01	465 X	294	-0-	-171	-0-	2	9							
01	465 X	294	-0-	-171	-0-	19	1	260	2	Y	14			15
*02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	15	9							
*02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	Y	12	13	0	14
*03	434 X	1	-0-	-433	-0-	13	9							
*03	434 X	1	-0-	-433	-0-	1	2			Y	-0-	14	1	-0-
DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631														
10	5642 X	4748	-0-	-894	-0-	277	1	4463	2	Y	7			7
11	5040 X	4700	-0-	-340	-0-	8	9							
11	5040 X	4700	-0-	-340	-0-	288	1	4369	2	Y	39	35	0	11
12	5146 X	4909	-0-	-237	-0-	43	9							
12	5146 X	4909	-0-	-237	-0-	315	1	4594	2	Y	-0-			11
01	4991 X	4845	-0-	-146	-0-	328	1	4503	2	Y	13	12	0	12
02	4611 X	4455	-0-	-156	-0-	14	9							
02	4611 X	4455	-0-	-156	-0-	293	1	4158	2	Y	4	13	0	3
*03	4898 X	4751	-0-	-147	-0-	4	9							
*03	4898 X	4751	-0-	-147	-0-	294	1	4436	2	Y	19	12	1	10
						21	9							
TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634														
10	651 X	533	-0-	-118	-0-	25	1	407	2	Y	92	157	0	30
11	600 X	465	-0-	-135	-0-	101	9							
11	600 X	465	-0-	-135	-0-	24	1	366	2	Y	68	58	0	40
12	744 X	463	-0-	-281	-0-	75	9							
12	744 X	463	-0-	-281	-0-	28	1	409	2	Y	24	50	0	14
01	744 X	370	-0-	-374	-0-	26	9							
01	744 X	370	-0-	-374	-0-	24	1	335	2	Y	10			24
02	464 N	285	-0-	-179	-0-	11	9							
02	464 N	285	-0-	-179	-0-	19	1	266	2	Y	-0-	21	0	3
*03	465 N	236	-0-	-229	-0-	15	1	221	2	Y	-0-	3	1	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	95	1	4741	2	Y	-0-		1
11		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	87	1	3881	2	Y	-0-	1 0	-0-
12		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	104	1	4067	2	Y	-0-		-0-
01		4836 X	3965	-0-	-871	-0-	147	1	3818	2	Y	-0-		-0-
02		4524 X	3570	-0-	-954	-0-	113	1	3457	2	Y	-0-		-0-
*03		4836 X	3816	-0-	-1020	-0-	112	1	3704	2	Y	-0-		-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546														
10		434 N	401	-0-	-33	-0-	23	1	378	2	Y	-0-		-0-
11		390 N	368	-0-	-22	-0-	23	1	345	2	Y	-0-		-0-
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	-0-		-0-
01		403 N	374	-0-	-29	-0-	25	1	349	2	Y	-0-		-0-
02		348 N	331	-0-	-17	-0-	22	1	309	2	Y	-0-		-0-
*03		372 N	335	-0-	-37	-0-	21	1	313	2	Y	-0-		1
							1	9				1		

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320														
10		2046 N	1714	-0-	-332	-0-	33	1	1661	2	Y	18		82
							20	9						
11		1860 N	1632	-0-	-228	-0-	35	1	1586	2	Y	10	73 0	19
							11	9						
12		1922 N	1636	-0-	-286	-0-	40	1	1578	2	Y	16		35
							18	9						
01		1705 N	1644	-0-	-61	-0-	61	1	1571	2	Y	11	26 0	20
							12	9						
02		1566 N	1536	-0-	-30	-0-	48	1	1467	2	Y	19		39
							21	9						
*03		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	48	1	1586	2	Y	19	29 1	29
							21	9						

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374														
10		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	26	1	1302	2	Y	69	73 0	39
							76	9						
11		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	26	1	1148	2	Y	103		142
							113	9						
12		1271 X	1200	-0-	-71	-0-	29	1	1135	2	Y	33		175
							36	9						
01		1395 X	1284	-0-	-111	-0-	43	1	1117	2	Y	113	137 0	151
							124	9						
*02		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	38	1	1181	2	Y	174	168 0	157
							191	9						
*03		1395 X	1073	-0-	-322	-0-	30	1	1000	2	Y	39		196
							43	9						

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538														
10		1643 X	1417	-0-	-226	-0-	83	1	1334	2	Y	-0-		-0-
11		1560 X	1360	-0-	-200	-0-	84	1	1276	2	Y	-0-		-0-
12		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	97	1	1413	2	Y	-0-		-0-
01		1488 X	1270	-0-	-218	-0-	86	1	1184	2	Y	-0-		-0-
02		1305 N	1161	-0-	-144	-0-	76	1	1085	2	Y	-0-		-0-
*03		1519 N	1058	-0-	-461	-0-	66	1	992	2	Y	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	920 X	920	-0-	-0-	-0-	18	1	902	2	Y	-0-	9	0			4
11	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	27	1	1206	2	Y	-0-					4
12	806 X	613	-0-	-193	-0-	15	1	598	2	Y	-0-					4
01	930 X	508	-0-	-422	-0-	19	1	488	2	Y	1	4	0			1
						1	9									
02	1189 X	572	-0-	-617	-0-	18	1	554	2	Y	-0-					1
*03	1271 X	471	-0-	-800	-0-	14	1	456	2	Y	1					2
						1	9									

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					20
11	3990 X	3692	-0-	-298	-0-	81	1	3611	2	Y	-0-	20	0			-0-
12	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	96	1	3743	2	Y	-0-					-0-
01	2139 X	2059	-0-	-80	-0-	76	1	1983	2	Y	-0-					-0-
02	3567 X	2645	-0-	-922	-0-	83	1	2562	2	Y	-0-					-0-
*03	3844 X	3081	-0-	-763	-0-	91	1	2990	2	Y	-0-					-0-

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

10	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	87	1	4350	2	Y	8					68
						9	9									
11	3540 X	3291	-0-	-249	-0-	68	1	3058	2	Y	150	122	0			96
						165	9									
12	3658 X	3298	-0-	-360	-0-	82	1	3214	2	Y	2					98
						2	9									
01	4433 X	3268	-0-	-1165	-0-	120	1	3120	2	Y	25					123
						28	9									
02	4147 X	3645	-0-	-502	-0-	115	1	3521	2	Y	8					131
						9	9									
*03	4433 X	3095	-0-	-1338	-0-	91	1	2995	2	Y	8					139
						9	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

10	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	126	1	6319	2	Y	3	25	0			14
						3	9									
11	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	105	1	4696	2	Y	-0-					14
12	6510 X	4848	-0-	-1662	-0-	121	1	4727	2	Y	-0-					14
01	6510 X	1421	-0-	-5089	-0-	52	1	1361	2	Y	7	12	0			9
						8	9									
02	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-					9
*03	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					9

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

10	496 X	429	-0-	-67	-0-	24	1	392	2	N	12					44
						13	9									
11	480 X	415	-0-	-65	-0-	25	1	383	2	N	6					50
						7	9									
12	496 X	468	-0-	-28	-0-	29	1	429	2	N	9					59
						10	9									
01	496 X	429	-0-	-67	-0-	28	1	390	2	N	10					69
						11	9									
02	435 X	390	-0-	-45	-0-	25	1	353	2	N	11					80
						12	9									
*03	465 X	460	-0-	-5	-0-	29	1	431	2	N	-0-					80

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409										COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	11445	PERF.	9486 - 10360
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

10	2821 X	2783	-0-	-38	-0-	54	1	2703	2	Y	24		48		
						26	9								
11	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	58	1	2583	2	Y	20	43 0	25		
						22	9								
12	2914 X	2543	-0-	-371	-0-	62	1	2439	2	Y	38		63		
						42	9								
01	2914 X	2406	-0-	-508	-0-	87	1	2263	2	Y	51	48 0	66		
						56	9								
02	2726 X	2350	-0-	-376	-0-	73	1	2245	2	Y	29		95		
						32	9								
*03	2790 X	2427	-0-	-363	-0-	71	1	2352	2	Y	4	72 1	27		
						4	9								

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610										COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9630 - 10616

10	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	264	1	4262	2	Y	37		64		
						41	9								
11	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	276	1	4189	2	Y	-0-	64 0	-0-		
						295	1	4302	2	Y	-0-		-0-		
12	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	301	1	4133	2	Y	-0-		-0-		
01	4557 X	4434	-0-	-123	-0-	270	1	3828	2	Y	24	7 0	17		
						26	9								
02	4321 X	4124	-0-	-197	-0-	266	1	4005	2	Y	-0-	17 1	-0-		
*03	4619 X	4271	-0-	-348	-0-										

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664										COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9320 - 9566

10	2418 X	1992	-0-	-426	-0-	39	1	1953	2	Y	-0-		-0-		
						39	1	1757	2	Y	5		5		
11	2190 X	1802	-0-	-388	-0-	6	9								
12	2170 X	1917	-0-	-253	-0-	48	1	1863	2	Y	5		10		
						6	9								
01	2139 X	1906	-0-	-233	-0-	71	1	1835	2	Y	-0-	6 0	4		
*02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	56	1	1727	2	Y	-0-	3 0	1		
*03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	57	1	1875	2	Y	-0-		1		

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807										COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	1000 - 10614

10	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	216	1	3479	2	Y	38	30 0	22		
						42	9								
11	3570 X	3566	-0-	-4	-0-	216	1	3277	2	Y	66	39 0	49		
						73	9								
12	3782 X	3614	-0-	-168	-0-	228	1	3336	2	Y	45	48 0	46		
						50	9								
01	3782 X	3550	-0-	-232	-0-	240	1	3298	2	Y	11		57		
						12	9								
02	3538 X	2920	-0-	-618	-0-	192	1	2721	2	Y	6	48 0	15		
						7	9								
*03	3751 X	3396	-0-	-355	-0-	210	1	3171	2	Y	14		29		
						15	9								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	151	-0-	151	151	7	1	144	2	N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-			-0-
*03		2741 X	2590	-0-	-151	-0-	121	1	2459	2	N	9			9
							10	9							

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680															

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479															

10		620 X	552	-0-	-68	-0-	50	1	502	2	N	-0-			5
11		600 X	535	-0-	-65	-0-	45	1	490	2	N	-0-			5
12		620 X	512	-0-	-108	-0-	49	1	463	2	N	-0-			5
01		620 X	492	-0-	-128	-0-	49	1	443	2	N	-0-			5
*02		536 X	536	-0-	-0-	-0-	47	1	489	2	N	-0-			5
*03		558 X	521	-0-	-37	-0-	40	1	481	2	N	-0-			5

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641															

10		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	124	1	2654	2	Y	9			10
							10	9							
11		2460 N	2301	-0-	-159	-0-	99	1	2195	2	Y	6	9	0	7
							7	9							
12		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	113	1	2346	2	Y	11	8	0	10
							12	9							
01		2790 N	2393	-0-	-397	-0-	107	1	2273	2	Y	12	10	0	12
							13	9							
02		2233 N	2027	-0-	-206	-0-	90	1	1927	2	Y	9	11	0	10
							10	9							
*03		2480 N	2128	-0-	-352	-0-	99	1	2020	2	Y	8	9	1	9
							9	9							

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709															

10		2449 N	2321	-0-	-128	-0-	104	1	2217	2	N	-0-			-0-
11		2280 N	2240	-0-	-40	-0-	97	1	2143	2	N	-0-			-0-
12		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	112	1	2324	2	N	-0-			-0-
01		2325 N	1916	-0-	-409	-0-	86	1	1830	2	N	-0-			-0-
02		2175 X	1613	-0-	-562	-0-	72	1	1541	2	N	-0-			-0-
*03		2449 X	1545	-0-	-904	-0-	72	1	1473	2	N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	1			1
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1	9			Y	-0-	1	0	-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266															
10		5053 X	3956	-0-	-1097	-0-	77	1	3879	2	Y	-0-	16	0	-0-
11		4890 X	4639	-0-	-251	-0-	101	1	4538	2	Y	-0-			-0-
12		5053 X	4066	-0-	-987	-0-	101	1	3965	2	Y	-0-			-0-
01		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	179	1	4652	2	Y	-0-			-0-
02		4495 X	4368	-0-	-127	-0-	138	1	4230	2	Y	-0-			-0-
*03		4805 X	4208	-0-	-597	-0-	124	1	4084	2	Y	-0-			-0-
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742															
10		651 N	625	-0-	-26	-0-	28	1	597	2	N	-0-			-0-
11		630 N	600	-0-	-30	-0-	26	1	574	2	N	-0-			-0-
12		651 N	622	-0-	-29	-0-	29	1	593	2	N	-0-			-0-
01		620 N	620	-0-	-0-	-0-	28	1	592	2	N	-0-			-0-
*02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	N	-0-			-0-
*03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	N	-0-			-0-
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828															
10		3379 X	3222	-0-	-157	-0-	62	1	3130	2	Y	27			52
11		3270 X	3057	-0-	-213	-0-	30	9	2959	2	Y	29	46	0	35
12		3317 X	3265	-0-	-52	-0-	66	1	3086	2	Y	91			126
01		3317 X	3115	-0-	-202	-0-	32	9	2969	2	Y	29	95	0	60
02		3016 X	2894	-0-	-122	-0-	79	1	2769	2	Y	32			92
*03		3255 X	3025	-0-	-230	-0-	100	9	2924	2	Y	11	69	1	34
							114	1							
							32	9							
							90	1							
							35	9							
							89	1							
							12	9							
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778															
10		3100 N	4830	-0-	1730	3069	206	1	4413	2	Y	192	111	0	181
11		7786 X	4717	-0-	-3069	-0-	211	9	4253	2	Y	247	250	0	178
12		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	192	1	4882	2	Y	160	230	0	108
01		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	272	9	4055	2	Y	159	170	0	97
02		4553 X	3082	-0-	-1471	-0-	236	1	2823	2	Y	115	151	0	61
*03		5301 X	4237	-0-	-1064	-0-	176	9	3884	2	Y	148	165	1	44
							191	1							
							175	9							
							132	1							
							127	9							
							190	1							
							163	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

10		1674 X	756	-0-	-918	-0-	34	1	722	2	N	-0-
11		1620 X	1415	-0-	-205	-0-	61	1	1354	2	N	-0-
12		1674 X	1309	-0-	-365	-0-	60	1	1249	2	N	-0-
01		1674 X	1594	-0-	-80	-0-	72	1	1522	2	N	-0-
02		1566 X	1384	-0-	-182	-0-	62	1	1322	2	N	-0-
*03		1457 X	1032	-0-	-425	-0-	48	1	984	2	N	-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671												
10		3751 X	3036	-0-	-715	-0-	136	1	2900	2	Y	21
11		3630 X	2831	-0-	-799	-0-	122	1	2708	2	Y	22
							1	9				
12		3751 X	2514	-0-	-1237	-0-	115	1	2388	2	Y	32
							11	9				
01		3472 X	2356	-0-	-1116	-0-	106	1	2250	2	Y	32
02		3103 X	1275	-0-	-1828	-0-	57	1	1218	2	Y	32
*03		3038 X	801	-0-	-2237	-0-	37	1	764	2	Y	32

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678												
10		2666 X	2600	-0-	-66	-0-	161	1	2439	2	N	-0-
11		2580 X	2562	-0-	-18	-0-	171	1	2391	2	N	-0-
12		2666 X	2341	-0-	-325	-0-	176	1	2165	2	N	-0-
01		2635 X	1509	-0-	-1126	-0-	159	1	1350	2	N	-0-
02		2465 X	1824	-0-	-641	-0-	131	1	1693	2	N	-0-
*03		2635 X	1685	-0-	-950	-0-	124	1	1561	2	N	-0-

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772												
10		2232 X	1871	-0-	-361	-0-	84	1	1787	2	Y	74
11		2280 X	2133	-0-	-147	-0-	91	1	2016	2	Y	98
							26	9				
12		2356 X	1785	-0-	-571	-0-	82	1	1703	2	Y	98
01		2356 X	1800	-0-	-556	-0-	81	1	1713	2	Y	103
							6	9				
02		2059 X	1776	-0-	-283	-0-	79	1	1690	2	Y	7
							7	9				
*03		2201 X	2036	-0-	-165	-0-	95	1	1941	2	Y	7

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640												
10		1519 X	1517	-0-	-2	-0-	68	1	1449	2	N	-0-
11		1260 X	1109	-0-	-151	-0-	48	1	1061	2	N	-0-
12		1333 X	1116	-0-	-217	-0-	51	1	1065	2	N	-0-
01		1519 X	965	-0-	-554	-0-	43	1	922	2	N	-0-
02		1421 X	1215	-0-	-206	-0-	54	1	1161	2	N	-0-
*03		1519 X	1336	-0-	-183	-0-	62	1	1274	2	N	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3410 X	3018	-0-	-392	-0-	135 1	2883 2	Y	-0-		-0-
11		3300 X	2982	-0-	-318	-0-	129 1	2852 2	Y	1		1
							1 9					
12		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	146 1	3017 2	Y	10		11
							11 9					
01		3162 X	3044	-0-	-118	-0-	136 1	2897 2	Y	10		21
							11 9					
*02		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	131 1	2809 2	Y	26	24 0	23
							29 9					
*03		3162 X	3057	-0-	-105	-0-	143 1	2914 2	Y	-0-		23

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739												
10		826 N	826	-0-	-0-	-0-	37 1	789 2	N	-0-		-0-
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	28 1	612 2	N	-0-		-0-
12		806 N	306	-0-	-500	-0-	14 1	292 2	N	-0-		-0-
01		837 N	509	-0-	-328	-0-	23 1	486 2	N	-0-		-0-
02		609 N	475	-0-	-134	-0-	21 1	454 2	N	-0-		-0-
*03		549 N	549	-0-	-0-	-0-	26 1	523 2	N	-0-		-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727												
10		2201 X	1068	-0-	-1133	-0-	48 1	1020 2	N	-0-		-0-
11		1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	70 1	1545 2	N	-0-		-0-
12		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	84 1	1746 2	N	-0-		-0-
01		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	80 1	1700 2	N	-0-		-0-
02		1566 X	1545	-0-	-21	-0-	69 1	1476 2	N	-0-		-0-
*03		1829 X	1285	-0-	-544	-0-	60 1	1225 2	N	-0-		-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730												
10		1271 X	761	-0-	-510	-0-	34 1	727 2	N	-0-		-0-
11		1380 X	666	-0-	-714	-0-	29 1	637 2	N	-0-		-0-
12		1426 X	680	-0-	-746	-0-	31 1	649 2	N	-0-		-0-
01		1426 X	692	-0-	-734	-0-	31 1	661 2	N	-0-		-0-
02		638 N	591	-0-	-47	-0-	26 1	565 2	N	-0-		-0-
*03		682 N	616	-0-	-66	-0-	29 1	587 2	N	-0-		-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069												
10		4061 X	3994	-0-	-67	-0-	178 1	3816 2	N	-0-		-0-
11		3930 X	3892	-0-	-38	-0-	168 1	3724 2	N	-0-		-0-
12		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	186 1	3857 2	N	-0-		-0-
01		3999 X	3972	-0-	-27	-0-	178 1	3794 2	N	-0-		-0-
02		3770 X	3741	-0-	-29	-0-	167 1	3574 2	N	-0-		-0-
*03		4030 X	3981	-0-	-49	-0-	186 1	3795 2	N	-0-		-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935												
10		2015 X	1766	-0-	-249	-0-	79 1	1687 2	Y	-0-		33
11		1950 X	1291	-0-	-659	-0-	55 1	1226 2	Y	9		42
							10 9					
12		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	88 1	1824 2	Y	-0-		42
01		1767 X	1642	-0-	-125	-0-	73 1	1550 2	Y	17		59
							19 9					
02		1653 X	1324	-0-	-329	-0-	58 1	1243 2	Y	21	59 0	21
							23 9					
*03		1922 X	1444	-0-	-478	-0-	67 1	1377 2	Y	-0-		21

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
TUFACO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		7099 X	6606	-0-	-493	-0-	295 1	6311 2	N	-0-		-0-
11		6630 X	6430	-0-	-200	-0-	277 1	6153 2	N	-0-		-0-
12		6789 X	6194	-0-	-595	-0-	285 1	5909 2	N	-0-		-0-
01		6603 X	6065	-0-	-538	-0-	272 1	5793 2	N	-0-		-0-
02		6206 X	5707	-0-	-499	-0-	255 1	5452 2	N	-0-		-0-
*03		6634 X	6067	-0-	-567	-0-	283 1	5784 2	N	-0-		-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696												
10		3968 X	1398	-0-	-2570	-0-	62 1	1333 2	Y	3		16
							3 9					
11		2310 X	1549	-0-	-761	-0-	67 1	1481 2	Y	1		17
							1 9					
12		1798 X	1555	-0-	-243	-0-	72 1	1483 2	Y	-0-	17 0	-0-
01		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	75 1	1598 2	Y	-0-		-0-
*02		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	75 1	1607 2	Y	-0-		-0-
*03		3100 N	3345	-0-	245	245	156 1	3189 2	Y	-0-		-0-

TUFACO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696												
10		2759 X	2380	-0-	-379	-0-	106 1	2274 2	N	-0-		-0-
11		2640 X	2176	-0-	-464	-0-	94 1	2082 2	N	-0-		-0-
12		2728 X	2296	-0-	-432	-0-	106 1	2190 2	N	-0-		-0-
01		2728 X	2558	-0-	-170	-0-	115 1	2443 2	N	-0-		-0-
*02		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	106 1	2278 2	N	-0-		-0-
*03		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	125 1	2546 2	N	-0-		-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723												
10		2790 X	2499	-0-	-291	-0-	112 1	2387 2	Y	-0-		4
11		2700 X	2342	-0-	-358	-0-	101 1	2240 2	Y	1		5
							1 9					
12		2728 X	2389	-0-	-339	-0-	109 1	2263 2	Y	15		20
							17 9					
01		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	117 1	2494 2	Y	16		36
							18 9					
*02		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	114 1	2445 2	Y	43	42 0	37
							47 9					
*03		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	128 1	2605 2	Y	-0-		37

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	361 X	60	-0-	-301	-0-	3	1	56	2	Y	1		1
11	270 N	26	-0-	-244	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	1 0	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	3	1 0	-2
						3	9						
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2 0	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-		-0-
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

10	899 X	687	-0-	-212	-0-	50	1	637	2	N	-0-		-0-
11	870 X	626	-0-	-244	-0-	45	1	581	2	N	-0-		-0-
12	954 X	954	-0-	-0-	-0-	61	1	893	2	N	-0-		-0-
01	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	67	1	1065	2	N	-0-		-0-
*02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	50	1	773	2	N	-0-		-0-
*03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	59	1	1247	2	N	-0-		-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	T. A.	77	-0-	77	-0-	77	4	1	73	2	N	-0-	-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

10	T. A.	9881	-0-	9881	32622	441	1	9432	2	Y	7		31
11	T. A.	9571	-0-	9571	42193	413	1	9157	2	Y	1		32
12	51257 X	9064	-0-	-42193	-0-	417	1	8629	2	Y	16	40 0	8
01	11873 X	8419	-0-	-3454	-0-	378	1	8035	2	Y	5		13
02	10092 X	7047	-0-	-3045	-0-	314	1	6729	2	Y	4		17
*03	9889 X	7720	-0-	-2169	-0-	361	1	7359	2	Y	-0-		17

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

10	248 X	192	-0-	-56	-0-	5	1	110	2	Y	70		94
11	240 X	171	-0-	-69	-0-	77	9	130	2	Y	32	82 0	44
12	248 X	147	-0-	-101	-0-	6	1	140	2	Y	-0-		44
01	186 X	119	-0-	-67	-0-	35	9	114	2	Y	-0-	44 0	-0-
02	174 N	130	-0-	-44	-0-	7	1	124	2	Y	-0-		-0-
*03	155 N	84	-0-	-71	-0-	4	1	80	2	Y	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6231 X	5922	-0-	-309	-0-	264	1	5651	2	Y	6			9
11	6000 X	5714	-0-	-286	-0-	246	1	5466	2	Y	2	8	0	3
12	6138 X	6124	-0-	-14	-0-	282	1	5835	2	Y	6			9
01	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	270	1	5733	2	Y	10	17	0	2
02	5568 X	5559	-0-	-9	-0-	248	1	5304	2	Y	6			8
*03	6138 X	5859	-0-	-279	-0-	273	1	5579	2	Y	6	8	1	6
TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891														
10	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	184	1	3925	2	N	-0-			-0-
11	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	176	1	3892	2	N	-0-			-0-
12	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	226	1	4678	2	N	-0-			-0-
01	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	225	1	4788	2	N	-0-			-0-
*02	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	206	1	4413	2	N	-0-			-0-
*03	4836 X	4499	-0-	-337	-0-	210	1	4289	2	N	-0-			-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086														
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	25	1	404	2	Y	-0-	2	0	-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-			-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	27	1	377	2	Y	-0-			-0-
*02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	364	2	Y	2			2
*03	434 N	429	-0-	-5	-0-	27	1	402	2	Y	-0-	2	1	-0-
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646														
10	651 X	642	-0-	-9	-0-	39	1	594	2	N	8			17
11	637 X	637	-0-	-0-	-0-	36	1	502	2	N	90	49	0	58
12	620 X	481	-0-	-139	-0-	36	1	445	2	N	-0-			58
01	651 X	414	-0-	-237	-0-	38	1	323	2	N	48			106
02	609 X	489	-0-	-120	-0-	31	1	400	2	N	53			159
*03	651 X	441	-0-	-210	-0-	28	1	350	2	N	57	171	1	45

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	148	1	2382	2	Y	-0-					-0-
11		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	115	1	1750	2	Y	-0-					-0-
12		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	95	1	1380	2	Y	-0-					-0-
01		2542 X	1500	-0-	-1042	-0-	102	1	1398	2	Y	-0-					-0-
02		2378 X	1713	-0-	-665	-0-	113	1	1600	2	Y	-0-					-0-
*03		2542 X	1564	-0-	-978	-0-	97	1	1465	2	Y	2					2
							2	9									

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	N	-0-					-0-
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	10	1	342	2	N	-0-					-0-
02		T. A.	634	-0-	634	-0-	54	1	580	2	N	-0-					-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	634				N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

10		4960 X	3709	-0-	-1251	-0-	156	1	3343	2	N	191	154	0			128
							210	9									
11		4800 X	4269	-0-	-531	-0-	172	1	3811	2	N	260	315	0			73
							286	9									
12		4619 X	4002	-0-	-617	-0-	182	1	3770	2	N	45	101	0			17
							50	9									
01		4247 X	3942	-0-	-305	-0-	174	1	3700	2	N	62	51	0			28
							68	9									
02		4118 X	3519	-0-	-599	-0-	154	1	3307	2	N	53	49	0			32
							58	9									
*03		4402 X	2461	-0-	-1941	-0-	112	1	2292	2	N	52	46	1			38
							57	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

10		1302 N	776	-0-	-526	-0-	35	1	741	2	Y	-0-					24
11		960 N	761	-0-	-199	-0-	33	1	726	2	Y	2					26
							2	9									
12		969 N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	914	2	Y	10					36
							11	9									
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	779	2	Y	-0-					36
*02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	35	1	749	2	Y	-0-					36
*03		961 N	872	-0-	-89	-0-	41	1	831	2	Y	-0-					36

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	465 N	187	-0-	-278	-0-	8	1	178	2	Y	1	1
						1	9				0	1
11	240 N	167	-0-	-73	-0-	7	1	159	2	Y	1	1
						1	9				0	1
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	7	1	141	2	Y	1	1
						1	9				0	1
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	2	Y	-0-	1
02	174 N	116	-0-	-58	-0-	5	1	111	2	Y	-0-	1
*03	155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	2	Y	-0-	1

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906												
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	5	1	117	2	Y	1	1
						1	9					
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	2	2
						2	9				1	0
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	6	4
						7	9				4	0
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	5	6
						6	9				6	0
*03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2		Y	-0-	3	1
											-0-	-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778												
10	5115 X	3965	-0-	-1150	-0-	177	1	3782	2	Y	5	4
						6	9				4	0
11	4950 X	4294	-0-	-656	-0-	185	1	4099	2	Y	9	8
						10	9				8	0
12	5115 X	3267	-0-	-1848	-0-	150	1	3117	2	Y	-0-	6
01	4681 X	3502	-0-	-1179	-0-	157	1	3345	2	Y	-0-	6
02	4234 X	3707	-0-	-527	-0-	165	1	3542	2	Y	-0-	1
*03	4433 X	3245	-0-	-1188	-0-	152	1	3093	2	Y	-0-	1
											-0-	1

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875												
10	4185 X	3080	-0-	-1105	-0-	138	1	2942	2	N	-0-	10
11	4050 X	3815	-0-	-235	-0-	164	1	3643	2	N	7	17
						8	9					
12	4123 X	3956	-0-	-167	-0-	182	1	3773	2	N	1	12
						1	9				12	0
01	3813 X	3800	-0-	-13	-0-	171	1	3629	2	N	-0-	6
02	3683 X	3642	-0-	-41	-0-	162	1	3479	2	N	1	5
						1	9				5	0
*03	3968 X	3802	-0-	-166	-0-	178	1	3624	2	N	-0-	2
											-0-	2

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302												
10	2480 N	2479	-0-	-1	-0-	142	1	2337	2	Y	-0-	-0-
11	2430 N	2316	-0-	-114	-0-	134	1	2182	2	Y	-0-	-0-
12	2542 N	2373	-0-	-169	-0-	143	1	2230	2	Y	-0-	-0-
01	2480 N	2332	-0-	-148	-0-	140	1	2192	2	Y	-0-	-0-
02	2233 N	2133	-0-	-100	-0-	132	1	2001	2	Y	-0-	-0-
*03	2387 N	2204	-0-	-183	-0-	139	1	2065	2	Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	76	1	1622	2	Y	11			37
						12	9							
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	62	1	1365	2	Y	3			40
						3	9							
12	1426 N	1191	-0-	-235	-0-	53	1	1106	2	Y	29	54	0	15
						32	9							
01	1705 N	1236	-0-	-469	-0-	55	1	1169	2	Y	11			26
						12	9							
02	1392 N	1243	-0-	-149	-0-	55	1	1176	2	Y	11			37
						12	9							
*03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	58	1	1179	2	Y	2			39
						2	9							

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304														
10	1798 N	1259	-0-	-539	-0-	114	1	1133	2	N	11			63
						12	9							
11	1560 N	1440	-0-	-120	-0-	121	1	1300	2	N	17			80
						19	9							
12	1643 N	1437	-0-	-206	-0-	135	1	1280	2	N	20			100
						22	9							
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	141	1	1285	2	N	11	62	0	49
						12	9							
*02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	134	1	1391	2	N	20			69
						22	9							
*03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	173	1	2072	2	N	39			108
						43	9							

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661														
10	2759 X	2451	-0-	-308	-0-	109	1	2335	2	Y	6			8
						7	9							
11	2670 X	2181	-0-	-489	-0-	94	1	2081	2	Y	5	7	0	6
						6	9							
12	2759 X	2381	-0-	-378	-0-	110	1	2271	2	Y	-0-	6	0	-0-
						99	1	2108	2	Y	-0-			-0-
01	2480 X	2207	-0-	-273	-0-	75	1	1599	2	Y	-0-			-0-
						75	1	1599	2	Y	-0-			-0-
02	2291 X	1674	-0-	-617	-0-	116	1	2369	2	Y	-0-			-0-
						116	1	2369	2	Y	-0-			-0-
*03	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-									

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512														
10	3906 X	3862	-0-	-44	-0-	172	1	3670	2	Y	18			23
						20	9							
11	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	182	1	4040	2	Y	18	21	0	20
						20	9							
12	4340 X	4162	-0-	-178	-0-	188	1	3904	2	Y	64	25	0	59
						70	9							
01	4340 X	3645	-0-	-695	-0-	161	1	3420	2	Y	58	55	0	62
						64	9							
02	4263 X	3768	-0-	-495	-0-	166	1	3545	2	Y	52	53	0	61
						57	9							
*03	4371 X	4093	-0-	-278	-0-	189	1	3851	2	Y	48	54	1	55
						53	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4061 X	4026	-0-	-35	-0-	179 1	3833 2	Y	13			16
11	3930 X	3560	-0-	-370	-0-	14 9 153 1	3396 2	Y	10	14 0		12
12	4061 X	3918	-0-	-143	-0-	11 9 180 1	3738 2	Y	-0-	11 0		1
01	4030 X	3867	-0-	-163	-0-	174 1	3693 2	Y	-0-			1
02	3770 X	3651	-0-	-119	-0-	163 1	3488 2	Y	-0-			1
*03	4030 X	3864	-0-	-166	-0-	181 1	3683 2	Y	-0-			1
TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872												
10	2790 X	2759	-0-	-31	-0-	123 1	2623 2	N	12			18
11	2700 X	2684	-0-	-16	-0-	13 9 115 1	2561 2	N	7	11 0		14
12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	8 9 145 1	3012 2	N	-0-	10 0		4
01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	150 1	3197 2	N	-0-	3 0		1
*02	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	138 1	2952 2	N	-0-			1
*03	3162 X	3012	-0-	-150	-0-	141 1	2870 2	N	1	1 1		1
						1 9						
HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579												
10	3317 X	2535	-0-	-782	-0-	113 1	2409 2	Y	12			48
11	2760 X	2479	-0-	-281	-0-	13 9 107 1	2369 2	Y	3			51
12	2635 X	2627	-0-	-8	-0-	3 9 120 1	2496 2	Y	10	56 0		5
01	2635 X	2547	-0-	-88	-0-	11 9 114 1	2430 2	Y	3			8
02	2465 X	2267	-0-	-198	-0-	3 9 101 1	2163 2	Y	3			11
*03	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	3 9 125 1	2558 2	Y	-0-			11
HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356												
10	434 N	338	-0-	-96	-0-	31 1	304 2	N	3			15
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	3 9 25 1	266 2	N	4			19
12	341 N	193	-0-	-148	-0-	4 9 18 1	171 2	N	4			23
01	341 N	160	-0-	-181	-0-	4 9 16 1	142 2	N	2	15 0		10
02	290 N	86	-0-	-204	-0-	2 9 7 1	77 2	N	2			12
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	2 9 26 1	306 2	N	7			19
						8 9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1426 N	1076	-0-	-350	-0-	48 1	1027 2	N	1			28
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	57 1	1275 2	N	14			42
12	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	60 1	1252 2	N	10	29 0		23
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	57 1	1203 2	N	90			113
02	1305 N	1155	-0-	-150	-0-	51 1	1087 2	N	15	92 0		36
*03	1333 N	1187	-0-	-146	-0-	55 1	1126 2	N	5			41

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7 1	157 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6 1	144 2	Y	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	138 2	Y	9	3 0		6
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	6 1	129 2	Y	10	10 0		6
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7 1	151 2	Y	12	12 0		6
*03	155 N	25	-0-	-130	-0-	1 1	24 2	Y	-0-	6 1		-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

10	3782 X	3346	-0-	-436	-0-	149 1	3188 2	Y	8			13
11	3540 X	2061	-0-	-1479	-0-	89 1	1970 2	Y	2	11 0		4
12	3348 X	2825	-0-	-523	-0-	129 1	2678 2	Y	16			20
01	3348 X	2904	-0-	-444	-0-	129 1	2744 2	Y	28	42 0		6
02	3132 X	2935	-0-	-197	-0-	130 1	2783 2	Y	20			26
*03	3348 X	3062	-0-	-286	-0-	142 1	2902 2	Y	16	24 1		18

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2449 N	2260	-0-	-189	-0-	100	1	2147	2	N	12		18
11	2280 N	2207	-0-	-73	-0-	13	9	2106	2	N	5	16 0	7
12	2356 N	2279	-0-	-77	-0-	6	9	2146	2	N	26		33
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	104	1	2295	2	N	48	71 0	10
02	2204 X	2179	-0-	-25	-0-	29	9	2050	2	N	30		40
*03	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	108	1	2215	2	N	26	38 1	28
						53	9						
						96	1						
						33	9						
						109	1						
						29	9						
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546													
10	775 N	378	-0-	-397	-0-	17	1	360	2	Y	1		88
11	780 N	372	-0-	-408	-0-	1	9	333	2	Y	22		110
12	589 N	364	-0-	-225	-0-	15	1	347	2	Y	-0-		110
01	372 N	298	-0-	-74	-0-	24	9	285	2	Y	-0-		110
02	348 N	290	-0-	-58	-0-	17	1	277	2	Y	-0-	110 0	-0-
*03	372 N	352	-0-	-20	-0-	13	1	336	2	Y	-0-		-0-
						16	1						
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668													
10	4774 X	4370	-0-	-404	-0-	195	1	4173	2	Y	2	1 0	3
11	4500 X	4124	-0-	-376	-0-	2	9	3943	2	Y	3	3 0	3
12	4526 X	4332	-0-	-194	-0-	178	1	4125	2	Y	7	4 0	6
01	4371 X	4291	-0-	-80	-0-	3	9	4089	2	Y	9	9 0	6
*02	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	192	1	3912	2	Y	9	10 0	5
*03	4371 X	4328	-0-	-43	-0-	10	9	4116	2	Y	9	11 1	3
						183	1						
						202	1						
						10	9						
SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680													
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	58	1	934	2	N	1		83
11	960 N	942	-0-	-18	-0-	1	9	880	2	N	4		87
12	992 N	969	-0-	-23	-0-	58	1	907	2	N	-0-		87
01	992 N	977	-0-	-15	-0-	4	9	908	2	N	3		90
*02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	62	1	948	2	N	3		93
*03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	66	1	928	2	N	-0-		93
						3	9						
						67	1						
						3	9						
						62	1						
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000													
10	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	130	1	2103	2	Y	-0-		-0-
11	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	68	1	1038	2	Y	-0-		-0-
12	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	70	1	1022	2	Y	-0-		-0-
01	2232 X	797	-0-	-1435	-0-	54	1	743	2	Y	-0-		-0-
02	2088 X	568	-0-	-1520	-0-	37	1	531	2	Y	-0-		-0-
*03	2232 X	778	-0-	-1454	-0-	48	1	730	2	Y	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5673 X	5077	-0-	-596	-0-	227	1	4848	2	Y	2	1 0	2
						2	9						
11	5490 X	4875	-0-	-615	-0-	210	1	4662	2	Y	3	3 0	2
						3	9						
12	5518 X	5004	-0-	-514	-0-	230	1	4774	2	Y	-0-	2 0	-0-
01	5239 X	4930	-0-	-309	-0-	221	1	4709	2	Y	-0-		-0-
02	4814 X	4572	-0-	-242	-0-	204	1	4368	2	Y	-0-		-0-
*03	5084 X	4958	-0-	-126	-0-	232	1	4726	2	Y	-0-		-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

10	5177 X	4145	-0-	-1032	-0-	184	1	3928	2	Y	30		35
						33	9						
11	4890 X	4001	-0-	-889	-0-	171	1	3802	2	Y	25	32 0	28
						28	9						
12	5053 X	3877	-0-	-1176	-0-	177	1	3669	2	Y	28	30 0	26
						31	9						
01	4774 X	3636	-0-	-1138	-0-	162	1	3444	2	Y	27	24 0	29
						30	9						
02	3886 X	3793	-0-	-93	-0-	168	1	3597	2	Y	25	25 0	29
						28	9						
*03	4154 X	3866	-0-	-288	-0-	180	1	3662	2	Y	22	26 1	25
						24	9						

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

10	5270 X	5209	-0-	-61	-0-	232	1	4966	2	Y	10		12
						11	9						
11	5100 X	4837	-0-	-263	-0-	208	1	4620	2	Y	8	11 0	9
						9	9						
12	5270 X	4895	-0-	-375	-0-	225	1	4658	2	Y	11	10 0	10
						12	9						
01	5208 X	4814	-0-	-394	-0-	216	1	4587	2	Y	10	9 0	11
						11	9						
02	4872 X	4507	-0-	-365	-0-	201	1	4296	2	Y	9	10 0	10
						10	9						
*03	5208 X	4499	-0-	-709	-0-	210	1	4280	2	Y	8	9 1	9
						9	9						

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

10	4402 X	1134	-0-	-3268	-0-	50	1	1073	2	Y	10	21 0	9
						11	9						
11	3300 X	2566	-0-	-734	-0-	109	1	2425	2	Y	29	17 0	21
						32	9						
12	4123 X	2879	-0-	-1244	-0-	131	1	2709	2	Y	35	32 0	24
						39	9						
01	4123 X	4111	-0-	-12	-0-	182	1	3863	2	Y	60	47 0	37
						66	9						
02	3857 X	3097	-0-	-760	-0-	136	1	2909	2	Y	47	59 0	25
						52	9						
*03	2883 X	493	-0-	-2390	-0-	23	1	462	2	Y	7	30 1	2
						8	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

10	16430 X	14989	-0-	-1441	-0-	669 1	14309 2	N	10	7 0	7		
11	15660 X	14481	-0-	-1179	-0-	624 1	13840 2	N	15	18 0	4		
12	15996 X	14895	-0-	-1101	-0-	683 1	14138 2	N	67	47 0	24		
01	15469 X	15007	-0-	-462	-0-	669 1	14229 2	N	99	79 0	44		
02	14239 X	13960	-0-	-279	-0-	618 1	13247 2	N	86	79 0	51		
*03	15004 X	14706	-0-	-298	-0-	681 1	13892 2	N	121	84 1	88		
						133 9							

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752													
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	13 1	272 2	N	2	1 0	2		
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	12 1	271 2	N	3	3 0	2		
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	12 1	247 2	N	-0-	2 0	-0-		
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	11 1	240 2	N	-0-		-0-		
02	290 N	234	-0-	-56	-0-	10 1	224 2	N	-0-		-0-		
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12 1	242 2	N	-0-		-0-		
						12 1							

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513													
10	19375 X	15572	-0-	-3803	-0-	694 1	14834 2	Y	40		54		
11	18390 X	14790	-0-	-3600	-0-	637 1	14132 2	Y	19	48 0	25		
12	17422 X	15966	-0-	-1456	-0-	730 1	15120 2	Y	105		130		
01	16430 X	15420	-0-	-1010	-0-	689 1	14652 2	Y	72	188 0	14		
02	14993 X	14348	-0-	-645	-0-	635 1	13600 2	Y	103		117		
03	15965 X	15663	-0-	-302	-0-	695 1	14867 2	Y	92	110 1	99		
						101 9							

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978													
10	2573 X	1754	-0-	-819	-0-	1753 2	1 9	N	1	1 8	96		
11	2490 X	1522	-0-	-968	-0-	1504 2	18 9	N	16		112		
12	2387 X	2349	-0-	-38	-0-	2336 2	13 9	N	12	1 8	123		
01	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2193 2	23 9	N	21		144		
02	1740 X	1463	-0-	-277	-0-	1444 2	19 9	N	17	1 8	160		
03	2356 X	1698	-0-	-658	-0-	1691 2	7 9	N	6		166		

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914													
10	4340 X	3778	-0-	-562	-0-	3771 2	7 9	N	6		61		
11	4020 X	3722	-0-	-298	-0-	3680 2	42 9	N	38		99		
12	4061 X	3620	-0-	-441	-0-	3609 2	11 9	N	10	1 8	108		
01	3813 X	3562	-0-	-251	-0-	3539 2	23 9	N	21		129		
02	3596 X	3162	-0-	-434	-0-	3154 2	8 9	N	7		136		
03	3844 X	3189	-0-	-655	-0-	3189 2		N	-0-		136		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	137
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	137
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	137
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	137

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426												
10		930 N	707	-0-	-223	-0-	70	1	637	2	N	47
11		900 N	798	-0-	-102	-0-	75	1	723	2	N	47
12		930 N	336	-0-	-594	-0-	31	1	305	2	N	47
01		713 N	279	-0-	-434	-0-	31	1	248	2	N	47
02		783 N	228	-0-	-555	-0-	23	1	205	2	N	47
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	47

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	240					Y	2
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	240					Y	2
12		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425												
10		1829 X	1121	-0-	-708	-0-	105	1	966	2	Y	56
							50	9				
11		1770 X	1021	-0-	-749	-0-	96	1	925	2	Y	56
12		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	164	1	1595	2	Y	103
							52	9				
01		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	178	1	1420	2	Y	103
02		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	189	1	1680	2	Y	126
							25	9				
03		1798 X	183	-0-	-1615	-0-	14	1	125	2	Y	4
							44	9				

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348												
10		1767 N	524	-0-	-1243	-0-	52	1	472	2	Y	140
11		1650 N	952	-0-	-698	-0-	86	1	830	2	Y	173
							36	9				
12		1364 N	937	-0-	-427	-0-	84	1	818	2	Y	35
							35	9				
01		895 N	895	-0-	-0-	-0-	100	1	795	2	Y	35
02		1276 X	1065	-0-	-211	-0-	101	1	898	2	Y	95
							66	9				
03		992 X	88	-0-	-904	-0-	9	1	79	2	Y	95

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	169					Y	-0-	4	1			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	169					Y	-0-					-0-
12	169 X	-0-	-0-	-169	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					14

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

10	558 X	195	-0-	-363	-0-	16	1	143	2	Y	33	140	1			49
						36	9									
11	540 X	139	-0-	-401	-0-	13	1	126	2	Y	-0-					49
12	465 X	154	-0-	-311	-0-	14	1	140	2	Y	-0-					49
01	465 X	147	-0-	-318	-0-	16	1	131	2	Y	-0-					49
02	145 N	119	-0-	-26	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					49
*03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	72	1	656	2	Y	-0-					49

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

10	T. A.	279	-0-	279	1669	27	1	252	2	Y	-0-					37
11	T. A.	81	-0-	81	1750	8	1	73	2	Y	-0-					37
12	2083 X	333	-0-	-1750	-0-	31	1	302	2	Y	-0-					37
01	279 N	46	-0-	-233	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					37
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	230	2	Y	-0-					37
*03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	192	1	1760	2	Y	-0-					37

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																
WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232										COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	10404	PERF.	9547 - 10230	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					30
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					30
12	279 N	39	-0-	-240	-0-	39	2			N	-0-					30
01	279 N	20	-0-	-259	-0-	20	2			N	-0-					30
02	261 N	44	-0-	-217	-0-	44	2			N	-0-					30
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					30

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425										COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	7257 - 10042	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	353					Y	-0-					26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	353					Y	-0-					26
12	353 X	-0-	-0-	-353	-0-					Y	-0-					26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155										COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	10476	PERF.	9156 - 10068	
10	T. A.	300	-0-	300	632	30	1	270	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	T. A.	316	-0-	316	948	30	1	286	2	Y	-0-					-0-
12	948 X	-0-	-0-	-948	-0-					Y	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509										COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9694 - 10760	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634										COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	10811	PERF.	9735 - 10660	
10	2728 N	2653	-0-	-75	-0-	358	1	2295	2	N	-0-					28
11	2610 N	2454	-0-	-156	-0-	335	1	2119	2	N	-0-					28
12	2666 N	2262	-0-	-404	-0-	305	1	1957	2	N	-0-					28
01	2666 N	1500	-0-	-1166	-0-	54	1	1446	2	N	-0-					28
02	2378 N	1437	-0-	-941	-0-	1437	2			N	-0-					28
03	2263 N	1582	-0-	-681	-0-	1582	2			N	-0-					28

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008										COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	9244 - 10467	
10	3379 X	2745	-0-	-634	-0-	2732	2	13	9	N	12					165
11	3270 X	2387	-0-	-883	-0-	2381	2	6	9	N	5					170
12	3007 X	2394	-0-	-613	-0-	2381	2	13	9	N	12					182
01	3007 X	2877	-0-	-130	-0-	2807	2	70	9	N	64					246
02	2581 X	2049	-0-	-532	-0-	2036	2	13	9	N	12					258
03	2759 X	2312	-0-	-447	-0-	2301	2	11	9	N	10					268

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.//		11183 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.//		800925													
BRADY		WELL #:		3 T		RRCID -> 234719		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 10674		PERF. 9281 - 10315			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		651 N	139	-0-	-512	-0-	139	2			N	-0-			1433
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			1433
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			1433
01		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-			1433
*02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	274	2	17	9	N	15	179	1	1269
*03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			1269

WHITE		WELL #:		2		RRCID -> 242162		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10608		PERF. 9205 - 10435			
10		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3820	2	50	9	N	45	179	1	207
11		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2390	2	13	9	N	12			219
12		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2930	2	14	9	N	13			232
01		3875 X	992	-0-	-2883	-0-	983	2	9	9	N	8			240
02		3625 X	1107	-0-	-2518	-0-	1094	2	13	9	N	12			252
03		3875 X	1386	-0-	-2489	-0-	1372	2	14	9	N	13			265

BRADY		WELL #:		8H		RRCID -> 260928		COMPL. DATE 08/05/2015		TOTAL DEPTH 10563		PERF.10992 - 14276			
10		191363 X	81302	-0-	-110061	-0-	81056	2	246	9	N	224	184	1	199
11		185190 X	65000	-0-	-120190	-0-	64809	2	191	9	N	174	179	1	194
12		117397 X	64978	-0-	-52419	-0-	64809	2	169	9	N	154	190	1	158
01		117397 X	48906	-0-	-68491	-0-	48700	2	206	9	N	187	185	1	160
02		66932 X	40727	-0-	-26205	-0-	40602	2	125	9	N	114			274
03		71548 X	39234	-0-	-32314	-0-	39063	2	171	9	N	155	175	1	254

WHITE		WELL #:		4H		RRCID -> 263830		COMPL. DATE 03/23/2015		TOTAL DEPTH 10747		PERF.10824 - 14402			
10		873367 X	65854	-0-	-807513	-0-	65637	2	217	9	N	197	182	1	513
11		105900 X	58482	-0-	-47418	-0-	58425	2	57	9	N	52	189	1	376
12		95480 X	58674	-0-	-36806	-0-	58425	2	249	9	N	226	180	1	422
01		76136 X	52726	-0-	-23410	-0-	52542	2	184	9	N	167	186	1	403
02		63539 X	46460	-0-	-17079	-0-	46307	2	153	9	N	139			542
03		65844 X	47166	-0-	-18678	-0-	47043	2	123	9	N	112	186	1	468

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976													
FAHLE		WELL #:		2		RRCID -> 219188		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9535 - 10668			
10		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	244	1	2173	2	Y	9	73	1	39
11		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	244	1	2263	2	Y	8	17	1	30
12		2325 N	2235	-0-	-90	-0-	2213	2	22	9	Y	20			50
01		2418 N	2193	-0-	-225	-0-	2189	2	4	9	Y	4	7	1	47
*02		2436 X	1990	-0-	-446	-0-	209	1	1766	2	Y	14			61
03		2604 X	2235	-0-	-369	-0-	378	1	1850	2	Y	6			67

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	291	1	2132	2	Y	4		47
11	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	346	1	2373	2	Y	13	16 1	44
12	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2278	2	28	9	Y	25		69
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2266	2	28	9	Y	25	63 1	31
*02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	227	1	1924	2	Y	15		46
*03	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	412	1	2014	2	Y	33		79

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	177	1	2986	2	Y	21	26 1	11
11	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	172	1	2894	2	Y	21		32
12	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2646	2	21	9	Y	19	30 1	21
01	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2781	2	37	9	Y	34	24 1	30
*02	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	291	1	2320	2	Y	29	24 1	35
*03	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	437	1	2433	2	Y	19	33 1	21

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

10	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	245	1	1667	2	Y	22	11 1	85
11	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	246	1	1707	2	Y	23	9 1	99
12	2015 X	1507	-0-	-508	-0-	1478	2	29	9	Y	26		125
01	2015 X	1950	-0-	-65	-0-	1873	2	77	9	Y	70	18 1	176
*02	1914 X	1867	-0-	-47	-0-	207	1	1643	2	Y	15	1 8	191
*03	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	310	1	1726	2	Y	40	7 1	224

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 223188 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9419 - 10707

10	620 X	600	-0-	-20	-0-	34	1	563	2	Y	3	4 1	1
11	600 X	572	-0-	-28	-0-	32	1	536	2	Y	4		5
12	620 X	297	-0-	-323	-0-	293	2	4	9	Y	4	5 1	4
01	620 X	448	-0-	-172	-0-	447	2	1	9	Y	1	4 1	1
*02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	87	1	692	2	Y	4	1 1	4
*03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	113	1	630	2	Y	3	5 1	2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	197	1	1744	2	Y	11			43
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	191	1	1774	2	Y	11	13	1	41
12	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1667	2	51	9	Y	46	21	1	66
01	1860 N	1434	-0-	-426	-0-	1401	2	33	9	Y	30	63	1	33
*02	1798 N	1597	-0-	-201	-0-	168	1	1415	2	Y	13			46
*03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	304	1	1485	2	Y	10			56

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596														
10	3379 X	2104	-0-	-1275	-0-	208	1	1884	2	Y	11	86	1	47
11	3120 X	1595	-0-	-1525	-0-	154	1	1435	2	Y	5	19	1	33
12	3224 X	1305	-0-	-1919	-0-	1292	2	13	9	Y	12			45
01	2790 X	1190	-0-	-1600	-0-	1188	2	2	9	Y	2	4	1	43
*02	1943 X	1188	-0-	-755	-0-	125	1	1053	2	Y	9			52
03	2077 X	1966	-0-	-111	-0-	333	1	1629	2	Y	4			56

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629														
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	42	1	294	2	Y	1	1	1	2
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	35	1	250	2	Y	1	1	1	2
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1	1	1	2
01	341 N	199	-0-	-142	-0-	196	2	3	9	Y	3	2	1	3
*02	290 N	258	-0-	-32	-0-	29	1	227	2	Y	2	2	1	3
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	30	1	164	2	Y	-0-			3

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684														
10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	291	1	1836	2	Y	30	10	1	55
11	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	289	1	1977	2	Y	24	10	1	69
12	2201 N	2059	-0-	-142	-0-	2046	2	13	9	Y	12			81
01	2232 N	1860	-0-	-372	-0-	1808	2	52	9	Y	47	16	1	111
*02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	212	1	1690	2	Y	9	82	1	38
*03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	260	1	1446	2	Y	19	7	1	50

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	157	1	2668	2	Y	12	42	1	7
11	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	146	1	2467	2	Y	11			18
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2410	2	14	9	Y	13	6	1	25
01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2400	2	24	9	Y	22	1	8	46
*02	2697 X	2240	-0-	-457	-0-	249	1	1979	2	Y	11			57
03	2852 X	2549	-0-	-303	-0-	386	1	2146	2	Y	15			72

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640														
10	2449 X	1860	-0-	-589	-0-	95	1	1756	2	Y	8	3	1	19
11	2370 X	2138	-0-	-232	-0-	115	1	2008	2	Y	14	26	1	7
12	2449 X	1754	-0-	-695	-0-	1748	2	6	9	Y	5	1	1	11
01	2077 X	1989	-0-	-88	-0-	1986	2	3	9	Y	3			14
*02	2059 X	1695	-0-	-364	-0-	187	1	1497	2	Y	10			24
03	2201 X	2121	-0-	-80	-0-	320	1	1781	2	Y	18	26	1	16

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693														
10	2263 N	1988	-0-	-275	-0-	250	1	1717	2	Y	19	9	1	53
11	1950 N	1876	-0-	-74	-0-	233	1	1615	2	Y	25	7	1	71
12	1891 N	1692	-0-	-199	-0-	1684	2	8	9	Y	7	31	1	47
01	2046 N	1791	-0-	-255	-0-	1741	2	50	9	Y	45	42	1	49
*02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	170	1	1369	2	Y	15	27	1	37
*03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	286	1	1590	2	Y	19			56

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727														
10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	181	1	3071	2	Y	14	6	1	70
11	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	170	1	2880	2	Y	17			87
12	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2687	2	21	9	Y	19	6	1	100
01	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2659	2	26	9	Y	24	94	1	30
*02	2987 X	2464	-0-	-523	-0-	272	1	2174	2	Y	16			46
03	3193 X	2858	-0-	-335	-0-	433	1	2410	2	Y	14			60

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14415 X	13774	-0-	-641	-0-	760	1	12868	2	Y	133	162	1	73
						146	9							
11	13500 X	12997	-0-	-503	-0-	717	1	12124	2	Y	142			215
						156	9							
12	14167 X	11244	-0-	-2923	-0-	11105	2	139	9	Y	126	206	1	135
01	14260 X	11646	-0-	-2614	-0-	11393	2	253	9	Y	230	159	1	200
*02	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	1220	1	9741	2	Y	166	161	1	205
						183	9							
*03	11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	1712	1	9528	2	Y	125	197	1	133
						138	9							

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647														
10	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	127	1	2146	2	Y	3	4	1	29
						3	9							
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	131	1	2208	2	Y	5			34
						6	9							
12	2201 N	2021	-0-	-180	-0-	2003	2	18	9	Y	16	11	1	39
01	2263 N	1830	-0-	-433	-0-	1815	2	15	9	Y	14	1	8	52
*02	2262 N	1633	-0-	-629	-0-	180	1	1439	2	Y	13			65
						14	9							
03	2015 N	1773	-0-	-242	-0-	269	1	1496	2	Y	7	6	1	66
						8	9							

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660														
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572														
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	179	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	19	1	130	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-			-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
*02	145 N	137	-0-	-8	-0-	15	1	121	2	Y	1			1
						1	9							
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	66	1	368	2	Y	1			2
						1	9							

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688														
10	3410 X	3302	-0-	-108	-0-	183	1	3102	2	Y	15	52	1	9
						17	9							
11	3240 X	3069	-0-	-171	-0-	171	1	2883	2	Y	14			23
						15	9							
12	3348 X	2845	-0-	-503	-0-	2837	2	8	9	Y	7	3	1	27
01	3410 X	2897	-0-	-513	-0-	2885	2	12	9	Y	11	1	8	37
*02	2871 X	2800	-0-	-71	-0-	310	1	2475	2	Y	14			51
						15	9							
*03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	466	1	2595	2	Y	8			59
						9	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 9443 - 10673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	190	1	1204	2	Y	6	6 1	90
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	188	1	1281	2	Y	19	7 1	102
12	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1072	2	8	9	Y	7		109
01	1457 N	1252	-0-	-205	-0-	1227	2	25	9	Y	23	7 1	124
*02	1450 N	1289	-0-	-161	-0-	142	1	1135	2	Y	11		135
*03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	218	1	1212	2	Y	7		142

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	287	1	1937	2	Y	20	12 1	60
11	2490 N	2375	-0-	-115	-0-	298	1	2040	2	Y	34	12 1	82
12	2418 N	2179	-0-	-239	-0-	2166	2	13	9	Y	12		94
01	2325 N	2165	-0-	-160	-0-	2104	2	61	9	Y	55	17 1	129
*02	2291 X	1929	-0-	-362	-0-	212	1	1699	2	Y	16	98 1	47
03	2449 X	1794	-0-	-655	-0-	270	1	1502	2	Y	20	8 1	59

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

10	1953 N	682	-0-	-1271	-0-	38	1	640	2	Y	4	19 1	12
11	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-	4	9			Y	4		16
12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1819	2	20	9	Y	18	4 1	30
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1694	2	20	9	Y	18	1 8	47
*02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	171	1	1369	2	Y	12	33 1	26
*03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	322	1	1789	2	Y	16		42

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

10	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	297	1	1910	2	Y	28	11 1	94
11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	282	1	1930	2	Y	31	96 1	29
12	2108 N	2106	-0-	-2	-0-	2081	2	25	9	Y	23		52
01	2108 N	2089	-0-	-19	-0-	2042	2	47	9	Y	43	9 1	85
*02	2059 N	1932	-0-	-127	-0-	212	1	1697	2	Y	21		106
*03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	323	1	1798	2	Y	29		135

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	185	1	1181	2	Y	9	6	1			21
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	170	1	1165	2	Y	10	6	1			25
12	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1312	2	4	9	Y	4	11	1			18
01	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	1267	2	28	9	Y	25	18	1	1	8	24
*02	1276 N	975	-0-	-301	-0-	107	1	859	2	Y	8	14	1			18
03	1302 N	1158	-0-	-144	-0-	175	1	973	2	Y	9					27

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 234233 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9547 - 10760

10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	191	1	1228	2	Y	16	69	1			15
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	140	1	967	2	Y	20	5	1			30
12	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1103	2	17	9	Y	15					45
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1598	2	46	9	Y	42	7	1	1	8	79
*02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	166	1	1331	2	Y	18	65	1			32
*03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	271	1	1507	2	Y	18					50

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	129	1	2192	2	N	12	4	1			131
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	130	1	2199	2	N	29					160
12	2387 N	2081	-0-	-306	-0-	2033	2	48	9	N	44	14	1			190
01	2418 N	2105	-0-	-313	-0-	2072	2	33	9	N	30	1	8			219
*02	2291 N	1935	-0-	-356	-0-	212	1	1692	2	N	28					247
*03	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	346	1	1925	2	N	198	346	1			99

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

10	2790 X	1830	-0-	-960	-0-	100	1	1721	2	Y	8	34	1			22
11	2400 X	1499	-0-	-901	-0-	83	1	1409	2	Y	6					28
12	2480 X	1445	-0-	-1035	-0-	1439	2	6	9	Y	5	1	1			32
01	2418 X	1346	-0-	-1072	-0-	1342	2	4	9	Y	4					36
*02	1450 N	1156	-0-	-294	-0-	127	1	1020	2	Y	8	25	1			19
*03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	256	1	1425	2	Y	5					24

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		4495 X	3691	-0-	-804	-0-	195	1	3483	2	Y	12	6 1	66
							13	9						
11		4350 X	4046	-0-	-304	-0-	220	1	3790	2	Y	33	84 1	15
							36	9						
12		4030 X	2524	-0-	-1506	-0-	2513	2	11	9	Y	10	2 1	23
01		3813 X	2674	-0-	-1139	-0-	2656	2	18	9	Y	16	1 8	38
*02		3915 X	3559	-0-	-356	-0-	394	1	3147	2	Y	16		54
							18	9						
03		4185 X	3569	-0-	-616	-0-	542	1	3017	2	Y	9	14 1	49
							10	9						

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775														
10		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	289	1	2417	2	N	10		134
							11	9						
11		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	340	1	2474	2	N	20	20 1	134
							22	9						
12		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2416	2	25	9	N	23		157
01		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2425	2	18	9	N	16	7 1	166
*02		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	238	1	2016	2	N	15		181
							17	9						
*03		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	428	1	2094	2	N	10		191
							11	9						

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738														
10		1922 X	1407	-0-	-515	-0-	162	1	1241	2	Y	4		50
							4	9						
11		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	6	14 1	42
12		3100 N	3687	-0-	587	-0-	587	2	21	9	Y	19		61
01		3100 N	4272	-0-	1172	-0-	1759	2	20	9	Y	18	55 1	24
*02		2900 N	3583	-0-	683	-0-	2442	2	3182	2	Y	21		45
							23	9						
*03		6153 X	3711	-0-	-2442	-0-	625	1	3060	2	Y	24		69
							26	9						

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766														
10		2790 X	2252	-0-	-538	-0-	291	1	1941	2	Y	18	11 1	44
							20	9						
11		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	400	1	2828	2	Y	48	18 1	74
							53	9						
12		3100 X	2747	-0-	-353	-0-	2734	2	13	9	Y	12	32 1	54
01		3100 X	2716	-0-	-384	-0-	2638	2	78	9	Y	71	54 1	70
*02		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	243	1	1942	2	Y	21	39 1	52
							23	9						
*03		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	371	1	2065	2	Y	26		78
							29	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3125	-0-	25	112	173	1	2938	2	Y	13	6	1	87
11	3139 X	3027	-0-	-112	-0-	149	1	2835	2	Y	22			109
12	3069 X	2701	-0-	-368	-0-	249	2	31	9	Y	28	15	1	122
01	3069 X	2781	-0-	-288	-0-	2670	2	50	9	Y	45	3	8	164
*02	2784 X	2631	-0-	-153	-0-	2731	2	2327	2	Y	11			175
03	2976 X	2780	-0-	-196	-0-	292	1	419	1	Y	25	10	1	190
						12	9	28	9					
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772														
10	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	291	1	2287	2	Y	6			61
11	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	79	1	2211	2	Y	13	17	1	57
12	2387 X	2015	-0-	-372	-0-	149	2	21	9	Y	19			76
01	2542 X	1982	-0-	-560	-0-	1994	2	25	9	Y	23	69	1	30
*02	2378 X	1816	-0-	-562	-0-	1957	2	1608	2	Y	16			46
03	2635 X	2181	-0-	-454	-0-	190	1	365	1	Y	29			75
						18	9	32	9					
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655														
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			1
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			1
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-			1
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			1
*02	87 N	28	-0-	-59	-0-	4	1	24	2	Y	-0-	1	1	-0-
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	Y	-0-			-0-
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752														
10	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	157	1	1000	2	Y	11	51	1	11
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	129	1	958	2	Y	17	5	1	23
12	1178 N	978	-0-	-200	-0-	140	1	10	9	Y	9			32
01	1209 N	990	-0-	-219	-0-	199	2	23	9	Y	21	4	1	48
*02	1073 N	879	-0-	-194	-0-	968	2	772	2	Y	9	39	1	18
03	992 N	951	-0-	-41	-0-	97	1	143	1	Y	10			28
						10	9	11	9					
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672														
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	274	1	1753	2	Y	15	55	1	15
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	179	1	1694	2	Y	19	9	1	25
12	2015 N	1763	-0-	-252	-0-	248	1	19	9	Y	17			42
01	2015 N	1751	-0-	-264	-0-	1701	2	50	9	Y	45	8	1	78
*02	1885 N	1668	-0-	-217	-0-	183	1	1461	2	Y	22	67	1	33
*03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	249	1	1494	2	Y	20			53
						22	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 242898 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10007 - 10643														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	240	1	1524	2	Y	17	8	1	39
11	1800 N	1681	-0-	-119	-0-	211	1	1449	2	Y	19	9	1	49
12	1767 N	1672	-0-	-95	-0-	1663	2	9	9	Y	8	21	1	36
01	1829 N	1667	-0-	-162	-0-	1609	2	58	9	Y	53	37	1	51
*02	1624 N	1383	-0-	-241	-0-	152	1	1218	2	Y	12	27	1	37
03	1674 N	1506	-0-	-168	-0-	226	1	1259	2	Y	19	5	1	51

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665														
10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	496	1	2707	2	N	13			274
11	2940 X	2693	-0-	-247	-0-	399	1	2294	2	N	-0-			274
12	3038 X	3025	-0-	-13	-0-	3016	2	9	9	N	8			282
01	3038 X	2770	-0-	-268	-0-	2769	2	1	9	N	1	183	1	99
*02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	488	1	2418	2	N	55			141
03	3038 X	3024	-0-	-14	-0-	505	1	2518	2	N	1			142

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335														
10	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			1
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			1
12	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-			1
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-			1
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			1
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	1	1	1	1

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729														
10	2325 N	2231	-0-	-94	-0-	298	1	1903	2	Y	27	11	1	93
11	2250 N	2094	-0-	-156	-0-	262	1	1799	2	Y	30	95	1	28
12	2232 N	2042	-0-	-190	-0-	2014	2	28	9	Y	25			53
01	2294 N	1945	-0-	-349	-0-	1895	2	50	9	Y	45	10	1	87
*02	2030 N	1636	-0-	-394	-0-	179	1	1429	2	Y	25			112
*03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	308	1	1714	2	Y	30			142

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714														
10	1643 N	1606	-0-	-37	-0-	165	1	1431	2	Y	9			38
11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	218	1	2024	2	Y	10	12	1	36
12	1767 N	1667	-0-	-100	-0-	1657	2	10	9	Y	9	35	1	10
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1623	2	9	9	Y	8			18
*02	1827 N	1575	-0-	-252	-0-	166	1	1400	2	Y	8			26
*03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	309	1	1510	2	Y	8			34

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK						
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175										COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	8710 - 10679	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	291	1	1864	2	Y	18	10	1			45
11	2100 N	1955	-0-	-145	-0-	247	1	1687	2	Y	19	9	1			55
12	2108 N	1759	-0-	-349	-0-	1751	2	8	9	Y	7	24	1			38
01	2232 N	1820	-0-	-412	-0-	1770	2	50	9	Y	45	36	1	1	8	46
*02	1885 N	1632	-0-	-253	-0-	180	1	1438	2	Y	13	25	1			34
*03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	321	1	1788	2	Y	17	5	1			46

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177										COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10205 - 10740	
10	2976 X	2956	-0-	-20	-0-	335	1	2615	2	Y	5					90
11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	391	1	2776	2	Y	7	20	1			77
12	2976 X	2572	-0-	-404	-0-	2555	2	17	9	Y	15					92
01	2914 X	2670	-0-	-244	-0-	2657	2	13	9	Y	12	14	1			90
*02	2987 X	2474	-0-	-513	-0-	261	1	2202	2	Y	10	5	7			95
03	3286 X	2700	-0-	-586	-0-	458	1	2242	2	Y	-0-					95

GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 245178										COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9735 - 10784	
10	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	272	1	4670	2	Y	18	9	1			76
11	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	255	1	4330	2	Y	40	99	1			17
12	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4272	2	12	9	Y	11	2	1			26
01	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4348	2	17	9	Y	15	1	8			40
*02	4640 X	3154	-0-	-1486	-0-	348	1	2788	2	Y	16					56
03	4960 X	9	-0-	-4951	-0-	1	2	8	9	Y	7	12	1			51

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477										COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	9585 - 10745	
10	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	137	1	2328	2	Y	9	34	1			24
11	2340 N	2337	-0-	-3	-0-	129	1	2198	2	Y	9					33
12	2201 N	2132	-0-	-69	-0-	2123	2	9	9	Y	8	2	1			39
01	2418 N	2095	-0-	-323	-0-	2086	2	9	9	Y	8	1	8			46
*02	2262 N	2027	-0-	-235	-0-	224	1	1789	2	Y	13	32	1			27
*03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	331	1	1841	2	Y	7					34

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646										COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10575 - 10726	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	300	1	5077	2	Y	29	10	1	74
11	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	290	1	4893	2	Y	36	82	1	28
12	4774 X	4609	-0-	-165	-0-	4562	2	47	9	Y	43	8	1	63
01	4774 X	4576	-0-	-198	-0-	4540	2	36	9	Y	33	3	8	93
*02	5075 X	4291	-0-	-784	-0-	472	1	3769	2	Y	45			138
03	5394 X	4887	-0-	-507	-0-	722	1	4020	2	Y	132	189	1	81
						145	9							
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730														
10	2759 N	2730	-0-	-29	-0-	361	1	2337	2	N	29	12	1	176
11	3000 N	3543	-0-	543	543	434	1	3042	2	N	61	193	1	44
12	3100 N	2836	-0-	-264	279	2802	2	34	9	N	31			75
01	2886 N	2607	-0-	-279	-0-	2549	2	58	9	N	53	8	1	119
*02	2697 X	2521	-0-	-176	-0-	275	1	2195	2	N	46			165
*03	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	483	1	2689	2	N	33			198
						36	9							
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708														
10	3565 X	3383	-0-	-182	-0-	188	1	3171	2	Y	22	7	1	54
11	3360 X	3313	-0-	-47	-0-	183	1	3105	2	Y	23	58	1	19
12	3472 X	3034	-0-	-438	-0-	3000	2	34	9	Y	31	6	1	44
01	3503 X	2753	-0-	-750	-0-	2729	2	24	9	Y	22	1	8	65
*02	3219 X	2757	-0-	-462	-0-	304	1	2424	2	Y	26			91
03	3410 X	3181	-0-	-229	-0-	469	1	2610	2	Y	93	129	1	55
						102	9							
POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702														
10	2542 N	2473	-0-	-69	-0-	138	1	2324	2	Y	10	35	1	6
11	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	133	1	2249	2	Y	8			14
12	2449 N	2165	-0-	-284	-0-	2161	2	4	9	Y	4	2	1	16
01	2573 N	2122	-0-	-451	-0-	2113	2	9	9	Y	8	1	8	23
*02	2233 N	1998	-0-	-235	-0-	221	1	1763	2	Y	13			36
03	2170 N	2149	-0-	-21	-0-	326	1	1817	2	Y	5			41
						6	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	237	1	4011	2	Y	20	70	1	12
11	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	229	1	3860	2	Y	17			29
12	4092 X	3681	-0-	-411	-0-	3670	2	11	9	Y	10	4	1	35
01	4092 X	3616	-0-	-476	-0-	3597	2	19	9	Y	17	1	8	51
*02	3857 X	3417	-0-	-440	-0-	377	1	3020	2	Y	18			69
03	4123 X	3737	-0-	-386	-0-	567	1	3157	2	Y	12			81

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724														
10	310 N	271	-0-	-39	-0-	35	1	235	2	Y	1	1	1	3
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	57	1	371	2	Y	-0-			3
*12	341 N	182	-0-	-159	-0-	174	2	8	9	Y	7			10
*01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	Y	2	3	1	9
*02	406 X	250	-0-	-156	-0-	41	1	205	2	Y	4			9
03	434 X	328	-0-	-106	-0-	55	1	272	2	Y	1			10

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616														
10	2449 X	2439	-0-	-10	-0-	241	1	2174	2	Y	22			82
11	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	246	1	2328	2	Y	19	17	1	84
12	2480 X	2184	-0-	-296	-0-	2173	2	11	9	Y	10	82	1	12
01	2480 X	2210	-0-	-270	-0-	2200	2	10	9	Y	9			21
*02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	213	1	1796	2	Y	9			30
*03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	387	1	1893	2	Y	9			39

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724														
10	372 X	285	-0-	-87	-0-	38	1	245	2	Y	2	1	1	4
11	360 X	307	-0-	-53	-0-	44	1	263	2	Y	-0-			4
*12	403 X	129	-0-	-274	-0-	126	2	3	9	Y	3			7
*01	403 X	359	-0-	-44	-0-	358	2	1	9	Y	1	4	1	4
*02	290 N	231	-0-	-59	-0-	38	1	189	2	Y	4			8
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	35	1	176	2	Y	1			9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3751 X	3608	-0-	-143	-0-	575	1	3007	2	Y	24	67 1	54
11	3660 X	3354	-0-	-306	-0-	26 511	9 1	2797	2	Y	42		96
12	3782 X	3002	-0-	-780	-0-	46 2954	9 2	48	9	Y	44		140
01	3782 X	3073	-0-	-709	-0-	3039	2	34	9	Y	31	113 1	57
*02	3393 X	2996	-0-	-397	-0-	490	1	2434	2	Y	65	1 8	87
03	3596 X	3295	-0-	-301	-0-	72 545	9 1	2718	2	Y	29		116
						32	9						

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

10	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	159	1	2688	2	Y	4	4 1	40
11	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	4 150	9 1	2529	2	Y	7		47
12	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	8 2308	9 2	24	9	Y	22	5 1	64
01	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2630	2	23	9	Y	21	1 8	84
*02	2523 N	2435	-0-	-88	-0-	269	1	2151	2	Y	14		98
*03	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	15 398	9 1	2215	2	Y	10	10 1	98
						11	9						

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

10	3627 X	3442	-0-	-185	-0-	451	1	2916	2	N	68	17 1	182
11	3510 X	3135	-0-	-375	-0-	75 382	9 1	2690	2	N	57	16 1	223
12	3627 X	2527	-0-	-1100	-0-	63 2507	9 2	20	9	N	18	173 1	68
01	3534 X	2645	-0-	-889	-0-	2591	2	54	9	N	49	8 1	108
*02	2523 X	2495	-0-	-28	-0-	272	1	2175	2	N	44	1 8	152
03	2697 X	2419	-0-	-278	-0-	48 361	9 1	2008	2	N	45		197
						50	9						

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

10	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	323	1	5458	2	N	34	11 1	170
11	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	37 316	9 1	5340	2	N	16		186
12	5580 X	5070	-0-	-510	-0-	18 5068	9 2	2	9	N	2	163 1	25
01	5580 X	4992	-0-	-588	-0-	4960	2	32	9	N	29	2 8	52
*02	5249 X	4582	-0-	-667	-0-	508	1	4054	2	N	18		70
03	5611 X	4907	-0-	-704	-0-	20 744	9 1	4140	2	N	21	18 1	73
						23	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	196943 X	103633	-0-	-93310	-0-	6009	1	97275	2	N	317	215
						349	9				372	
11	162420 X	92201	-0-	-70219	-0-	5868	1	86013	2	N	291	145
						320	9				361	
12	143437 X	82397	-0-	-61040	-0-	82039	2	358	9	N	325	95
01	131068 X	75861	-0-	-55207	-0-	75492	2	369	9	N	335	244
*02	78590 X	66021	-0-	-12569	-0-	6052	1	59753	2	N	196	255
						216	9				185	
03	84010 X	63699	-0-	-20311	-0-	9155	1	54304	2	N	218	287
						240	9				186	
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453												
WEDGEMORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517												
10	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	66	1	1517	3	Y	18	289
						20	9					
11	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	439	1	1696	3	Y	113	402
						124	9					
12	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	322	1	1903	3	Y	23	425
						25	9					
01	2139 X	1959	-0-	-180	-0-	161	1	1753	3	Y	41	466
						45	9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	466
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	466
BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	180
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	180
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	180
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	210
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	210
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	210
BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546												
10	49146 X	9410	-0-	-39736	-0-	578	1	8730	3	Y	93	355
						102	9					
11	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	1375	1	5312	3	Y	52	407
						57	9					
12	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	1115	1	7050	3	Y	57	464
						63	9					
01	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	429	1	5246	3	Y	69	533
						76	9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	533
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	533
BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802												
10	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	257	1	3746	3	Y	8	251
						9	9					
11	4080 X	3562	-0-	-518	-0-	726	1	2807	3	Y	26	277
						29	9					
12	4216 X	3319	-0-	-897	-0-	464	1	2829	3	Y	24	301
						26	9					
01	4061 X	3366	-0-	-695	-0-	298	1	3016	3	Y	47	348
						52	9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	348
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	348

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453													
BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	SHUT IN	33718	-0-	33718	957664	2165	1	31326	3	N	206		607
						227	9						
11	SHUT IN	34770	-0-	34770	992434	7068	1	27308	3	Y	358		965
						394	9						
12	SHUT IN	24968	-0-	24968	1017402	2741	1	22083	3	Y	131		1096
						144	9						
01	SHUT IN	30320	-0-	30320	1047722	2481	1	27520	3	Y	290		1386
						319	9						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1047722					Y	NO RPT		1386
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1047722					Y	NO RPT		1386

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PANOLA			
BASA RESOURCES, INC. 053974													
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184													
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SHELBY			
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597													
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977													
10	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	8255	2	17	9	N	15		202
11	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5292	2	3	9	N	3		205
12	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-		205
01	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3043	2	8	9	N	7		212
02	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-		212
*03	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-		212

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900													
10	9052 X	8284	-0-	-768	-0-	8284	2			N	-0-		100
11	8070 X	2789	-0-	-5281	-0-	2789	2			N	-0-		100
12	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-		100
01	15871 X	15871	-0-	-0-	-0-	15869	2	2	9	N	2		102
02	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-		102
*03	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-		102

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447													
10	7130 X	6489	-0-	-641	-0-	1782	1	4707	2	N	-0-		110
11	6480 X	5692	-0-	-788	-0-	1584	1	4108	2	N	-0-		110
12	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	1779	1	6038	2	N	-0-		110
01	6479 X	5815	-0-	-664	-0-	1696	1	4119	2	N	-0-		110
02	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	1570	1	3660	2	N	-0-		110
*03	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	1740	1	5296	2	N	-0-		110

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	281 X	281	-0-	-0-	-0-	139	1	142	2	N	-0-			122
11	60 X	35	-0-	-25	-0-	17	1	18	2	N	-0-			122
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
01	279 X	65	-0-	-214	-0-	38	1	27	2	N	-0-			122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

10	1240 X	165	-0-	-1075	-0-	45	1	120	2	N	-0-			67
11	845 X	845	-0-	-0-	-0-	235	1	610	2	N	-0-			67
12	589 X	267	-0-	-322	-0-	61	1	206	2	N	-0-			67
01	589 X	426	-0-	-163	-0-	124	1	302	2	N	-0-			67
02	373 X	373	-0-	-0-	-0-	112	1	261	2	N	-0-			67
03	868 X	190	-0-	-678	-0-	47	1	143	2	N	-0-			67

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

10	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	3269	1	3345	2	N	-0-			140
11	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	3280	1	3429	2	N	-0-			140
12	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	3408	1	4977	2	N	-0-			140
01	5766 X	5742	-0-	-24	-0-	3369	1	2373	2	N	-0-			140
02	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	3188	1	4265	2	N	-0-			140
*03	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	3408	1	4381	2	N	-0-			140

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

10	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	378	1	1075	2	N	-0-			193
11	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	392	1	948	2	N	-0-			193
12	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	1143	1	3858	2	N	14			207
						15	9							
01	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	1233	1	2919	2	N	55	180	1	82
						61	9							
02	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	671	1	2878	2	N	98			180
						108	9							
*03	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	760	1	2329	2	N	18			198
						20	9							

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			8
11	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-			8
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			8
01	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			8
02	T. A.	2302	-0-	2302	2302	2302	2			N	-0-			8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2302	2302				N	-0-			8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

10	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	3618	1	8029	2	N	13			118
						14	9							
11	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	3599	1	6844	2	N	-0-			118
12	12121 X	11041	-0-	-1080	-0-	3131	1	7882	2	N	25			143
						28	9							
01	12121 X	9182	-0-	-2939	-0-	3252	1	5814	2	N	105			248
						116	9							
02	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	2373	1	6981	2	N	59	184	1	123
						65	9							
03	11656 X	9144	-0-	-2512	-0-	2825	1	6220	2	N	90			213
						99	9							

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445																
U.S.A. - HAILEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 148552 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167																
10		11721 X	11721	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	1	10358	2	Y	-0-		-0-	
11		11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	1	9782	2	Y	-0-		-0-	
12		12524 X	7702	-0-	-4822	-0-	-0-	7689	3	13	9	Y	12		12	
01		13410 X	13410	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	1	11787	3	Y	1		13	
02		10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	1	8991	3	Y	-0-		13	
*03		10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	1	9362	3	Y	-0-		13	

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840																
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124																
10		5053 X	4891	-0-	-162	-0-	-0-	565	1	4294	2	Y	29	33	1	-0-
11		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	-0-	556	1	4377	2	Y	-0-			-0-
12		5208 X	4440	-0-	-768	-0-	-0-	4427	3	13	9	Y	12		12	
01		5208 X	4942	-0-	-266	-0-	-0-	598	1	4343	3	Y	1		13	
02		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	-0-	631	1	4133	3	Y	-0-		13	
03		4712 X	4559	-0-	-153	-0-	-0-	672	1	3887	3	Y	-0-		13	

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131																
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	250	2	Y	-0-			-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	-0-	13	1	105	2	Y	-0-			-0-
12		682 N	157	-0-	-525	-0-	-0-	144	3	13	9	Y	12		12	
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-		12	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12	
03		434 N	141	-0-	-293	-0-	-0-	21	1	120	3	Y	-0-		12	

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787																
10		3100 N	3403	-0-	303	-0-	-0-	1484	301	3102	2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	13813	-0-	10813	-0-	-0-	12297	588	13225	2	Y	-0-			-0-
12		32509 X	20212	-0-	-12297	-0-	-0-	20140	3	72	9	Y	65		65	
01		15906 X	15906	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	1	13982	3	Y	-0-		65	
02		13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	1	11828	3	Y	-0-	57	1	8
*03		20274 X	13515	-0-	-6759	-0-	-0-	1993	1	11522	3	Y	-0-			8

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
10	8463 X	6489	-0-	-1974	-0-	754 1	5735 2	Y	-0-			-0-	
11	7950 X	6676	-0-	-1274	-0-	753 1	5923 2	Y	-0-			-0-	
12	8215 X	5138	-0-	-3077	-0-	5125 3	13 9	Y	12			12	
01	7161 X	6095	-0-	-1066	-0-	737 1	5357 3	Y	1			13	
						1 9							
02	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	774 1	5073 3	Y	-0-			13	
03	5487 X	5345	-0-	-142	-0-	788 1	4557 3	Y	-0-			13	

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647													
10	3100 N	6272	-0-	3172	3172	795 1	5475 2	Y	-0-			73	
						2 4							
11	3000 N	6203	-0-	3203	6375	456 1	5735 2	Y	-0-			73	
						12 4							
12	3100 N	5029	-0-	1929	8304	4957 3	72 9	Y	65			138	
01	11298 X	2994	-0-	-8304	-0-	362 1	2632 3	Y	-0-			138	
*02	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	271 1	1774 3	Y	-0-	122 1		16	
03	5735 X	1904	-0-	-3831	-0-	281 1	1623 3	Y	-0-			16	

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448													
10	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	741 1	5629 2	Y	-0-			-0-	
11	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	801 1	6296 2	Y	-0-			-0-	
12	5735 X	4293	-0-	-1442	-0-	4280 3	13 9	Y	12			12	
01	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	813 1	5905 3	Y	1			13	
						1 9							
02	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	796 1	5215 3	Y	-0-			13	
03	4154 X	4117	-0-	-37	-0-	607 1	3510 3	Y	-0-			13	

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000													
10	20305 X	19402	-0-	-903	-0-	1824 1	17578 2	Y	-0-			55	
11	19350 X	17744	-0-	-1606	-0-	1772 1	15972 2	Y	-0-			55	
12	18755 X	-0-	-0-	-18755	-0-			Y	167			222	
01	19406 X	-0-	-0-	-19406	-0-			Y	-0-			222	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	178	303 1		97	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97	

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663													
10	868 N	838	-0-	-30	-0-	31 1	807 2	Y	-0-			55	
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	28 1	726 2	Y	-0-			55	
12	3100 N	7590	-0-	4490	4490	7590 3		Y	-0-			55	
01	3100 N	21216	-0-	18116	22606	6324 1	14892 3	Y	-0-			55	
02	T. A.	12340	-0-	12340	34946	12340 3		Y	-0-	55 1		-0-	
03	T. A.	20019	-0-	20019	54965	6324 1	13695 3	Y	-0-			-0-	

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383											
10	658	N	658	-0-	-0-	76	1	582	2	N	-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	65	1	509	2	N	-0-
12	837	N	576	-0-	-261	576	3			N	-0-
01	651	N	427	-0-	-224	52	1	375	3	N	-0-
02	551	N	399	-0-	-152	51	1	334	3	N	13
						14	9				
03	620	N	558	-0-	-62	82	1	476	3	N	-0-
											13

PAR MINERALS CORPORATION 638850											
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716											
10	4643	X	4643	-0-	-0-	4643	2			N	-0-
11	4502	X	4502	-0-	-0-	4490	2	12	9	N	141
12	4061	X	3060	-0-	-1001	3060	2			N	-0-
01	4061	X	3351	-0-	-710	3351	2			N	-0-
02	5104	X	2903	-0-	-2201	2903	2			N	-0-
03	4650	X	3535	-0-	-1115	3535	2			N	-0-

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700											
10	7888	X	7888	-0-	-0-	7888	2			N	-0-
11	7375	X	7375	-0-	-0-	7235	2	140	9	N	114
12	7254	X	6884	-0-	-370	6884	2			N	58
01	7874	X	6353	-0-	-1521	6353	2			N	58
02	7366	X	6174	-0-	-1192	6174	2			N	58
03	7874	X	7179	-0-	-695	7179	2			N	58

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411											
10	8246	X	7938	-0-	-308	7938	2			N	-0-
11	8322	X	8322	-0-	-0-	8322	2			N	-0-
12	8246	X	8012	-0-	-234	8012	2			N	-0-
01	8246	X	8047	-0-	-199	8047	2			N	-0-
02	8787	X	7226	-0-	-1561	7226	2			N	-0-
03	8587	X	7743	-0-	-844	7743	2			N	-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737											
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785											
10	5549	X	4924	-0-	-625	756	1	4168	3	N	-0-
11	5370	X	748	-0-	-4622	124	1	624	3	N	-0-
12	5549	X	4981	-0-	-568	463	1	4518	3	N	-0-
01	7311	X	7311	-0-	-0-	867	1	6444	3	N	-0-
02	5658	X	5658	-0-	-0-	694	1	4964	3	N	-0-
*03	5821	X	5821	-0-	-0-	714	1	5107	3	N	-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	213	1	1692	3	N	-0-			23
11	1890 N	1721	-0-	-169	-0-	172	1	1549	3	N	-0-			23
12	1922 N	1523	-0-	-399	-0-	122	1	1401	3	N	-0-			23
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	171	1	1748	3	N	-0-			23
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	145	1	1524	3	N	-0-			23
*03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	141	1	1512	3	N	-0-			23

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	N	-0-			51
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	N	-0-			51
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	2	N	-0-			51
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	N	-0-			51
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1			52
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	2	1	143	2	N	1			53
						1	9							

XTO ENERGY INC. 945936
 USA BRITAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			40
11	150 X	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-			40
12	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-			40
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			40
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-			40
03	837 N	35	-0-	-802	-0-	35	2			N	-0-			40

USA BRITAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

10	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-			17
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			17
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			17
01	3100 N	3241	-0-	141	141	3241	2			N	-0-			17
02	1032 N	891	-0-	-141	-0-	891	2			N	-0-			17
*03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			17

BRIDGES, E. (MOORINGSPO) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
 C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
 HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT			151
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT			151
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT			151
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT			151
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT			151
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT			151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 INDIGO RESOURCES LLC 423831
 TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

10	93 X	92	-0-	-1	-0-	16	1	76	2	N	-0-			109
11	97 X	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	2	N	-0-			109
12	100 X	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	N	-0-			109
01	96 X	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	N	-0-			109
*02	90 X	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	2	N	-0-			109
*03	112 X	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	N	-0-			109

BRIGGS (GLEN ROSE)		//CONT.//		11956 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.				687208							
BURNETT UNIT 4		WELL #:		5	RRCID ->	132711	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		372 N	166	-0-	-206	-0-	166 3	N	-0-		-0-
11		330 N	163	-0-	-167	-0-	163 3	N	-0-		-0-
12		217 N	157	-0-	-60	-0-	157 3	N	-0-		-0-
01		155 N	77	-0-	-78	-0-	77 3	N	-0-		-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
*03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	158526	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617		
10		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3	N	-0-		-0-
11		1950 N	1787	-0-	-163	-0-	1787 3	N	-0-		-0-
12		1922 N	1686	-0-	-236	-0-	1686 3	N	-0-		-0-
01		1984 N	1564	-0-	-420	-0-	1564 3	N	-0-		-0-
02		1740 N	1483	-0-	-257	-0-	1483 3	N	-0-		-0-
*03		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. INTERNATIONAL PAPER		WELL #:		1	RRCID ->	130424	COMPL. DATE	03/09/1989	TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRIGGS (RODESSA) XTO ENERGY INC. HODGE, F.L.		WELL #:		2 C	RRCID ->	128812	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182		
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) NOW DEVELOPMENT CO., INC. LISTON, W.L.		WELL #:		4	RRCID ->	133905	COMPL. DATE	03/08/1995	TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465		
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-		-0-
11		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2	N	-0-		-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		-0-
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
*03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-

R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	137411	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347		
10		4247 X	4217	-0-	-30	-0-	4217 3	N	-0-		-0-
11		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 3	N	-0-		-0-
12		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498 3	N	-0-		-0-
01		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812 3	N	-0-		-0-
02		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 3	N	-0-		-0-
*03		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 3	N	-0-		-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)			//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208								
BROWN UNIT 1			WELL #:		8	RRCID -> 137813		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6152 - 6434	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	3		N	-0-	-0-
11		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-	-0-
12		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-	-0-
01		1581 N	1234	-0-	-347	-0-	-0-	1234	3		N	-0-	-0-
02		1334 N	997	-0-	-337	-0-	-0-	997	3		N	-0-	-0-
03		1457 N	1251	-0-	-206	-0-	-0-	1251	3		N	-0-	-0-

BURNETT UNIT 9			WELL #:		6	RRCID -> 140510		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6548 - 6568	

10		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		1110 X	2	-0-	-1108	-0-	-0-		2 3		N	-0-	-0-
12		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		116 X	-0-	-0-	-116	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*03		4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-	-0-

BROWN UNIT 1			WELL #:		5	RRCID -> 143434		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6637 - 6650	

10		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	-0-	3899	3		N	-0-	-0-
11		3570 X	3494	-0-	-76	-0-	-0-	3494	3		N	-0-	-0-
12		3689 X	3393	-0-	-296	-0-	-0-	3393	3		N	-0-	-0-
01		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	-0-	4289	3		N	-0-	-0-
02		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	-0-	3865	3		N	-0-	-0-
*03		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	-0-	4226	3		N	-0-	-0-

BURNETT UNIT 10			WELL #:		6	RRCID -> 143489		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6453 - 6459	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BROWN UNIT 1			WELL #:		4	RRCID -> 143833		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6414 - 6452	

10		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	-0-	3376	3		N	-0-	-0-
11		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	-0-	3167	3		N	-0-	-0-
12		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	-0-	3023	3		N	-0-	-0-
01		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	-0-	3149	3		N	-0-	-0-
02		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	-0-	2845	3		N	-0-	-0-
*03		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	-0-	3007	3		N	-0-	-0-

BURNETT UNIT 2			WELL #:		5-C	RRCID -> 149806		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6196 - 6241	

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6134 - 6326

10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			-0-
12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-			-0-
01		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			-0-
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			-0-
*03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6732 - 6789

10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			-0-
11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			-0-
12		713 N	495	-0-	-218	-0-	495	3			N	-0-			-0-
01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-			-0-
02		435 N	343	-0-	-92	-0-	343	3			N	-0-			-0-
03		465 N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

10		45857 X	45857	-0-	-0-	-0-	45857	3			N	-0-			-0-
11		38134 X	38134	-0-	-0-	-0-	38134	3			N	-0-			-0-
12		38161 X	37630	-0-	-531	-0-	37630	3			N	-0-			-0-
01		45849 X	35975	-0-	-9874	-0-	35975	3			N	-0-			-0-
02		42891 X	29849	-0-	-13042	-0-	29849	3			N	-0-			-0-
03		45849 X	27016	-0-	-18833	-0-	27016	3			N	-0-			-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

10		15717 X	13069	-0-	-2648	-0-	12618	2	451	9	Y	410	362	1	95
11		14790 X	4090	-0-	-10700	-0-	3890	2	200	9	Y	182	248	1	29
12		14663 X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	-0-		29	1
01		13888 X	45	-0-	-13843	-0-	41	2	4	9	Y	4	3	1	1
02		12238 X	36	-0-	-12202	-0-	36	2			Y	-0-	1	1	-0-
03		13082 X	-0-	-0-	-13082	-0-					Y	-0-			-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
 LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

10		899 N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-			-0-
11		840 N	815	-0-	-25	-0-	815	3			N	-0-			-0-
12		868 N	805	-0-	-63	-0-	805	3			N	-0-			-0-
01		868 N	707	-0-	-161	-0-	707	3			N	-0-			-0-
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-			-0-
03		806 N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348															
WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133801 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6595 - 6990															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16															

XTO ENERGY INC. 945936															
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315															
10		4805 X	4751	-0-	-54	-0-	237	1	4514	2	N	-0-		-0-	
11		4650 X	4551	-0-	-99	-0-	218	1	4333	2	N	-0-		-0-	
12		4805 X	4498	-0-	-307	-0-	218	1	4280	2	N	-0-		-0-	
01		4743 X	4070	-0-	-673	-0-	191	1	3879	2	N	-0-		-0-	
02		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	200	1	4214	2	N	-0-		-0-	
03		4743 X	4701	-0-	-42	-0-	242	1	4459	2	N	-0-		-0-	

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301															
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916															
10		2077 N	1999	-0-	-78	-0-	100	1	1899	2	N	-0-		-0-	
11		2010 N	1943	-0-	-67	-0-	93	1	1850	2	N	-0-		-0-	
12		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	102	1	2002	2	N	-0-		-0-	
01		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	95	1	1930	2	N	-0-		-0-	
02		2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	96	1	2029	2	N	-0-		-0-	
03		2108 X	2068	-0-	-40	-0-	106	1	1962	2	N	-0-		-0-	

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742															
10		2511 N	2172	-0-	-339	-0-	108	1	2064	2	N	-0-		-0-	
11		2700 N	2071	-0-	-629	-0-	99	1	1972	2	N	-0-		-0-	
12		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	131	1	2573	2	N	-0-		-0-	
01		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	117	1	2363	2	N	-0-		-0-	
02		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	117	1	2463	2	N	-0-		-0-	
03		2697 X	2666	-0-	-31	-0-	137	1	2529	2	N	-0-		-0-	

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WOMACK		WELL #: 5		RRCID -> 129975		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	155	1	2961	2	N	-0-					-0-
11	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	151	1	3009	2	N	-0-					-0-
12	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	148	1	2901	2	N	-0-					-0-
01	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	133	1	2687	2	N	-0-					-0-
02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	143	1	3009	2	N	-0-					-0-
03	3255 X	2980	-0-	-275	-0-	153	1	2827	2	N	-0-					-0-

WOMACK		WELL #: 4		RRCID -> 130389		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISTON, W.L.		WELL #: 2		RRCID -> 131437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERSON, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 131446		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580								
10	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	123	1	2336	2	N	-0-					-0-
11	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	116	1	2309	2	N	-0-					-0-
12	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	117	1	2303	2	N	-0-					-0-
01	2380 N	2378	-0-	-2	-0-	112	1	2266	2	N	-0-					-0-
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	97	1	2050	2	N	-0-					-0-
03	2356 N	1819	-0-	-537	-0-	94	1	1725	2	N	-0-					-0-

LISTON, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 131492		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEATY, J.C.		WELL #: 1D		RRCID -> 133529		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGE, F.L.		WELL #: 2 T		RRCID -> 135339		COMPL. DATE 11/08/1998		TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 139391		COMPL. DATE 11/30/1991		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 8		RRCID -> 139810		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 7546							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK, VERA		WELL #: 6		RRCID -> 150302		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLCOMBE		WELL #: 6		RRCID -> 156026		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 2		RRCID -> 160691		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS"		WELL #: 7		RRCID -> 161884		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306							
10	1271	N	751	-0-	-520	-0-	37	1	714	2	N	-0-			-0-
11	960	N	780	-0-	-180	-0-	37	1	743	2	N	-0-			-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	37	1	733	2	N	-0-			-0-
01	744	N	472	-0-	-272	-0-	22	1	450	2	N	-0-			-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	53	1	1126	2	N	-0-			-0-
*03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	73	1	1342	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 5		RRCID -> 163502		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED					
WOMACK										//CONT.// 945936							
WELL #: 6										RRCID -> 165890		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

LISTON, W. L.										WELL #: 5		RRCID -> 167757		COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554	
10		2697 N	2644	-0-	-53	-0-		131	1	2513	2	N	-0-		-0-		
11		2610 N	2404	-0-	-206	-0-		115	1	2289	2	N	-0-		-0-		
12		2604 N	2373	-0-	-231	-0-		115	1	2258	2	N	-0-		-0-		
01		2635 X	2207	-0-	-428	-0-		104	1	2103	2	N	-0-		-0-		
02		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-		106	1	2227	2	N	-0-		-0-		
03		2635 X	2310	-0-	-325	-0-		119	1	2191	2	N	-0-		-0-		

HODGE, F. L.										WELL #: 6		RRCID -> 169860		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

MCGEE, SCOTT R. UNIT										WELL #: 10 U		RRCID -> 184708		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

HODGE, F. L.										WELL #: 4		RRCID -> 187440		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316	
10		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		67	1	1281	2	N	-0-		-0-		
11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		60	1	1198	2	N	-0-		-0-		
12		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		63	1	1231	2	N	-0-		-0-		
01		1271 N	1037	-0-	-234	-0-		49	1	988	2	N	-0-		-0-		
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		58	1	1225	2	N	-0-		-0-		
03		1302 N	964	-0-	-338	-0-		50	1	914	2	N	-0-		-0-		

BRIGGS-MORELAND GU										WELL #: 3		RRCID -> 252127		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496	
10		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-		151	1	2883	2	N	-0-		-0-		
11		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-		165	1	3289	2	N	-0-		-0-		
12		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-		162	1	3193	2	N	-0-		-0-		
01		2542 X	1054	-0-	-1488	-0-		50	1	1004	2	N	-0-		-0-		
02		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-		148	1	3128	2	N	-0-		-0-		
03		3379 X	1316	-0-	-2063	-0-		68	1	1248	2	N	-0-		-0-		

BRIGGS-MORELAND										WELL #: 9		RRCID -> 278507		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330	
10		7409 X	1731	-0-	-5678	-0-		86	1	1645	2	N	-0-		-0-		
11		7170 X	4080	-0-	-3090	-0-		195	1	3885	2	N	-0-		-0-		
12		7409 X	1665	-0-	-5744	-0-		81	1	1584	2	N	-0-		-0-		
01		4619 X	2662	-0-	-1957	-0-		125	1	2537	2	N	-0-		-0-		
02		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-		179	1	3780	2	N	-0-		-0-		
03		4216 X	3436	-0-	-780	-0-		177	1	3259	2	N	-0-		-0-		

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)
R. LACY SERVICES, LTD.
BURNETT UNIT 9

11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
687208

WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-	-0-	-0-
12	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	3	N	-0-	-0-	-0-
01	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	3	N	-0-	-0-	-0-
02	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT UNIT 4

WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

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

BURNETT UNIT 9

WELL #: 7 RRCID -> 133530 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6895 - 6902

10	961 X	527	-0-	-434	-0-	527	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	4672	-0-	1672	1672	4672	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	4607	-0-	1507	3179	4607	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	79			N	-0-	-0-	-0-
02	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BURNETT UNIT 10

WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BURNETT UNIT 10

WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7972 - 7980

10	3100 N	7455	-0-	4355	6726	7455	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	5881	-0-	2881	9607	5881	3	N	-0-	-0-	-0-
12	15466 X	5859	-0-	-9607	-0-	5859	3	N	-0-	-0-	-0-
01	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3	N	-0-	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.
BRIGGS-MORELAND GU

945936
WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

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

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)			//CONT.//		11956 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
BRIGGS-MORELAND GU			WELL #:		11	RRCID ->	156275	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	9678	PERF. 7732 - 7752	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

10		62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 2	N	-0-			-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	N	-0-			-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 2	N	-0-			-0-
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	2 1	35 2	N	-0-			-0-
02		58 X	42	-0-	-16	-0-	2 1	40 2	N	-0-			-0-
03		62 X	46	-0-	-16	-0-	2 1	44 2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU			WELL #:		8	RRCID ->	160121	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 7796 - 7874	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS"			WELL #:		6	RRCID ->	171019	COMPL. DATE	09/27/1998	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 7850 - 8004	
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	79 1	1512 2	N	-0-			-0-
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	73 1	1460 2	N	-0-			-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	76 1	1496 2	N	-0-			-0-
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	76 1	1539 2	N	-0-			-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	75 1	1585 2	N	-0-			-0-
*03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	87 1	1596 2	N	-0-			-0-

WOMACK			WELL #:		8 U	RRCID ->	229382	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7720 - 7724	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU			WELL #:		12 U	RRCID ->	234862	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 7698 - 7704	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800)			12193 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NEWTON		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528										
JONES, B.F. UNIT A-22			WELL #:		1	RRCID ->	194426	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12500 - 21265	
10	1426	X	947	-0-	-479	-0-	947 3		N	-0-	182 1		28
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2732 3	46 9	N	42			70
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4906 3	113 9	N	103			173
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3783 3	80 9	N	73	177 1		69
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3720 3	91 9	N	83			152
*03	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1459 3	3 9	N	3			155

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE					
10		4371 X	2760	-0-	-1611	-0-	2118	3	642	9	N	584	527	1	325
11		4620 X	1886	-0-	-2734	-0-	1213	3	673	9	N	612	559	1	378
12		4774 X	2924	-0-	-1850	-0-	2197	3	727	9	N	661	579	1	460
01		4774 X	2863	-0-	-1911	-0-	2158	3	705	9	N	641	701	1	400
02		2581 X	-0-	-0-	-2581	-0-					N	609	579	1	429
03		2914 X	1910	-0-	-1004	-0-	1287	3	623	9	N	566	625	1	370

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521															
10		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2160	3	681	9	N	619	654	1	220
11		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	1576	3	757	9	N	688	660	1	248
12		2294 X	1781	-0-	-513	-0-	1067	3	714	9	N	649	666	1	231
01		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	5995	3	1254	9	N	1140	1121	1	250
02		2146 X	-0-	-0-	-2146	-0-					N	958	868	1	340
*03		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	4441	3	1201	9	N	1092	1032	1	400

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839															
10		26908 X	24333	-0-	-2575	-0-	21055	3	3278	9	N	2980	2643	1	1049
11		25470 X	24619	-0-	-851	-0-	21901	3	2718	9	N	2471	2765	1	755
12		26319 X	25195	-0-	-1124	-0-	22585	3	2610	9	N	2373	2715	1	413
01		26993 X	26993	-0-	-0-	-0-	23817	3	3176	9	N	2887	2948	1	352
02		23809 X	-0-	-0-	-23809	-0-					N	2568	2597	1	314
03		25451 X	23967	-0-	-1484	-0-	21384	3	2583	9	N	2348	2390	1	272

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785															
10		21193 X	21193	-0-	-0-	-0-	16848	3	4345	9	N	3950	3394	1	963
11		20574 X	20574	-0-	-0-	-0-	16604	3	3970	9	N	3609	3740	1	832
12		20880 X	20880	-0-	-0-	-0-	17395	3	3485	9	N	3168	3560	1	440
01		20043 X	20043	-0-	-0-	-0-	16390	3	3653	9	N	3321	3384	1	377
02		17087 X	17087	-0-	-0-	-0-	13574	3	3513	9	N	3194	3198	1	373
*03		18589 X	18589	-0-	-0-	-0-	15036	3	3553	9	N	3230	3179	1	424

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817															
10		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	3562	3	702	9	N	638	877	1	345
11		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2388	3	582	9	N	529	539	1	335
12		3007 X	2843	-0-	-164	-0-	2280	3	563	9	N	512	661	1	186
01		3007 X	2467	-0-	-540	-0-	1601	3	866	9	N	787	680	1	293
02		2813 X	-0-	-0-	-2813	-0-					N	374	519	1	148
03		3007 X	2906	-0-	-101	-0-	2295	3	611	9	N	555	480	1	223

WHEAT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 212598 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12713 - 16425															
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			245
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129	1	116
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575															
10		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	4135	3	969	9	N	881	711	1	329
11		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	3738	3	969	9	N	881	972	1	238
12		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	1797	3	1023	9	N	930	1061	1	107
01		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	2486	3	999	9	N	908	756	1	259
02		2494 X	-0-	-0-	-2494	-0-					N	830	884	1	205
*03		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	2375	3	952	9	N	865	850	1	220

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		465 N	166	-0-	-299	-0-	24	3	142	9	129	252
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	115	3	128	9	116	368
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	120	3	118	9	107	299
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	393	3	108	9	98	216
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	316	3	197	9	179	395
*03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	376	3	95	9	86	330

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450												
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	197	3	397	9	361	129
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	327	3	310	9	282	225
12		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	858	3	378	9	344	204
01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	498	3	365	9	332	173
02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	376	3	107	9	97	270
*03		663 N	663	-0-	-0-	-0-	593	3	70	9	64	173

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728												
10		13578 X	11840	-0-	-1738	-0-	8886	3	2954	9	2685	554
11		12780 X	11057	-0-	-1723	-0-	8661	3	2396	9	2178	426
12		12617 X	10055	-0-	-2562	-0-	8186	3	1869	9	1699	142
01		12400 X	11091	-0-	-1309	-0-	8462	3	2629	9	2390	119
02		11600 X	9570	-0-	-2030	-0-	7038	3	2532	9	2302	267
03		11842 X	9989	-0-	-1853	-0-	7474	3	2515	9	2286	281

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514												
10		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1073	3	371	9	337	278
11		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1319	3	359	9	326	67
12		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	1834	3	377	9	343	232
01		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2004	3	389	9	354	220
02		1624 N	-0-	-0-	-1624	-0-	-	-	-	-	328	191
03		2201 N	1333	-0-	-868	-0-	966	3	367	9	334	191

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700												
10		11098 X	10768	-0-	-330	-0-	9222	3	1546	9	1405	544
11		11109 X	11109	-0-	-0-	-0-	9680	3	1429	9	1299	412
12		11098 X	10921	-0-	-177	-0-	9505	3	1416	9	1287	319
01		11098 X	8800	-0-	-2298	-0-	7280	3	1520	9	1382	331
02		10382 X	-0-	-0-	-10382	-0-	-	-	-	-	942	219
*03		11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	10263	3	1650	9	1500	359

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425												
10		13547 X	6939	-0-	-6608	-0-	6894	3	45	9	41	283
11		13530 X	6749	-0-	-6781	-0-	6214	3	535	9	486	249
12		13981 X	7776	-0-	-6205	-0-	7197	3	579	9	526	263
01		13981 X	9433	-0-	-4548	-0-	8850	3	583	9	530	271
02		9570 X	8833	-0-	-737	-0-	8306	3	527	9	479	217
03		7781 X	3001	-0-	-4780	-0-	2630	3	371	9	337	186

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456												
10		7285 X	5917	-0-	-1368	-0-	5047	3	870	9	791	355
11		7050 X	6377	-0-	-673	-0-	4906	3	1471	9	1337	320
12		6696 X	5907	-0-	-789	-0-	4823	3	1084	9	985	227
01		6696 X	5970	-0-	-726	-0-	4692	3	1278	9	1162	320
02		6177 X	-0-	-0-	-6177	-0-	-	-	-	-	1193	268
03		6603 X	5684	-0-	-919	-0-	4575	3	1109	9	1008	218

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		4575 X	4575	-0-	-0-	4186 3	389 9		N	354	181 1	253
11		5208 X	5208	-0-	-0-	4614 3	594 9		N	540	538 1	255
12		4251 X	4251	-0-	-0-	4052 3	199 9		N	181	339 1	97
01		3970 X	3970	-0-	-0-	3574 3	396 9		N	360	355 1	102
02		290 X	-0-	-0-	-290				N	332	353 1	73
*03		4251 X	4251	-0-	-0-	3889 3	362 9		N	329	176 1	226

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638												
10		8680 X	7149	-0-	-1531	5376 3	1773 9		N	1612	1586 1	455
11		7170 X	5857	-0-	-1313	4461 3	1396 9		N	1269	1411 1	313
12		7440 X	5543	-0-	-1897	3821 3	1722 9		N	1565	1402 1	476
01		7440 X	3999	-0-	-3441	2918 3	1081 9		N	983	1223 1	236
02		6960 X	-0-	-0-	-6960				N	1183	1037 1	382
03		7161 X	3341	-0-	-3820	2179 3	1162 9		N	1056	1018 1	420

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690												
10		10602 X	9915	-0-	-687	9532 3	383 9		N	348	547 1	161
11		9990 X	9515	-0-	-475	9118 3	397 9		N	361	372 1	150
12		10323 X	9957	-0-	-366	9551 3	406 9		N	369	364 1	155
01		10013 X	9747	-0-	-266	9321 3	426 9		N	387	331 1	211
02		9280 X	-0-	-0-	-9280				N	327	360 1	178
03		9951 X	8222	-0-	-1729	7837 3	385 9		N	350	336 1	192

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833												
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		223
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		223
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		223
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		223
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		223
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		223

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751												
10		4743 X	3474	-0-	-1269	3023 3	451 9		N	410	353 1	222
11		3720 X	3483	-0-	-237	3052 3	431 9		N	392	529 1	85
12		3974 X	3974	-0-	-0-	3503 3	471 9		N	428	367 1	146
01		4009 X	4009	-0-	-0-	3493 3	516 9		N	469	534 1	81
02		3451 X	-0-	-0-	-3451				N	453	362 1	162
03		3968 X	3663	-0-	-305	3025 3	638 9		N	580	538 1	204

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236												
10		8060 X	2026	-0-	-6034	864 3	1162 9		Y	1056	1029 1	181
11		6690 X	1812	-0-	-4878	658 3	1154 9		Y	1049	1061 1	169
12		6603 X	5313	-0-	-1290	4067 3	1246 9		Y	1133	992 1	310
01		7186 X	7186	-0-	-0-	6131 3	1055 9		Y	959	1076 1	193
02		1885 X	-0-	-0-	-1885				Y	1052	1052 1	193
*03		6054 X	6054	-0-	-0-	5057 3	997 9		Y	906	946 1	153

BP BLACK STONE A-745 WELL #: 1 RRCID -> 231316 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 14298 PERF.18130 - 19440												
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		201
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		201
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		201
01		P&A-COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		201

PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2016 - PLUGGED 01/13/16

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		9982 X	4985	-0-	-4997	-0-	3829	3	1156	9	N	1051	1247	1	689
11		9270 X	7089	-0-	-2181	-0-	6036	3	1053	9	N	957	1286	1	360
12		8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	7099	3	1107	9	N	1006	1026	1	340
01		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	6088	3	1086	9	N	987	1035	1	292
02		6844 X	-0-	-0-	-6844	-0-	-	-	-	-	-	893	894	1	291
03		8215 X	7816	-0-	-399	-0-	6782	3	1034	9	N	940	903	1	328

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772															
10		18377 X	18377	-0-	-0-	-0-	16015	3	2362	9	N	2147	2106	1	443
11		19269 X	19269	-0-	-0-	-0-	16830	3	2439	9	N	2217	2327	1	333
12		19292 X	19292	-0-	-0-	-0-	17012	3	2280	9	N	2073	1987	1	419
01		19784 X	19784	-0-	-0-	-0-	17694	3	2090	9	N	1900	1978	1	341
02		18133 X	18133	-0-	-0-	-0-	15996	3	2137	9	N	1943	2003	1	271
*03		19910 X	19910	-0-	-0-	-0-	17480	3	2430	9	N	2209	2227	1	253

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803															
10		9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	96
11		9600 X	-0-	-0-	-9600	-0-	-	-	-	-	N	3	-	-	99
12		9331 X	687	-0-	-8644	-0-	312	3	375	9	N	341	350	1	90
01		7347 X	106	-0-	-7241	-0-	22	3	84	9	N	76	-	-	166
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	151	179	1	138
*03		898 X	898	-0-	-0-	-0-	712	3	186	9	N	169	172	1	135

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356															
10		11408 X	1952	-0-	-9456	-0-	1148	3	804	9	Y	731	712	1	125
11		6630 X	2324	-0-	-4306	-0-	1525	3	799	9	Y	726	734	1	117
12		6665 X	3727	-0-	-2938	-0-	2863	3	864	9	Y	785	687	1	215
01		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	4448	3	730	9	Y	664	745	1	134
02		2233 X	-0-	-0-	-2233	-0-	-	-	-	-	Y	728	728	1	134
*03		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4006	3	690	9	Y	627	655	1	106

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075															
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	139	3	21	9	N	19	-	-	121
11		210 N	174	-0-	-36	-0-	149	3	25	9	N	23	-	-	144
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	225	3	17	9	N	15	-	-	159
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	307	3	26	9	N	24	-	-	183
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-	-	-	-	-	N	23	9	8	197
03		248 N	222	-0-	-26	-0-	198	3	24	9	N	22	-	-	219

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034															
10		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5555	3	362	9	N	329	364	1	223
11		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	4736	3	342	9	N	311	341	1	193
12		5394 X	5261	-0-	-133	-0-	4905	3	356	9	N	324	324	1	193
01		5921 X	5065	-0-	-856	-0-	4471	3	594	9	N	540	459	1	274
02		5539 X	-0-	-0-	-5539	-0-	-	-	-	-	N	146	152	1	268
03		5921 X	2114	-0-	-3807	-0-	2003	3	111	9	N	101	159	1	210

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875															
10		21818 X	21818	-0-	-0-	-0-	20813	3	1005	9	N	914	887	1	368
11		22207 X	22207	-0-	-0-	-0-	20991	3	1216	9	N	1105	1257	1	216
12		21010 X	21010	-0-	-0-	-0-	19800	3	1210	9	N	1100	1095	1	221
01		21824 X	21063	-0-	-761	-0-	19700	3	1363	9	N	1239	1097	1	363
02		21460 X	18704	-0-	-2756	-0-	17674	3	1030	9	N	936	927	1	372
03		22940 X	20617	-0-	-2323	-0-	19505	3	1112	9	N	1011	1104	1	279

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3433 3	415 9	N	377	534 1		335
11		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	2867 3	407 9	N	370	345 1		360
12		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2454 3	421 9	N	383	538 1		205
01		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2366 3	403 9	N	366	375 1		196
02		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2094 3	406 9	N	369	349 1	10 8	206
*03		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2492 3	408 9	N	371	349 1		228

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706													
10		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3312 3	540 9	N	491	522 1		162
11		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2284 3	518 9	N	471	357 1		276
12		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2015 3	631 9	N	574	550 1		300
01		1953 X	1810	-0-	-143	-0-	1473 3	337 9	N	306	361 1		245
02		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	1766 3	484 9	N	440	524 1		161
03		1953 X	958	-0-	-995	-0-	562 3	396 9	N	360	364 1		157

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300													
10		6882 X	5696	-0-	-1186	-0-	5113 3	583 9	N	530	539 1		153
11		6660 X	5293	-0-	-1367	-0-	4569 3	724 9	N	658	536 1		275
12		6882 X	4210	-0-	-2672	-0-	3815 3	395 9	N	359	513 1		121
01		6169 X	5910	-0-	-259	-0-	5329 3	581 9	N	528	535 1		114
02		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	4938 3	523 9	N	475	346 1	9 8	234
03		5704 X	5560	-0-	-144	-0-	5030 3	530 9	N	482	532 1		184

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608													
10		8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	6816 3	1683 9	N	1530	1400 1		362
11		7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	6083 3	1574 9	N	1431	1630 1		163
12		8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	7170 3	1814 9	N	1649	1617 1		195
01		8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	6403 3	1763 9	N	1603	1613 1		185
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	1444	1442 1		187
*03		7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	6126 3	1841 9	N	1674	1596 1		265

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602													
10		5642 X	1974	-0-	-3668	-0-	1530 3	444 9	N	404	530 1		141
11		4020 X	3708	-0-	-312	-0-	3227 3	481 9	N	437	360 1		218
12		4154 X	3692	-0-	-462	-0-	3252 3	440 9	N	400	357 1		261
01		4154 X	3421	-0-	-733	-0-	2983 3	438 9	N	398	366 1		293
02		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	358	344 1		307
03		3844 X	3259	-0-	-585	-0-	2661 3	598 9	N	544	511 1		340

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821													
10		11811 X	8694	-0-	-3117	-0-	7629 3	1065 9	N	968	1060 1		65
11		11430 X	9616	-0-	-1814	-0-	8614 3	1002 9	N	911	701 1		275
12		9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	8362 3	1214 9	N	1104	1115 1		264
01		8680 X	8333	-0-	-347	-0-	7337 3	996 9	N	905	901 1		268
02		9309 X	7741	-0-	-1568	-0-	7015 3	726 9	N	660	697 1		231
03		9951 X	7563	-0-	-2388	-0-	6555 3	1008 9	N	916	890 1		257

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219													
10		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	4267 3	853 9	N	775	896 1		414
11		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	4509 3	801 9	N	728	871 1		271
12		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	3448 3	1038 9	N	944	910 1		305
01		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3324 3	606 9	N	551	701 1		155
02		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	4833 3	770 9	N	700	712 1	10 8	133
*03		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	4157 3	956 9	N	869	692 1		310

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		7006 X	3178	-0-	-3828	-0-	2301 3	877 9	N	797	766 1	380
11		6390 X	2510	-0-	-3880	-0-	1771 3	739 9	N	672	742 1	310
12		6603 X	2069	-0-	-4534	-0-	1430 3	639 9	N	581	670 1	221
01		6603 X	1705	-0-	-4898	-0-	1074 3	631 9	N	574	623 1	172
02		4234 X	1041	-0-	-3193	-0-	523 3	518 9	N	471	350 1	293
03		3193 X	1738	-0-	-1455	-0-	994 3	744 9	N	676	732 1	237

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750												
10		372 N	317	-0-	-55	-0-	280 3	37 9	N	34		385
11		630 N	384	-0-	-246	-0-	281 3	103 9	N	94	176 1	303
12		310 N	131	-0-	-179	-0-	90 3	41 9	N	37		340
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	297 3	107 9	N	97	181 1	256
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	297 3	116 9	N	105		361
*03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	261 3	91 9	N	83	152 1	292

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200												
10		744 X	308	-0-	-436	-0-	71 3	237 9	N	215	346 1	148
11		720 X	573	-0-	-147	-0-	327 3	246 9	N	224	160 1	212
12		558 X	481	-0-	-77	-0-	221 3	260 9	N	236	167 1	281
01		626 X	626	-0-	-0-	-0-	392 3	234 9	N	213	337 1	157
02		949 X	949	-0-	-0-	-0-	708 3	241 9	N	219	163 1	213
*03		977 N	977	-0-	-0-	-0-	729 3	248 9	N	225	168 1	270

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252												
10		17701 X	13603	-0-	-4098	-0-	12236 3	1367 9	N	1243	1065 1	330
11		17130 X	11586	-0-	-5544	-0-	10385 3	1201 9	N	1092	1249 1	173
12		17701 X	10332	-0-	-7369	-0-	9155 3	1177 9	N	1070	1082 1	161
01		14570 X	10231	-0-	-4339	-0-	9116 3	1115 9	N	1014	899 1	276
02		12876 X	10088	-0-	-2788	-0-	9058 3	1030 9	N	936	904 1	308
03		13485 X	9727	-0-	-3758	-0-	8619 3	1108 9	N	1007	1058 1	257

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852												
10		26026 X	26026	-0-	-0-	-0-	25037 3	989 9	N	899	1013 1	245
11		24750 X	23952	-0-	-798	-0-	23049 3	903 9	N	821	897 1	169
12		26753 X	25671	-0-	-1082	-0-	24649 3	1022 9	N	929	909 1	189
01		26753 X	24637	-0-	-2116	-0-	23668 3	969 9	N	881	889 1	181
02		25027 X	21464	-0-	-3563	-0-	20650 3	814 9	N	740	725 1	196
03		26040 X	23500	-0-	-2540	-0-	22599 3	901 9	N	819	897 1	118

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320												
10		30752 X	29177	-0-	-1575	-0-	26404 3	2773 9	N	2521	2339 1	507
11		29760 X	29267	-0-	-493	-0-	26473 3	2794 9	N	2540	2717 1	330
12		30752 X	29720	-0-	-1032	-0-	26929 3	2791 9	N	2537	2668 1	199
01		30752 X	28321	-0-	-2431	-0-	25601 3	2720 9	N	2473	2343 1	329
02		28768 X	27273	-0-	-1495	-0-	24322 3	2951 9	N	2683	2663 1	349
*03		28706 X	28706	-0-	-0-	-0-	26154 3	2552 9	N	2320	2282 1	387

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627												
10		7781 X	7580	-0-	-201	-0-	7314 3	266 9	N	242	354 1	210
11		7530 X	6258	-0-	-1272	-0-	5799 3	459 9	N	417	423 1	204
12		7068 X	4246	-0-	-2822	-0-	3676 3	570 9	N	518	543 1	179
01		7595 X	2560	-0-	-5035	-0-	2017 3	543 9	N	494	535 1	138
02		7105 X	3826	-0-	-3279	-0-	3100 3	726 9	N	660	548 1	250
03		6076 X	1285	-0-	-4791	-0-	954 3	331 9	N	301	347 1	204

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3844 X	3261	-0-	-583	-0-	-	2231 3	1030 9	N	936	873 1		310
11		3240 X	2612	-0-	-628	-0-	-	1767 3	845 9	N	768	892 1		186
12		2976 X	2222	-0-	-754	-0-	-	1419 3	803 9	N	730	532 1		384
01		3255 X	2868	-0-	-387	-0-	-	1690 3	1178 9	N	1071	1066 1		389
02		3045 X	-0-	-0-	-3045	-0-	-	38 3		N	398	491 1	28 8	268
03		3255 X	2697	-0-	-558	-0-	-	1828 3	869 9	N	790	873 1		185

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455														
10		11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	-	11547 3	399 9	N	363	369 1		361
11		10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	-	10310 3	395 9	N	359	543 1		177
12		10633 X	10105	-0-	-528	-0-	-	9698 3	407 9	N	370	357 1		190
01		11935 X	9340	-0-	-2595	-0-	-	8886 3	454 9	N	413	335 1		268
02		11165 X	9984	-0-	-1181	-0-	-	9597 3	387 9	N	352	333 1	19 8	268
03		11935 X	9486	-0-	-2449	-0-	-	9076 3	410 9	N	373	504 1		137

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815														
10		5921 X	1460	-0-	-4461	-0-	-	1297 3	163 9	N	148	155 1		84
11		2730 X	953	-0-	-1777	-0-	-	839 3	114 9	N	104			188
12		2821 X	103	-0-	-2718	-0-	-	80 3	23 9	N	21			209
01		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	-	1921 3	221 9	N	201	318 1		92
02		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	-	2004 3	365 9	N	332	161 1	131 8	132
03		1457 X	1252	-0-	-205	-0-	-	1160 3	92 9	N	84			216

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486														
10		23250 X	17958	-0-	-5292	-0-	-	16227 3	1731 9	N	1574	1725 1		270
11		22500 X	19108	-0-	-3392	-0-	-	17172 3	1936 9	N	1760	1825 1		205
12		22506 X	19399	-0-	-3107	-0-	-	17302 3	2097 9	N	1906	1807 1		304
01		22475 X	21710	-0-	-765	-0-	-	19995 3	1715 9	N	1559	1608 1		255
02		20552 X	20552	-0-	-0-	-0-	-	18788 3	1764 9	N	1604	1646 1		213
*03		21104 X	21104	-0-	-0-	-0-	-	19367 3	1737 9	N	1579	1603 1		189

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653														
10		7936 X	7649	-0-	-287	-0-	-	5253 3	2396 9	N	2178	2143 1		413
11		7680 X	7359	-0-	-321	-0-	-	5081 3	2278 9	N	2071	2206 1		278
12		7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	-	5622 3	2341 9	N	2128	2248 1		158
01		8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	-	5389 3	2695 9	N	2450	2202 1		406
02		7424 X	6600	-0-	-824	-0-	-	4623 3	1977 9	N	1797	1910 1		293
03		7161 X	6972	-0-	-189	-0-	-	4550 3	2422 9	N	2202	2241 1		254

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276														
10		12214 X	9908	-0-	-2306	-0-	-	9050 3	858 9	N	780	734 1		278
11		11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	-	10278 3	771 9	N	701	871 1		108
12		11377 X	8389	-0-	-2988	-0-	-	7620 3	769 9	N	699	531 1		276
01		11377 X	6652	-0-	-4725	-0-	-	5870 3	782 9	N	711	876 1		111
02		10672 X	6874	-0-	-3798	-0-	-	6141 3	733 9	N	666	516 1	9 8	252
03		11408 X	7639	-0-	-3769	-0-	-	6890 3	749 9	N	681	712 1		221

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060														
10		11935 X	7884	-0-	-4051	-0-	-	6567 3	1317 9	N	1197	1210 1		265
11		9150 X	7711	-0-	-1439	-0-	-	6615 3	1096 9	N	996	1039 1		222
12		9052 X	8094	-0-	-958	-0-	-	6939 3	1155 9	N	1050	1064 1		208
01		8990 X	8643	-0-	-347	-0-	-	7503 3	1140 9	N	1036	1012 1		232
02		8410 X	7101	-0-	-1309	-0-	-	6013 3	1088 9	N	989	1048 1		173
03		8091 X	3094	-0-	-4997	-0-	-	2690 3	404 9	N	367	350 1		190

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	321	181	1			142
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
 SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

10		2213 X	1926	-0-	-287	-0-	1900	3	26	9	N	24	179	1			63
11		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	405	360	1			108
12		2046 X	211	-0-	-1835	-0-	172	3	39	9	N	35					143
01		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	1569	3	571	9	N	519	364	1			298
02		1914 X	444	-0-	-1470	-0-	354	3	90	9	N	82	182	1			198
03		1922 X	1405	-0-	-517	-0-	977	3	428	9	N	389	359	1			228

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

10		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					139
11		3570 X	1930	-0-	-1640	-0-	1906	3	24	9	N	22					161
12		3689 X	74	-0-	-3615	-0-	63	3	11	9	N	10					171
01		3689 X	139	-0-	-3550	-0-	63	3	76	9	N	69					240
02		1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					240
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					258

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

10		1798 N	1662	-0-	-136	-0-	1205	3	457	9	N	415	533	1			133
11		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	460	355	1			238
12		2263 N	1750	-0-	-513	-0-	1253	3	497	9	N	452	540	1			150
01		1674 N	1549	-0-	-125	-0-	1054	3	495	9	N	450	360	1			240
02		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1074	3	519	9	N	472	542	1			170
03		1736 N	1460	-0-	-276	-0-	1001	3	459	9	N	417	359	1			228

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
12		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1135	3	556	9	N	505	360	1			170
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	185	3	100	9	N	91	181	1			80
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	83	3	112	9	N	102					182
03		1705 N	240	-0-	-1465	-0-	162	3	78	9	N	71					253

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908													
BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

BEECH GROVE ENERGY PARTNERS, LLC 061726													
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14989 PERF.11880 - 17746													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
 BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1517 3	69 9	91 9	N	63			262
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1746 3	91 9	91 9	N	83	192 1		153
12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1794 3	43 9	43 9	N	39			192
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1872 3	114 9	114 9	N	104	202 1		94
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1590 3	68 9	68 9	N	62			156
*03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1566 3	107 9	107 9	N	97			253

CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238
 GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

10	1284 N	94	-0-	-1190	-0-	93 3	1 9	1 9	N	1	1 8		135
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	4	4 8		135
12	930 X	144	-0-	-786	-0-	142 3	2 9	2 9	N	2	80 1		57
01	930 X	177	-0-	-753	-0-	177 3			N	-0-			57
02	870 X	61	-0-	-809	-0-	11 3	50 9	50 9	N	45			102
03	155 X	50	-0-	-105	-0-	50 3			N	-0-			102

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	465 1	1554 3	1554 3	N	127	178 1	7 8	152
						140 9							
11	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	405 1	1374 3	1374 3	N	101	171 1	4 8	78
						111 9							
12	1519 X	1261	-0-	-258	-0-	330 1	845 3	845 3	N	78	99 1		57
						86 9							
01	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	360 1	2028 3	2028 3	N	132			189
						145 9							
02	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	435 1	1684 3	1684 3	N	97	179 1		107
						107 9							
*03	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	390 1	1419 3	1419 3	N	93			200
						102 9							

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	240 1	435 3	435 3	N	-0-			180
11	1140 N	600	-0-	-540	-0-	210 1	390 3	390 3	N	-0-			180
12	682 N	403	-0-	-279	-0-	165 1	236 3	236 3	N	2	129 1		53
						2 9							
01	682 N	211	-0-	-471	-0-	105 1	102 3	102 3	N	4			57
						4 9							
02	580 N	508	-0-	-72	-0-	330 1	171 3	171 3	N	6			63
						7 9							
*03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	225 1	215 3	215 3	N	47			110
						52 9							

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

10	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	450 1	2116 3	2116 3	N	-0-			189
11	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	450 1	2321 3	2321 3	N	-0-			189
12	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	465 1	2201 3	2201 3	N	17	153 1		53
						19 9							
01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	465 1	2185 3	2185 3	N	19			72
						21 9							
02	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	435 1	2371 3	2371 3	N	27			99
						30 9							
*03	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	465 1	2449 3	2449 3	N	13			112
						14 9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238														
VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320														
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	255	1	811	3	N	8			107
						9	9							
11	1050 N	905	-0-	-145	-0-	255	1	650	3	N	-0-			107
12	1085 N	932	-0-	-153	-0-	180	1	710	3	N	38	103	1	42
						42	9							
01	1085 N	968	-0-	-117	-0-	210	1	733	3	N	23			65
						25	9							
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	270	1	1100	3	N	3			68
						3	9							
03	930 N	849	-0-	-81	-0-	225	1	616	3	N	7			75
						8	9							

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347 SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980														
10	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	8065	3	593	9	N	539	317	1	388
11	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	8196	3	554	9	N	504	534	1	358
12	8122 X	8059	-0-	-63	-0-	7479	3	580	9	N	527	743	1	142
01	8122 X	8115	-0-	-7	-0-	7532	3	583	9	N	530	530	1	142
02	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7104	3	548	9	N	498	368	1	272
*03	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7070	3	518	9	N	471	357	1	386

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130														
10	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	1755	3	261	9	N	237	175	1	261
11	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2389	3	267	9	N	243	367	1	137
12	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	1994	3	255	9	N	232	180	1	189
01	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2596	3	344	9	N	313	358	1	144
02	1624 X	1592	-0-	-32	-0-	1401	3	191	9	N	174	181	1	137
03	1736 N	1520	-0-	-216	-0-	1237	3	283	9	N	257	183	1	211

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075														
10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	2887	3	450	9	N	409	516	1	123
11	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3244	3	444	9	N	404	357	1	170
12	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2536	3	442	9	N	402	369	1	203
01	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2436	3	422	9	N	384	355	1	232
02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2372	3	422	9	N	384	363	1	253
03	2852 X	2799	-0-	-53	-0-	2367	3	432	9	N	393	553	1	93

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ERGO ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347													
HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	4569 3	975 9	N	886	689 1		380
11		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	4830 3	959 9	N	872	1066 1		186
12		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	2547 3	938 9	N	853	885 1		154
01		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	2254 3	946 9	N	860	900 1		114
02		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	4456 3	916 9	N	833	724 1		223
*03		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	5747 3	967 9	N	879	903 1		199

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649													
10		9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	7724 3	1871 9	N	1701	1598 1		262
11		10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	8278 3	1794 9	N	1631	1634 1		259
12		9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	7481 3	1752 9	N	1593	1595 1		257
01		8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	7182 3	1708 9	N	1553	1538 1		272
02		8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	6524 3	1549 9	N	1408	1226 1		454
03		8618 X	8057	-0-	-561	-0-	6472 3	1585 9	N	1441	1782 1		113

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900													
10		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	935 3	435 9	N	395	531 1		183
11		1230 N	892	-0-	-338	-0-	416 3	476 9	N	433	355 1		261
12		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1084 3	451 9	N	410	537 1		134
01		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	1800 3	341 9	N	310	181 1		263
02		870 N	354	-0-	-516	-0-	13 3	341 9	N	310	357 1		216
03		1550 N	892	-0-	-658	-0-	272 3	620 9	N	564	539 1		241

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553													
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	53 3	9 9	N	8			63
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	56 3	92 9	N	84			147
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	24 3	91 9	N	83			230
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	39 3	87 9	N	79	189 1		120
02		145 N	25	-0-	-120	-0-	25 3		N	-0-			120
03		124 N	27	-0-	-97	-0-	27 3		N	-0-			120

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290													
10		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	3339 3	944 9	N	858	1041 1		97
11		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	3509 3	880 9	N	800	722 1		175
12		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	4790 3	966 9	N	878	903 1		150
01		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	5673 3	920 9	N	836	722 1		264
02		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	3956 3	771 9	N	701	716 1		249
*03		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	4303 3	872 9	N	793	903 1		139

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391													
10		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3214 3	607 9	N	552	507 1		206
11		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3449 3	453 9	N	412	362 1		256
12		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3081 3	570 9	N	518	533 1		241
01		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	2677 3	457 9	N	415	549 1		107
02		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2399 3	404 9	N	367	358 1		116
*03		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	2774 3	497 9	N	452	360 1		208

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457													
10		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	2667 3	396 9	N	360	354 1		148
11		3000 N	3881	-0-	881	-0-	3540 3	341 9	N	310	179 1		279
12		3100 N	4575	-0-	1475	-0-	2356 3	417 9	N	379	361 1		297
01		3100 N	4518	-0-	1418	-0-	3774 3	370 9	N	336	358 1		275
02		6304 X	2530	-0-	-3774	-0-	2191 3	339 9	N	308	369 1		214
*03		2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	1963 3	381 9	N	346	356 1		204

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		6572 X	4959	-0-	-1613	-0-	4264 3	695 9	N	632	536 1	233
11		6360 X	4349	-0-	-2011	-0-	3707 3	642 9	N	584	726 1	91
12		6138 X	5043	-0-	-1095	-0-	4383 3	660 9	N	600	528 1	163
01		6138 X	5859	-0-	-279	-0-	5149 3	710 9	N	645	542 1	266
02		4959 X	4325	-0-	-634	-0-	3703 3	622 9	N	565	534 1	297
03		4650 X	4635	-0-	-15	-0-	3980 3	655 9	N	595	724 1	168

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683												
10		8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	8421 3	515 9	N	468	525 1	242
11		8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	8419 3	363 9	N	330	360 1	212
12		8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	8013 3	480 9	N	436	362 1	286
01		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5130 3	228 9	N	207	359 1	134
02		8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	8116 3	524 9	N	476	351 1	259
*03		9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	8560 3	441 9	N	401	530 1	130

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871												
10		651 N	522	-0-	-129	-0-	428 3	94 9	N	85		227
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	622 3	101 9	N	92	179 1	140
12		682 N	497	-0-	-185	-0-	365 3	132 9	N	120		260
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	601 3	99 9	N	90	176 1	174
02		696 N	485	-0-	-211	-0-	395 3	90 9	N	82	181 1	75
*03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	526 3	101 9	N	92		167

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086												
10		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	1787 3	308 9	N	280	360 1	170
11		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2359 3	331 9	N	301	358 1	113
12		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	1893 3	318 9	N	289	175 1	227
01		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2101 3	343 9	N	312	357 1	182
02		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	1982 3	301 9	N	274	363 1	93
*03		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2095 3	330 9	N	300	179 1	214

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900												
10		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	3977 3	1196 9	N	1087	1211 1	242
11		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	4481 3	1153 9	N	1048	888 1	402
12		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	3993 3	1043 9	N	948	1071 1	279
01		4309 X	4292	-0-	-17	-0-	3416 3	876 9	N	796	721 1	354
02		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	3451 3	757 9	N	688	725 1	317
*03		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	3735 3	844 9	N	767	885 1	199

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675												
10		851 N	851	-0-	-0-	-0-	73 3	778 9	N	707	709 1	229
11		780 N	745	-0-	-35	-0-	105 3	640 9	N	582	530 1	281
12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	137 3	562 9	N	511	536 1	256
01		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	389 3	637 9	N	579	523 1	312
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	307 3	626 9	N	569	539 1	342
*03		933 N	933	-0-	-0-	-0-	256 3	677 9	N	615	723 1	234

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984												
10		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6283 3	473 9	N	430	369 1	279
11		7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	6779 3	472 9	N	429	534 1	174
12		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	5923 3	493 9	N	448	354 1	268
01		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	5873 3	433 9	N	394	350 1	312
02		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	5734 3	470 9	N	427	357 1	382
*03		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6071 3	484 9	N	440	360 1	462

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347														
HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	794	3	385	9	N	350	353	1	226
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1320	3	395	9	N	359	499	1	86
12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	1912	3	410	9	N	373	180	1	279
01	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	1952	3	402	9	N	365	363	1	281
02	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1709	3	353	9	N	321	358	1	244
03	2325 N	2025	-0-	-300	-0-	1621	3	404	9	N	367	355	1	256

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240														
10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3216	3	759	9	N	690	522	1	285
11	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	2864	3	732	9	N	665	726	1	224
12	2914 X	2681	-0-	-233	-0-	1986	3	695	9	N	632	723	1	133
01	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3013	3	738	9	N	671	692	1	112
02	3480 X	2850	-0-	-630	-0-	2209	3	641	9	N	583	363	1	332
03	3565 X	3499	-0-	-66	-0-	2786	3	713	9	N	648	716	1	264

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710														
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	2754	3	338	9	N	307	182	1	221
11	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3581	3	322	9	N	293	381	1	133
12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3409	3	349	9	N	317	359	1	91
01	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3489	3	341	9	N	310	182	1	219
02	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	2984	3	314	9	N	285	368	1	136
*03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3044	3	321	9	N	292	359	1	69

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260														
10	1736 N	1525	-0-	-211	-0-	1211	3	314	9	N	285	358	1	196
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1482	3	318	9	N	289	353	1	132
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1382	3	351	9	N	319	179	1	272
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1350	3	326	9	N	296	367	1	201
02	1740 N	1647	-0-	-93	-0-	1315	3	332	9	N	302	363	1	140
03	1736 N	1412	-0-	-324	-0-	1090	3	322	9	N	293	179	1	254

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933														
10	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	7275	3	1118	9	N	1016	1042	1	208
11	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	7885	3	1071	9	N	974	1075	1	107
12	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	7118	3	1126	9	N	1024	910	1	221
01	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	7550	3	1197	9	N	1088	1035	1	274
02	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	7400	3	1117	9	N	1015	1046	1	243
*03	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	7646	3	1143	9	N	1039	1091	1	191

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600														
10	4898 X	3433	-0-	-1465	-0-	2815	3	618	9	N	562	523	1	241
11	4740 X	3401	-0-	-1339	-0-	2825	3	576	9	N	524	533	1	232
12	4433 X	3452	-0-	-981	-0-	2823	3	629	9	N	572	533	1	271
01	3441 X	3379	-0-	-62	-0-	2774	3	605	9	N	550	717	1	104
02	3277 X	2984	-0-	-293	-0-	2404	3	580	9	N	527	357	1	274
*03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	2425	3	590	9	N	536	716	1	94

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119														
10	12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	11480	3	689	9	N	626	526	1	264
11	13445 X	13445	-0-	-0-	-0-	12774	3	671	9	N	610	728	1	146
12	12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	11762	3	693	9	N	630	550	1	226
01	12282 X	12282	-0-	-0-	-0-	11577	3	705	9	N	641	733	1	134
02	11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	11111	3	645	9	N	586	552	1	168
03	12586 X	12432	-0-	-154	-0-	11746	3	686	9	N	624	533	1	259

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGO ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	6807	3	449	9	N	246
11		7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7034	3	400	9	N	254
12		7037 X	6851	-0-	-186	-0-	6431	3	420	9	N	279
01		7254 X	6786	-0-	-468	-0-	6368	3	418	9	N	117
02		6902 X	6080	-0-	-822	-0-	5674	3	406	9	N	306
03		7223 X	6317	-0-	-906	-0-	5920	3	397	9	N	134

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248												
10		9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	8764	3	809	9	N	281
11		10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	9510	3	761	9	N	247
12		9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	8843	3	802	9	N	259
01		9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	8476	3	795	9	N	264
02		8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	8153	3	722	9	N	209
*03		10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	9709	3	818	9	N	236

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680												
10		16742 X	16742	-0-	-0-	-0-	15808	3	934	9	N	244
11		17800 X	17800	-0-	-0-	-0-	16917	3	883	9	N	309
12		15655 X	15576	-0-	-79	-0-	14612	3	964	9	N	268
01		15655 X	15530	-0-	-125	-0-	14588	3	942	9	N	226
02		14645 X	14324	-0-	-321	-0-	13466	3	858	9	N	291
*03		15513 X	15513	-0-	-0-	-0-	14613	3	900	9	N	211

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340												
10		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	3998	3	196	9	N	223
11		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3370	3	174	9	N	193
12		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4194	3	233	9	N	221
01		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3396	3	182	9	N	205
02		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3083	3	182	9	N	198
*03		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	2946	3	150	9	N	156

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522												
10		8215 X	7467	-0-	-748	-0-	7248	3	219	9	N	194
11		7950 X	7688	-0-	-262	-0-	7481	3	207	9	N	204
12		8153 X	6539	-0-	-1614	-0-	6317	3	222	9	N	217
01		7812 X	5885	-0-	-1927	-0-	5668	3	217	9	N	67
02		7424 X	6320	-0-	-1104	-0-	6118	3	202	9	N	70
03		7564 X	6919	-0-	-645	-0-	6712	3	207	9	N	83

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185												
10		13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	12461	3	788	9	N	191
11		13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	12738	3	705	9	N	293
12		12183 X	10385	-0-	-1798	-0-	9622	3	763	9	N	243
01		12183 X	10753	-0-	-1430	-0-	10102	3	651	9	N	116
02		12674 X	12674	-0-	-0-	-0-	11944	3	730	9	N	234
*03		13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	12793	3	726	9	N	173

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132												
10		3100 N	3621	-0-	521	521	3585	3	36	9	N	117
11		2826 N	2305	-0-	-521	-0-	2279	3	26	9	N	141
12		2976 X	2505	-0-	-471	-0-	2461	3	44	9	N	181
01		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3116	3	64	9	N	239
02		2784 X	2387	-0-	-397	-0-	2352	3	35	9	N	89
03		2976 X	2431	-0-	-545	-0-	2387	3	44	9	N	129

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		36177 X	33045	-0-	-3132	-0-	30856	3	2189	9	N	429
11		35010 X	35004	-0-	-6	-0-	32870	3	2134	9	N	177
12		36177 X	24077	-0-	-12100	-0-	22398	3	1679	9	N	287
01		34689 X	32749	-0-	-1940	-0-	30389	3	2360	9	N	412
02		33843 X	30229	-0-	-3614	-0-	28133	3	2096	9	N	306
*03		32259 X	32259	-0-	-0-	-0-	30091	3	2168	9	N	316

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611												
10		3100 N	6282	-0-	3182	3182	5891	3	391	9	N	254
11		8491 X	5309	-0-	-3182	-0-	4949	3	360	9	N	224
12		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	4712	3	349	9	N	157
01		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5453	3	373	9	N	140
02		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5156	3	332	9	N	266
*03		6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6286	3	374	9	N	241

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635												
10		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2308	3	50	9	N	107
11		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2132	3	46	9	N	149
12		1705 N	461	-0-	-1244	-0-	450	3	11	9	N	159
01		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2257	3	72	9	N	224
02		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1806	3	17	9	N	62
*03		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1850	3	44	9	N	102

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496												
10		11656 X	9913	-0-	-1743	-0-	9411	3	502	9	N	249
11		11280 X	8003	-0-	-3277	-0-	7533	3	470	9	N	115
12		11315 X	6451	-0-	-4864	-0-	5980	3	471	9	N	179
01		11315 X	7119	-0-	-4196	-0-	6645	3	474	9	N	256
02		9744 X	6703	-0-	-3041	-0-	6266	3	437	9	N	279
*03		6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6373	3	440	9	N	130

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397												
10		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1531	3	408	9	N	213
11		1440 N	1367	-0-	-73	-0-	971	3	396	9	N	216
12		2046 N	811	-0-	-1235	-0-	412	3	399	9	N	208
01		1953 N	1204	-0-	-749	-0-	874	3	330	9	N	156
02		1334 N	140	-0-	-1194	-0-	99	3	41	9	N	193
03		806 N	547	-0-	-259	-0-	473	3	74	9	N	260

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133												
10		8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	7996	3	173	9	N	236
11		8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8428	3	195	9	N	234
12		7688 X	7052	-0-	-636	-0-	6843	3	209	9	N	244
01		7688 X	6990	-0-	-698	-0-	6806	3	184	9	N	231
02		7192 X	6876	-0-	-316	-0-	6694	3	182	9	N	212
03		7998 X	7958	-0-	-40	-0-	7773	3	185	9	N	201

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517												
10		7554 X	5324	-0-	-2230	-0-	5135	3	189	9	N	129
11		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3167	3	153	9	N	92
12		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4717	3	167	9	N	244
01		2139 X	2100	-0-	-39	-0-	1964	3	136	9	N	187
02		2001 X	1396	-0-	-605	-0-	1265	3	131	9	N	124
*03		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2563	3	120	9	N	59

 BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
 ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11563 X	11214	-0-	-349	-0-	11146	3	68	9	N	62					202
11	12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	12573	3	61	9	N	55	185	1			72
12	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	11684	3	57	9	N	52					124
01	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	11642	3	75	9	N	68					192
02	10817 X	10794	-0-	-23	-0-	10716	3	78	9	N	71	191	1			72
03	11811 X	11224	-0-	-587	-0-	11169	3	55	9	N	50					122

 MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

10	9610 X	8385	-0-	-1225	-0-	6990	3	1395	9	N	1268	1243	1			244
11	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	9047	3	1328	9	N	1207	1260	1			191
12	12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	10858	3	1311	9	N	1192	1272	1			111
01	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	10662	3	1234	9	N	1122	877	1			356
02	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	11337	3	1214	9	N	1104	1060	1			400
*03	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	7051	3	1235	9	N	1123	1424	1			99

 ETOCO, L.P. 255133
 BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915

10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	26	2	91	9	N	83	188	1			89
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	53	2	761	9	N	692	587	1			194
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	189	1			122
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	73					195
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

 CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

10	10385 X	8325	-0-	-2060	-0-	6697	2	1628	9	N	1480	1485	1			174
11	9570 X	5913	-0-	-3657	-0-	4668	2	1245	9	N	1132	1152	1			154
12	9517 X	5897	-0-	-3620	-0-	4659	2	1238	9	N	1125	1045	1			234
01	8959 X	5124	-0-	-3835	-0-	4066	2	1058	9	N	962	967	1			229
02	8381 X	4721	-0-	-3660	-0-	3733	2	988	9	N	898	788	1			339
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

 TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

10	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2177	2	525	9	N	477	580	1			97
11	2130 X	2085	-0-	-45	-0-	1580	2	505	9	N	459	376	1			180
12	2046 X	1867	-0-	-179	-0-	1328	2	539	9	N	490	568	1			102
01	2232 N	1799	-0-	-433	-0-	1326	2	473	9	N	430	196	1			336
*02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1601	2	419	9	N	381	575	1			142
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

 TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

10	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2109	2	809	9	N	735	770	1			247
11	2790 X	2748	-0-	-42	-0-	1985	2	763	9	N	694	756	1			185
12	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2250	2	766	9	N	696	757	1			124
01	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2478	2	503	9	N	457	581	1			-0-
02	2697 X	2444	-0-	-253	-0-	1473	2	971	9	N	883	592	1			291
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367													
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	310 1	2711 2	N	109			311
11		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	120 9						
11		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	300 1	2241 2	N	103	178 1		236
12		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	113 9						
12		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	310 1	2065 2	N	102	175 1		163
01		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	112 9						
01		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	310 1	1999 2	N	90	164 1		89
02		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	99 9						
02		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	290 1	2217 2	N	102	3 8		188
*03		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	112 9						
							310 1	2932 2	N	80	173 1		95
							88 9						
ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485													
10	1426	N	781	-0-	-645	-0-	781 2		N	-0-			65
11	1380	N	765	-0-	-615	-0-	701 2	64 9	N	58			123
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1118 2	1 9	N	1			124
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1102 2	22 9	N	20			144
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1015 2	21 9	N	19			163
03	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1095 2	19 9	N	17			180
ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NEWTON							
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367																	
TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14990	PERF.10015 - 14990			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						112
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						112
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						112
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						112
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						112
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506										COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	16140	PERF.10982 - 16140			
10	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1001	2	40	9	N	36					227
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1046	2	32	9	N	29	176	1			80
12	992	N	896	-0-	-96	-0-	878	2	18	9	N	16					96
01	1054	N	638	-0-	-416	-0-	635	2	3	9	N	3					99
02	1044	N	472	-0-	-572	-0-	472	2			N	-0-					99
03	899	N	649	-0-	-250	-0-	646	2	3	9	N	3					102

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808										COMPL. DATE	07/13/1994	TOTAL DEPTH	15762	PERF.10455 - 15762			
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	635	2	20	9	N	18					227
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-	173	1			54
12	1333	N	442	-0-	-891	-0-	442	2			N	-0-					54
01	3100	N	6640	-0-	3540	-0-	3540	2	288	9	N	262	179	1			137
02	2900	N	5004	-0-	2104	-0-	5644	2	4771	2	N	212	180	1	16	8	153
*03	3100	N	4387	-0-	1287	-0-	6931	2	4189	2	N	180	178	1			155

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327										COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	16616	PERF.10899 - 16616			
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	744	1	1997	2	N	7					51
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	720	1	1614	2	N	24					75
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	624	1	1166	2	N	8					83
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	720	1	2168	2	N	27					110
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	696	1	1734	2	N	25	1	8			134
*03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	744	1	1861	2	N	28					162

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480										COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	11153	PERF.10494 - 16420			
10	3100	N	6291	-0-	3191	-0-	744	1	5285	2	N	238	180	1			294
11	19372	X	11207	-0-	-8165	-0-	720	1	10007	2	N	436	528	1			202
12	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	480	9	7577	2	N	378	356	1			224
01	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	744	1	6502	2	N	197	341	1			80
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	416	9	3283	2	N	186	180	1			86
03	2883	X	2669	-0-	-214	-0-	744	1	1798	2	N	115					201

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367													
ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		4216 X	3556	-0-	-660	-0-	744 1	2702 2	N	100			239
							110 9						
11		3330 X	3055	-0-	-275	-0-	720 1	2229 2	N	96	175 1		160
							106 9						
12		3255 X	2713	-0-	-542	-0-	744 1	1855 2	N	104	180 1		84
							114 9						
01		3565 X	2947	-0-	-618	-0-	744 1	2071 2	N	120			204
							132 9						
02		3335 X	3124	-0-	-211	-0-	696 1	2319 2	N	99	177 1		126
							109 9						
03	DLQ	G-10	3984	-0-	3984	3984	744 1	3101 2	N	126			252
							139 9						
DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100													
10		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	930 1	2278 2	N	41			131
							45 9						
11		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	810 1	2310 2	N	38			169
							42 9						
12		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	930 1	3200 2	N	63	172 1		60
							69 9						
01		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	810 1	3294 2	N	85			145
							94 9						
02		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	870 1	3095 2	N	54	1 8		198
							59 9						
*03		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	930 1	3153 2	N	81	172 1		107
							89 9						

 BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	4077	-0-	977	977	1116	1	2917	2	N	40		234
						44	9						
11	3000 N	3720	-0-	720	1697	1044	1	2626	2	N	45	173 1	106
						50	9						
12	3100 N	1834	-0-	-1266	431	1116	1	655	2	N	57		163
						63	9						
01	2770 X	2339	-0-	-431	-0-	1044	1	1231	2	N	58		221
						64	9						
02	2378 X	2134	-0-	-244	-0-	1044	1	1043	2	N	43	179 1	85
						47	9						
03	2542 X	2461	-0-	-81	-0-	1116	1	1277	2	N	62		147
						68	9						

 ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161

 ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1 RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

10	2201 N	1104	-0-	-1097	-0-	640	1	444	2	N	18		229
						20	9						
11	2160 N	1399	-0-	-761	-0-	608	1	754	2	N	34	179 1	84
						37	9						
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	992	1	771	2	N	47		131
						52	9						
01	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	960	1	1770	2	N	42		173
						46	9						
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	928	1	838	2	N	37	2 8	208
						41	9						
*03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	992	1	1029	2	N	29	167 1	70
						32	9						

 DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

10	1953 N	1119	-0-	-834	-0-	130	1	987	2	N	2		170
						2	9						
11	1140 N	1092	-0-	-48	-0-	140	1	951	2	N	1		171
						1	9						
12	3100 N	3977	-0-	877	877	240	1	3350	2	N	352	347 1	176
						387	9						
01	2800 N	1923	-0-	-877	-0-	310	1	1488	2	N	114	176 1	114
						125	9						
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	290	1	1161	2	N	100	3 8	211
						110	9						
03	2480 X	1547	-0-	-933	-0-	290	1	1185	2	N	65	169 1	107
						72	9						

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367															
TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5828 X	2812	-0-	-3016	-0-	930	1	1865	2	N	15	174	1	68	
11	5640 X	1310	-0-	-4330	-0-	900	1	409	2	N	1			69	
12	5177 X	1740	-0-	-3437	-0-	930	1	810	2	N	-0-			69	
01	4619 X	1347	-0-	-3272	-0-	930	1	417	2	N	-0-			69	
02	3973 X	887	-0-	-3086	-0-	870	1	17	9	N	15	9	8	75	
03	DLQ G-10	450	-0-	450	450	450	1			N	-0-			75	
BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634															
10	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	744	1	1444	2	N	141	180	1	162	
11	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	720	1	1973	2	N	195	180	1	177	
12	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	744	1	2018	2	N	160	181	1	156	
01	2356 N	2340	-0-	-16	-0-	744	1	1407	2	N	172	173	1	155	
02	2900 N	3122	-0-	222	222	696	1	2180	2	N	224	178	1	201	
*03	3100 N	2944	-0-	-156	66	744	1	2038	2	N	147	177	1	171	
ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385															
10	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	696	1	2492	2	N	179	174	1	95	
11	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	720	1	2682	2	N	162			257	
12	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	744	1	2970	2	N	174	359	1	72	
01	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	744	1	2570	2	N	166	171	1	67	
02	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	696	1	2432	2	N	155			222	
*03	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	744	1	2557	2	N	171	173	1	220	
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	

 BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	930	1	3446	2	N	50	178 1	95
						55	9						
11	3810 X	3529	-0-	-281	-0-	900	1	2571	2	N	53		148
						58	9						
12	3937 X	3870	-0-	-67	-0-	930	1	2887	2	N	48		196
						53	9						
01	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	930	1	3294	2	N	22		218
						24	9						
02	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	870	1	3542	2	N	81	163 1 1 8	135
						89	9						
03	DLQ G-10	4668	-0-	4668	4668	930	1	3697	2	N	37		172
						41	9						

 DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

10	1767 X	673	-0-	-1094	-0-	130	1	543	2	N	-0-		137
						100	1	1124	2	N	-0-		137
11	1470 N	1224	-0-	-246	-0-	90	1	735	2	N	-0-		137
						90	1	1065	2	N	15		152
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	90	1						
						17	9						
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	70	1	523	2	N	8		160
						9	9						
*03	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	270	1	2390	2	N	96	179 1	77
						106	9						

 FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

10	2046 N	1825	-0-	-221	-0-	155	1	1517	2	N	139		201
						153	9						
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	150	1	1587	2	N	123	177 1	147
						135	9						
12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	155	1	1740	2	N	156	180 1	123
						172	9						
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	155	1	1785	2	N	158	167 1	114
						174	9						
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	145	1	1578	2	N	137	170 1 2 8	79
						151	9						
03	2077 N	1941	-0-	-136	-0-	155	1	1620	2	N	151	176 1	54
						166	9						

 ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

10	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	1054	1	4127	2	N	153	181 1	114
						168	9						
11	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	748	1	1916	2	N	87	2 8	199
						96	9						
12	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	612	1	2136	2	N	109	180 1	128
						120	9						
01	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	1054	1	3145	2	N	133		261
						146	9						
02	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	986	1	2209	2	N	95	179 1 11 8	166
						105	9						
*03	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	952	1	1743	2	N	111		277
						122	9						

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			56
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	N	1			57
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			57
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			57
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			57
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			57

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

10	1891	N	1443	-0-	-448	-0-	1402	2	41	9	N	37			164
11	1860	N	1343	-0-	-517	-0-	1276	2	67	9	N	61			225
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1479	2	59	9	N	54	176	1	103
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1580	2	70	9	N	64			167
02	1305	N	1288	-0-	-17	-0-	1230	2	58	9	N	53	1	8	219
03	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	1198	2	63	9	N	57	176	1	100

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

10	6014	X	3912	-0-	-2102	-0-	672	1	3120	2	N	109			251
							120	9							
11	5670	X	4272	-0-	-1398	-0-	720	1	3466	2	N	78	178	1	151
							86	9							
12	4216	X	2499	-0-	-1717	-0-	744	1	1671	2	N	76			227
							84	9							
01	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	744	1	5110	2	N	68	173	1	122
							75	9							
02	4118	X	2992	-0-	-1126	-0-	696	1	2213	2	N	75			197
							83	9							
03	DLQ	G-10	3346	-0-	3346	3346	744	1	2547	2	N	50	165	1	82
							55	9							

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

10	7936	X	5819	-0-	-2117	-0-	744	1	4645	2	N	391	354	1	201
							430	9							
11	7680	X	1002	-0-	-6678	-0-	504	1	334	2	N	149	178	1	172
							164	9							
12	7936	X	7246	-0-	-690	-0-	600	1	6193	2	N	412	537	1	47
							453	9							
01	7936	X	5367	-0-	-2569	-0-	744	1	4139	2	N	440	364	1	123
							484	9							
02	6206	X	4296	-0-	-1910	-0-	696	1	3201	2	N	363	359	1	126
							399	9					1	8	
03	DLQ	G-10	4617	-0-	4617	4617	744	1	3458	2	N	377	357	1	146
							415	9							

 BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2263 X	917	-0-	-1346	-0-	744	1	100	2	N	66	180	107
						73	9						
11	2190 X	1228	-0-	-962	-0-	720	1	409	2	N	90		197
						99	9						
12	2263 X	1175	-0-	-1088	-0-	744	1	346	2	N	77		274
						85	9						
01	2263 X	1530	-0-	-733	-0-	672	1	759	2	N	90	180	184
						99	9						
02	1189 X	963	-0-	-226	-0-	696	1	181	2	N	78	172	90
						86	9						
03	1271 X	977	-0-	-294	-0-	744	1	146	2	N	79		169
						87	9						

 VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95

 VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

10	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	744	1	1882	2	N	101		202
						111	9						
11	2610 X	1347	-0-	-1263	-0-	480	1	838	2	N	26		228
						29	9						
12	2697 X	1592	-0-	-1105	-0-	600	1	960	2	N	29	176	81
						32	9						
01	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	744	1	5309	2	N	294	185	190
						323	9						
02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	696	1	2623	2	N	152	180	161
						167	9					1 8	
*03	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	744	1	2850	2	N	130	179	112
						143	9						

 VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55

 BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

10	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	744	1	4942	2	N	195	170	95
						215	9						
11	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	720	1	4931	2	N	189	175	109
						208	9						
12	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	744	1	2856	2	N	179	171	117
						197	9						
01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	720	1	2464	2	N	249	181	185
						274	9						
02	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	696	1	3180	2	N	190	177	197
						209	9					1 8	
*03	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	744	1	2506	2	N	187	345	39
						206	9						

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	806	1	4624	2	N	165	178	1	151
11	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	182	9	780	1	N	131	176	1	106
12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	144	9	806	1	N	117			223
01	2449 X	2025	-0-	-424	-0-	129	9	728	1	N	85	180	1	128
02	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	94	9	702	1	N	73			201
*03	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	80	9	806	1	N	248	359	1	90
						273	9							
BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300														
10	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	930	1	4295	2	N	135			189
11	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	149	9	870	1	N	131	176	1	144
12	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	144	9	930	1	N	135	181	1	98
01	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	149	9	930	1	N	141	180	1	59
02	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	155	9	870	1	N	124	1	8	182
03	DLQ G-10	7444	-0-	7444	7444	136	9	930	1	N	118	176	1	124
						130	9							
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862														
10	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	744	1	2527	2	N	139	177	1	109
11	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	153	9	720	1	N	142			251
12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	156	9	744	1	N	121	180	1	192
01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	744	1	744	1	N	103	180	1	115
02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	133	9	696	1	N	105			220
*03	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	113	9	744	1	N	79	172	1	127
						116	9	87	9					
TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650														
10	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	930	1	1837	2	N	79			171
11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	87	9	900	1	N	71	180	1	62
12	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	78	9	780	1	N	66			128
01	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	73	9	930	1	N	82	171	1	39
02	2900 N	3119	-0-	219	219	90	9	870	1	N	78	2	8	115
*03	3100 N	3219	-0-	119	338	86	9	930	1	N	105	166	1	54
						116	9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367													
STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		3875 X	2151	-0-	-1724	-0-	1980	2	171	9	N	155	246
11		3240 X	2102	-0-	-1138	-0-	1924	2	178	9	N	162	223
12		2635 X	2461	-0-	-174	-0-	2300	2	161	9	N	146	189
01		2635 X	2178	-0-	-457	-0-	2010	2	168	9	N	153	139
02		2465 X	2292	-0-	-173	-0-	2141	2	151	9	N	137	84
03	DLQ	G-10	2316	-0-	2316	2316	2170	2	146	9	N	133	217

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025													
10		1798 X	1796	-0-	-2	-0-	310	1	1286	2	N	182	79
							200	9					
11		1740 X	1585	-0-	-155	-0-	300	1	1116	2	N	154	55
							169	9					
12		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	310	1	1351	2	N	233	112
							256	9					
01		1798 N	1679	-0-	-119	-0-	310	1	1160	2	N	190	127
							209	9					
02		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	290	1	1084	2	N	181	135
							199	9					
03		1798 N	1615	-0-	-183	-0-	310	1	1138	2	N	152	109
							167	9					

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745													
10		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3142	2	268	9	N	244	305
11		2970 X	2693	-0-	-277	-0-	2498	2	195	9	N	177	303
12		3069 X	2615	-0-	-454	-0-	2386	2	229	9	N	208	334
01		3069 X	1751	-0-	-1318	-0-	1544	2	207	9	N	188	343
02		2871 X	1352	-0-	-1519	-0-	1257	2	95	9	N	86	246
03		3069 X	77	-0-	-2992	-0-	40	2	37	9	N	34	280

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291													
10		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	986	2	63	9	N	57	313
11		960 N	905	-0-	-55	-0-	838	2	67	9	N	61	199
12		992 N	986	-0-	-6	-0-	914	2	72	9	N	65	264
01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1082	2	74	9	N	67	151
02		926 N	926	-0-	-0-	-0-	862	2	64	9	N	58	209
03		992 N	237	-0-	-755	-0-	226	2	11	9	N	10	219

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386													
10		2139 N	2018	-0-	-121	-0-	1794	2	224	9	N	204	210
11		1980 N	1823	-0-	-157	-0-	1636	2	187	9	N	170	380
12		2108 N	1957	-0-	-151	-0-	1733	2	224	9	N	204	195
01		2015 N	1818	-0-	-197	-0-	1584	2	234	9	N	213	207
02		1769 N	1666	-0-	-103	-0-	1458	2	208	9	N	189	205
03		1953 N	1839	-0-	-114	-0-	1629	2	210	9	N	191	396

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440													
10		7006 X	6528	-0-	-478	-0-	5945	2	583	9	N	530	274
11		6780 X	6508	-0-	-272	-0-	5937	2	571	9	N	519	267
12		7006 X	6280	-0-	-726	-0-	5731	2	549	9	N	499	233
01		6665 X	5633	-0-	-1032	-0-	5072	2	561	9	N	510	391
02		6293 X	5379	-0-	-914	-0-	4896	2	483	9	N	439	304
03	DLQ	G-10	5806	-0-	5806	5806	5315	2	491	9	N	446	396

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367																	
TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753																	
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685																	
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827																	
10	14B2 EXT		12104	-0-	12104	20657	11968	2	136	9	N	124	190	1			121
11	14B2 EXT		7267	-0-	7267	27924	7110	2	157	9	N	143	191	1			73
12	33437 X		5513	-0-	-27924	-0-	5395	2	118	9	N	107					180
01	9300 X		4839	-0-	-4461	-0-	4703	2	136	9	N	124	189	1			115
02	8700 X		4151	-0-	-4549	-0-	4094	2	57	9	N	52					167
03	9300 X		4155	-0-	-5145	-0-	4072	2	83	9	N	75					242

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018																	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984																	
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604																	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017																	
10	93 N		60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					84
11	60 N		31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					84
12	24 N		24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					84
01	62 N		41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					84
02	29 N		NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					84
03	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984												
DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448												
10	5 N		5	-0-	-0-		5	3		N	-0-	114
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
01	5 N		-0-	-0-	-5					N	-0-	114
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	114
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	114

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370												
10	7 N		5	-0-	-2		5	3		N	-0-	212
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	212
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	212
01	5 N		-0-	-0-	-5					N	-0-	212
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	212
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	212

CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300												
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028												
10	8 N		8	-0-	-0-		8	3		N	-0-	185
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
01	8 N		-0-	-0-	-8					N	-0-	185
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	185
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	185

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360															
10	2055 N		2055	-0-	-0-		576	1	1297	3	N	165	179	1	233
							182	9							
11	1950 N		1887	-0-	-63		576	1	1167	3	N	131	189	1	175
							144	9							
12	2562 N		2562	-0-	-0-		576	1	1920	3	N	60			235
							66	9							
01	2510 N		2510	-0-	-0-		576	1	1739	3	N	177	180	1	232
							195	9							
02	1827 N	NO RPT	-0-	-1827	-0-						N	NO RPT			232
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			232

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984														
DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	576	1	3246	3	N	57	1	8	203
						63	9							
11	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	576	1	3348	3	N	126	179	1	150
						139	9							
12	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	576	1	3074	3	N	107	2	8	255
						118	9							
01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	576	1	2230	3	N	57	180	1	132
						63	9							
02	1131 X	NO RPT	-0-	-1131	-0-					N	NO RPT			132
03	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			132
CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130														
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			43
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			43
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			43
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342														
10	1395 N	959	-0-	-436	-0-	902	3	57	9	N	52	3	8	202
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1117	3	36	9	N	33			235
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	823	3	55	9	N	50			285
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1267	3	47	9	N	43			328
02	1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-					N	NO RPT			328
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			328

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984												
CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	54
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-	54
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
01	5 N		-0-	-5	-0-					N	-0-	54
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT	54
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702												
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820												
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	189
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	189
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	189
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	189
02	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT	189
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	189

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140												
10	527 N	115	-0-	-412	-0-	115	3			N	-0-	80
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-	80
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-	80
01	124 N		-0-	-124	-0-					N	-0-	80
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT	80
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80

KIDD PRODUCTION CO. 458825 ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835 RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT	81
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT	81
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT	81
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT	81
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT	81
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT	81

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//										12193 500 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON				
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC										691795								
BSMC MERRITT										WELL #:	1R	RRCID ->	229268	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	13888	PERF.13803 - 13828
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

ROYALTY RESOURCES, L.L.C.										732124								
CHAMPION INTERNATIONAL "E"										WELL #:	9	RRCID ->	178140	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	14053	PERF.13822 - 13856
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

BRYANS MILL (SMACKOVER)										12735 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS				
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.										251681								
LATHAM, SIDNEY "A"										WELL #:	1D	RRCID ->	142064	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4761	PERF. 4709 - 4761
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.										828880								
BRYANS MILL UNIT										WELL #:	7	RRCID ->	015793	COMPL. DATE	07/25/1962	TOTAL DEPTH	10212	PERF.10142 - 10152
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

BRYANS MILL UNIT SWD										WELL #:	14	RRCID ->	015800	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	10512	PERF. 4550 - 4930
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

BRYANS MILL UNIT										WELL #:	17	RRCID ->	015803	COMPL. DATE	07/14/1961	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10250 - 10258
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

BRYANS MILL (SMACKOVER)		//CONT.//		12735 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		4WS	RRCID ->	095548	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 4802 -	5260
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		3R	RRCID ->	102824	COMPL. DATE	08/11/1982	TOTAL DEPTH	4962	PERF. N/A	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BRYANS MILL UNIT PF RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	140269	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	9145 X	5760	-0-	-3385	-0-	5760	3		N	-0-		-0-
11	7410 X	5743	-0-	-1667	-0-	5743	3		N	-0-		-0-
12	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-				N	-0-		-0-
01	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3		N	-0-		-0-
*02	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	3		N	-0-		-0-
03	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-				N	NO RPT		-0-
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	162656	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11347	PERF.10194 -	10229
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	167843	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10198 -	10268
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	168046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10328 -	10415
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2015 - PLUGGED 10/30/15												
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	182871	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	10405	PERF.10294 -	10351
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

 BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

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

 BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

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

 BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

10	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	-0-	2856	5	35	9	N	32	32	1			-0-
11	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	-0-	5159	5	41	9	N	37	37	1			-0-
12	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	-0-	6859	5	35	9	N	32	32	1			-0-
01	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	-0-	6303	5	34	9	N	31	31	1			-0-
*02	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	-0-	2722	3	18	9	N	16	16	1			-0-
03	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BUCKNER CREEK (TRAVIS PEAK) 12952 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 ROWE WELL #: 1 RRCID -> 218769 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8594 - 9419

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15																	

 BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 9220 - 9258

10	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	25	3	1	9	N	1					154
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					154
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3			N	-0-					154
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					154
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	-0-					154

 CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

10	16709 X	15219	-0-	-1490	-0-	-0-	14966	3	253	9	N	230	353	1			189
11	18780 X	10558	-0-	-8222	-0-	-0-	10337	3	221	9	N	201	186	1			204
12	19406 X	16606	-0-	-2800	-0-	-0-	16361	3	245	9	N	223	178	1			249
01	22631 X	22631	-0-	-0-	-0-	-0-	22334	3	297	9	N	270	360	1			159
02	19348 X	19348	-0-	-0-	-0-	-0-	18997	2	351	9	N	319					478
*03	20590 X	20590	-0-	-0-	-0-	-0-	20292	3	298	9	N	271	537	1			212

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

BUFKIN (PETTIT)		//CONT.//		13155	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406											
GRESHAM, CURTIS		WELL #:		2	RRCID ->	264502	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	8882	-	8888	
10	41084 X	41084	-0-	-0-	-0-	40647	3	437	9	N	397	356	1	286	
11	41250 X	25822	-0-	-15428	-0-	25529	3	293	9	N	266	360	1	192	
12	44113 X	26413	-0-	-17700	-0-	26127	3	286	9	N	260	170	1	282	
01	44113 X	38733	-0-	-5380	-0-	38269	3	464	9	N	422	537	1	167	
02	41267 X	37402	-0-	-3865	-0-	36936	3	466	9	N	424	317	1	274	
03	41075 X	39937	-0-	-1138	-0-	39456	3	481	9	N	437	529	1	182	

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

CCB (COTTON VALLEY)				14212	075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY				
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976											
MCCANTS		WELL #:		1	RRCID ->	256666	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	11738	PERF.	11480	-	11484	
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	2	1	142	2	N	-0-			17	
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	N	-0-			17	
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	N	-0-			17	
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	1	1	136	2	N	-0-			17	
02	145 N	68	-0-	-77	-0-	68	2			N	-0-			17	
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	4	1	245	2	N	-0-			17	

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

BUSH		WELL #:		1	RRCID ->	257092	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	11762	-	11768	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15															

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

SICKEL		WELL #:		1	RRCID ->	260004	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	10832	-	10843	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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

CAMP WORTH (JAMES LIME)				15138	300	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: SAN AUGUSTINE				
COMMON DISPOSAL, LLC				169728											
COMMON SWD		WELL #:		1	RRCID ->	242507	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4962	-	5040	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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

COMMON SWD		WELL #:		2	RRCID ->	262073	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5510	-	5730	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CARBONDALE (SMACKOVER 9660) 15589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 CARBONDALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145827 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9610 - 9686

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	608	201	-0-	-407	-0-	62 3	139 9	Y	126	104 1	54
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	54 1	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2263	2130	-0-	-133	13875	1656 3	474 9	Y	431	438 1	183
11	2190	1897	-0-	-293	13582	1374 3	523 9	Y	475	496 1	162
12	2263	1950	-0-	-313	13269	1424 3	526 9	Y	478	545 1	95
01	2263	151	-0-	-2112	11157	151 3		Y	-0-		95
02	1566	2	-0-	-1564	9593	2 3		Y	-0-		95
03	1674	NO RPT	-0-	-1674	7919			Y	NO RPT		95

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 HECKMANN WATER RESOURCES (CVR) INC 370647
 LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-		-0-
01	12 N	4	-0-	-8	-0-	4 3		N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.// 16032 058		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
KYLE, J.R.		WELL #: 8		RRCID -> 153450		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 181273		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203781		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 2092 - 2108								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 277556		COMPL. DATE 08/20/2012		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900								
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 1														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 178305		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510								
SHAW HEIRS		WELL #: 1-A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 032293		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052								
WENER-SMITH		WELL #: 2														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON		WELL #:		9	RRCID ->	185272	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 2030 - 2034	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-		-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-
02		87 N	66	-0-	-21	-0-	66	3	N	-0-		-0-
*03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-

WOOLWORTH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	185340	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	2506	PERF. 2024 - 2030	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #:		2	RRCID ->	033092	COMPL. DATE	05/11/1964	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 2024 - 2032	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARLETON OIL & GAS INC.		WELL #:		1A	RRCID ->	172347	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2038 - 2058	
10		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3	Y	-0-		-0-
11		960 N	911	-0-	-49	-0-	911	3	Y	-0-		-0-
12		1085 N	455	-0-	-630	-0-	455	3	Y	-0-		-0-
01		1085 N	20	-0-	-1065	-0-	20	3	Y	-0-		-0-
02		870 N	218	-0-	-652	-0-	218	3	Y	-0-		-0-
*03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	Y	-0-		-0-

BORDERS, E.		WELL #:		2A	RRCID ->	174012	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	2170	PERF. 2022 - 2034	
10		527 N	412	-0-	-115	-0-	412	3	N	-0-		-0-
11		510 N	406	-0-	-104	-0-	406	3	N	-0-		-0-
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		-0-
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-		-0-
02		406 N	402	-0-	-4	-0-	402	3	N	-0-		-0-
*03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		1A	RRCID ->	175256	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	2197	PERF. 2024 - 2040	
10		1302 N	1085	-0-	-217	-0-	1085	3	N	-0-		-0-
11		1260 N	1199	-0-	-61	-0-	1199	3	N	-0-		-0-
12		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-		-0-
01		1085 N	460	-0-	-625	-0-	460	3	N	-0-		-0-
02		1160 N	10	-0-	-1150	-0-	10	3	N	-0-		-0-
03		1209 N	10	-0-	-1199	-0-	10	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165								
WERNER-SMITH		WELL #:		1A	RRCID ->	179708	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	2216	PERF. 2026 - 2054	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		682 N	384	-0-	-298	-0-	384 3		N	-0-		-0-
11		570 N	327	-0-	-243	-0-	327 3		N	-0-		-0-
12		403 N	11	-0-	-392	-0-	11 3		N	-0-		-0-
01		372 N	207	-0-	-165	-0-	207 3		N	-0-		-0-
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-		-0-
*03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #:		2A	RRCID ->	188808	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	2184	PERF. 2031 - 2060	
10		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3		N	-0-		-0-
11		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-		-0-
12		1209 N	936	-0-	-273	-0-	936 3		N	-0-		-0-
01		1271 N	18	-0-	-1253	-0-	18 3		N	-0-		-0-
02		1189 N	1035	-0-	-154	-0-	1035 3		N	-0-		-0-
*03		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3		N	-0-		-0-

HIBBARD ENERGY, LP		WELL #:		2	RRCID ->	033638	COMPL. DATE	07/22/1964	TOTAL DEPTH	6398	PERF. 2030 - 2042	
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-		41
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-		41
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-		41
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-		41
*02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-		41
03		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		Y	-0-		41

PHILLIPS, JACK L. CO.		WELL #:		1	RRCID ->	035299	COMPL. DATE	11/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2580 - 2619	
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		110
11		180 N	154	-0-	-26	-0-	154 2		N	-0-		110
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		110
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		110
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		110
*03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-		110

TANOS EXPLORATION II, LLC		WELL #:		6 U	RRCID ->	175242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 2122 - 2150	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (BRUSTER)		WELL #:		12 U	RRCID ->	029603	COMPL. DATE	01/08/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3871 - 3882	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (CHADWICK)		16032 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528												
CGU 15		WELL #: 3		RRCID -> 015819		COMPL. DATE 05/18/1957		TOTAL DEPTH 6469		PERF. 6319 - 6326				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #: 6 C		RRCID -> 135383		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 6552 - 6562				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2)		16032 134		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528												
CGU 13		WELL #: 5		RRCID -> 127575		COMPL. DATE 02/29/1988		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6272 - 6325				
10	7192 X	4100	-0-	-3092	-0-	4100	3			N	-0-			-0-
11	7020 X	4529	-0-	-2491	-0-	4529	3			N	-0-			-0-
12	7254 X	3613	-0-	-3641	-0-	3613	3			N	-0-			-0-
01	7254 X	3102	-0-	-4152	-0-	3102	3			N	-0-			-0-
02	5626 X	2615	-0-	-3011	-0-	2615	3			N	-0-			-0-
03	4681 X	3027	-0-	-1654	-0-	3027	3			N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 10 C		RRCID -> 151189		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 6152 - 6153				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #: 6 C		RRCID -> 166942		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 6332 - 6336				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BROWN, HERMAN GAS UNIT		020528												
CGU 13		WELL #: 7		RRCID -> 170898		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 6436 - 6448				
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	124	124	1	24
						136	9							
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	Y	147	147	1	24
						162	9							
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	23	1	546	3	Y	187	186	1	25
						206	9							
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	533	3	167	9	Y	152	156	1	21
*02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	21	1	529	3	Y	129	130	1	20
						142	9							
*03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	23	1	605	3	Y	144	143	1	21
						158	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)
AC EXPLORATION, LLC
CHADWICK

16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
003645

WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3100 N	2892	-0-	-208	7248	2853	2	39	9	N	35				168	
11		3000 N	2659	-0-	-341	6907	2569	2	90	9	N	82				250	
12		3100 N	2738	-0-	-362	6545	2736	2	2	9	N	2	177	1		75	
01		3100 N	2659	-0-	-441	6104	2642	2	17	9	N	15				90	
02		2900 N	2401	-0-	-499	5605	2362	2	39	9	N	35				125	
*03		3100 N	2512	-0-	-588	5017	2479	2	33	9	N	30				155	

CHADWICK

WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

10		2480 N	2383	-0-	-97	-0-	2354	2	29	9	N	26				186
11		2310 N	2226	-0-	-84	-0-	2214	2	12	9	N	11	187	1		10
12		2294 N	2278	-0-	-16	-0-	2245	2	33	9	N	30				40
01		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2372	2	72	9	N	65				105
02		2146 N	2036	-0-	-110	-0-	2027	2	9	9	N	8				113
03		2263 N	1913	-0-	-350	-0-	1893	2	20	9	N	18				131

ANDERSON, M. K.

WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

10		2480 X	1057	-0-	-1423	-0-	1042	2	15	9	N	14				154
11		2400 X	910	-0-	-1490	-0-	856	2	54	9	N	49				203
12		1364 X	1002	-0-	-362	-0-	1000	2	2	9	N	2	165	1		40
01		1240 X	1079	-0-	-161	-0-	1020	2	59	9	N	54				94
02		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1181	2	29	9	N	26				120
*03		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1394	2	24	9	N	22				142

AETHON ENERGY OPERATING LLC
BOISE SOUTHERN ET AL

008555
WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

10		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	321	1	1286	3	N	-0-				52
11		857 N	857	-0-	-0-	-0-	170	1	683	3	N	4				56
12		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	290	1	1165	3	N	-0-				56
01		1612 N	1280	-0-	-332	-0-	256	1	1024	3	N	-0-				56
02		841 N	483	-0-	-358	-0-	100	1	383	3	N	-0-				56
03		1457 N	681	-0-	-776	-0-	137	1	544	3	N	-0-				56

OSBORNE

WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

10		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	508	1	3468	3	Y	1				3
11		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	392	1	2657	3	Y	47				50
12		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	615	1	2347	3	Y	2	46	1		6
01		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	586	1	2170	3	Y	4				10
02		3509 X	2802	-0-	-707	-0-	604	1	2178	3	Y	18				28
03		3751 X	2975	-0-	-776	-0-	619	1	2356	3	Y	-0-				28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	

10		527 N	485	-0-	-42	-0-	63 1	422 3			Y	109
11		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	248 1	1685 3			Y	109
12		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	580 1	2202 3			Y	109
01		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	633 1	2340 3			Y	109
*02		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	489 1	1759 3			Y	155
							51 9					
*03		3100 N	3178	-0-	78	78	659 1	2515 3			Y	159
							4 9					

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758												
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886												
10		2015 N	1584	-0-	-431	-0-	202 1	1381 3			Y	3
							1 9					
11		2220 N	1294	-0-	-926	-0-	159 1	1083 3			Y	50
							52 9					
12		1674 N	1504	-0-	-170	-0-	313 1	1188 3			Y	7
							3 9					
01		1364 N	605	-0-	-759	-0-	129 1	472 3			Y	11
							4 9					
*02		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	303 1	1094 3			Y	28
							19 9					
03		1519 N	386	-0-	-1133	-0-	80 1	306 3			Y	28

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700												
10		9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	1852 1	7466 3			N	181
							144 9					
11		9120 X	8974	-0-	-146	-0-	1735 1	7119 3			N	108
							120 9					
12		9424 X	8850	-0-	-574	-0-	1691 1	6993 3			N	67
							166 9					
01		9424 X	8300	-0-	-1124	-0-	1592 1	6566 3			N	196
							142 9					
02		8816 X	8511	-0-	-305	-0-	1664 1	6686 3			N	160
							161 9					
03		9424 X	7642	-0-	-1782	-0-	1522 1	6083 3			N	194
							37 9					

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860												
10		2170 X	2061	-0-	-109	-0-	265 1	1796 3			Y	30
11		2100 X	1446	-0-	-654	-0-	186 1	1260 3			Y	30
12		2170 X	1837	-0-	-333	-0-	381 1	1456 3			Y	30
01		2170 X	1948	-0-	-222	-0-	405 1	1495 3			Y	74
							48 9					
02		1943 X	1287	-0-	-656	-0-	278 1	1009 3			Y	74
03		2046 X	1520	-0-	-526	-0-	315 1	1197 3			Y	81
							8 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 008555											
OSBORNE GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 239334			COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1581 N	1285	-0-	-296	-0-	165	1	1119	3	Y	1			2
11	1530 N	1439	-0-	-91	-0-	176	1	1211	3	Y	47			49
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	352	1	1336	3	Y	2	46	1	5
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	357	1	1319	3	Y	4			9
02	1392 N	1364	-0-	-28	-0-	292	1	1053	3	Y	17			26
03	1705 N	1656	-0-	-49	-0-	345	1	1311	3	Y	-0-			26

RICHARDSON A			WELL #: 2H		RRCID -> 241285			COMPL. DATE 04/18/2013			TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205			
10	T. A.	5184	-0-	5184	15137	803	1	4304	3	N	70	70	1	18
11	20037 X	4900	-0-	-15137	-0-	757	1	4143	3	N	-0-			18
12	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	693	1	3773	3	N	-0-			18
01	4929 X	4786	-0-	-143	-0-	738	1	4048	3	N	-0-			18
*02	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	747	1	4012	3	N	-0-			18
*03	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	782	1	4286	3	N	-0-			18

BOISE SOUTHERN ET AL			WELL #: 2H		RRCID -> 242061			COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540			
10	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	943	1	3836	3	N	18			204
11	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	897	1	3743	3	N	38	180	1	62
12	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	888	1	3561	3	N	5			67
01	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	891	1	3718	3	N	3			70
*02	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	730	1	2971	3	N	-0-			70
*03	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	705	1	2878	3	N	-0-			70

RICHARDSON A			WELL #: 1H		RRCID -> 246140			COMPL. DATE 10/25/2008			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024			
10	6138 X	5859	-0-	-279	-0-	910	1	4861	3	N	80	80	1	22
11	6120 X	5304	-0-	-816	-0-	817	1	4487	3	N	-0-			22
12	6324 X	3915	-0-	-2409	-0-	606	1	3309	3	N	-0-			22
01	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	1003	1	5516	3	N	-0-			22
02	5539 X	4928	-0-	-611	-0-	773	1	4155	3	N	-0-			22
03	5859 X	4720	-0-	-1139	-0-	728	1	3992	3	N	-0-			22

ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528		RRCID -> 063606			COMPL. DATE 08/15/1975			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481			
BOREN UNIT			WELL #: 4											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 065951		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)		CODE		CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 068657		COMPL. DATE 09/02/1976		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044		
10	2418 N	2111	-0-	-307	-0-	2111	3	N	-0-	-0-
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3	N	-0-	-0-
12	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	1657	3	N	-0-	-0-
01	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3	N	-0-	-0-
02	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3	N	-0-	-0-
*03	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3	N	-0-	-0-

SMITH, ELLA UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 068986		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106		
10	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3	N	-0-	-0-
11	5580 X	2590	-0-	-2990	-0-	2590	3	N	-0-	-0-
12	5766 X	168	-0-	-5598	-0-	168	3	N	-0-	-0-
01	5766 X	3581	-0-	-2185	-0-	3581	3	N	-0-	-0-
02	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3	N	-0-	-0-
03	3968 X	3351	-0-	-617	-0-	3351	3	N	-0-	-0-

FROST-COTTLE UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 069731		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090		
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-	-0-
03	248 N	117	-0-	-131	-0-	117	3	N	-0-	-0-

FROST UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 069733		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038		
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-	-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-	-0-
01	837 N	258	-0-	-579	-0-	258	3	N	-0-	-0-
02	493 N	458	-0-	-35	-0-	458	3	N	-0-	-0-
03	496 N	277	-0-	-219	-0-	277	3	N	-0-	-0-

FROST HULL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 070286		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 17		WELL #: 3		RRCID -> 071954		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556		
10	1178 N	1013	-0-	-165	-0-	1013	3	N	-0-	-0-
11	900 N	111	-0-	-789	-0-	111	3	N	-0-	-0-
12	1116 N	281	-0-	-835	-0-	281	3	N	-0-	-0-
01	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947	3	N	-0-	-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-	-0-
*03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CGU 16		WELL #: 3		RRCID -> 072334		COMPL. DATE 06/06/1977		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	775	N	686	-0-	-89	-0-	686 3			N	-0-			-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 3			N	-0-			-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3			N	-0-			-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3			N	-0-			-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790 3			N	-0-			-0-
*03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831 3			N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 3		RRCID -> 072787		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606						
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072811		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464						
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523 3			N	-0-			-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459 3			N	-0-			-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463 3			N	-0-			-0-
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	452 3			N	-0-			-0-
02	435	N	409	-0-	-26	-0-	409 3			N	-0-			-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454 3			N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #: 2		RRCID -> 073225		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554						
10	620	N	367	-0-	-253	-0-	367 3			N	-0-			-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641 3			N	-0-			-0-
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	609 3			N	-0-			-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606 3			N	-0-			-0-
02	609	N	548	-0-	-61	-0-	548 3			N	-0-			-0-
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	590 3			N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 2		RRCID -> 074173		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514						
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3			N	-0-			-0-
11	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	1495 3			N	-0-			-0-
12	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	1456 3			N	-0-			-0-
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3			N	-0-			-0-
02	1450	N	1367	-0-	-83	-0-	1367 3			N	-0-			-0-
*03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3			N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 4		RRCID -> 075031		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620						
10	837	N	446	-0-	-391	-0-	446 3			N	-0-			-0-
11	690	N	291	-0-	-399	-0-	291 3			N	-0-			-0-
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	554 3			N	-0-			-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644 3			N	-0-			-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533 3			N	-0-			-0-
03	558	N	422	-0-	-136	-0-	422 3			N	-0-			-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075636		COMPL. DATE 01/15/1978		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
CGU 26		WELL #: 2		RRCID -> 076147		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	248 N	122	-0-	-126	-0-	122 3		N	-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-
02	522 N	299	-0-	-223	-0-	299 3		N	-0-
03	310 N	253	-0-	-57	-0-	253 3		N	-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076483		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095	
10	1519 N	1386	-0-	-133	-0-	1386 3		N	-0-
11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3		N	-0-
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3		N	-0-
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		N	-0-
02	1450 N	1344	-0-	-106	-0-	1344 3		N	-0-
03	1488 N	1394	-0-	-94	-0-	1394 3		N	-0-

CGU 25		WELL #: 2		RRCID -> 076947		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-
03	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 3		N	-0-

CGU 23		WELL #: 3		RRCID -> 078423		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584	
10	2015 N	1809	-0-	-206	-0-	1809 3		N	-0-
11	1680 N	1211	-0-	-469	-0-	1211 3		N	-0-
12	2139 N	1889	-0-	-250	-0-	1889 3		N	-0-
01	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	1686 3		N	-0-
02	1160 N	1017	-0-	-143	-0-	1017 3		N	-0-
*03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 3		N	-0-

CGU 22		WELL #: 2		RRCID -> 078945		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596	
10	682 N	665	-0-	-17	-0-	665 3		N	-0-
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	608 3		N	-0-
12	651 N	600	-0-	-51	-0-	600 3		N	-0-
01	651 N	624	-0-	-27	-0-	624 3		N	-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-
*03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-

CGU 20		WELL #: 4		RRCID -> 079063		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556	
10	1674 N	939	-0-	-735	-0-	939 3		N	-0-
11	1800 N	1374	-0-	-426	-0-	1374 3		N	-0-
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		N	-0-
01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3		N	-0-
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3		N	-0-
*03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3		N	-0-

CGU 13		WELL #: 3		RRCID -> 079578		COMPL. DATE 10/08/1978		TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508	
10	1209 N	718	-0-	-491	-0-	718 3		N	-0-
11	1110 N	881	-0-	-229	-0-	881 3		N	-0-
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3		N	-0-
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3		N	-0-
03	1240 N	1126	-0-	-114	-0-	1126 3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 14		WELL #: 2		RRCID -> 079579		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1085 N	976	-0-	-109	-0-	976 3	N	-0-		-0-
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3	N	-0-		-0-
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3	N	-0-		-0-
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	N	-0-		-0-
02	1015 N	990	-0-	-25	-0-	990 3	N	-0-		-0-
03	1085 N	11	-0-	-1074	-0-	11 3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 4		RRCID -> 079793		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478		
10	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411 3	N	-0-		-0-
11	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 3	N	-0-		-0-
12	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 3	N	-0-		-0-
01	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 3	N	-0-		-0-
02	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 3	N	-0-		-0-
*03	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 079862		COMPL. DATE 11/29/1978		TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208		
10	3007 X	2799	-0-	-208	-0-	2799 3	N	-0-		-0-
11	2910 X	2506	-0-	-404	-0-	2506 3	N	-0-		-0-
12	3007 X	2674	-0-	-333	-0-	2674 3	N	-0-		-0-
01	2790 X	2712	-0-	-78	-0-	2712 3	N	-0-		-0-
02	2610 X	2485	-0-	-125	-0-	2485 3	N	-0-		-0-
03	2790 X	2477	-0-	-313	-0-	2477 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 079928		COMPL. DATE 09/15/1978		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457		
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3	N	-0-		-0-
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3	N	-0-		-0-
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3	N	-0-		-0-
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3	N	-0-		-0-
02	1305 N	1302	-0-	-3	-0-	1302 3	N	-0-		-0-
03	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	1391 3	N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 4		RRCID -> 080629		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582		
10	1457 N	1190	-0-	-267	-0-	1190 3	N	-0-		-0-
11	1410 N	1326	-0-	-84	-0-	1326 3	N	-0-		-0-
12	1426 N	1283	-0-	-143	-0-	1283 3	N	-0-		-0-
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3	N	-0-		-0-
02	1276 N	1061	-0-	-215	-0-	1061 3	N	-0-		-0-
03	1271 N	1097	-0-	-174	-0-	1097 3	N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 2		RRCID -> 081246		COMPL. DATE 06/05/1987		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640		
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-		-0-
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-		-0-
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3	N	-0-		-0-
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3	N	-0-		-0-
*03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3	N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081259		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108		
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 020528																			
CGU 18										WELL #: 3		RRCID -> 082164		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8411 - 9618	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
10		1674 N	1203	-0-	-471	-0-	1203 3			N	-0-			-0-					
11		1620 N	1536	-0-	-84	-0-	1536 3			N	-0-			-0-					
12		1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1380 3			N	-0-			-0-					
01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3			N	-0-			-0-					
02		1479 N	1362	-0-	-117	-0-	1362 3			N	-0-			-0-					
*03		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3			N	-0-			-0-					

LASHLEY, M. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 082258		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8318 - 8754	
10		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 3			N	-0-			-0-					
11		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3			N	-0-			-0-					
12		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601 3			N	-0-			-0-					
01		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 3			N	-0-			-0-					
02		2291 X	1851	-0-	-440	-0-	1851 3			N	-0-			-0-					
*03		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 3			N	-0-			-0-					

ROGERS, E. T. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 082473		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8760 - 9105	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

KANGAROO GAS UNIT 16										WELL #: 2		RRCID -> 082476		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9776 - 9816	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

POSS, L.T. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 082872		COMPL. DATE 04/27/1979		TOTAL DEPTH 9366		PERF. 8399 - 9288	
10		1767 N	1469	-0-	-298	-0-	1469 3			N	-0-			-0-					
11		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-			-0-					
12		1767 N	487	-0-	-1280	-0-	487 3			N	-0-			-0-					
01		1457 N	523	-0-	-934	-0-	523 3			N	-0-			-0-					
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3			N	-0-			-0-					
*03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3			N	-0-			-0-					

CGU 33										WELL #: 2		RRCID -> 083407		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8508 - 9543	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

CGU 9										WELL #: 2		RRCID -> 083504		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8489 - 9340	
10		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 3			N	-0-			-0-					
11		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499 3			N	-0-			-0-					
12		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880 3			N	-0-			-0-					
01		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955 3			N	-0-			-0-					
02		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437 3			N	-0-			-0-					
*03		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498 3			N	-0-			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 5		WELL #:		2	RRCID ->	083505	COMPL. DATE	06/16/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8380 - 9593
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2480 X	486	-0-	-1994	-0-	486	3		N	-0-		-0-
11	1890 X	423	-0-	-1467	-0-	423	3		N	-0-		-0-
12	1643 X	312	-0-	-1331	-0-	312	3		N	-0-		-0-
01	1457 X	275	-0-	-1182	-0-	275	3		N	-0-		-0-
02	1131 X	311	-0-	-820	-0-	311	3		N	-0-		-0-
03	496 X	334	-0-	-162	-0-	334	3		N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #:		4	RRCID ->	083987	COMPL. DATE	07/26/1979	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8292 - 9505
10	527 N	379	-0-	-148	-0-	379	3		N	-0-		-0-
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-		-0-
12	713 N	574	-0-	-139	-0-	574	3		N	-0-		-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-		-0-
02	696 N	519	-0-	-177	-0-	519	3		N	-0-		-0-
*03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-		-0-

FROST GILLASPY		WELL #:		1	RRCID ->	084137	COMPL. DATE	01/17/1979	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8550 - 9287
10	2294 N	2174	-0-	-120	-0-	2141	3	33 9	N	30	36 1	10
11	2220 X	1677	-0-	-543	-0-	1663	3	14 9	N	13	18 1	5
12	2294 X	1473	-0-	-821	-0-	1459	3	14 9	N	13	9 1	9
01	2294 X	1634	-0-	-660	-0-	1605	3	29 9	N	26	15 1	20
02	2146 X	1562	-0-	-584	-0-	1540	3	22 9	N	20	35 1	5
03	2170 X	1216	-0-	-954	-0-	1207	3	9 9	N	8	7 1	6

CGU 8		WELL #:		3	RRCID ->	084142	COMPL. DATE	08/04/1979	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8445 - 9346
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-		-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-		-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-		-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-		-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-		-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3		N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #:		3	RRCID ->	084942	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8445 - 9529
10	1333 X	452	-0-	-881	-0-	452	3		N	-0-		-0-
11	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-		-0-
12	1333 X	860	-0-	-473	-0-	860	3		N	-0-		-0-
01	1085 X	673	-0-	-412	-0-	673	3		N	-0-		-0-
02	1740 X	960	-0-	-780	-0-	960	3		N	-0-		-0-
03	1860 X	694	-0-	-1166	-0-	694	3		N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #:		2	RRCID ->	085373	COMPL. DATE	12/24/1988	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8584 - 9725
10	682 N	311	-0-	-371	-0-	311	3		N	-0-		-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-		-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-		-0-
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-		-0-
02	638 N	458	-0-	-180	-0-	458	3		N	-0-		-0-
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #:		3	RRCID ->	086572	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8664 - 9725
10	2542 N	1304	-0-	-1238	-0-	1304	3		N	-0-		-0-
11	2550 N	2442	-0-	-108	-0-	2442	3		N	-0-		-0-
12	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3		N	-0-		-0-
01	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3		N	-0-		-0-
02	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3		N	-0-		-0-
03	2697 N	2447	-0-	-250	-0-	2447	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 4		WELL #: 2		RRCID -> 086573		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	2108	N	1137	-0-	-971	-0-	1137	3	N	-0-		-0-
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3	N	-0-		-0-
12	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	1887	3	N	-0-		-0-
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3	N	-0-		-0-
02	2088	N	2016	-0-	-72	-0-	2016	3	N	-0-		-0-
*03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3	N	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086763		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207				
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-		-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3	N	-0-		-0-
12	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	3	N	-0-		-0-
01	1054	N	879	-0-	-175	-0-	879	3	N	-0-		-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	N	-0-		-0-
*03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 2		RRCID -> 087091		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776				
10	1674	N	1333	-0-	-341	-0-	1333	3	N	-0-		-0-
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3	N	-0-		-0-
12	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3	N	-0-		-0-
01	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3	N	-0-		-0-
02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3	N	-0-		-0-
*03	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3	N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 3		RRCID -> 087576		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800				
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3	N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-			N	-0-		-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 2-T		RRCID -> 088649		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 3D		RRCID -> 089185		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735				
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089513		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216				
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3	N	-0-		-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3	N	-0-		-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3	N	-0-		-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-		-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		465 N	73	-0-	-392	-0-	73 3		N	-0-			-0-
01		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-			-0-
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			-0-
03		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3		N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358													
10		2511 N	1444	-0-	-1067	-0-	1412 3	32 9	Y	29	30 1		7
11		2430 N	506	-0-	-1924	-0-	470 3	36 9	Y	33	32 1		8
12		2511 N	333	-0-	-2178	-0-	291 3	42 9	Y	38	38 1		8
01		1457 N	226	-0-	-1231	-0-	200 3	26 9	Y	24	27 1		5
02		493 N	131	-0-	-362	-0-	123 3	8 9	Y	7	11 1		1
*03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	348 3	7 9	Y	6	6 1		1

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437													
10		1798 N	1761	-0-	-37	-0-	1710 3	51 9	Y	46	46 1		10
11		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1589 3	56 9	Y	51	51 1		10
12		1798 N	1766	-0-	-32	-0-	1650 3	116 9	Y	105	105 1		10
01		1767 N	1718	-0-	-49	-0-	1660 3	58 9	Y	53	53 1		10
02		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1611 3	44 9	Y	40	43 1		7
03		1767 N	1764	-0-	-3	-0-	1727 3	37 9	Y	34	34 1		7

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678													
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-			-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-			-0-
*03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151													
10		899 N	43	-0-	-856	-0-	43 3		N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190													
10		1736 N	1561	-0-	-175	-0-	1561 3		N	-0-			-0-
11		1680 N	1520	-0-	-160	-0-	1520 3		N	-0-			-0-
12		1736 N	1467	-0-	-269	-0-	1467 3		N	-0-			-0-
01		1550 N	1535	-0-	-15	-0-	1535 3		N	-0-			-0-
02		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		N	-0-			-0-
*03		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3		N	-0-			-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580													
10		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-			-0-
11		960 N	936	-0-	-24	-0-	936 3		N	-0-			-0-
12		992 N	320	-0-	-672	-0-	320 3		N	-0-			-0-
01		992 N	141	-0-	-851	-0-	141 3		N	-0-			-0-
02		899 N	91	-0-	-808	-0-	91 3		N	-0-			-0-
*03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 1		WELL #: 4		RRCID -> 096329		COMPL. DATE 11/08/1981		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2387	X	1935	-0-	-452	-0-	1935 3	N	-0-			-0-
11	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3	N	-0-			-0-
12	1767	X	1604	-0-	-163	-0-	1604 3	N	-0-			-0-
01	1922	X	1358	-0-	-564	-0-	1358 3	N	-0-			-0-
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 3	N	-0-			-0-
*03	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493 3	N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 5		RRCID -> 096853		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523				
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 3	N	-0-			-0-
11	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116 3	N	-0-			-0-
12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653 3	N	-0-			-0-
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 3	N	-0-			-0-
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 3	N	-0-			-0-
*03	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 3	N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 5		RRCID -> 097191		COMPL. DATE 12/09/1981		TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476				
10	806	N	478	-0-	-328	-0-	478 3	N	-0-			-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3	N	-0-			-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-			-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850 3	N	-0-			-0-
02	1015	N	741	-0-	-274	-0-	741 3	N	-0-			-0-
03	1023	N	459	-0-	-564	-0-	459 3	N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 4		RRCID -> 097645		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660				
10	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	1487 3	N	-0-			-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 3	N	-0-			-0-
12	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619 3	N	-0-			-0-
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3	N	-0-			-0-
02	1537	N	1454	-0-	-83	-0-	1454 3	N	-0-			-0-
03	1612	N	1397	-0-	-215	-0-	1397 3	N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 4		RRCID -> 097939		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225				
10	806	N	504	-0-	-302	-0-	504 3	N	-0-			-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3	N	-0-			-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3	N	-0-			-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3	N	-0-			-0-
02	1015	N	926	-0-	-89	-0-	926 3	N	-0-			-0-
03	1302	N	920	-0-	-382	-0-	920 3	N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 3		RRCID -> 098591		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570				
10	2604	X	2050	-0-	-554	-0-	2050 3	N	-0-			-0-
11	2520	X	2498	-0-	-22	-0-	2498 3	N	-0-			-0-
12	2604	X	2222	-0-	-382	-0-	2222 3	N	-0-			-0-
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3	N	-0-			-0-
02	2407	N	1943	-0-	-464	-0-	1943 3	N	-0-			-0-
*03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 3	N	-0-			-0-

COOKE		WELL #: 3		RRCID -> 098592		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613				
10	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927 3	Y	-0-			-0-
11	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3	Y	-0-			-0-
12	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918 3	Y	-0-			-0-
01	2914	N	2350	-0-	-564	-0-	2350 3	Y	-0-			-0-
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 3	Y	-0-			-0-
03	2976	X	2310	-0-	-666	-0-	2310 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 098595		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8440 - 9127				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1519 N	1352	-0-	-167	-0-	1352	3	N	-0-		-0-	
11	1440 N	1000	-0-	-440	-0-	1000	3	N	-0-		-0-	
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3	N	-0-		-0-	
01	1364 N	1087	-0-	-277	-0-	1087	3	N	-0-		-0-	
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3	N	-0-		-0-	
03	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	1401	3	N	-0-		-0-	

CGU 20		WELL #: 5		RRCID -> 098791		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574				
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3	N	-0-		-0-	
11	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3	N	-0-		-0-	
12	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3	N	-0-		-0-	
01	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3	N	-0-		-0-	
02	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3	N	-0-		-0-	
*03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3	N	-0-		-0-	

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 099228		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116				
10	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3	N	-0-		-0-	
11	2580 N	1803	-0-	-777	-0-	1803	3	N	-0-		-0-	
12	2573 N	1590	-0-	-983	-0-	1590	3	N	-0-		-0-	
01	2666 N	1554	-0-	-1112	-0-	1554	3	N	-0-		-0-	
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3	N	-0-		-0-	
*03	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3	N	-0-		-0-	

CGU 13		WELL #: 4		RRCID -> 099470		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493				
10	4030 X	2915	-0-	-1115	-0-	2915	3	N	-0-		-0-	
11	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3	N	-0-		-0-	
12	3937 X	2342	-0-	-1595	-0-	2342	3	N	-0-		-0-	
01	3937 X	2310	-0-	-1627	-0-	2310	3	N	-0-		-0-	
02	4089 X	782	-0-	-3307	-0-	782	3	N	-0-		-0-	
03	4371 X	2825	-0-	-1546	-0-	2825	3	N	-0-		-0-	

CGU 12		WELL #: 3		RRCID -> 100002		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565				
10	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3	N	-0-		-0-	
11	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3	N	-0-		-0-	
12	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3	N	-0-		-0-	
01	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3	N	-0-		-0-	
02	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3	N	-0-		-0-	
*03	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3	N	-0-		-0-	

CGU 14		WELL #: 3		RRCID -> 100003		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497				
10	1395 N	745	-0-	-650	-0-	745	3	N	-0-		-0-	
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-		-0-	
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3	N	-0-		-0-	
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	-0-		-0-	
02	1305 N	1121	-0-	-184	-0-	1121	3	N	-0-		-0-	
03	1395 N	1238	-0-	-157	-0-	1238	3	N	-0-		-0-	

CGU 21		WELL #: 3		RRCID -> 100004		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685				
10	5518 X	2202	-0-	-3316	-0-	2202	3	N	-0-		-0-	
11	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3	N	-0-		-0-	
12	4309 X	3286	-0-	-1023	-0-	3286	3	N	-0-		-0-	
01	4309 X	2610	-0-	-1699	-0-	2610	3	N	-0-		-0-	
02	4988 X	2238	-0-	-2750	-0-	2238	3	N	-0-		-0-	
03	5332 X	2313	-0-	-3019	-0-	2313	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 100008		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3224 X	2126	-0-	-1098	-0-	2113	3	13 9	Y	12	10 1	8
11	2130 X	1243	-0-	-887	-0-	1237	3	6 9	Y	5	9 1	4
12	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3250	3	11 9	Y	10	12 1	2
01	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2776	3	7 9	Y	6	6 1	2
02	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3		Y	-0-		2
*03	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2378	3	10 9	Y	9	8 1	3

CGU 23		WELL #: 4		RRCID -> 100329		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605				
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-		-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-		-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-		-0-
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 3		RRCID -> 100844		COMPL. DATE 06/11/1982		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741				
10	1209 N	568	-0-	-641	-0-	568	3		N	-0-		-0-
11	1350 N	942	-0-	-408	-0-	942	3		N	-0-		-0-
12	1395 N	559	-0-	-836	-0-	559	3		N	-0-		-0-
01	558 N	500	-0-	-58	-0-	500	3		N	-0-		-0-
02	899 N	437	-0-	-462	-0-	437	3		N	-0-		-0-
03	558 N	264	-0-	-294	-0-	264	3		N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 3		RRCID -> 101090		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679				
10	1953 N	1607	-0-	-346	-0-	1607	3		N	-0-		-0-
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3		N	-0-		-0-
12	1891 N	1558	-0-	-333	-0-	1558	3		N	-0-		-0-
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-		-0-
02	1827 N	1592	-0-	-235	-0-	1592	3		N	-0-		-0-
*03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 4		RRCID -> 101212		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625				
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-		-0-
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-		-0-
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-		-0-
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-		-0-
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-		-0-
*03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 3		RRCID -> 102073		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680				
10	1736 X	1718	-0-	-18	-0-	1718	3		N	-0-		-0-
11	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		N	-0-		-0-
12	1736 X	1596	-0-	-140	-0-	1596	3		N	-0-		-0-
01	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3		N	-0-		-0-
02	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3		N	-0-		-0-
03	1736 X	612	-0-	-1124	-0-	612	3		N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 4		RRCID -> 102956		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631				
10	868 N	777	-0-	-91	-0-	777	3		N	-0-		-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-		-0-
12	899 N	856	-0-	-43	-0-	856	3		N	-0-		-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-		-0-
02	841 N	810	-0-	-31	-0-	810	3		N	-0-		-0-
03	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MOORE, C. E. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 102961		COMPL. DATE 11/05/1982		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8322 - 9207		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2666 X	2199	-0-	-467	-0-	2199	3		N	-0-		-0-
11	2130 X	1623	-0-	-507	-0-	1623	3		N	-0-		-0-
12	2201 X	1976	-0-	-225	-0-	1976	3		N	-0-		-0-
01	2201 X	1863	-0-	-338	-0-	1863	3		N	-0-		-0-
02	2059 X	2040	-0-	-19	-0-	2040	3		N	-0-		-0-
03	2201 X	1377	-0-	-824	-0-	1377	3		N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103631		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8352 - 8415		
10	2666 X	2143	-0-	-523	-0-	2143	3		N	-0-		-0-
11	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3		N	-0-		-0-
12	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3		N	-0-		-0-
01	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3		N	-0-		-0-
02	2755 X	2539	-0-	-216	-0-	2539	3		N	-0-		-0-
03	2945 X	2667	-0-	-278	-0-	2667	3		N	-0-		-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103748		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9632		PERF. 8343 - 8386		
10	3100 X	2610	-0-	-490	-0-	2610	3		N	-0-		-0-
11	3000 X	2536	-0-	-464	-0-	2536	3		N	-0-		-0-
12	2883 X	2519	-0-	-364	-0-	2519	3		N	-0-		-0-
01	2728 X	2618	-0-	-110	-0-	2618	3		N	-0-		-0-
02	2552 X	2462	-0-	-90	-0-	2462	3		N	-0-		-0-
03	2635 X	2448	-0-	-187	-0-	2448	3		N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 3		RRCID -> 104536		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8584 - 9617		
10	930 N	610	-0-	-320	-0-	610	3		N	-0-		-0-
11	900 N	878	-0-	-22	-0-	878	3		N	-0-		-0-
12	930 N	848	-0-	-82	-0-	848	3		N	-0-		-0-
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-		-0-
02	841 N	771	-0-	-70	-0-	771	3		N	-0-		-0-
03	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	3		N	-0-		-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 3 L		RRCID -> 106562		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 9561		PERF. 9292 - 9402		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 109197		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 9367 - 9518		
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	965	3	14 9	Y	13	13 1	4
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2234	3	29 9	Y	26	24 1	6
12	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2169	3	36 9	Y	33	35 1	4
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1806	3	32 9	Y	29	28 1	5
02	2175 N	1221	-0-	-954	-0-	1182	3	39 9	Y	35	36 1	4
03	2201 N	1900	-0-	-301	-0-	1885	3	15 9	Y	14	16 1	2

SOUTH GARY UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 110331		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 9664		PERF. 9464 - 9522		
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		Y	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-		-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-		-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		Y	-0-		-0-
*03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1685	3	62 9	Y	56	48 1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
SOUTH GARY GAS UNIT 1																			
WELL #: 2										RRCID -> 111585		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 9365 - 9406			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
10		3410 X	2731	-0-	-679	-0-		2710	3	21	9	Y	19	19	1		5		
11		3000 X	2935	-0-	-65	-0-		2907	3	28	9	Y	25	24	1		6		
12		3038 X	2751	-0-	-287	-0-		2719	3	32	9	Y	29	32	1		3		
01		3038 X	2673	-0-	-365	-0-		2641	3	32	9	Y	29	27	1		5		
02		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-		2752	3	35	9	Y	32	34	1		3		
03		2759 N	2586	-0-	-173	-0-		2586	3			Y	-0-	3	1		-0-		

MARKEY GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 112895		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 8994 - 9140	
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	3			Y	-0-				-0-		
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	3			Y	-0-				-0-		
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-		325	3			Y	-0-				-0-		
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-		305	3	11	9	Y	10	8	1		2		
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-		301	3	25	9	Y	23	21	1		4		
*03		336 N	336	-0-	-0-	-0-		315	3	21	9	Y	19	19	1		4		

CGU 5										WELL #: 3		RRCID -> 116259		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8473 - 9222	
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-		423	3			N	-0-				-0-		
11		390 N	361	-0-	-29	-0-		361	3			N	-0-				-0-		
12		403 N	316	-0-	-87	-0-		316	3			N	-0-				-0-		
01		403 N	305	-0-	-98	-0-		305	3			N	-0-				-0-		
02		348 N	259	-0-	-89	-0-		259	3			N	-0-				-0-		
*03		318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	3			N	-0-				-0-		

KYLE, J. R. -A-										WELL #: 3		RRCID -> 116310		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9070 - 9115	
10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		1378	3			N	-0-				-0-		
11		1110 N	708	-0-	-402	-0-		708	3			N	-0-				-0-		
12		1364 N	1334	-0-	-30	-0-		1334	3			N	-0-				-0-		
01		1364 N	1185	-0-	-179	-0-		1185	3			N	-0-				-0-		
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		1098	3			N	-0-				-0-		
03		1333 N	1121	-0-	-212	-0-		1121	3			N	-0-				-0-		

CGU 27										WELL #: 3		RRCID -> 116789		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 9862		PERF. 8618 - 9419	
10		1116 N	904	-0-	-212	-0-		904	3			N	-0-				-0-		
11		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		1165	3			N	-0-				-0-		
12		1116 N	1023	-0-	-93	-0-		1023	3			N	-0-				-0-		
01		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		1049	3			N	-0-				-0-		
02		1102 N	989	-0-	-113	-0-		989	3			N	-0-				-0-		
*03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		1056	3			N	-0-				-0-		

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 116796		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8782 - 9104	
10		662 N	662	-0-	-0-	-0-		662	3			N	-0-				-0-		
11		633 N	633	-0-	-0-	-0-		633	3			N	-0-				-0-		
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-		684	3			N	-0-				-0-		
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-		590	3			N	-0-				-0-		
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-		542	3			N	-0-				-0-		
*03		594 N	594	-0-	-0-	-0-		594	3			N	-0-				-0-		

CGU 33										WELL #: 3		RRCID -> 117154		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8567 - 9311	
10		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-		1213	3			N	-0-				-0-		
11		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-		1978	3			N	-0-				-0-		
12		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		1168	3			N	-0-				-0-		
01		1147 N	933	-0-	-214	-0-		933	3			N	-0-				-0-		
02		1073 N	1015	-0-	-58	-0-		1015	3			N	-0-				-0-		
03		1147 N	1030	-0-	-117	-0-		1030	3			N	-0-				-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CGU 4		WELL #: 3		RRCID -> 117311		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 8382 - 9284				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3937 X	3492	-0-	-445	-0-	3492	3			N	-0-			-0-
11	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-			-0-
12	4154 X	4093	-0-	-61	-0-	4093	3			N	-0-			-0-
01	4154 X	3915	-0-	-239	-0-	3915	3			N	-0-			-0-
02	3973 X	3582	-0-	-391	-0-	3582	3			N	-0-			-0-
03	4247 X	3735	-0-	-512	-0-	3735	3			N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #: 4		RRCID -> 118757		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9167 - 9767				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #: 3		RRCID -> 118774		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8694 - 9450				
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #: 4		RRCID -> 118935		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8547 - 9643				
10	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-			-0-
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-			-0-
12	775 N	695	-0-	-80	-0-	695	3			N	-0-			-0-
01	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-			-0-
02	754 N	645	-0-	-109	-0-	645	3			N	-0-			-0-
*03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #: 3		RRCID -> 119418		COMPL. DATE 11/13/1985		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8516 - 9427				
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			-0-
11	3000 N	3177	-0-	177	177	3177	3			N	-0-			-0-
12	1658 N	1481	-0-	-177	-0-	1481	3			N	-0-			-0-
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-			-0-
02	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-			-0-
*03	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #: 3		RRCID -> 119602		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8689 - 9804				
10	3534 X	1876	-0-	-1658	-0-	1876	3			N	-0-			-0-
11	3420 X	3251	-0-	-169	-0-	3251	3			N	-0-			-0-
12	3503 X	2876	-0-	-627	-0-	2876	3			N	-0-			-0-
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-			-0-
02	3132 X	2485	-0-	-647	-0-	2485	3			N	-0-			-0-
03	3348 X	2223	-0-	-1125	-0-	2223	3			N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #: 4		RRCID -> 126554		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 9901		PERF. 8576 - 9827				
10	1209 N	974	-0-	-235	-0-	974	3			N	-0-			-0-
11	1800 N	1670	-0-	-130	-0-	1670	3			N	-0-			-0-
12	1767 N	1580	-0-	-187	-0-	1580	3			N	-0-			-0-
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-			-0-
02	1624 N	1421	-0-	-203	-0-	1421	3			N	-0-			-0-
03	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	1486	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
LATHAM, H.L.		WELL #:		1	RRCID ->	128222	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 8976 - 9228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

BOREN UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	128645	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 8386 - 9146
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	129071	COMPL. DATE	11/13/1988	TOTAL DEPTH	9755	PERF. 9569 - 9597
10		3069 X	3012	-0-	-57	-0-	3012	3		N	-0-
11		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3		N	-0-
12		3038 X	2128	-0-	-910	-0-	2128	3		N	-0-
01		3038 X	1336	-0-	-1702	-0-	1336	3		N	-0-
02		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3		N	-0-
03		3069 X	1012	-0-	-2057	-0-	1012	3		N	-0-

CGU 22		WELL #:		4	RRCID ->	129708	COMPL. DATE	12/24/1988	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8424 - 9657
10		2263 N	1213	-0-	-1050	-0-	1213	3		N	-0-
11		3000 N	3570	-0-	570	-0-	3570	3		N	-0-
12		2802 N	2232	-0-	-570	-0-	2232	3		N	-0-
01		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3		N	-0-
02		2378 X	1991	-0-	-387	-0-	1991	3		N	-0-
03		2542 X	2069	-0-	-473	-0-	2069	3		N	-0-

ALEXANDER UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	129947	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8450 - 9150
10		2139 N	2053	-0-	-86	-0-	2053	3		N	-0-
11		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3		N	-0-
12		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3		N	-0-
01		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3		N	-0-
02		2059 N	1886	-0-	-173	-0-	1886	3		N	-0-
03		2108 N	2099	-0-	-9	-0-	2099	3		N	-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	130161	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 8340 - 9570
10		1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-
11		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-
12		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3		N	-0-
01		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3		N	-0-
02		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3		N	-0-
*03		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3		N	-0-

CGU 12		WELL #:		4	RRCID ->	130164	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8362 - 9610
10		186 N	22	-0-	-164	-0-	22	3		N	-0-
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-
02		203 N	82	-0-	-121	-0-	82	3		N	-0-
03		186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 26		WELL #: 4		RRCID -> 130216		COMPL. DATE 02/08/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3		WELL #: 5		RRCID -> 130392		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528								
10	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
11	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
12	2821 X	2580	-0-	-241	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
01	3441 X	2556	-0-	-885	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
02	3219 X	2812	-0-	-407	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
03	3441 X	3077	-0-	-364	-0-	3077	3			N	-0-					-0-

CGU 25		WELL #: 4		RRCID -> 130596		COMPL. DATE 03/28/1989		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629								
10	1147 N	750	-0-	-397	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	1110 N	908	-0-	-202	-0-	908	3			N	-0-					-0-
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
*03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

CGU 19		WELL #: 4 C		RRCID -> 130599		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532								
10	713 N	412	-0-	-301	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	696 N	516	-0-	-180	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-

CGU 9		WELL #: 4		RRCID -> 130975		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15		WELL #: 6		RRCID -> 131170		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598								
10	1922 N	1523	-0-	-399	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
01	1519 N	1403	-0-	-116	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
02	1798 N	1286	-0-	-512	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
03	1519 N	1305	-0-	-214	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

CGU 21		WELL #: 4 C		RRCID -> 131171		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654								
10	1426 N	1211	-0-	-215	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
11	1350 N	1199	-0-	-151	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
12	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
01	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
02	1160 N	1105	-0-	-55	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
03	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CGU 14		WELL #:		4-T		RRCID -> 131413		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8419 - 9544		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		1984 X	1238	-0-	-746	-0-	1238 3			N	-0-			-0-
11		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 3			N	-0-			-0-
12		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3			N	-0-			-0-
01		1984 X	1796	-0-	-188	-0-	1796 3			N	-0-			-0-
02		1856 X	1538	-0-	-318	-0-	1538 3			N	-0-			-0-
03		1984 X	1561	-0-	-423	-0-	1561 3			N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		5		RRCID -> 131440		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 9807		PERF. 8378 - 9618		
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3			N	-0-			-0-
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3			N	-0-			-0-
12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3			N	-0-			-0-
01		589 N	490	-0-	-99	-0-	490 3			N	-0-			-0-
02		667 N	276	-0-	-391	-0-	276 3			N	-0-			-0-
03		620 N	276	-0-	-344	-0-	276 3			N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #:		4		RRCID -> 131555		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8682 - 9812		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		6-T		RRCID -> 131557		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8618 - 9590		
10		651 N	646	-0-	-5	-0-	646 3			N	-0-			-0-
11		630 N	567	-0-	-63	-0-	567 3			N	-0-			-0-
12		651 N	428	-0-	-223	-0-	428 3			N	-0-			-0-
01		651 N	424	-0-	-227	-0-	424 3			N	-0-			-0-
02		551 N	338	-0-	-213	-0-	338 3			N	-0-			-0-
03		434 N	322	-0-	-112	-0-	322 3			N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		5 T		RRCID -> 131632		COMPL. DATE 07/01/1989		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8720 - 9686		
10		310 N	184	-0-	-126	-0-	184 3			N	-0-			-0-
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3			N	-0-			-0-
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3			N	-0-			-0-
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3			N	-0-			-0-
02		290 N	231	-0-	-59	-0-	231 3			N	-0-			-0-
03		310 N	254	-0-	-56	-0-	254 3			N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #:		4		RRCID -> 131633		COMPL. DATE 07/16/1989		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8563 - 9600		
10		3844 X	2024	-0-	-1820	-0-	2024 3			N	-0-			-0-
11		3720 X	2293	-0-	-1427	-0-	2293 3			N	-0-			-0-
12		3844 X	1736	-0-	-2108	-0-	1736 3			N	-0-			-0-
01		3317 X	1725	-0-	-1592	-0-	1725 3			N	-0-			-0-
02		2436 X	1854	-0-	-582	-0-	1854 3			N	-0-			-0-
03		2356 X	2101	-0-	-255	-0-	2101 3			N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #:		5		RRCID -> 131752		COMPL. DATE 08/05/1989		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 8853 - 9617		
10		1333 N	982	-0-	-351	-0-	982 3			N	-0-			-0-
11		1650 N	100	-0-	-1550	-0-	100 3			N	-0-			-0-
12		3100 N	4257	-0-	1157	1157	4257 3			N	-0-			-0-
01		3100 N	2423	-0-	-677	480	2423 3			N	-0-			-0-
02		2204 N	1724	-0-	-480	-0-	1724 3			N	-0-			-0-
03		2945 X	1708	-0-	-1237	-0-	1708 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CGU 29		WELL #: 4 C		RRCID -> 131753		COMPL. DATE 08/04/1989		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8668 - 9752				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2604 X	2253	-0-	-351	-0-	2253	3			N	-0-			-0-
11	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-			-0-
12	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-			-0-
01	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-			-0-
02	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-			-0-
*03	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #: 4		RRCID -> 131932		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8665 - 9667				
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #: 5		RRCID -> 131933		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8440 - 9354				
10	1395 N	761	-0-	-634	-0-	761	3			N	-0-			-0-
11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-			-0-
12	1271 N	1066	-0-	-205	-0-	1066	3			N	-0-			-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-			-0-
02	1305 N	949	-0-	-356	-0-	949	3			N	-0-			-0-
03	1054 N	955	-0-	-99	-0-	955	3			N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 5		RRCID -> 132034		COMPL. DATE 08/31/1989		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8424 - 9624				
10	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-			-0-
11	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-			-0-
12	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-			-0-
01	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-			-0-
02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-			-0-
*03	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 6		RRCID -> 132214		COMPL. DATE 09/24/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8398 - 9532				
10	1922 N	1032	-0-	-890	-0-	1032	3			N	-0-			-0-
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-			-0-
12	1922 N	1553	-0-	-369	-0-	1553	3			N	-0-			-0-
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-			-0-
02	1798 N	1310	-0-	-488	-0-	1310	3			N	-0-			-0-
03	1550 N	1323	-0-	-227	-0-	1323	3			N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 6		RRCID -> 132221		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8242 - 9478				
10	3596 X	1705	-0-	-1891	-0-	1705	3			N	-0-			-0-
11	3750 X	3107	-0-	-643	-0-	3107	3			N	-0-			-0-
12	3875 X	2683	-0-	-1192	-0-	2683	3			N	-0-			-0-
01	3875 X	3793	-0-	-82	-0-	3793	3			N	-0-			-0-
02	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-			-0-
*03	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #: 4		RRCID -> 132425		COMPL. DATE 08/24/1989		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8568 - 9366				
10	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-			-0-
11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-			-0-
12	3348 X	1338	-0-	-2010	-0-	1338	3			N	-0-			-0-
01	3348 X	861	-0-	-2487	-0-	861	3			N	-0-			-0-
02	3132 X	780	-0-	-2352	-0-	780	3			N	-0-			-0-
03	3348 X	873	-0-	-2475	-0-	873	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 30		WELL #: 5		RRCID -> 132437		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8660 - 9822		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			-0-
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-			-0-
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N	-0-			-0-
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-			-0-
*03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 6		RRCID -> 132438		COMPL. DATE 10/08/1989		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8428 - 9493		
10	1550 N	1097	-0-	-453	-0-	1097 3		N	-0-			-0-
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3		N	-0-			-0-
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		N	-0-			-0-
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		N	-0-			-0-
02	1856 N	1378	-0-	-478	-0-	1378 3		N	-0-			-0-
*03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3		N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #: 5 T		RRCID -> 132439		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8488 - 9688		
10	2914 X	2502	-0-	-412	-0-	2502 3		N	-0-			-0-
11	2820 X	2719	-0-	-101	-0-	2719 3		N	-0-			-0-
12	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 3		N	-0-			-0-
01	2914 X	2885	-0-	-29	-0-	2885 3		N	-0-			-0-
02	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 3		N	-0-			-0-
*03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 3		N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #: 6		RRCID -> 132440		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8406 - 9527		
10	3038 X	2190	-0-	-848	-0-	2190 3		N	-0-			-0-
11	3060 X	2702	-0-	-358	-0-	2702 3		N	-0-			-0-
12	3224 X	3187	-0-	-37	-0-	3187 3		N	-0-			-0-
01	3224 X	3181	-0-	-43	-0-	3181 3		N	-0-			-0-
02	3016 X	2976	-0-	-40	-0-	2976 3		N	-0-			-0-
03	3193 X	3082	-0-	-111	-0-	3082 3		N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #: 5		RRCID -> 132441		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8402 - 9580		
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-			-0-
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3		N	-0-			-0-
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		N	-0-			-0-
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-			-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		N	-0-			-0-
*03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132523		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8405 - 8459		
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3		N	-0-			-0-
11	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 3		N	-0-			-0-
12	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 3		N	-0-			-0-
01	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 3		N	-0-			-0-
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3		N	-0-			-0-
*03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 3		N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #: 5		RRCID -> 132840		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8446 - 9556		
10	1364 N	192	-0-	-1172	-0-	192 3		N	-0-			-0-
11	2610 N	1428	-0-	-1182	-0-	1428 3		N	-0-			-0-
12	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076 3		N	-0-			-0-
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-			-0-
02	1392 N	576	-0-	-816	-0-	576 3		N	-0-			-0-
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 17		WELL #: 5		RRCID -> 133068		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1953 N	1631	-0-	-322	-0-	1631 3	N	-0-		-0-
11	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 3	N	-0-		-0-
12	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700 3	N	-0-		-0-
01	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3	N	-0-		-0-
02	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3	N	-0-		-0-
*03	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 5		RRCID -> 133069		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790		
10	1829 N	540	-0-	-1289	-0-	540 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	3283	-0-	283	-0-	283 3	N	-0-		-0-
12	2250 N	1967	-0-	-283	-0-	1967 3	N	-0-		-0-
01	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795 3	N	-0-		-0-
02	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968 3	N	-0-		-0-
03	1984 X	1671	-0-	-313	-0-	1671 3	N	-0-		-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 133071		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 5		RRCID -> 133311		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760		
10	1240 X	1031	-0-	-209	-0-	1031 3	N	-0-		-0-
11	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-		-0-
01	1023 N	526	-0-	-497	-0-	526 3	N	-0-		-0-
02	1160 N	9	-0-	-1151	-0-	9 3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 5		RRCID -> 133322		COMPL. DATE 12/09/1989		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662		
10	1860 N	1438	-0-	-422	-0-	1438 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	3120	-0-	120	-0-	3120 3	N	-0-		-0-
12	2322 N	2202	-0-	-120	-0-	2202 3	N	-0-		-0-
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3	N	-0-		-0-
02	2697 X	1904	-0-	-793	-0-	1904 3	N	-0-		-0-
03	2883 X	2017	-0-	-866	-0-	2017 3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 6		RRCID -> 133324		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602		
10	2418 N	1534	-0-	-884	-0-	1534 3	N	-0-		-0-
11	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3	N	-0-		-0-
12	2728 N	1925	-0-	-803	-0-	1925 3	N	-0-		-0-
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3	N	-0-		-0-
02	2552 N	2371	-0-	-181	-0-	2371 3	N	-0-		-0-
*03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3	N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 133326		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245		
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3	N	-0-		-0-
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3	N	-0-		-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3	N	-0-		-0-
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3	N	-0-		-0-
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3	N	-0-		-0-
03	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
MOORE, LLOYD GAS UNIT															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 020528															
WELL #: 3										RRCID -> 133327		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MOORE, C.E. UNIT															
WELL #: 4										RRCID -> 133328		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552	
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-			-0-		
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3	N	-0-			-0-		
12	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	3	N	-0-			-0-		
01	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	3	N	-0-			-0-		
02	1015	N	915	-0-	-100	-0-	915	3	N	-0-			-0-		
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	3	N	-0-			-0-		

CGU 4															
WELL #: 4 T										RRCID -> 133478		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

CGU 5															
WELL #: 5										RRCID -> 133479		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600	
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-			-0-		
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-			-0-		
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-			-0-		
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-			-0-		
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-		
*03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-			-0-		

LASHLEY, M. GAS UNIT															
WELL #: 4										RRCID -> 133633		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564	
10	4681	X	4230	-0-	-451	-0-	4230	3	N	-0-			-0-		
11	4530	X	4287	-0-	-243	-0-	4287	3	N	-0-			-0-		
12	4557	X	3232	-0-	-1325	-0-	3232	3	N	-0-			-0-		
01	4402	X	2928	-0-	-1474	-0-	2928	3	N	-0-			-0-		
02	4147	X	3803	-0-	-344	-0-	3803	3	N	-0-			-0-		
03	4433	X	3646	-0-	-787	-0-	3646	3	N	-0-			-0-		

CGU 25															
WELL #: 5-T										RRCID -> 133671		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628	
10	3038	X	726	-0-	-2312	-0-	726	3	N	-0-			-0-		
11	2130	X	1750	-0-	-380	-0-	1750	3	N	-0-			-0-		
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3	N	-0-			-0-		
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3	N	-0-			-0-		
02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3	N	-0-			-0-		
03	3348	X	1825	-0-	-1523	-0-	1825	3	N	-0-			-0-		

CGU 26															
WELL #: 5-T										RRCID -> 133673		COMPL. DATE 01/27/1990		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562	
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-			-0-		
11	1950	N	1500	-0-	-450	-0-	1500	3	N	-0-			-0-		
12	1798	N	1031	-0-	-767	-0-	1031	3	N	-0-			-0-		
01	1271	N	864	-0-	-407	-0-	864	3	N	-0-			-0-		
02	1450	N	765	-0-	-685	-0-	765	3	N	-0-			-0-		
03	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	3	N	-0-			-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 7		WELL #:		5	RRCID ->	133707	COMPL. DATE	02/08/1990	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8626 - 9448	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	2480 N	1479	-0-	-1001	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
11	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3		N	-0-			-0-
12	2046 N	1936	-0-	-110	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3		N	-0-			-0-
02	2320 N	1928	-0-	-392	-0-	1928	3		N	-0-			-0-
*03	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3		N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		5 T	RRCID ->	133911	COMPL. DATE	03/02/1990	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	8564 - 9528	
10	1395 N	772	-0-	-623	-0-	772	3		N	-0-			-0-
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
12	1457 N	1209	-0-	-248	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
02	1363 N	1034	-0-	-329	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
03	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	1099	3		N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		7 L	RRCID ->	134168	COMPL. DATE	02/28/1990	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8530 - 9602	
10	2573 N	1872	-0-	-701	-0-	1872	3		N	-0-			-0-
11	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3		N	-0-			-0-
12	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3		N	-0-			-0-
01	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3		N	-0-			-0-
02	2436 N	2095	-0-	-341	-0-	2095	3		N	-0-			-0-
03	2604 N	813	-0-	-1791	-0-	813	3		N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #:		7 T	RRCID ->	134176	COMPL. DATE	03/08/1990	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8490 - 9576	
10	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3		N	-0-			-0-
11	1800 N	1131	-0-	-669	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
12	1178 N	981	-0-	-197	-0-	981	3		N	-0-			-0-
01	1085 N	883	-0-	-202	-0-	883	3		N	-0-			-0-
02	1102 N	858	-0-	-244	-0-	858	3		N	-0-			-0-
03	992 N	931	-0-	-61	-0-	931	3		N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #:		5 T	RRCID ->	134422	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8656 - 9668	
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
12	899 N	870	-0-	-29	-0-	870	3		N	-0-			-0-
01	899 N	805	-0-	-94	-0-	805	3		N	-0-			-0-
02	841 N	834	-0-	-7	-0-	834	3		N	-0-			-0-
*03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		5	RRCID ->	134443	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8735 - 9286	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		5	RRCID ->	134948	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8458 - 9264	
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3		N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3		N	-0-			-0-
01	217 N	81	-0-	-136	-0-	81	3		N	-0-			-0-
02	203 N	99	-0-	-104	-0-	99	3		N	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 28		WELL #:		6 T	RRCID ->	134949	COMPL. DATE	04/20/1990	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8678 - 9583
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3		N	-0-		-0-	
11	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 3		N	-0-		-0-	
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3		N	-0-		-0-	
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-		-0-	
02	1218 N	966	-0-	-252	-0-	966 3		N	-0-		-0-	
*03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		N	-0-		-0-	

CGU 17		WELL #:		6	RRCID ->	135516	COMPL. DATE	06/03/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8400 - 9525
10	2387 X	724	-0-	-1663	-0-	724 3		N	-0-		-0-	
11	2310 X	2063	-0-	-247	-0-	2063 3		N	-0-		-0-	
12	2387 X	1025	-0-	-1362	-0-	1025 3		N	-0-		-0-	
01	1891 X	887	-0-	-1004	-0-	887 3		N	-0-		-0-	
02	2001 X	1617	-0-	-384	-0-	1617 3		N	-0-		-0-	
03	2139 X	1240	-0-	-899	-0-	1240 3		N	-0-		-0-	

CGU 3		WELL #:		6	RRCID ->	135517	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8954 - 9492
10	3627 X	2883	-0-	-744	-0-	2883 3		N	-0-		-0-	
11	3510 X	3190	-0-	-320	-0-	3190 3		N	-0-		-0-	
12	3627 X	2747	-0-	-880	-0-	2747 3		N	-0-		-0-	
01	3627 X	3205	-0-	-422	-0-	3205 3		N	-0-		-0-	
02	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224 3		N	-0-		-0-	
*03	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621 3		N	-0-		-0-	

CGU 30		WELL #:		6	RRCID ->	135528	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL DEPTH	9986	PERF.	8692 - 9824
10	806 N	705	-0-	-101	-0-	705 3		N	-0-		-0-	
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-		-0-	
12	992 N	862	-0-	-130	-0-	862 3		N	-0-		-0-	
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-		-0-	
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-		-0-	
*03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3		N	-0-		-0-	

CGU 33		WELL #:		5	RRCID ->	135742	COMPL. DATE	05/24/1990	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	8996 - 10172
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		-0-	
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		N	-0-		-0-	
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-	
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-	
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-	
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-	

PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/06/2016 - PLUGGED 04/06/16												

CGU 6		WELL #:		7	RRCID ->	135745	COMPL. DATE	05/23/1990	TOTAL DEPTH	9695	PERF.	8456 - 9514
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	2	-0-	2	2	2 3		N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-	
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 1		WELL #:		6	RRCID ->	135746	COMPL. DATE	07/18/1990	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 8428 - 9456		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3		N	-0-			-0-
12	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3		N	-0-			-0-
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3		N	-0-			-0-
02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3		N	-0-			-0-
*03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		5	RRCID ->	135751	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 8404 - 9540		
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	3		N	-0-			-0-
12	496 N	295	-0-	-201	-0-	295	3		N	-0-			-0-
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3		N	-0-			-0-
02	464 N	213	-0-	-251	-0-	213	3		N	-0-			-0-
03	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	3		N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		7 T	RRCID ->	135765	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 8390 - 9512		
10	1488 X	522	-0-	-966	-0-	522	3		N	-0-			-0-
11	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
12	899 X	735	-0-	-164	-0-	735	3		N	-0-			-0-
01	806 X	578	-0-	-228	-0-	578	3		N	-0-			-0-
02	986 X	666	-0-	-320	-0-	666	3		N	-0-			-0-
*03	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		6	RRCID ->	135771	COMPL. DATE	07/23/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9578 - 9612		
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
03	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	3		N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		6	RRCID ->	135772	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 8442 - 9570		
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		7-T	RRCID ->	135838	COMPL. DATE	08/06/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8402 - 9534		
10	465 N	202	-0-	-263	-0-	202	3		N	-0-			-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3		N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
02	493 N	291	-0-	-202	-0-	291	3		N	-0-			-0-
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3		N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		6	RRCID ->	135840	COMPL. DATE	08/22/1990	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8464 - 9584		
10	1147 N	352	-0-	-795	-0-	352	3		N	-0-			-0-
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
*03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 135842		COMPL. DATE 08/11/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	930 N	81	-0-	-849	-0-	53 3	28 9	Y	25	25 1	6
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1451 3	28 9	Y	25	25 1	6
12	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2340 3	33 9	Y	30	30 1	6
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1186 3	15 9	Y	14	17 1	3
02	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2159 3	1 9	Y	1	4 1	-0-
03	2387 X	1889	-0-	-498	-0-	1887 3	2 9	Y	2	2 1	-0-

CGU 8		WELL #: 6-T		RRCID -> 136092		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842			
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-	-0-	
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-	-0-	
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-	-0-	
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-	-0-	
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-	-0-	
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-	-0-	

CGU 33		WELL #: 4		RRCID -> 136142		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276			
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-	-0-	
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-	-0-	
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-	-0-	
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-	-0-	
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	-0-	
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	-0-	

CGU 1		WELL #: 5		RRCID -> 136350		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678			
10	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196 3		N	-0-	-0-	
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3		N	-0-	-0-	
12	1643 N	1419	-0-	-224	-0-	1419 3		N	-0-	-0-	
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3		N	-0-	-0-	
02	1566 N	1529	-0-	-37	-0-	1529 3		N	-0-	-0-	
*03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 3		N	-0-	-0-	

CGU 13		WELL #: 7-T		RRCID -> 136474		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480			
10	2139 N	1632	-0-	-507	-0-	1632 3		N	-0-	-0-	
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3		N	-0-	-0-	
12	2077 N	2025	-0-	-52	-0-	2025 3		N	-0-	-0-	
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3		N	-0-	-0-	
02	2001 N	1931	-0-	-70	-0-	1931 3		N	-0-	-0-	
03	2015 N	1887	-0-	-128	-0-	1887 3		N	-0-	-0-	

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 138786		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179			
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		N	-0-	-0-	
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3		N	-0-	-0-	
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		N	-0-	-0-	
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3		N	-0-	-0-	
02	928 N	633	-0-	-295	-0-	633 3		N	-0-	-0-	
03	992 N	598	-0-	-394	-0-	598 3		N	-0-	-0-	

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139322		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110			
10	558 N	358	-0-	-200	-0-	358 3		N	-0-	-0-	
11	540 N	311	-0-	-229	-0-	311 3		N	-0-	-0-	
12	403 N	307	-0-	-96	-0-	307 3		N	-0-	-0-	
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	312 3		N	-0-	-0-	
02	290 N	215	-0-	-75	-0-	215 3		N	-0-	-0-	
03	310 N	192	-0-	-118	-0-	192 3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 139426		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041 3	N	-0-	-0-	-0-
11	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6249 3	N	-0-	-0-	-0-
12	6107 X	5788	-0-	-319	-0-	5788 3	N	-0-	-0-	-0-
01	6107 X	4534	-0-	-1573	-0-	4534 3	N	-0-	-0-	-0-
02	5713 X	4267	-0-	-1446	-0-	4267 3	N	-0-	-0-	-0-
03	6107 X	4184	-0-	-1923	-0-	4184 3	N	-0-	-0-	-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 139609		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140129		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116		
10	1984 N	1766	-0-	-218	-0-	1766 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1620 N	1578	-0-	-42	-0-	1578 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2046 N	1499	-0-	-547	-0-	1499 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1767 N	1373	-0-	-394	-0-	1373 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1537 N	1231	-0-	-306	-0-	1231 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1488 N	1176	-0-	-312	-0-	1176 3	N	-0-	-0-	-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 140333		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611		
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140336		COMPL. DATE 11/16/1991		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276		
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 27		WELL #: 6-T		RRCID -> 140444		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658		
10	3131 X	2001	-0-	-1130	-0-	2001 3	N	-0-	-0-	-0-
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 3	N	-0-	-0-	-0-
12	3379 X	2272	-0-	-1107	-0-	2272 3	N	-0-	-0-	-0-
01	3379 X	2936	-0-	-443	-0-	2936 3	N	-0-	-0-	-0-
02	3161 X	2793	-0-	-368	-0-	2793 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 3	N	-0-	-0-	-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 140517		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104		
10	1705 X	1693	-0-	-12	-0-	1693 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1650 X	1582	-0-	-68	-0-	1582 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1705 X	1580	-0-	-125	-0-	1580 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1705 X	1560	-0-	-145	-0-	1560 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1595 X	1440	-0-	-155	-0-	1440 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1581 N	1545	-0-	-36	-0-	1545 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528												
FROST-PARKER UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 140775		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8894 - 9322				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1457 N	1281	-0-	-176	-0-	1281	3			N	-0-			-0-
11		1410 N	947	-0-	-463	-0-	947	3			N	-0-			-0-
12		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-			-0-
01		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-			-0-
02		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-			-0-
*03		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-			-0-

POSS, L.T. UNIT			WELL #: 4-T		RRCID -> 141001		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8428 - 9312				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KYLE, FRED UNIT			WELL #: 6 T		RRCID -> 141383		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 9456		PERF. 8804 - 9070				
10		3596 X	3560	-0-	-36	-0-	3560	3			N	-0-			-0-
11		3480 X	3321	-0-	-159	-0-	3321	3			N	-0-			-0-
12		3596 X	3418	-0-	-178	-0-	3418	3			N	-0-			-0-
01		3565 X	3440	-0-	-125	-0-	3440	3			N	-0-			-0-
02		3335 X	3282	-0-	-53	-0-	3282	3			N	-0-			-0-
03		3565 X	3563	-0-	-2	-0-	3563	3			N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT			WELL #: 5 T		RRCID -> 141447		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 8384 - 9346				
10		496 N	10	-0-	-486	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11		60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		2900 N	4367	-0-	1467	-0-	1467	3			N	-0-			-0-
*03		1595 N	128	-0-	-1467	-0-	128	3			N	-0-			-0-

POSS, L.T. UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 141675		COMPL. DATE 04/08/1992		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9080 - 9120				
10		1364 X	891	-0-	-473	-0-	891	3			N	-0-			-0-
11		1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		1643 X	486	-0-	-1157	-0-	486	3			N	-0-			-0-
01		1643 X	287	-0-	-1356	-0-	287	3			N	-0-			-0-
02		957 X	458	-0-	-499	-0-	458	3			N	-0-			-0-
03		899 X	740	-0-	-159	-0-	740	3			N	-0-			-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT			WELL #: 5-T		RRCID -> 141676		COMPL. DATE 04/14/1992		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8414 - 9140				
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
11		270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-			-0-
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
02		261 N	246	-0-	-15	-0-	246	3			N	-0-			-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #: 6-T		RRCID -> 141688		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 8413 - 8950				
10		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-			-0-
11		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-			-0-
12		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-			-0-
01		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-			-0-
02		3190 X	3070	-0-	-120	-0-	3070	3			N	-0-			-0-
03		3410 X	3238	-0-	-172	-0-	3238	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													
HOLMES, PRIESTLY UNIT													
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													
//CONT.// 020528													
WELL #: 7-T RRCID -> 141822										COMPL. DATE 06/07/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-			-0-
11		1200 N	926	-0-	-274	-0-	926 3		N	-0-			-0-
12		1240 N	924	-0-	-316	-0-	924 3		N	-0-			-0-
01		1054 N	949	-0-	-105	-0-	949 3		N	-0-			-0-
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-			-0-
*03		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT													
WELL #: 4-T RRCID -> 141824										COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240	
10		2294 X	2166	-0-	-128	-0-	2166 3		N	-0-			-0-
11		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3		N	-0-			-0-
12		2449 X	2357	-0-	-92	-0-	2357 3		N	-0-			-0-
01		2449 X	2286	-0-	-163	-0-	2286 3		N	-0-			-0-
02		2291 X	2282	-0-	-9	-0-	2282 3		N	-0-			-0-
*03		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3		N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 142004										COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325	
10		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-			-0-
11		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-			-0-
12		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-			-0-
01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			-0-
02		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-			-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT													
WELL #: 6-T RRCID -> 142044										COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964	
10		527 N	513	-0-	-14	-0-	513 3		N	-0-			-0-
11		510 N	462	-0-	-48	-0-	462 3		N	-0-			-0-
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			-0-
02		435 N	362	-0-	-73	-0-	362 3		N	-0-			-0-
03		527 N	524	-0-	-3	-0-	524 3		N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 142077										COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750	
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
02		87 N	9	-0-	-78	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
03		93 N	9	-0-	-84	-0-	9 3		Y	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 142095										COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840	
10		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 3		Y	-0-	3 1		-0-
11		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3		Y	-0-			-0-
12		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3		Y	-0-			-0-
01		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2103 3	12 9	Y	11	9 1		2
02		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1737 3	32 9	Y	29	26 1		5
*03		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1740 3	25 9	Y	23	23 1		5

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1													
WELL #: 4-T RRCID -> 142109										COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558	
10		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			-0-
11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-			-0-
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3		N	-0-			-0-
01		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		N	-0-			-0-
02		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		N	-0-			-0-
*03		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
//CONT.// 020528												
CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
10		2139 X	1885	-0-	-254	-0-	1885 3			N	-0-	-0-
11		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 3			N	-0-	-0-
12		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948 3			N	-0-	-0-
01		2914 X	2281	-0-	-633	-0-	2281 3			N	-0-	-0-
02		3219 X	1833	-0-	-1386	-0-	1833 3			N	-0-	-0-
03		3441 X	1829	-0-	-1612	-0-	1829 3			N	-0-	-0-

MOORE, C.E. UNIT												
WELL #: 5-T RRCID -> 142293 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8470 - 9568												
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3			N	-0-	-0-
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3			N	-0-	-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3			N	-0-	-0-
01		248 N	184	-0-	-64	-0-	184 3			N	-0-	-0-
02		232 N	166	-0-	-66	-0-	166 3			N	-0-	-0-
*03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3			N	-0-	-0-

CGU 21												
WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650												
10		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3			N	-0-	-0-
11		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3			N	-0-	-0-
12		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3			N	-0-	-0-
01		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3			N	-0-	-0-
02		667 N	606	-0-	-61	-0-	606 3			N	-0-	-0-
03		713 N	630	-0-	-83	-0-	630 3			N	-0-	-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3			N	-0-	-0-
*03		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3			N	-0-	-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT												
WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090												
10		1736 N	1625	-0-	-111	-0-	1606 3	19 9	Y	17	15 1	12
11		1680 N	1447	-0-	-233	-0-	1427 3	20 9	Y	18	16 1	14
12		1798 N	1628	-0-	-170	-0-	1598 3	30 9	Y	27	36 1	5
01		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1625 3	20 9	Y	18	17 1	6
02		1682 X	1471	-0-	-211	-0-	1471 3		Y	-0-		6
03		1643 X	1535	-0-	-108	-0-	1506 3	29 9	Y	26	22 1	10

CGU 18												
WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8570 - 9640												
10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3			N	-0-	-0-
11		1800 N	1654	-0-	-146	-0-	1654 3			N	-0-	-0-
12		1860 N	1012	-0-	-848	-0-	1012 3			N	-0-	-0-
01		1023 N	917	-0-	-106	-0-	917 3			N	-0-	-0-
02		1595 N	1011	-0-	-584	-0-	1011 3			N	-0-	-0-
*03		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3			N	-0-	-0-

FREEMAN GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856												
10		3689 X	3389	-0-	-300	-0-	3381 3	8 9	Y	7	7 1	2
11		3390 X	3240	-0-	-150	-0-	3232 3	8 9	Y	7	7 1	2
12		3441 X	2572	-0-	-869	-0-	2563 3	9 9	Y	8	8 1	2
01		3379 X	2343	-0-	-1036	-0-	2339 3	4 9	Y	4	5 1	1
02		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 3		Y	-0-	1 1	-0-
*03		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 16		WELL #:		7-T	RRCID ->	142932	COMPL. DATE	10/16/1992	TOTAL DEPTH	9769	PERF.	8565 -	9578
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		7502 X	5976	-0-	-1526	-0-	5976 3		N	-0-			-0-
11		7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7760 3		N	-0-			-0-
12		8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	8382 3		N	-0-			-0-
01		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7544 3		N	-0-			-0-
02		7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7075 3		N	-0-			-0-
03		7502 X	7283	-0-	-219	-0-	7283 3		N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #:		8-T	RRCID ->	143044	COMPL. DATE	10/29/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8960 -	9561
10		713 N	418	-0-	-295	-0-	418 3		N	-0-			-0-
11		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-			-0-
12		651 N	602	-0-	-49	-0-	602 3		N	-0-			-0-
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-			-0-
02		1247 N	609	-0-	-638	-0-	609 3		N	-0-			-0-
*03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	143046	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9020 -	9324
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	143369	COMPL. DATE	10/29/1992	TOTAL DEPTH	10072	PERF.	9592 -	9910
10		1798 N	739	-0-	-1059	-0-	727 3	12 9	Y	11	11 1		3
11		1230 N	699	-0-	-531	-0-	687 3	12 9	Y	11	11 1		3
12		1085 N	573	-0-	-512	-0-	559 3	14 9	Y	13	13 1		3
01		744 N	597	-0-	-147	-0-	590 3	7 9	Y	6	8 1		1
02		667 N	604	-0-	-63	-0-	598 3	6 9	Y	5	5 1		1
*03		666 N	666	-0-	-0-	-0-	663 3	3 9	Y	3	3 1		1

CGU 25		WELL #:		6-T	RRCID ->	143384	COMPL. DATE	11/11/1992	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8674 -	9668
10		2232 N	1849	-0-	-383	-0-	1849 3		N	-0-			-0-
11		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818 3		N	-0-			-0-
12		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3		N	-0-			-0-
01		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 3		N	-0-			-0-
02		2900 N	3374	-0-	474	-0-	3374 3		N	-0-			-0-
*03		3100 N	3012	-0-	-88	-0-	386 3012 3		N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		8-T	RRCID ->	143476	COMPL. DATE	11/16/1992	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8390 -	9270
10		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3		N	-0-			-0-
11		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 3		N	-0-			-0-
12		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3		N	-0-			-0-
01		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3		N	-0-			-0-
02		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 3		N	-0-			-0-
*03		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3		N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		8-T	RRCID ->	143506	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8514 -	9470
10		434 N	204	-0-	-230	-0-	204 3		N	-0-			-0-
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			-0-
02		435 N	329	-0-	-106	-0-	329 3		N	-0-			-0-
03		372 N	349	-0-	-23	-0-	349 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 20		WELL #: 8		RRCID -> 143570		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8678 - 9544		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1054 N	622	-0-	-432	-0-	622	3	N	-0-			-0-
11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3	N	-0-			-0-
12	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-			-0-
02	1015 N	965	-0-	-50	-0-	965	3	N	-0-			-0-
03	1023 N	990	-0-	-33	-0-	990	3	N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143597		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8680 - 9778		
10	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3	Y	-0-			-0-
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3	Y	-0-			-0-
12	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3	Y	-0-			-0-
01	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3	Y	-0-			-0-
02	1247 X	54	-0-	-1193	-0-	54	3	Y	-0-			-0-
*03	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3	Y	-0-			-0-

CGU 12		WELL #: 6-T		RRCID -> 143653		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8576 - 9560		
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-			-0-
01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3	N	-0-			-0-
02	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3	N	-0-			-0-
*03	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3	N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 8-T		RRCID -> 143792		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8440 - 9472		
10	2139 N	1989	-0-	-150	-0-	1989	3	N	-0-			-0-
11	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3	N	-0-			-0-
12	2418 N	1632	-0-	-786	-0-	1632	3	N	-0-			-0-
01	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3	N	-0-			-0-
02	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3	N	-0-			-0-
*03	3100 N	3216	-0-	116	116	3216	3	N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 6-T		RRCID -> 144010		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8420 - 9300		
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-			-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3	N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 6		RRCID -> 144012		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9060 - 9632		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #: 7		RRCID -> 144017		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 9104 - 9504		
10	2883 X	1497	-0-	-1386	-0-	1497	3	N	-0-			-0-
11	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3	N	-0-			-0-
12	2883 X	1431	-0-	-1452	-0-	1431	3	N	-0-			-0-
01	2883 X	2759	-0-	-124	-0-	2759	3	N	-0-			-0-
02	2697 X	2558	-0-	-139	-0-	2558	3	N	-0-			-0-
*03	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 144524		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747 3		N	-0-		-0-
11	2580 N	2482	-0-	-98	-0-	2482 3		N	-0-		-0-
12	2666 N	2539	-0-	-127	-0-	2539 3		N	-0-		-0-
01	2666 N	2539	-0-	-127	-0-	2539 3		N	-0-		-0-
02	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731 3		N	-0-		-0-
*03	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727 3		N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 7		RRCID -> 144584		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310			
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 3		N	-0-		-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-		-0-
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	379 3		N	-0-		-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
02	377 N	306	-0-	-71	-0-	306 3		N	-0-		-0-
03	372 N	304	-0-	-68	-0-	304 3		N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 6-T		RRCID -> 144586		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250			
10	2046 N	1227	-0-	-819	-0-	1227 3		N	-0-		-0-
11	3000 N	3380	-0-	380	-0-	3380 3		N	-0-		-0-
12	3100 N	4100	-0-	1000	-0-	4100 3		N	-0-		-0-
01	3100 N	2250	-0-	-850	-0-	2250 3		N	-0-		-0-
02	2299 X	1769	-0-	-530	-0-	1769 3		N	-0-		-0-
03	2046 X	1565	-0-	-481	-0-	1565 3		N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144709		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290			
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-		-0-
11	1110 N	635	-0-	-475	-0-	635 3		N	-0-		-0-
12	744 N	589	-0-	-155	-0-	589 3		N	-0-		-0-
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3		N	-0-		-0-
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3		N	-0-		-0-
*03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144731		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270			
10	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		N	-0-		-0-
11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 3		N	-0-		-0-
12	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285 3		N	-0-		-0-
01	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242 3		N	-0-		-0-
02	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 3		N	-0-		-0-
03	3379 X	2399	-0-	-980	-0-	2399 3		N	-0-		-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144962		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111			
10	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883 3		N	-0-		-0-
11	2520 N	2509	-0-	-11	-0-	2509 3		N	-0-		-0-
12	2821 N	2589	-0-	-232	-0-	2589 3		N	-0-		-0-
01	2883 N	1610	-0-	-1273	-0-	1610 3		N	-0-		-0-
02	2436 N	1298	-0-	-1138	-0-	1298 3		N	-0-		-0-
03	2604 N	1832	-0-	-772	-0-	1832 3		N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 6		RRCID -> 145271		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710			
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 3		WELL #: 8-T		RRCID -> 145328		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	837 N	499	-0-	-338	-0-	499	3	N	-0-			-0-
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	N	-0-			-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-			-0-
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-			-0-
02	783 N	778	-0-	-5	-0-	778	3	N	-0-			-0-
*03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 8-T		RRCID -> 145400		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505				
10	434 N	338	-0-	-96	-0-	338	3	N	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-			-0-
12	465 N	185	-0-	-280	-0-	185	3	N	-0-			-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-			-0-
02	435 N	313	-0-	-122	-0-	313	3	N	-0-			-0-
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-			-0-

CGU 1		WELL #: 7		RRCID -> 145528		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780				
10	1302 N	1046	-0-	-256	-0-	1046	3	N	-0-			-0-
11	1230 N	1176	-0-	-54	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
12	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	1159	3	N	-0-			-0-
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-			-0-
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	N	-0-			-0-
*03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #: 6-T		RRCID -> 145611		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360				
10	1426 N	851	-0-	-575	-0-	851	3	N	-0-			-0-
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3	N	-0-			-0-
12	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	1362	3	N	-0-			-0-
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-			-0-
02	1334 N	1216	-0-	-118	-0-	1216	3	N	-0-			-0-
*03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 7		RRCID -> 145694		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530				
10	1674 N	1078	-0-	-596	-0-	1078	3	N	-0-			-0-
11	1650 N	1000	-0-	-650	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
12	1767 N	391	-0-	-1376	-0-	391	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	820	-0-	-265	-0-	820	3	N	-0-			-0-
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3	N	-0-			-0-
03	403 N	119	-0-	-284	-0-	119	3	N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #: 6		RRCID -> 145830		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744				
10	1333 X	577	-0-	-756	-0-	577	3	N	-0-			-0-
11	2280 X	1450	-0-	-830	-0-	1450	3	N	-0-			-0-
12	2356 X	735	-0-	-1621	-0-	735	3	N	-0-			-0-
01	2356 X	771	-0-	-1585	-0-	771	3	N	-0-			-0-
02	1392 X	853	-0-	-539	-0-	853	3	N	-0-			-0-
03	1488 X	551	-0-	-937	-0-	551	3	N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 9		RRCID -> 146010		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588				
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-			-0-
11	870 N	481	-0-	-389	-0-	481	3	N	-0-			-0-
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3	N	-0-			-0-
01	558 N	461	-0-	-97	-0-	461	3	N	-0-			-0-
02	464 N	162	-0-	-302	-0-	162	3	N	-0-			-0-
*03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 14		WELL #:		6-T	RRCID ->	146131	COMPL. DATE	07/01/1993	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8374 -	9500
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3100 N	3566	-0-	466		3234	3566 3	N	-0-			-0-
11	7256 X	4022	-0-	-3234		-0-	4022 3	N	-0-			-0-
12	3799 X	3799	-0-	-0-		-0-	3799 3	N	-0-			-0-
01	3414 X	3414	-0-	-0-		-0-	3414 3	N	-0-			-0-
02	3061 X	3061	-0-	-0-		-0-	3061 3	N	-0-			-0-
*03	2830 X	2830	-0-	-0-		-0-	2830 3	N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #:		6-T	RRCID ->	146179	COMPL. DATE	07/09/1993	TOTAL DEPTH	9940	PERF. 9390 -	9851
10	2728 X	1713	-0-	-1015		-0-	1713 3	N	-0-			-0-
11	2970 X	2970	-0-	-0-		-0-	2970 3	N	-0-			-0-
12	2697 X	2455	-0-	-242		-0-	2455 3	N	-0-			-0-
01	2874 X	2874	-0-	-0-		-0-	2874 3	N	-0-			-0-
02	2871 X	2630	-0-	-241		-0-	2630 3	N	-0-			-0-
03	3069 X	2759	-0-	-310		-0-	2759 3	N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		6-T	RRCID ->	146204	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8402 -	9536
10	1397 N	1397	-0-	-0-		-0-	1397 3	N	-0-			-0-
11	1622 N	1622	-0-	-0-		-0-	1622 3	N	-0-			-0-
12	1288 N	1288	-0-	-0-		-0-	1288 3	N	-0-			-0-
01	1256 N	1256	-0-	-0-		-0-	1256 3	N	-0-			-0-
02	1073 N	1073	-0-	-0-		-0-	1073 3	N	-0-			-0-
*03	1200 N	1200	-0-	-0-		-0-	1200 3	N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #:		6	RRCID ->	146295	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 8440 -	9180
10	403 N	400	-0-	-3		-0-	400 3	N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0-		-0-	428 3	N	-0-			-0-
12	403 N	374	-0-	-29		-0-	374 3	N	-0-			-0-
01	403 N	351	-0-	-52		-0-	351 3	N	-0-			-0-
02	377 N	334	-0-	-43		-0-	334 3	N	-0-			-0-
03	372 N	352	-0-	-20		-0-	352 3	N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		8-T	RRCID ->	146449	COMPL. DATE	07/26/1993	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8407 -	9500
10	692 N	692	-0-	-0-		-0-	692 3	N	-0-			-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0-		-0-	1052 3	N	-0-			-0-
12	1348 N	1348	-0-	-0-		-0-	1348 3	N	-0-			-0-
01	1812 N	1812	-0-	-0-		-0-	1812 3	N	-0-			-0-
02	522 N	234	-0-	-288		-0-	234 3	N	-0-			-0-
03	558 N	2	-0-	-556		-0-	2 3	N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		7-T	RRCID ->	146801	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 8490 -	9639
10	2976 X	2743	-0-	-233		-0-	2743 3	N	-0-			-0-
11	2880 X	2848	-0-	-32		-0-	2848 3	N	-0-			-0-
12	2976 X	2552	-0-	-424		-0-	2552 3	N	-0-			-0-
01	3679 X	3679	-0-	-0-		-0-	3679 3	N	-0-			-0-
02	4174 X	4174	-0-	-0-		-0-	4174 3	N	-0-			-0-
*03	3905 X	3905	-0-	-0-		-0-	3905 3	N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		7	RRCID ->	146826	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 8530 -	9246
10	1333 N	971	-0-	-362		-0-	971 3	N	-0-			-0-
11	1767 N	1767	-0-	-0-		-0-	1767 3	N	-0-			-0-
12	1400 N	1400	-0-	-0-		-0-	1400 3	N	-0-			-0-
01	1583 N	1583	-0-	-0-		-0-	1583 3	N	-0-			-0-
02	1564 N	1564	-0-	-0-		-0-	1564 3	N	-0-			-0-
*03	1670 N	1670	-0-	-0-		-0-	1670 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		93 N	50	-0-	-43	-0-	50 3		N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520													
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
11		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3		N	-0-			-0-
12		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			-0-
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
02		464 N	149	-0-	-315	-0-	149 3		N	-0-			-0-
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910													
10		1426 N	117	-0-	-1309	-0-	89 3	28 9	Y	25	25 1		6
11		1290 N	169	-0-	-1121	-0-	141 3	28 9	Y	25	25 1		6
12		217 N	127	-0-	-90	-0-	95 3	32 9	Y	29	29 1		6
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	445 3	36 9	Y	33	32 1		7
02		571 N	571	-0-	-0-	-0-	530 3	41 9	Y	37	37 1		7
*03		743 N	743	-0-	-0-	-0-	710 3	33 9	Y	30	30 1		7

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100													
10		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3		N	-0-			-0-
11		840 N	563	-0-	-277	-0-	563 3		N	-0-			-0-
12		1085 N	746	-0-	-339	-0-	746 3		N	-0-			-0-
01		1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037 3		N	-0-			-0-
02		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			-0-
*03		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 10		WELL #: 9-T		RRCID -> 147886		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 9693		PERF. 8412 - 9508						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8380 - 9090						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 9		WELL #: 7		RRCID -> 148055		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 8490 - 9622						
10	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	1025	3		N	-0-					-0-
11	1350	N	1068	-0-	-282	-0-	1068	3		N	-0-					-0-
12	1395	N	849	-0-	-546	-0-	849	3		N	-0-					-0-
01	1023	N	801	-0-	-222	-0-	801	3		N	-0-					-0-
02	1044	N	799	-0-	-245	-0-	799	3		N	-0-					-0-
03	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3		N	-0-					-0-

CGU 27		WELL #: 7-T		RRCID -> 148575		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 8960 - 9698						
10	3596	X	1985	-0-	-1611	-0-	1985	3		N	-0-					-0-
11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3		N	-0-					-0-
12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3		N	-0-					-0-
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3		N	-0-					-0-
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3		N	-0-					-0-
*03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3		N	-0-					-0-

CGU 26		WELL #: 7		RRCID -> 148581		COMPL. DATE 01/18/1994		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 8604 - 9720						
10	1333	X	117	-0-	-1216	-0-	117	3		N	-0-					-0-
11	900	X	263	-0-	-637	-0-	263	3		N	-0-					-0-
12	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		N	-0-					-0-
01	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3		N	-0-					-0-
02	1015	X	367	-0-	-648	-0-	367	3		N	-0-					-0-
03	1426	X	1384	-0-	-42	-0-	1384	3		N	-0-					-0-

CGU 24		WELL #: 8		RRCID -> 148672		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 8486 - 9602						
10	4123	X	3668	-0-	-455	-0-	3668	3		N	-0-					-0-
11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3		N	-0-					-0-
12	4123	X	3451	-0-	-672	-0-	3451	3		N	-0-					-0-
01	4123	X	3998	-0-	-125	-0-	3998	3		N	-0-					-0-
02	3944	X	3796	-0-	-148	-0-	3796	3		N	-0-					-0-
03	4216	X	3084	-0-	-1132	-0-	3084	3		N	-0-					-0-

CGU 23		WELL #: 8-T		RRCID -> 148906		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9260 - 9628						
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-					-0-
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
NEAL, JOHN S. UNIT																	
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED							
//CONT.// 020528																	
WELL #: 5										RRCID -> 148960		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		62 N	11	-0-	-51	-0-		11	3	N	-0-					-0-	
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-	
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	3	N	-0-					-0-	
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	3	N	-0-					-0-	
*03		115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	3	N	-0-					-0-	

CGU 20										WELL #: 9-T		RRCID -> 149076		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9080 - 9628	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

SMITH, J. J.										WELL #: 4		RRCID -> 149081		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097				Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097				Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097				Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097				Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097				Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097				Y	-0-					-0-	

CGU 12										WELL #: 7		RRCID -> 149083		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538	
10	1860	N	1342	-0-	-518	-0-	1342	3		N	-0-					-0-	
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3		N	-0-					-0-	
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3		N	-0-					-0-	
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3		N	-0-					-0-	
02	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	1660	3		N	-0-					-0-	
03	1860	N	960	-0-	-900	-0-	960	3		N	-0-					-0-	

HANCOCK, J.F. UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 149087		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100	
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3		N	-0-					-0-	
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-					-0-	
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-					-0-	
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-					-0-	
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-					-0-	
*03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-					-0-	

KANGAROO GAS UNIT 16										WELL #: 3		RRCID -> 149264		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

CGU 15										WELL #: 9		RRCID -> 149449		COMPL. DATE 02/18/1994		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534	
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-					-0-	
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-					-0-	
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-					-0-	
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-					-0-	
02	870	N	811	-0-	-59	-0-	811	3		N	-0-					-0-	
03	930	N	619	-0-	-311	-0-	619	3		N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 6		WELL #: 9-T		RRCID -> 149471		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	713 X	687	-0-	-26	-0-	687 3		N	-0-			-0-
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-			-0-
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-			-0-
01	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054 3		N	-0-			-0-
02	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508 3		N	-0-			-0-
*03	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3		N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 10		RRCID -> 149623		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607				
10	992 N	839	-0-	-153	-0-	839 3		N	-0-			-0-
11	960 N	893	-0-	-67	-0-	893 3		N	-0-			-0-
12	930 N	887	-0-	-43	-0-	887 3		N	-0-			-0-
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-			-0-
02	870 N	790	-0-	-80	-0-	790 3		N	-0-			-0-
*03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-			-0-

KANGAROO UNIT 16		WELL #: 4		RRCID -> 149634		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 9		RRCID -> 149711		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528				
10	930 N	477	-0-	-453	-0-	477 3		N	-0-			-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-			-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-			-0-
02	870 N	669	-0-	-201	-0-	669 3		N	-0-			-0-
*03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #: 7		RRCID -> 149837		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 7-T		RRCID -> 149989		COMPL. DATE 05/14/1994		TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 150009		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120				
10	248 N	166	-0-	-82	-0-	166 3		N	-0-			-0-
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	153 3		N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
CGU 7		WELL #:		7	RRCID ->	150201	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	8704 - 9340			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		7	RRCID ->	150240	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	9677	PERF.	8430 - 9502			
10	1147 N	697	-0-	-450	-0-	697	3				N	-0-			-0-
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3				N	-0-			-0-
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3				N	-0-			-0-
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3				N	-0-			-0-
02	1392 N	1221	-0-	-171	-0-	1221	3				N	-0-			-0-
03	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1199	3				N	-0-			-0-

MCDANIEL, J.A.		WELL #:		4	RRCID ->	150246	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9820 - 10712			
10	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3				Y	-0-			-0-
11	210 N	95	-0-	-115	-0-	95	3				Y	-0-			-0-
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3				Y	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3				Y	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3				Y	-0-			-0-
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3				Y	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		8 T	RRCID ->	150270	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	9701	PERF.	9078 - 9538			
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3				N	-0-			-0-
11	840 N	560	-0-	-280	-0-	560	3				N	-0-			-0-
12	620 N	579	-0-	-41	-0-	579	3				N	-0-			-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3				N	-0-			-0-
02	551 N	322	-0-	-229	-0-	322	3				N	-0-			-0-
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	3				N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #:		7	RRCID ->	150524	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8674 - 9754			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #:		7-T	RRCID ->	150527	COMPL. DATE	05/22/1994	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	9170 - 9646			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		7-T	RRCID ->	150560	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	9070 - 9538			
10	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	3				N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3				N	-0-			-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3				N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3				N	-0-			-0-
03	186 N	31	-0-	-155	-0-	31	3				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
KYLE, FRED "A" UNIT															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 020528															
WELL #: 9-T RRCID -> 150612										COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	-0-		-0-			
11		1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	-0-		-0-			
12		1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-		-0-			
01		1674 X	1602	-0-	-72	-0-	1602	3	N	-0-		-0-			
02		1566 X	1302	-0-	-264	-0-	1302	3	N	-0-		-0-			
03		1674 X	1538	-0-	-136	-0-	1538	3	N	-0-		-0-			

CGU 15										WELL #: 10 RRCID -> 150666		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560	
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-			
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-			
12		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3	N	-0-		-0-			
01		217 N	148	-0-	-69	-0-	148	3	N	-0-		-0-			
02		145 N	130	-0-	-15	-0-	130	3	N	-0-		-0-			
03		186 N	107	-0-	-79	-0-	107	3	N	-0-		-0-			

LASHLEY, M. GAS UNIT										WELL #: 7 L RRCID -> 150727		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394	
10		961 N	550	-0-	-411	-0-	550	3	N	-0-		-0-			
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-		-0-			
12		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-		-0-			
01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-		-0-			
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-		-0-			
03		992 N	991	-0-	-1	-0-	991	3	N	-0-		-0-			

CGU 23										WELL #: 9 RRCID -> 150763		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640	
10		992 N	943	-0-	-49	-0-	943	3	N	-0-		-0-			
11		960 N	910	-0-	-50	-0-	910	3	N	-0-		-0-			
12		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3	N	-0-		-0-			
01		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-		-0-			
02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3	N	-0-		-0-			
*03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3	N	-0-		-0-			

CGU 10										WELL #: 10 RRCID -> 150843		COMPL. DATE 07/08/1994		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500	
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-			
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-			
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		-0-			
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-			
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-			
*03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-			

CGU 13										WELL #: 9-T RRCID -> 150940		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504	
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-			
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-			
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

FREEMAN GAS UNIT										WELL #: 6 RRCID -> 151012		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916	
10		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1537	3	40 9 Y	36	36 1	9			
11		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1524	3	41 9 Y	37	37 1	9			
12		1550 N	1380	-0-	-170	-0-	1333	3	47 9 Y	43	43 1	9			
01		1581 N	1100	-0-	-481	-0-	1053	3	47 9 Y	43	43 1	9			
02		1508 N	1474	-0-	-34	-0-	1426	3	48 9 Y	44	45 1	8			
03		1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1315	3	41 9 Y	37	37 1	8			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151050		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-		-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-		-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		-0-
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	666 3	N	-0-		-0-
02	638 N	609	-0-	-29	-0-	609 3	N	-0-		-0-
*03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 10 T		RRCID -> 151188		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474		
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3	N	-0-		-0-
11	1350 N	1288	-0-	-62	-0-	1288 3	N	-0-		-0-
12	1395 N	1230	-0-	-165	-0-	1230 3	N	-0-		-0-
01	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	1184 3	N	-0-		-0-
02	1247 N	1076	-0-	-171	-0-	1076 3	N	-0-		-0-
03	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	1146 3	N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151281		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832		
10	310 N	189	-0-	-121	-0-	158 3	31 9 Y	28	29 1	7
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	600 3	31 9 Y	28	28 1	7
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	314 3	35 9 Y	32	32 1	7
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	294 3	23 9 Y	21	24 1	4
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	Y	-0-	4 1	-0-
*03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	Y	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 7		RRCID -> 151292		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 8-T		RRCID -> 151462		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686		
10	3782 X	3075	-0-	-707	-0-	3075 3	N	-0-		-0-
11	3630 X	2290	-0-	-1340	-0-	2290 3	N	-0-		-0-
12	3751 X	2902	-0-	-849	-0-	2902 3	N	-0-		-0-
01	3751 X	3117	-0-	-634	-0-	3117 3	N	-0-		-0-
02	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 3	N	-0-		-0-
*03	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 3	N	-0-		-0-

SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 151790		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151804		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
KYLE, FRED "A" UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 151841	COMPL. DATE 09/13/1994	TOTAL DEPTH 9479	PERF. 8860	- 9120						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 152227	COMPL. DATE 11/10/2000	TOTAL DEPTH 9440	PERF. 8403	- 9076						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CGU 27				WELL #: 9-T	RRCID -> 152253	COMPL. DATE 09/30/1994	TOTAL DEPTH 9914	PERF. 8596	- 9736						
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3				N	-0-				-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3				N	-0-				-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3				N	-0-				-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3				N	-0-				-0-
02	406 N	383	-0-	-23	-0-	383 3				N	-0-				-0-
03	434 N	397	-0-	-37	-0-	397 3				N	-0-				-0-

POSS, L.T. UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 152332	COMPL. DATE 10/13/1994	TOTAL DEPTH 9690	PERF. 9010	- 9288						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CGU 1				WELL #: 8	RRCID -> 152408	COMPL. DATE 11/04/1994	TOTAL DEPTH 9928	PERF. 8606	- 9724						
10	837 N	511	-0-	-326	-0-	511 3				N	-0-				-0-
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3				N	-0-				-0-
12	868 N	815	-0-	-53	-0-	815 3				N	-0-				-0-
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3				N	-0-				-0-
02	957 N	704	-0-	-253	-0-	704 3				N	-0-				-0-
03	806 N	715	-0-	-91	-0-	715 3				N	-0-				-0-

CGU 8				WELL #: 8	RRCID -> 152472	COMPL. DATE 11/11/1994	TOTAL DEPTH 9826	PERF. 8862	- 9294						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLIAMS-WALL UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 152576	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH 9489	PERF. 9146	- 9240						
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3				N	-0-				-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3				N	-0-				-0-
12	651 N	643	-0-	-8	-0-	643 3				N	-0-				-0-
01	713 N	441	-0-	-272	-0-	441 3				N	-0-				-0-
02	580 N	458	-0-	-122	-0-	458 3				N	-0-				-0-
03	651 N	499	-0-	-152	-0-	499 3				N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 17		WELL #:		9-T	RRCID ->	152581	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	8417 - 9580
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	2108 N	1331	-0-	-777	-0-	1331 3		N	-0-			-0-
11	2220 N	1570	-0-	-650	-0-	1570 3		N	-0-			-0-
12	2232 N	1648	-0-	-584	-0-	1648 3		N	-0-			-0-
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3		N	-0-			-0-
02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3		N	-0-			-0-
*03	3100 N	5316	-0-	2216	2216	5316 3		N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #:		7	RRCID ->	152586	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	9786	PERF.	8530 - 9658
10	1395 X	449	-0-	-946	-0-	449 3		N	-0-			-0-
11	1350 X	286	-0-	-1064	-0-	286 3		N	-0-			-0-
12	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-			-0-
01	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			-0-
02	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			-0-
03	868 X	203	-0-	-665	-0-	203 3		N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		8	RRCID ->	152945	COMPL. DATE	09/13/1994	TOTAL DEPTH	9784	PERF.	8460 - 9564
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
01	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		10	RRCID ->	153254	COMPL. DATE	01/03/1995	TOTAL DEPTH	9678	PERF.	8472 - 9475
10	1457 N	1192	-0-	-265	-0-	1192 3		N	-0-			-0-
11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 3		N	-0-			-0-
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3		N	-0-			-0-
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		N	-0-			-0-
02	2262 N	1309	-0-	-953	-0-	1309 3		N	-0-			-0-
03	1612 N	1338	-0-	-274	-0-	1338 3		N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		11	RRCID ->	153270	COMPL. DATE	01/05/1995	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	8418 - 9488
10	2635 X	1375	-0-	-1260	-0-	1375 3		N	-0-			-0-
11	2520 X	2164	-0-	-356	-0-	2164 3		N	-0-			-0-
12	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364 3		N	-0-			-0-
01	2356 X	2354	-0-	-2	-0-	2354 3		N	-0-			-0-
02	2117 X	2007	-0-	-110	-0-	2007 3		N	-0-			-0-
*03	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3		N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #:		9	RRCID ->	153342	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	9656	PERF.	8366 - 9462
10	651 N	495	-0-	-156	-0-	495 3		N	-0-			-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-			-0-
02	928 N	706	-0-	-222	-0-	706 3		N	-0-			-0-
03	992 N	579	-0-	-413	-0-	579 3		N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		8	RRCID ->	153787	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8583 - 9110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528								
WILLIAMS-WALL UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	153961	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	9483	PERF. 9154 - 9238	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3		N	-0-			-0-
11		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-			-0-
12		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-			-0-
01		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		N	-0-			-0-
02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-			-0-
*03		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-			-0-

POSS, L.T. UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	154201	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	9426	PERF. 9014 - 9293	
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 24			WELL #:		9	RRCID ->	154209	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	9805	PERF. 8624 - 9624	
10		3100 N	3217	-0-	117	1078	3217 3		N	-0-			-0-
11		2746 X	1668	-0-	-1078	-0-	1668 3		N	-0-			-0-
12		2511 X	1759	-0-	-752	-0-	1759 3		N	-0-			-0-
01		2511 X	1300	-0-	-1211	-0-	1300 3		N	-0-			-0-
02		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 3		N	-0-			-0-
*03		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 3		N	-0-			-0-

CGU 21			WELL #:		8	RRCID ->	154265	COMPL. DATE	03/17/1995	TOTAL DEPTH	9852	PERF. 8555 - 9656	
10		3069 X	784	-0-	-2285	-0-	784 3		N	-0-			-0-
11		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678 3		N	-0-			-0-
12		2294 X	1596	-0-	-698	-0-	1596 3		N	-0-			-0-
01		2170 X	1419	-0-	-751	-0-	1419 3		N	-0-			-0-
02		2581 X	1311	-0-	-1270	-0-	1311 3		N	-0-			-0-
03		2759 X	1341	-0-	-1418	-0-	1341 3		N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	154318	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	9384	PERF. 8346 - 9222	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 12			WELL #:		9 T	RRCID ->	154379	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 8436 - 9587	
10		527 N	430	-0-	-97	-0-	430 3		N	-0-			-0-
11		510 N	498	-0-	-12	-0-	498 3		N	-0-			-0-
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-			-0-
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			-0-
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-			-0-
03		558 N	546	-0-	-12	-0-	546 3		N	-0-			-0-

CGU 23			WELL #:		10	RRCID ->	154482	COMPL. DATE	04/13/1995	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8535 - 9606	
10		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-			-0-
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
12		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-			-0-
01		992 N	291	-0-	-701	-0-	291 3		N	-0-			-0-
02		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3		N	-0-			-0-
03		899 N	712	-0-	-187	-0-	712 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 9		WELL #: 8		RRCID -> 154629		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25		WELL #: 8-T		RRCID -> 154756		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690								
10	713 N	667	-0-	-46	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154938		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080								
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
02	261 X	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19		WELL #: 8-T		RRCID -> 154949		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546								
10	1085 N	598	-0-	-487	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
12	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	1247 N	488	-0-	-759	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*03	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 154984		COMPL. DATE 05/05/1995		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17		WELL #: 10		RRCID -> 155016		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542								
10	930 N	715	-0-	-215	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
12	992 N	854	-0-	-138	-0-	854	3			N	-0-					-0-
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	928 N	714	-0-	-214	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MCDANIEL, J.A.		WELL #: 5		RRCID -> 155251		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 155417		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 155439		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9006 - 9112								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15																

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 155586		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730								
10	3100 N	3088	-0-	-12	123	3088	3			Y	-0-	4	1			-0-
11	2075 N	1952	-0-	-123	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
12	2294 X	1261	-0-	-1033	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
01	2294 X	1787	-0-	-507	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
02	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
*03	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 3RL		RRCID -> 156276		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	6	7	1			2
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2	1			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	89	3	6	9	N	5	1	1			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	5	1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33		WELL #: 7		RRCID -> 156387		COMPL. DATE 05/30/1995		TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9594 - 10599								
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

CGU 33		WELL #: 8		RRCID -> 156392		COMPL. DATE 05/30/1995		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995								
10	341 N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
FROST LUMBER IND. INC.		WELL #: 2		RRCID -> 156502		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9388 - 9407				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M			AMT CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 33		WELL #: 6		RRCID -> 156721		COMPL. DATE 05/30/1995		TOTAL DEPTH 10308		PERF. 9092 - 10123				
10	775 N	311	-0-	-464	-0-	311	3			N	-0-			-0-
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-			-0-
12	558 N	407	-0-	-151	-0-	407	3			N	-0-			-0-
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			-0-
02	1015 N	408	-0-	-607	-0-	408	3			N	-0-			-0-
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 9		RRCID -> 158224		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 8626 - 9670				
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-			-0-
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-			-0-
12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-			-0-
01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-			-0-
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-			-0-
*03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 10		RRCID -> 158407		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 9778		PERF. 8600 - 9644				
10	744 N	500	-0-	-244	-0-	500	3			N	-0-			-0-
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-			-0-
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-			-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-			-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-			-0-
*03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 8		RRCID -> 158879		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 9698		PERF. 8452 - 9524				
10	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-			-0-
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-			-0-
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-			-0-
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-			-0-
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
*03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #: 9-T		RRCID -> 158892		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8612 - 9656				
10	1023 N	637	-0-	-386	-0-	637	3			N	-0-			-0-
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-			-0-
12	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3			N	-0-			-0-
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-			-0-
02	928 N	263	-0-	-665	-0-	263	3			N	-0-			-0-
03	1116 N	535	-0-	-581	-0-	535	3			N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #: 11		RRCID -> 158904		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 9719		PERF. 8512 - 9584				
10	2325 X	1632	-0-	-693	-0-	1632	3			N	-0-			-0-
11	3090 X	2406	-0-	-684	-0-	2406	3			N	-0-			-0-
12	3193 X	1493	-0-	-1700	-0-	1493	3			N	-0-			-0-
01	3193 X	1345	-0-	-1848	-0-	1345	3			N	-0-			-0-
02	2320 X	1197	-0-	-1123	-0-	1197	3			N	-0-			-0-
03	2480 X	1261	-0-	-1219	-0-	1261	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 22		WELL #: 8		RRCID -> 159093		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	3	N	-0-			-0-
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3	N	-0-			-0-
12	186 N	8	-0-	-178	-0-	8	3	N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #: 11		RRCID -> 159099		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482				
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3	N	-0-			-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-			-0-
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3	N	-0-			-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-			-0-
02	406 N	367	-0-	-39	-0-	367	3	N	-0-			-0-
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3	N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 11		RRCID -> 159108		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542				
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-			-0-
11	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3	N	-0-			-0-
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3	N	-0-			-0-
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3	N	-0-			-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-			-0-
*03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #: 10		RRCID -> 159117		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590				
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	-0-			-0-
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3	N	-0-			-0-
12	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3	N	-0-			-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-			-0-
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3	N	-0-			-0-
*03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-			-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 1 L		RRCID -> 159270		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 10 T		RRCID -> 159420		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545				
10	3255 X	1026	-0-	-2229	-0-	1026	3	N	-0-			-0-
11	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3	N	-0-			-0-
12	2294 X	2056	-0-	-238	-0-	2056	3	N	-0-			-0-
01	2294 X	1536	-0-	-758	-0-	1536	3	N	-0-			-0-
02	2494 X	1100	-0-	-1394	-0-	1100	3	N	-0-			-0-
03	2666 X	1779	-0-	-887	-0-	1779	3	N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 10		RRCID -> 159437		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446				
10	1736 N	1673	-0-	-63	-0-	1673	3	N	-0-			-0-
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3	N	-0-			-0-
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3	N	-0-			-0-
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3	N	-0-			-0-
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3	N	-0-			-0-
*03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 6		WELL #: 11		RRCID -> 159539		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 8394 - 9486	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-		-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-		-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-		-0-
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 11		RRCID -> 159699		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8380 - 9516	
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-		-0-
11	990 N	757	-0-	-233	-0-	757 3		N	-0-		-0-
12	1333 N	516	-0-	-817	-0-	516 3		N	-0-		-0-
01	713 N	528	-0-	-185	-0-	528 3		N	-0-		-0-
02	725 N	554	-0-	-171	-0-	554 3		N	-0-		-0-
03	527 N	199	-0-	-328	-0-	199 3		N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 10		RRCID -> 159711		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 9914		PERF. 8614 - 9714	
10	1364 N	761	-0-	-603	-0-	761 3		N	-0-		-0-
11	1380 N	1303	-0-	-77	-0-	1303 3		N	-0-		-0-
12	1364 N	1149	-0-	-215	-0-	1149 3		N	-0-		-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-		-0-
02	1247 N	1237	-0-	-10	-0-	1237 3		N	-0-		-0-
*03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3		N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 9-T		RRCID -> 159804		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9086 - 9217	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 9		RRCID -> 160069		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 9763		PERF. 8462 - 9602	
10	1798 X	791	-0-	-1007	-0-	791 3		N	-0-		-0-
11	1590 X	1270	-0-	-320	-0-	1270 3		N	-0-		-0-
12	1550 X	1464	-0-	-86	-0-	1464 3		N	-0-		-0-
01	1550 X	1116	-0-	-434	-0-	1116 3		N	-0-		-0-
02	1421 X	965	-0-	-456	-0-	965 3		N	-0-		-0-
03	1457 X	1067	-0-	-390	-0-	1067 3		N	-0-		-0-

COOKE		WELL #: 5		RRCID -> 160096		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8460 - 9752	
10	3100 N	5443	-0-	2343	2343	5443 3		Y	-0-		-0-
11	3000 N	2654	-0-	-346	1997	2654 3		Y	-0-		-0-
12	3100 N	2631	-0-	-469	1528	2631 3		Y	-0-		-0-
01	3515 X	1987	-0-	-1528	-0-	1987 3		Y	-0-		-0-
02	2929 X	2286	-0-	-643	-0-	2286 3		Y	-0-		-0-
03	3131 X	2570	-0-	-561	-0-	2570 3		Y	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160239		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 9979		PERF. 8734 - 9814	
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	990 3	8 9	Y	7	7 1	2
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	947 3	7 9	Y	6	6 1	2
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	990 3	8 9	Y	7	7 1	2
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1050 3	11 9	Y	10	10 1	2
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	949 3	19 9	Y	17	16 1	3
*03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1017 3	15 9	Y	14	14 1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 7-T		RRCID -> 160820		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8380 - 9090				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1335	3	36	9	Y	33	29	1	23
11	1440 N	1393	-0-	-47	-0-	1360	3	33	9	Y	30	30	1	23
12	1581 N	1443	-0-	-138	-0-	1395	3	48	9	Y	44	59	1	8
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1349	3	34	9	Y	31	29	1	10
02	1276 N	1249	-0-	-27	-0-	1249	3			Y	-0-			10
03	1364 N	1015	-0-	-349	-0-	957	3	58	9	Y	53	43	1	20

CGU 21		WELL #: 9		RRCID -> 162612		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 9784		PERF. 8552 - 9064				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #: 7		RRCID -> 162919		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 9599		PERF. 8500 - 9386				
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-			-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-			-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-			-0-
02	957 N	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-			-0-
*03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-			-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163098		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 9729		PERF. 9266 - 9344				
10	1271 N	833	-0-	-438	-0-	813	3	20	9	Y	18	18	1	5
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1436	3	51	9	Y	46	40	1	11
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1813	3	61	9	Y	55	60	1	6
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1856	3	57	9	Y	52	49	1	9
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1654	3	66	9	Y	60	63	1	6
*03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1850	3	56	9	Y	51	50	1	7

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 163223		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 9372 - 9450				
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-			-0-
11	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	3			Y	-0-			-0-
12	961 N	867	-0-	-94	-0-	867	3			Y	-0-			-0-
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-			-0-
02	841 N	817	-0-	-24	-0-	817	3			Y	-0-			-0-
03	868 N	847	-0-	-21	-0-	847	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #: 8		RRCID -> 163247		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 8397 - 9302				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 21		WELL #: 10		RRCID -> 163342		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9844		PERF. 8644 - 9640				
10	3503 X	1670	-0-	-1833	-0-	1670	3			N	-0-			-0-
11	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	3			N	-0-			-0-
12	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-			-0-
01	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3			N	-0-			-0-
02	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-			-0-
*03	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 28		WELL #: 8 T		RRCID -> 163351		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3813 X	2579	-0-	-1234	-0-	2579 3	N	-0-		-0-
11	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 3	N	-0-		-0-
12	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 3	N	-0-		-0-
01	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 3	N	-0-		-0-
02	3567 X	3493	-0-	-74	-0-	3493 3	N	-0-		-0-
03	3813 X	3649	-0-	-164	-0-	3649 3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 9		RRCID -> 163602		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571		
10	2201 N	1352	-0-	-849	-0-	1352 3	N	-0-		-0-
11	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 3	N	-0-		-0-
12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 3	N	-0-		-0-
01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 3	N	-0-		-0-
02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3	N	-0-		-0-
*03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 11		RRCID -> 164314		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630		
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-		-0-
11	870 N	842	-0-	-28	-0-	842 3	N	-0-		-0-
12	961 N	906	-0-	-55	-0-	906 3	N	-0-		-0-
01	992 N	889	-0-	-103	-0-	889 3	N	-0-		-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-		-0-
03	899 N	846	-0-	-53	-0-	846 3	N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 12-T		RRCID -> 164328		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470		
10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	3837	-0-	837	-0-	3837 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	4461	-0-	1361	-0-	4461 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1698	-0-	-1402	-0-	1698 3	N	-0-		-0-
02	2291 X	853	-0-	-1438	-0-	853 3	N	-0-		-0-
03	2449 X	1096	-0-	-1353	-0-	1096 3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 10-T		RRCID -> 164341		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554		
10	2976 N	2832	-0-	-144	-0-	2832 3	N	-0-		-0-
11	2880 X	2307	-0-	-573	-0-	2307 3	N	-0-		-0-
12	2976 X	1233	-0-	-1743	-0-	1233 3	N	-0-		-0-
01	2976 X	1245	-0-	-1731	-0-	1245 3	N	-0-		-0-
02	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 3	N	-0-		-0-
03	2821 X	2651	-0-	-170	-0-	2651 3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 9		RRCID -> 164447		COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320		
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3	N	-0-		-0-
11	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 3	N	-0-		-0-
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3	N	-0-		-0-
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3	N	-0-		-0-
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3	N	-0-		-0-
03	899 N	833	-0-	-66	-0-	833 3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 8		RRCID -> 164512		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370		
10	310 N	192	-0-	-118	-0-	192 3	N	-0-		-0-
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	252 3	N	-0-		-0-
12	310 N	171	-0-	-139	-0-	171 3	N	-0-		-0-
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	101 3	N	-0-		-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 165068		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9530 - 9912		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1085 X	465	-0-	-620	-0-	451 3	14 9	Y	13	13 1		3
11	1650 X	422	-0-	-1228	-0-	408 3	14 9	Y	13	13 1		3
12	1705 X	490	-0-	-1215	-0-	472 3	18 9	Y	16	16 1		3
01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3157 3	28 9	Y	25	23 1		5
02	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2594 3	36 9	Y	33	32 1		6
*03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2442 3	30 9	Y	27	27 1		6

CGU 18		WELL #: 12 T		RRCID -> 165149		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8602 - 9626		
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		N	-0-			-0-
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		N	-0-			-0-
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		N	-0-			-0-
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-			-0-
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		N	-0-			-0-
*03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #: 8		RRCID -> 165159		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 9953		PERF. 8628 - 9740		
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3		N	-0-			-0-
11	540 N	2	-0-	-538	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	3100 N	4338	-0-	1238	1238	4338 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	2950	-0-	-150	1088	2950 3		N	-0-			-0-
02	2900 N	1926	-0-	-974	114	1926 3		N	-0-			-0-
*03	2078 X	1964	-0-	-114	-0-	1964 3		N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #: 8		RRCID -> 165621		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8710 - 9820		
10	3751 X	2946	-0-	-805	-0-	2946 3		N	-0-			-0-
11	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904 3		N	-0-			-0-
12	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428 3		N	-0-			-0-
01	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163 3		N	-0-			-0-
02	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 3		N	-0-			-0-
03	3751 X	3736	-0-	-15	-0-	3736 3		N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 11 T		RRCID -> 166134		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8396 - 9500		
10	4495 X	2314	-0-	-2181	-0-	2314 3		N	-0-			-0-
11	4350 X	4303	-0-	-47	-0-	4303 3		N	-0-			-0-
12	4495 X	3071	-0-	-1424	-0-	3071 3		N	-0-			-0-
01	3999 X	3498	-0-	-501	-0-	3498 3		N	-0-			-0-
02	4147 X	3945	-0-	-202	-0-	3945 3		N	-0-			-0-
03	4433 X	3926	-0-	-507	-0-	3926 3		N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #: 10		RRCID -> 166146		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8396 - 9610		
10	713 N	466	-0-	-247	-0-	466 3		N	-0-			-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-			-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-			-0-
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-			-0-
02	754 N	722	-0-	-32	-0-	722 3		N	-0-			-0-
03	837 N	766	-0-	-71	-0-	766 3		N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 166253		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8788 - 9100		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
SOUTH GARY GAS UNIT 1																			
//CONT.// 16032 174																			
//CONT.// 020528																			
WELL #: 3										RRCID -> 166389		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 9736		PERF. 9320 - 9420			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE						
10		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3			Y	-0-			-0-					
11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1172 3	26	9	Y	24	18	1	6					
12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1029 3	31	9	Y	28	31	1	3					
01		692 N	692	-0-	-0-	-0-	661 3	31	9	Y	28	26	1	5					
02		1160 N	807	-0-	-353	-0-	773 3	34	9	Y	31	33	1	3					
03		1054 N	681	-0-	-373	-0-	624 3	57	9	Y	52	49	1	7					

CGU 8										WELL #: 9		RRCID -> 166414		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 9711		PERF. 8570 - 9276	
10		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3			N	-0-			-0-					
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3			N	-0-			-0-					
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3			N	-0-			-0-					
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3			N	-0-			-0-					
02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3			N	-0-			-0-					
*03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3			N	-0-			-0-					

CGU 15										WELL #: 12		RRCID -> 166421		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 9776		PERF. 8540 - 9586	
10		1364 N	1217	-0-	-147	-0-	1217 3			N	-0-			-0-					
11		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3			N	-0-			-0-					
12		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3			N	-0-			-0-					
01		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3			N	-0-			-0-					
02		2001 N	980	-0-	-1021	-0-	980 3			N	-0-			-0-					
03		1798 N	1728	-0-	-70	-0-	1728 3			N	-0-			-0-					

SOUTH GARY GAS UNIT 1										WELL #: 4		RRCID -> 166870		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9632		PERF. 9356 - 9454	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

LATHAM, H. L.										WELL #: 2		RRCID -> 167043		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 9661		PERF. 9310 - 9382	
10		2201 N	2128	-0-	-73	-0-	2102 3	26	9	Y	24	24	1	6					
11		2100 N	1648	-0-	-452	-0-	1639 3	9	9	Y	8	12	1	2					
12		2170 N	984	-0-	-1186	-0-	974 3	10	9	Y	9	10	1	1					
01		2139 N	1871	-0-	-268	-0-	1862 3	9	9	Y	8	8	1	1					
02		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1907 3	12	9	Y	11	11	1	1					
*03		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1897 3	13	9	Y	12	11	1	2					

SOUTH GARY GAS UNIT 1										WELL #: 5		RRCID -> 168060		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 9669		PERF. 9380 - 9450	
10		743 N	743	-0-	-0-	-0-	734 3	9	9	Y	8	8	1	2					
11		1380 N	679	-0-	-701	-0-	669 3	10	9	Y	9	9	1	2					
12		1209 N	688	-0-	-521	-0-	676 3	12	9	Y	11	12	1	1					
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	777 3	12	9	Y	11	10	1	2					
02		697 N	697	-0-	-0-	-0-	685 3	12	9	Y	11	12	1	1					
*03		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1088 3	13	9	Y	12	11	1	2					

HANCOCK, J.F. UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 168481		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8860 - 9095	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2015 - PLUGGED 11/21/15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

10	13467 X	13467	-0-	-0-	-0-	13225	3	242	9	Y	220	220	1			60
11	13483 X	13483	-0-	-0-	-0-	13063	3	420	9	Y	382	354	1			88
12	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	9411	3	514	9	Y	467	502	1			53
01	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6300	3	477	9	Y	434	413	1			74
02	11919 X	7309	-0-	-4610	-0-	6751	3	558	9	Y	507	527	1			54
*03	16219 X	16219	-0-	-0-	-0-	15778	3	441	9	Y	401	398	1			56

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
12	1643 N	894	-0-	-749	-0-	894	3			N	-0-					-0-
01	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
02	1914 N	1749	-0-	-165	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
*03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

10	2945 X	1859	-0-	-1086	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
11	3120 X	1931	-0-	-1189	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
12	3224 X	1663	-0-	-1561	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
01	3224 X	1596	-0-	-1628	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
02	2842 X	1961	-0-	-881	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
*03	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

10	1457 N	1203	-0-	-254	-0-	1193	3	10	9	Y	9	9	1			2
11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-		2	1		-0-
12	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
02	1885 N	1283	-0-	-602	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
03	1736 N	1353	-0-	-383	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

10	961 N	413	-0-	-548	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	434 N	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	403 N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 11		WELL #: 12		RRCID -> 169605		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8410 - 9520		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3193 X	936	-0-	-2257	-0-	936 3		N	-0-			-0-
11	3030 X	1317	-0-	-1713	-0-	1317 3		N	-0-			-0-
12	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 3		N	-0-			-0-
01	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 3		N	-0-			-0-
02	2668 X	1340	-0-	-1328	-0-	1340 3		N	-0-			-0-
03	3131 X	3086	-0-	-45	-0-	3086 3		N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169627		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 8896 - 9850		
10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2102 3	30 9	Y	27	26 1		7
11	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1835 3	29 9	Y	26	26 1		7
12	1054 X	915	-0-	-139	-0-	881 3	34 9	Y	31	31 1		7
01	1054 X	248	-0-	-806	-0-	231 3	17 9	Y	15	19 1		3
02	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2279 3	4 9	Y	4	6 1		1
*03	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1483 3	3 9	Y	3	3 1		1

CGU 4		WELL #: 9		RRCID -> 169628		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8274 - 9250		
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
12	403 N	256	-0-	-147	-0-	256 3		N	-0-			-0-
01	1085 N	238	-0-	-847	-0-	238 3		N	-0-			-0-
02	290 N	276	-0-	-14	-0-	276 3		N	-0-			-0-
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 11 T		RRCID -> 169718		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 8392 - 9491		
10	2480 X	1118	-0-	-1362	-0-	1118 3		N	-0-			-0-
11	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 3		N	-0-			-0-
12	2480 X	2055	-0-	-425	-0-	2055 3		N	-0-			-0-
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3		N	-0-			-0-
02	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 3		N	-0-			-0-
03	2046 N	1260	-0-	-786	-0-	1260 3		N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #: 9 T		RRCID -> 169783		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 8656 - 9752		
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 3		N	-0-			-0-
11	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 3		N	-0-			-0-
12	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3		N	-0-			-0-
01	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 3		N	-0-			-0-
02	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055 3		N	-0-			-0-
*03	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187 3		N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 11		RRCID -> 169916		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 8570 - 9654		
10	3627 X	3089	-0-	-538	-0-	3089 3		N	-0-			-0-
11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 3		N	-0-			-0-
12	3720 X	2348	-0-	-1372	-0-	2348 3		N	-0-			-0-
01	3720 X	3579	-0-	-141	-0-	3579 3		N	-0-			-0-
02	3480 X	3449	-0-	-31	-0-	3449 3		N	-0-			-0-
03	3720 X	3551	-0-	-169	-0-	3551 3		N	-0-			-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169931		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 9546		PERF. 9320 - 9410		
10	496 N	468	-0-	-28	-0-	468 3		Y	-0-			-0-
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3		Y	-0-			-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		Y	-0-			-0-
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 3		Y	-0-			-0-
02	1885 N	404	-0-	-1481	-0-	404 3		Y	-0-			-0-
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BORDERS, E. G/U NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 169933		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 26		WELL #: 10		RRCID -> 170107		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700								
10	4185	X	3424	-0-	-761	-0-	3424	3		N	-0-					-0-
11	4050	X	2371	-0-	-1679	-0-	2371	3		N	-0-					-0-
12	4185	X	2820	-0-	-1365	-0-	2820	3		N	-0-					-0-
01	4185	X	3251	-0-	-934	-0-	3251	3		N	-0-					-0-
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3		N	-0-					-0-
*03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3		N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 8 T		RRCID -> 170186		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 170239		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850								
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		Y	-0-	1	1			-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3		Y	-0-					-0-
12	1488	N	410	-0-	-1078	-0-	410	3		Y	-0-					-0-
01	1705	N	1200	-0-	-505	-0-	1200	3		Y	-0-					-0-
02	1624	N	1407	-0-	-217	-0-	1383	3	24	9	Y	22	7	1		15
*03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1067	3	65	9	Y	59	61	1		13

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 170379		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370								
10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3		N	-0-					-0-
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3		N	-0-					-0-
12	3565	X	2027	-0-	-1538	-0-	2027	3		N	-0-					-0-
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3		N	-0-					-0-
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3		N	-0-					-0-
*03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3		N	-0-					-0-

CGU 27		WELL #: 11		RRCID -> 170392		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674								
10	3472	X	769	-0-	-2703	-0-	769	3		N	-0-					-0-
11	3360	X	1390	-0-	-1970	-0-	1390	3		N	-0-					-0-
12	3472	X	3269	-0-	-203	-0-	3269	3		N	-0-					-0-
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3		N	-0-					-0-
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3		N	-0-					-0-
03	3255	X	3075	-0-	-180	-0-	3075	3		N	-0-					-0-

CGU 20		WELL #: 12		RRCID -> 170462		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585								
10	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	1485	3		N	-0-					-0-
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3		N	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3		N	-0-					-0-
02	1914	N	1687	-0-	-227	-0-	1687	3		N	-0-					-0-
*03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 3		WELL #:		11 T	RRCID ->	170917	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	9634	PERF.	8475 - 9512	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3627 X	2614	-0-	-1013	-0-		2614	3	N	-0-			-0-
11	3450 X	2456	-0-	-994	-0-		2456	3	N	-0-			-0-
12	3658 X	2624	-0-	-1034	-0-		2624	3	N	-0-			-0-
01	3658 X	2407	-0-	-1251	-0-		2407	3	N	-0-			-0-
02	3422 X	2292	-0-	-1130	-0-		2292	3	N	-0-			-0-
*03	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-		3567	3	N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #:		10	RRCID ->	170926	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	9923	PERF.	8690 - 9782	
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-	
11	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-		3452	3	N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	3335 X	-0-	-0-	-3335	-0-				N	-0-		-0-	
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-		-0-	

CGU 30		WELL #:		9	RRCID ->	170943	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	8720 - 9825	
10	713 N	164	-0-	-549	-0-		164	3	N	-0-		-0-	
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-		831	3	N	-0-		-0-	
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	3	N	-0-		-0-	
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	3	N	-0-		-0-	
02	812 N	156	-0-	-656	-0-		156	3	N	-0-		-0-	
03	372 N	156	-0-	-216	-0-		156	3	N	-0-		-0-	

CGU 31		WELL #:		9 T	RRCID ->	170957	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	8680 - 9800	
10	1271 N	473	-0-	-798	-0-		473	3	N	-0-		-0-	
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-		2115	3	N	-0-		-0-	
12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-		2160	3	N	-0-		-0-	
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		1691	3	N	-0-		-0-	
02	1943 N	1781	-0-	-162	-0-		1781	3	N	-0-		-0-	
*03	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-		3085	3	N	-0-		-0-	

CGU 16		WELL #:		10	RRCID ->	175236	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	9718	PERF.	8414 - 9522	
10	2604 X	1395	-0-	-1209	-0-		1395	3	N	-0-		-0-	
11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				N	-0-		-0-	
12	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-		3491	3	N	-0-		-0-	
01	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-		2523	3	N	-0-		-0-	
02	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-		2122	3	N	-0-		-0-	
03	3379 X	939	-0-	-2440	-0-		939	3	N	-0-		-0-	

CGU 24		WELL #:		11	RRCID ->	175278	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8514 - 9602	
10	3100 N	3201	-0-	101	101		3201	3	N	-0-		-0-	
11	690 N	571	-0-	-119	-0-		571	3	N	-0-		-0-	
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-		606	3	N	-0-		-0-	
01	1178 X	726	-0-	-452	-0-		726	3	N	-0-		-0-	
02	1102 X	689	-0-	-413	-0-		689	3	N	-0-		-0-	
03	1178 X	757	-0-	-421	-0-		757	3	N	-0-		-0-	

CGU 25		WELL #:		10 T	RRCID ->	175469	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	8506 - 9676	
10	3875 X	1304	-0-	-2571	-0-		1304	3	N	-0-		-0-	
11	3630 X	2819	-0-	-811	-0-		2819	3	N	-0-		-0-	
12	3255 X	1299	-0-	-1956	-0-		1299	3	N	-0-		-0-	
01	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-		3425	3	N	-0-		-0-	
02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-		2987	3	N	-0-		-0-	
03	2914 X	1613	-0-	-1301	-0-		1613	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	176118	COMPL. DATE	11/16/1999	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8698 - 9086
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	744 N	382	-0-	-362	-0-	382	3	N	-0-			-0-
11	600 N	346	-0-	-254	-0-	346	3	N	-0-			-0-
12	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	3	N	-0-			-0-
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3	N	-0-			-0-
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		12	RRCID ->	176611	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8526 - 9636
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 1		WELL #:		10	RRCID ->	176992	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8334 - 9562
10	3968 X	3489	-0-	-479	-0-	3489	3	N	-0-			-0-
11	3840 X	2332	-0-	-1508	-0-	2332	3	N	-0-			-0-
12	4154 X	3370	-0-	-784	-0-	3370	3	N	-0-			-0-
01	4154 X	3335	-0-	-819	-0-	3335	3	N	-0-			-0-
02	3886 X	2101	-0-	-1785	-0-	2101	3	N	-0-			-0-
03	3503 X	3373	-0-	-130	-0-	3373	3	N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #:		8	RRCID ->	177351	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	9909	PERF.	8617 - 9757
10	2790 X	2256	-0-	-534	-0-	2256	3	N	-0-			-0-
11	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3	N	-0-			-0-
12	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	3	N	-0-			-0-
01	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	3	N	-0-			-0-
02	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3	N	-0-			-0-
*03	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3	N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		13	RRCID ->	178267	COMPL. DATE	03/07/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8480 - 9536
10	3379 X	2112	-0-	-1267	-0-	2112	3	N	-0-			-0-
11	3330 X	2121	-0-	-1209	-0-	2121	3	N	-0-			-0-
12	3441 X	2967	-0-	-474	-0-	2967	3	N	-0-			-0-
01	3441 X	3203	-0-	-238	-0-	3203	3	N	-0-			-0-
02	3016 X	2884	-0-	-132	-0-	2884	3	N	-0-			-0-
*03	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3	N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		12T	RRCID ->	178268	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	8586 - 9560
10	806 N	588	-0-	-218	-0-	588	3	N	-0-			-0-
11	780 N	643	-0-	-137	-0-	643	3	N	-0-			-0-
12	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	3	N	-0-			-0-
01	589 N	406	-0-	-183	-0-	406	3	N	-0-			-0-
02	609 N	429	-0-	-180	-0-	429	3	N	-0-			-0-
03	217 N	35	-0-	-182	-0-	35	3	N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		13	RRCID ->	178269	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	8534 - 9542
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 24		WELL #: 14		RRCID -> 178271		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-		-0-
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	-0-		-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-		-0-
01	1240 N	830	-0-	-410	-0-	830	3	N	-0-		-0-
02	1624 N	693	-0-	-931	-0-	693	3	N	-0-		-0-
03	1240 N	645	-0-	-595	-0-	645	3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 11		RRCID -> 178275		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663			
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-		-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-		-0-
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-		-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-		-0-
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-		-0-
03	837 N	785	-0-	-52	-0-	785	3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 13		RRCID -> 178293		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580			
10	1922 N	1126	-0-	-796	-0-	1126	3	N	-0-		-0-
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3	N	-0-		-0-
12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3	N	-0-		-0-
01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3	N	-0-		-0-
02	2175 N	1295	-0-	-880	-0-	1295	3	N	-0-		-0-
03	2170 N	1465	-0-	-705	-0-	1465	3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 14 T		RRCID -> 178298		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 12		RRCID -> 178312		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696			
10	3844 X	3199	-0-	-645	-0-	3199	3	N	-0-		-0-
11	3720 X	3409	-0-	-311	-0-	3409	3	N	-0-		-0-
12	3844 X	2885	-0-	-959	-0-	2885	3	N	-0-		-0-
01	3844 X	2799	-0-	-1045	-0-	2799	3	N	-0-		-0-
02	3596 X	2408	-0-	-1188	-0-	2408	3	N	-0-		-0-
03	3534 X	2726	-0-	-808	-0-	2726	3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 14		RRCID -> 178317		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620			
10	2573 N	1768	-0-	-805	-0-	1768	3	N	-0-		-0-
11	2670 N	1915	-0-	-755	-0-	1915	3	N	-0-		-0-
12	2852 N	2376	-0-	-476	-0-	2376	3	N	-0-		-0-
01	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3	N	-0-		-0-
02	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3	N	-0-		-0-
*03	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3	N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 12		RRCID -> 178318		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656			
10	1984 X	1653	-0-	-331	-0-	1653	3	N	-0-		-0-
11	1860 X	1505	-0-	-355	-0-	1505	3	N	-0-		-0-
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		-0-
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-		-0-
02	1537 X	-0-	-0-	-1537	-0-			N	-0-		-0-
03	1643 X	922	-0-	-721	-0-	922	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 24		WELL #: 15		RRCID -> 178319		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3	N	-0-		-0-
11	660 N	628	-0-	-32	-0-	628 3	N	-0-		-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-		-0-
01	682 N	559	-0-	-123	-0-	559 3	N	-0-		-0-
02	609 N	320	-0-	-289	-0-	320 3	N	-0-		-0-
03	682 N	357	-0-	-325	-0-	357 3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 13		RRCID -> 178349		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775		
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 3	N	-0-		-0-
02	435 N	418	-0-	-17	-0-	418 3	N	-0-		-0-
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 10		RRCID -> 178425		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742		
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		-0-
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	4389	-0-	1289	1289	4389 3	N	-0-		-0-
01	2075 N	786	-0-	-1289	-0-	786 3	N	-0-		-0-
02	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 3	N	-0-		-0-
*03	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 3	N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 11		RRCID -> 178427		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462		
10	3038 X	1539	-0-	-1499	-0-	1539 3	N	-0-		-0-
11	2940 X	1805	-0-	-1135	-0-	1805 3	N	-0-		-0-
12	3038 X	2407	-0-	-631	-0-	2407 3	N	-0-		-0-
01	2728 X	2179	-0-	-549	-0-	2179 3	N	-0-		-0-
02	2204 X	1904	-0-	-300	-0-	1904 3	N	-0-		-0-
03	2418 X	1640	-0-	-778	-0-	1640 3	N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 13		RRCID -> 178428		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634		
10	868 N	394	-0-	-474	-0-	394 3	N	-0-		-0-
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3	N	-0-		-0-
12	806 N	498	-0-	-308	-0-	498 3	N	-0-		-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
02	1624 N	835	-0-	-789	-0-	835 3	N	-0-		-0-
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3	N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 11-T		RRCID -> 178451		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688		
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3	N	-0-		-0-
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 3	N	-0-		-0-
12	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3	N	-0-		-0-
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3	N	-0-		-0-
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3	N	-0-		-0-
*03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3	N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 13		RRCID -> 178464		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470		
10	3782 X	2605	-0-	-1177	-0-	2605 3	N	-0-		-0-
11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 3	N	-0-		-0-
12	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 3	N	-0-		-0-
01	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 3	N	-0-		-0-
02	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 3	N	-0-		-0-
*03	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
MARSHALL, HOMER			WELL #:		2	RRCID ->	178465	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9280 - 9504		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3017 3	54 9	Y	Y	49	49 1		23
11		2670 X	1449	-0-	-1221	-0-	1417 3	32 9	Y	Y	29	39 1		13
12		3193 X	1608	-0-	-1585	-0-	1579 3	29 9	Y	Y	26	30 1		9
01		3193 X	1730	-0-	-1463	-0-	1730 3		Y	Y	-0-			9
02		2755 X	2239	-0-	-516	-0-	2207 3	32 9	Y	Y	29	29 1		9
03		2945 X	1747	-0-	-1198	-0-	1633 3	114 9	Y	Y	104	80 1		34

CGU 21			WELL #:		12	RRCID ->	178483	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8632 - 9635		
10		3503 X	2388	-0-	-1115	-0-	2388 3		N	N	-0-			-0-
11		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 3		N	N	-0-			-0-
12		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658 3		N	N	-0-			-0-
01		3503 X	3037	-0-	-466	-0-	3037 3		N	N	-0-			-0-
02		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 3		N	N	-0-			-0-
*03		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 3		N	N	-0-			-0-

CGU 25			WELL #:		15	RRCID ->	178970	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8550 - 9666		
10		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3		N	N	-0-			-0-
11		1050 N	692	-0-	-358	-0-	692 3		N	N	-0-			-0-
12		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3		N	N	-0-			-0-
01		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 3		N	N	-0-			-0-
02		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3		N	N	-0-			-0-
*03		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	N	-0-			-0-

CGU 25			WELL #:		16	RRCID ->	178989	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 8540 - 9606		
10		1705 X	1024	-0-	-681	-0-	1024 3		N	N	-0-			-0-
11		1650 X	624	-0-	-1026	-0-	624 3		N	N	-0-			-0-
12		1705 X	23	-0-	-1682	-0-	23 3		N	N	-0-			-0-
01		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	N	-0-			-0-
02		957 X	-0-	-0-	-957	-0-			N	N	-0-			-0-
03		1023 X	190	-0-	-833	-0-	190 3		N	N	-0-			-0-

CGU 19			WELL #:		11	RRCID ->	179090	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	9694	PERF. 8408 - 9562		
10		3844 X	2665	-0-	-1179	-0-	2665 3		N	N	-0-			-0-
11		3720 X	2007	-0-	-1713	-0-	2007 3		N	N	-0-			-0-
12		3844 X	2472	-0-	-1372	-0-	2472 3		N	N	-0-			-0-
01		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839 3		N	N	-0-			-0-
02		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 3		N	N	-0-			-0-
03		2666 X	2217	-0-	-449	-0-	2217 3		N	N	-0-			-0-

CGU 15			WELL #:		14	RRCID ->	179210	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8464 - 9606		
10		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		N	N	-0-			-0-
11		1050 X	1016	-0-	-34	-0-	1016 3		N	N	-0-			-0-
12		1085 X	160	-0-	-925	-0-	160 3		N	N	-0-			-0-
01		1085 N	956	-0-	-129	-0-	956 3		N	N	-0-			-0-
02		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3		N	N	-0-			-0-
*03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	N	-0-			-0-

CGU 20			WELL #:		14	RRCID ->	179232	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 8468 - 9590		
10		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016 3		N	N	-0-			-0-
11		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3		N	N	-0-			-0-
12		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 3		N	N	-0-			-0-
01		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 3		N	N	-0-			-0-
02		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3		N	N	-0-			-0-
*03		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 3		N	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 15		WELL #: 13		RRCID -> 179235		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

CGU 14		WELL #: 13		RRCID -> 179371		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544								
10	2852 X	2849	-0-	-3	-0-	2849	3			N	-0-				-0-	
11	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-				-0-	
12	2852 X	2676	-0-	-176	-0-	2676	3			N	-0-				-0-	
01	2852 X	1975	-0-	-877	-0-	1975	3			N	-0-				-0-	
02	2668 X	2633	-0-	-35	-0-	2633	3			N	-0-				-0-	
*03	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-				-0-	

CGU 11		WELL #: 13		RRCID -> 179840		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504								
10	3286 X	1739	-0-	-1547	-0-	1739	3			N	-0-				-0-	
11	3180 X	3020	-0-	-160	-0-	3020	3			N	-0-				-0-	
12	3286 X	3273	-0-	-13	-0-	3273	3			N	-0-				-0-	
01	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-				-0-	
02	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-				-0-	
*03	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3			N	-0-				-0-	

CGU 19		WELL #: 12		RRCID -> 179841		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520								
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-				-0-	
11	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-				-0-	
12	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-				-0-	
01	1271 N	1119	-0-	-152	-0-	1119	3			N	-0-				-0-	
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-				-0-	
03	1271 N	916	-0-	-355	-0-	916	3			N	-0-				-0-	

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 180149		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590								
10	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3			N	-0-				-0-	
11	3840 X	3629	-0-	-211	-0-	3629	3			N	-0-				-0-	
12	3813 X	3680	-0-	-133	-0-	3680	3			N	-0-				-0-	
01	3968 X	3634	-0-	-334	-0-	3634	3			N	-0-				-0-	
02	3712 X	3394	-0-	-318	-0-	3394	3			N	-0-				-0-	
03	3968 X	3526	-0-	-442	-0-	3526	3			N	-0-				-0-	

CGU 28		WELL #: 10		RRCID -> 181044		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760								
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-				-0-	
11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-				-0-	
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-				-0-	
01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-				-0-	
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-				-0-	
*03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-				-0-	

CGU 28		WELL #: 11		RRCID -> 181078		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769								
10	1271 N	1112	-0-	-159	-0-	1112	3			N	-0-				-0-	
11	3000 N	3479	-0-	479	-0-	3479	3			N	-0-				-0-	
12	3100 N	2886	-0-	-214	265	2886	3			N	-0-				-0-	
01	2971 N	2706	-0-	-265	-0-	2706	3			N	-0-				-0-	
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-				-0-	
*03	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 16		WELL #: 11		RRCID -> 181085		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 9743 PERF. 6534 - 9597								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2016 - PLUGGED 01/25/16																
CGU 11		WELL #: 14		RRCID -> 181234		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A								
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181272		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698								
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
CGU 17		WELL #: 12		RRCID -> 181413		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586								
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
CGU 5		WELL #: 8		RRCID -> 181772		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560								
10	372 N	231	-0-	-141	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	330 N	90	-0-	-240	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	279 N	84	-0-	-195	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	217 N	86	-0-	-131	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
CGU 6		WELL #: 13 T		RRCID -> 182119		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468								
10	3224 X	2838	-0-	-386	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
01	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
*03	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
CGU 16		WELL #: 12		RRCID -> 182606		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562								
10	744 N	339	-0-	-405	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
02	1421 N	949	-0-	-472	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	1519 N	889	-0-	-630	-0-	889	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 182778		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	775 N	733	-0-	-42	-0-	733 3	N	-0-		-0-
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-		-0-
12	744 N	704	-0-	-40	-0-	704 3	N	-0-		-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-		-0-
02	754 N	579	-0-	-175	-0-	579 3	N	-0-		-0-
*03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3	N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 13		RRCID -> 182870		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550		
10	2015 X	779	-0-	-1236	-0-	779 3	N	-0-		-0-
11	2160 X	1642	-0-	-518	-0-	1642 3	N	-0-		-0-
12	2232 X	1620	-0-	-612	-0-	1620 3	N	-0-		-0-
01	2232 X	1072	-0-	-1160	-0-	1072 3	N	-0-		-0-
02	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3	N	-0-		-0-
03	1705 X	1195	-0-	-510	-0-	1195 3	N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 16		RRCID -> 183203		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726		
10	3286 X	2429	-0-	-857	-0-	2429 3	N	-0-		-0-
11	3180 X	3091	-0-	-89	-0-	3091 3	N	-0-		-0-
12	3255 X	2879	-0-	-376	-0-	2879 3	N	-0-		-0-
01	3255 X	2601	-0-	-654	-0-	2601 3	N	-0-		-0-
02	3016 X	2497	-0-	-519	-0-	2497 3	N	-0-		-0-
03	3193 X	1515	-0-	-1678	-0-	1515 3	N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 15		RRCID -> 183204		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693		
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3	N	-0-		-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3	N	-0-		-0-
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 3	N	-0-		-0-
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3	N	-0-		-0-
02	899 N	608	-0-	-291	-0-	608 3	N	-0-		-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 14		RRCID -> 184763		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656		
10	3441 X	2314	-0-	-1127	-0-	2314 3	N	-0-		-0-
11	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 3	N	-0-		-0-
12	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 3	N	-0-		-0-
01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 3	N	-0-		-0-
02	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740 3	N	-0-		-0-
03	3937 X	2658	-0-	-1279	-0-	2658 3	N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 13		RRCID -> 184764		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 14		RRCID -> 185091		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632		
10	2108 N	382	-0-	-1726	-0-	382 3	N	-0-		-0-
11	1020 N	719	-0-	-301	-0-	719 3	N	-0-		-0-
12	1271 N	1098	-0-	-173	-0-	1098 3	N	-0-		-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-		-0-
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-		-0-
*03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 10		WELL #: 16		RRCID -> 185093		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8446 - 9686	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	806 N	484	-0-	-322	-0-	484	3	N	-0-		-0-
11	780 N	697	-0-	-83	-0-	697	3	N	-0-		-0-
12	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	3	N	-0-		-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-		-0-
02	667 N	662	-0-	-5	-0-	662	3	N	-0-		-0-
03	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	3	N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 12		RRCID -> 185128		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8424 - 9762	
10	1395 X	1288	-0-	-107	-0-	1288	3	N	-0-		-0-
11	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3	N	-0-		-0-
12	1147 X	320	-0-	-827	-0-	320	3	N	-0-		-0-
01	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3	N	-0-		-0-
02	1885 X	1672	-0-	-213	-0-	1672	3	N	-0-		-0-
03	2015 X	1860	-0-	-155	-0-	1860	3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 15		RRCID -> 185131		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8307 - 9646	
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-		-0-
11	570 N	423	-0-	-147	-0-	423	3	N	-0-		-0-
12	403 N	256	-0-	-147	-0-	256	3	N	-0-		-0-
01	868 N	501	-0-	-367	-0-	501	3	N	-0-		-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-		-0-
03	248 N	36	-0-	-212	-0-	36	3	N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 15		RRCID -> 185149		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 8538 - 9679	
10	3503 X	1935	-0-	-1568	-0-	1935	3	N	-0-		-0-
11	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3	N	-0-		-0-
12	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3	N	-0-		-0-
01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3	N	-0-		-0-
02	3538 X	2288	-0-	-1250	-0-	2288	3	N	-0-		-0-
03	3782 X	3615	-0-	-167	-0-	3615	3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 16		RRCID -> 185171		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8440 - 9319	
10	1674 N	913	-0-	-761	-0-	913	3	N	-0-		-0-
11	1140 N	941	-0-	-199	-0-	941	3	N	-0-		-0-
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-		-0-
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3	N	-0-		-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-		-0-
03	1240 N	1000	-0-	-240	-0-	1000	3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 14		RRCID -> 185173		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8682 - 9686	
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	3376	-0-	376	376	3376	3	N	-0-		-0-
12	2377 N	2001	-0-	-376	-0-	2001	3	N	-0-		-0-
01	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3	N	-0-		-0-
02	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3	N	-0-		-0-
*03	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 15		RRCID -> 185186		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	3100 X	1305	-0-	-1795	-0-	1305	3	N	-0-		-0-
11	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3	N	-0-		-0-
12	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3	N	-0-		-0-
01	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3	N	-0-		-0-
02	3393 X	2263	-0-	-1130	-0-	2263	3	N	-0-		-0-
03	3627 X	2146	-0-	-1481	-0-	2146	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CGU 24		WELL #: 16		RRCID -> 185200		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 8398 - 9626				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3		N	-0-			-0-
11	2850	X	2230	-0-	-620	-0-	2230	3		N	-0-			-0-
12	2945	X	1886	-0-	-1059	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
01	2945	X	1957	-0-	-988	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
02	2755	X	2184	-0-	-571	-0-	2184	3		N	-0-			-0-
03	2945	X	2657	-0-	-288	-0-	2657	3		N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #: 11		RRCID -> 186329		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8620 - 9762				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 14		RRCID -> 186552		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8354 - 9472				
10	1953	X	906	-0-	-1047	-0-	906	3		N	-0-			-0-
11	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3		N	-0-			-0-
12	2201	X	742	-0-	-1459	-0-	742	3		N	-0-			-0-
01	2201	X	646	-0-	-1555	-0-	646	3		N	-0-			-0-
02	2059	X	1292	-0-	-767	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
03	1891	X	839	-0-	-1052	-0-	839	3		N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 17		RRCID -> 186554		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 8446 - 9490				
10	3038	X	1980	-0-	-1058	-0-	1980	3		N	-0-			-0-
11	2940	X	2870	-0-	-70	-0-	2870	3		N	-0-			-0-
12	3131	X	2306	-0-	-825	-0-	2306	3		N	-0-			-0-
01	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	2937	3		N	-0-			-0-
02	2929	X	2723	-0-	-206	-0-	2723	3		N	-0-			-0-
03	2976	X	2445	-0-	-531	-0-	2445	3		N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 13		RRCID -> 186557		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8526 - 9654				
10	4216	X	2065	-0-	-2151	-0-	2065	3		N	-0-			-0-
11	4080	X	1317	-0-	-2763	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
12	3999	X	237	-0-	-3762	-0-	237	3		N	-0-			-0-
01	3069	X	188	-0-	-2881	-0-	188	3		N	-0-			-0-
02	2088	X	307	-0-	-1781	-0-	307	3		N	-0-			-0-
03	2077	X	629	-0-	-1448	-0-	629	3		N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 16		RRCID -> 186560		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8434 - 9553				
10	1209	N	979	-0-	-230	-0-	979	3		N	-0-			-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
02	1131	N	1099	-0-	-32	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
03	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	3		N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #: 12		RRCID -> 186562		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8560 - 9702				
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3		N	-0-			-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
12	558	N	195	-0-	-363	-0-	195	3		N	-0-			-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
*03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 15		WELL #: 15		RRCID -> 186771		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	333	N	333	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124	N	39	-0-	-85	39	3	N	-0-	-0-	-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

CGU 6		WELL #: 15		RRCID -> 186907		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790			
10	3782	X	2496	-0-	-1286	2496	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3660	X	2845	-0-	-815	2845	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3782	X	3018	-0-	-764	3018	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3689	X	3347	-0-	-342	3347	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3451	X	3399	-0-	-52	3399	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3007	X	2502	-0-	-505	2502	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 6		WELL #: 16		RRCID -> 186973		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461			
10	2480	X	1633	-0-	-847	1633	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3986	X	3986	-0-	-0-	3986	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2604	X	1744	-0-	-860	1744	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3851	X	3851	-0-	-0-	3851	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3306	X	2311	-0-	-995	2311	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3534	X	3473	-0-	-61	3473	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 25		WELL #: 12		RRCID -> 187614		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680			
10	2976	X	506	-0-	-2470	506	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3772	X	3772	-0-	-0-	3772	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3100	X	3005	-0-	-95	3005	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100	X	1820	-0-	-1280	1820	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3654	X	2550	-0-	-1104	2550	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3906	X	3042	-0-	-864	3042	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 25		WELL #: 13		RRCID -> 187623		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

CGU 25		WELL #: 14		RRCID -> 187664		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681			
10	848	N	848	-0-	-0-	848	3	N	-0-	-0-	-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	868	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	1382	3	N	-0-	-0-	-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	628	3	N	-0-	-0-	-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	959	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1811	N	1811	-0-	-0-	1811	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 19		WELL #: 13		RRCID -> 187831		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472			
10	434	N	309	-0-	-125	309	3	N	-0-	-0-	-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434	N	427	-0-	-7	427	3	N	-0-	-0-	-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	423	3	N	-0-	-0-	-0-
02	406	N	388	-0-	-18	388	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434	N	271	-0-	-163	271	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 21		WELL #: 15		RRCID -> 188710		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	1176	-0-	-994	-0-	1176 3	N	-0-			-0-
11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3	N	-0-			-0-
12	2170	X	941	-0-	-1229	-0-	941 3	N	-0-			-0-
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 3	N	-0-			-0-
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 3	N	-0-			-0-
*03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501 3	N	-0-			-0-

MOORE, C.E. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 194856		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8312 - 9552				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2015 - PLUGGED 12/20/15												

CGU 20		WELL #: 15		RRCID -> 195005		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568				
10	5766	X	3199	-0-	-2567	-0-	3199 3	N	-0-			-0-
11	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671 3	N	-0-			-0-
12	5735	X	5242	-0-	-493	-0-	5242 3	N	-0-			-0-
01	5735	X	5464	-0-	-271	-0-	5464 3	N	-0-			-0-
02	5394	X	5182	-0-	-212	-0-	5182 3	N	-0-			-0-
03	5766	X	5298	-0-	-468	-0-	5298 3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #: 12		RRCID -> 195155		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524				
10	1891	N	972	-0-	-919	-0-	972 3	N	-0-			-0-
11	1830	N	1682	-0-	-148	-0-	1682 3	N	-0-			-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3	N	-0-			-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3	N	-0-			-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3	N	-0-			-0-
03	1860	N	1400	-0-	-460	-0-	1400 3	N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196768		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316				
10	2883	X	855	-0-	-2028	-0-	855 3	N	-0-			-0-
11	810	X	771	-0-	-39	-0-	771 3	N	-0-			-0-
12	899	X	798	-0-	-101	-0-	798 3	N	-0-			-0-
01	899	X	756	-0-	-143	-0-	756 3	N	-0-			-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-			-0-
*03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #: 11		RRCID -> 196769		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502				
10	5456	X	3209	-0-	-2247	-0-	3209 3	N	-0-			-0-
11	5430	X	4111	-0-	-1319	-0-	4111 3	N	-0-			-0-
12	5611	X	4267	-0-	-1344	-0-	4267 3	N	-0-			-0-
01	5611	X	3666	-0-	-1945	-0-	3666 3	N	-0-			-0-
02	3973	X	2809	-0-	-1164	-0-	2809 3	N	-0-			-0-
03	4278	X	3461	-0-	-817	-0-	3461 3	N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 15		RRCID -> 197180		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632				
10	5177	X	3517	-0-	-1660	-0-	3517 3	N	-0-			-0-
11	5010	X	4764	-0-	-246	-0-	4764 3	N	-0-			-0-
12	4960	X	4779	-0-	-181	-0-	4779 3	N	-0-			-0-
01	4960	X	4184	-0-	-776	-0-	4184 3	N	-0-			-0-
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628 3	N	-0-			-0-
*03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 10		WELL #: 17		RRCID -> 197181		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3	N	-0-		-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3	N	-0-		-0-
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3	N	-0-		-0-
01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3	N	-0-		-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3	N	-0-		-0-
03	837 N	801	-0-	-36	-0-	801 3	N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 197231		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294		
10	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 3	N	-0-		-0-
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103 3	N	-0-		-0-
12	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2999 3	N	-0-		-0-
01	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 3	N	-0-		-0-
02	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809 3	N	-0-		-0-
03	2945 X	2793	-0-	-152	-0-	2793 3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 17		RRCID -> 197527		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640		
10	3565 X	2184	-0-	-1381	-0-	2184 3	N	-0-		-0-
11	2970 X	2248	-0-	-722	-0-	2248 3	N	-0-		-0-
12	3069 X	2405	-0-	-664	-0-	2405 3	N	-0-		-0-
01	3069 X	2755	-0-	-314	-0-	2755 3	N	-0-		-0-
02	2755 X	2651	-0-	-104	-0-	2651 3	N	-0-		-0-
*03	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477 3	N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 197668		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224		
10	4619 X	3648	-0-	-971	-0-	3648 3	N	-0-		-0-
11	4110 X	3405	-0-	-705	-0-	3405 3	N	-0-		-0-
12	3720 X	3422	-0-	-298	-0-	3422 3	N	-0-		-0-
01	3720 X	3505	-0-	-215	-0-	3505 3	N	-0-		-0-
02	3480 X	3379	-0-	-101	-0-	3379 3	N	-0-		-0-
03	3658 X	3380	-0-	-278	-0-	3380 3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 18		RRCID -> 197735		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647		
10	5332 X	4751	-0-	-581	-0-	4751 3	N	-0-		-0-
11	5160 X	4979	-0-	-181	-0-	4979 3	N	-0-		-0-
12	5332 X	4652	-0-	-680	-0-	4652 3	N	-0-		-0-
01	4836 X	4377	-0-	-459	-0-	4377 3	N	-0-		-0-
02	4814 X	4151	-0-	-663	-0-	4151 3	N	-0-		-0-
03	5146 X	4737	-0-	-409	-0-	4737 3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 17		RRCID -> 197749		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570		
10	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 3	N	-0-		-0-
11	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637 3	N	-0-		-0-
12	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080 3	N	-0-		-0-
01	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887 3	N	-0-		-0-
02	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350 3	N	-0-		-0-
*03	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460 3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 19		RRCID -> 197820		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560		
10	3100 N	3694	-0-	594	3761	3694 3	N	-0-		-0-
11	9113 X	5352	-0-	-3761	-0-	5352 3	N	-0-		-0-
12	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850 3	N	-0-		-0-
01	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660 3	N	-0-		-0-
02	2349 X	1350	-0-	-999	-0-	1350 3	N	-0-		-0-
03	2511 X	591	-0-	-1920	-0-	591 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 7		WELL #: 11		RRCID -> 198131		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	775 N	418	-0-	-357	-0-	418 3	N	-0-		-0-
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-		-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-		-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		-0-
02	725 N	285	-0-	-440	-0-	285 3	N	-0-		-0-
03	682 N	317	-0-	-365	-0-	317 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 14		RRCID -> 198159		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564		
10	3410 X	2680	-0-	-730	-0-	2680 3	N	-0-		-0-
11	3510 X	3262	-0-	-248	-0-	3262 3	N	-0-		-0-
12	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 3	N	-0-		-0-
01	3627 X	3223	-0-	-404	-0-	3223 3	N	-0-		-0-
02	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 3	N	-0-		-0-
03	3751 X	3373	-0-	-378	-0-	3373 3	N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 13		RRCID -> 198202		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700		
10	5177 X	3734	-0-	-1443	-0-	3734 3	N	-0-		-0-
11	4980 X	4490	-0-	-490	-0-	4490 3	N	-0-		-0-
12	4774 X	4635	-0-	-139	-0-	4635 3	N	-0-		-0-
01	4774 X	4632	-0-	-142	-0-	4632 3	N	-0-		-0-
02	4466 X	4304	-0-	-162	-0-	4304 3	N	-0-		-0-
*03	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724 3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 12		RRCID -> 198540		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778		
10	4216 X	3030	-0-	-1186	-0-	3030 3	N	-0-		-0-
11	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 3	N	-0-		-0-
12	4216 X	4031	-0-	-185	-0-	4031 3	N	-0-		-0-
01	4092 X	4005	-0-	-87	-0-	4005 3	N	-0-		-0-
02	3944 X	3719	-0-	-225	-0-	3719 3	N	-0-		-0-
03	4216 X	3962	-0-	-254	-0-	3962 3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 14		RRCID -> 198586		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604		
10	2976 X	2606	-0-	-370	-0-	2606 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	3334	-0-	334	334	3334 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	2861	-0-	-239	95	2861 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	3694	-0-	594	689	3694 3	N	-0-		-0-
02	4431 X	3742	-0-	-689	-0-	3742 3	N	-0-		-0-
*03	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 9		RRCID -> 199791		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560		
10	4743 X	3887	-0-	-856	-0-	3887 3	N	-0-		-0-
11	4590 X	4268	-0-	-322	-0-	4268 3	N	-0-		-0-
12	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660 3	N	-0-		-0-
01	4495 X	4195	-0-	-300	-0-	4195 3	N	-0-		-0-
02	4176 X	2633	-0-	-1543	-0-	2633 3	N	-0-		-0-
03	4650 X	3898	-0-	-752	-0-	3898 3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 20		RRCID -> 200180		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634		
10	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 3	N	-0-		-0-
11	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 3	N	-0-		-0-
12	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107 3	N	-0-		-0-
01	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 3	N	-0-		-0-
02	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092 3	N	-0-		-0-
*03	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 4		WELL #: 11		RRCID -> 200257		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	527	N	348	-0-	-179	-0-	348 3	N	-0-	-0-	-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892 3	N	-0-	-0-	-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-	-0-	-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-	-0-	-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 30		WELL #: 10		RRCID -> 200586		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772			
10	1829	X	314	-0-	-1515	-0-	314 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1770	X	26	-0-	-1744	-0-	26 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1829	X	30	-0-	-1799	-0-	30 3	N	-0-	-0-	-0-
01	310	N	14	-0-	-296	-0-	14 3	N	-0-	-0-	-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 7		WELL #: 10		RRCID -> 200710		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984			
10	3596	X	1272	-0-	-2324	-0-	1272 3	N	-0-	-0-	-0-
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 3	N	-0-	-0-	-0-
12	3348	X	2052	-0-	-1296	-0-	2052 3	N	-0-	-0-	-0-
01	3317	X	1892	-0-	-1425	-0-	1892 3	N	-0-	-0-	-0-
02	3422	X	2416	-0-	-1006	-0-	2416 3	N	-0-	-0-	-0-
03	3658	X	3148	-0-	-510	-0-	3148 3	N	-0-	-0-	-0-

FROST UNIT 5		WELL #: 4		RRCID -> 200875		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789			
10	2139	N	1958	-0-	-181	-0-	1958 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1890	N	1758	-0-	-132	-0-	1758 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2232	N	1926	-0-	-306	-0-	1926 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1951 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3	N	-0-	-0-	-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 201339		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CGU 27		WELL #: 13		RRCID -> 201636		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688			
10	1705	N	1386	-0-	-319	-0-	1386 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1705	N	1366	-0-	-339	-0-	1366 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 17		RRCID -> 201902		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566			
10	3472	X	1308	-0-	-2164	-0-	1308 3	N	-0-	-0-	-0-
11	3360	X	2365	-0-	-995	-0-	2365 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2418	X	1529	-0-	-889	-0-	1529 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2418	X	1876	-0-	-542	-0-	1876 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2291	X	1682	-0-	-609	-0-	1682 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2449	X	1624	-0-	-825	-0-	1624 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 3		WELL #: 12		RRCID -> 201923		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8420 - 9640	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	5084	X	3421	-0-	-1663	-0-	3421 3	N	-0-		-0-
11	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045 3	N	-0-		-0-
12	4929	X	4682	-0-	-247	-0-	4682 3	N	-0-		-0-
01	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943 3	N	-0-		-0-
02	4872	X	4779	-0-	-93	-0-	4779 3	N	-0-		-0-
03	5208	X	5060	-0-	-148	-0-	5060 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 201932		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8420 - 9272	
10	5084	X	4721	-0-	-363	-0-	4721 3	N	-0-		-0-
11	4920	X	3260	-0-	-1660	-0-	3260 3	N	-0-		-0-
12	5084	X	3145	-0-	-1939	-0-	3145 3	N	-0-		-0-
01	4743	X	3132	-0-	-1611	-0-	3132 3	N	-0-		-0-
02	4408	X	2899	-0-	-1509	-0-	2899 3	N	-0-		-0-
03	4712	X	4688	-0-	-24	-0-	4688 3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 13		RRCID -> 201936		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8667 - 9742	
10	2883	X	1340	-0-	-1543	-0-	1340 3	N	-0-		-0-
11	2790	X	2222	-0-	-568	-0-	2222 3	N	-0-		-0-
12	2480	X	2263	-0-	-217	-0-	2263 3	N	-0-		-0-
01	2325	X	2240	-0-	-85	-0-	2240 3	N	-0-		-0-
02	2146	X	2130	-0-	-16	-0-	2130 3	N	-0-		-0-
03	2294	X	1823	-0-	-471	-0-	1823 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201968		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 9465		PERF. 8430 - 9286	
10	4371	X	4227	-0-	-144	-0-	4227 3	N	-0-		-0-
11	4260	X	4210	-0-	-50	-0-	4210 3	N	-0-		-0-
12	4402	X	4170	-0-	-232	-0-	4170 3	N	-0-		-0-
01	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	4247 3	N	-0-		-0-
02	4060	X	3761	-0-	-299	-0-	3761 3	N	-0-		-0-
03	4340	X	3977	-0-	-363	-0-	3977 3	N	-0-		-0-

MOORE, C.E. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202036		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8386 - 9135	
10	2852	X	2807	-0-	-45	-0-	2807 3	N	-0-		-0-
11	2790	X	2679	-0-	-111	-0-	2679 3	N	-0-		-0-
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953 3	N	-0-		-0-
01	2945	X	2929	-0-	-16	-0-	2929 3	N	-0-		-0-
02	2755	X	2584	-0-	-171	-0-	2584 3	N	-0-		-0-
*03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202170		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 9443		PERF. 8412 - 9274	
10	4464	X	3469	-0-	-995	-0-	3469 3	N	-0-		-0-
11	4290	X	2721	-0-	-1569	-0-	2721 3	N	-0-		-0-
12	4340	X	2661	-0-	-1679	-0-	2661 3	N	-0-		-0-
01	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973 3	N	-0-		-0-
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088 3	N	-0-		-0-
*03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 13		RRCID -> 202248		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8620 - 9736	
10	5704	X	3650	-0-	-2054	-0-	3650 3	N	-0-		-0-
11	4980	X	4821	-0-	-159	-0-	4821 3	N	-0-		-0-
12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014 3	N	-0-		-0-
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991 3	N	-0-		-0-
02	4669	X	4426	-0-	-243	-0-	4426 3	N	-0-		-0-
03	5022	X	4902	-0-	-120	-0-	4902 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 202251		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944 3		N	-0-			-0-
11	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 3		N	-0-			-0-
12	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131 3		N	-0-			-0-
01	3782 X	3534	-0-	-248	-0-	3534 3		N	-0-			-0-
02	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 3		N	-0-			-0-
*03	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165 3		N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 13		RRCID -> 202382		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608				
10	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 3		N	-0-			-0-
11	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443 3		N	-0-			-0-
12	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 3		N	-0-			-0-
01	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429 3		N	-0-			-0-
02	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075 3		N	-0-			-0-
*03	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412 3		N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 14		RRCID -> 202388		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738				
10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 3		N	-0-			-0-
11	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 3		N	-0-			-0-
12	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 3		N	-0-			-0-
01	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 3		N	-0-			-0-
02	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3		N	-0-			-0-
*03	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3		N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 19		RRCID -> 202424		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634				
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-			-0-
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	229 3		N	-0-			-0-
12	248 N	59	-0-	-189	-0-	59 3		N	-0-			-0-
01	279 N	137	-0-	-142	-0-	137 3		N	-0-			-0-
02	232 N	174	-0-	-58	-0-	174 3		N	-0-			-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #: 10		RRCID -> 202590		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260				
10	3100 N	3247	-0-	147	147	3247 3		N	-0-			-0-
11	3000 N	3328	-0-	328	475	3328 3		N	-0-			-0-
12	3100 N	3132	-0-	32	507	3132 3		N	-0-			-0-
01	3813 X	3306	-0-	-507	-0-	3306 3		N	-0-			-0-
02	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 3		N	-0-			-0-
*03	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 3		N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #: 17		RRCID -> 202592		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280				
10	1116 N	763	-0-	-353	-0-	763 3		N	-0-			-0-
11	1020 N	879	-0-	-141	-0-	879 3		N	-0-			-0-
12	930 N	840	-0-	-90	-0-	840 3		N	-0-			-0-
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			-0-
02	841 N	589	-0-	-252	-0-	589 3		N	-0-			-0-
03	837 N	634	-0-	-203	-0-	634 3		N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 18		RRCID -> 202593		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594				
10	12815 X	5007	-0-	-7808	-0-	5007 3		N	-0-			-0-
11	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072 3		N	-0-			-0-
12	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550 3		N	-0-			-0-
01	2077 X	1665	-0-	-412	-0-	1665 3		N	-0-			-0-
02	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 3		N	-0-			-0-
03	2077 X	1500	-0-	-577	-0-	1500 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 22		WELL #:		18	RRCID ->	202698	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	9828	PERF. 8552 - 9910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		3782 X	3092	-0-	-690	-0-	3092	3	N	-0-		-0-
11		3840 X	3778	-0-	-62	-0-	3778	3	N	-0-		-0-
12		3968 X	3621	-0-	-347	-0-	3621	3	N	-0-		-0-
01		3968 X	3368	-0-	-600	-0-	3368	3	N	-0-		-0-
02		3683 X	3108	-0-	-575	-0-	3108	3	N	-0-		-0-
03		3906 X	3217	-0-	-689	-0-	3217	3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #:		19	RRCID ->	202716	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8586 - 9626	
10		2015 N	1558	-0-	-457	-0-	1558	3	N	-0-		-0-
11		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3	N	-0-		-0-
12		2263 N	2152	-0-	-111	-0-	2152	3	N	-0-		-0-
01		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3	N	-0-		-0-
02		1914 N	1838	-0-	-76	-0-	1838	3	N	-0-		-0-
03		2139 N	1848	-0-	-291	-0-	1848	3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #:		18	RRCID ->	202779	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	9848	PERF. 8590 - 9700	
10		93 N	30	-0-	-63	-0-	30	3	N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		310 N	28	-0-	-282	-0-	28	3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #:		16	RRCID ->	203009	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	9721	PERF. 8430 - 9546	
10		3317 X	2427	-0-	-890	-0-	2427	3	N	-0-		-0-
11		3210 X	3151	-0-	-59	-0-	3151	3	N	-0-		-0-
12		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3	N	-0-		-0-
01		2945 X	2848	-0-	-97	-0-	2848	3	N	-0-		-0-
02		3045 X	2288	-0-	-757	-0-	2288	3	N	-0-		-0-
03		3255 X	2373	-0-	-882	-0-	2373	3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #:		14	RRCID ->	203260	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8520 - 9610	
10		3162 X	2309	-0-	-853	-0-	2309	3	N	-0-		-0-
11		3060 X	1426	-0-	-1634	-0-	1426	3	N	-0-		-0-
12		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3	N	-0-		-0-
01		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3	N	-0-		-0-
02		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3	N	-0-		-0-
03		3131 X	3022	-0-	-109	-0-	3022	3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #:		20	RRCID ->	203302	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	9805	PERF. 8622 - 9654	
10		3100 X	2315	-0-	-785	-0-	2315	3	N	-0-		-0-
11		3000 X	2807	-0-	-193	-0-	2807	3	N	-0-		-0-
12		3007 X	2422	-0-	-585	-0-	2422	3	N	-0-		-0-
01		3007 X	2359	-0-	-648	-0-	2359	3	N	-0-		-0-
02		2726 X	2007	-0-	-719	-0-	2007	3	N	-0-		-0-
03		2914 X	1616	-0-	-1298	-0-	1616	3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #:		21	RRCID ->	203468	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	9792	PERF. 8638 - 9666	
10		3131 X	2307	-0-	-824	-0-	2307	3	N	-0-		-0-
11		2760 X	1417	-0-	-1343	-0-	1417	3	N	-0-		-0-
12		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3	N	-0-		-0-
01		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3	N	-0-		-0-
02		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3	N	-0-		-0-
*03		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

10		8835 X	5980	-0-	-2855	-0-	5980	3		N	-0-	-0-
11		8550 X	6823	-0-	-1727	-0-	6823	3		N	-0-	-0-
12		8835 X	5064	-0-	-3771	-0-	5064	3		N	-0-	-0-
01		8835 X	7524	-0-	-1311	-0-	7524	3		N	-0-	-0-
02		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	3		N	-0-	-0-
*03		7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	3		N	-0-	-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622												
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-	-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		186 N	59	-0-	-127	-0-	59	3		N	-0-	-0-
01		186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3		N	-0-	-0-
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-	-0-
03		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-	-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668												
10		682 N	588	-0-	-94	-0-	588	3		N	-0-	-0-
11		660 N	610	-0-	-50	-0-	610	3		N	-0-	-0-
12		682 N	511	-0-	-171	-0-	511	3		N	-0-	-0-
01		589 N	500	-0-	-89	-0-	500	3		N	-0-	-0-
02		580 N	565	-0-	-15	-0-	565	3		N	-0-	-0-
03		496 N	294	-0-	-202	-0-	294	3		N	-0-	-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684												
10		1550 N	558	-0-	-992	-0-	558	3		N	-0-	-0-
11		1500 N	1315	-0-	-185	-0-	1315	3		N	-0-	-0-
12		1488 N	1206	-0-	-282	-0-	1206	3		N	-0-	-0-
01		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-	-0-
02		1276 N	1120	-0-	-156	-0-	1120	3		N	-0-	-0-
*03		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-	-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227												
10		2480 N	2243	-0-	-237	-0-	2243	3		N	-0-	-0-
11		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3		N	-0-	-0-
12		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		N	-0-	-0-
01		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3		N	-0-	-0-
02		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3		N	-0-	-0-
*03		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3		N	-0-	-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511												
10		3348 X	3097	-0-	-251	-0-	3097	3		Y	-0-	-0-
11		3240 X	2925	-0-	-315	-0-	2925	3		Y	-0-	-0-
12		3286 X	2971	-0-	-315	-0-	2971	3		Y	-0-	-0-
01		3255 X	2974	-0-	-281	-0-	2974	3		Y	-0-	-0-
02		2668 X	2645	-0-	-23	-0-	2644	3	1 9	Y	1	-0-
*03		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3243	3	3 9	Y	3	1

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539												
10		6820 X	6035	-0-	-785	-0-	5999	3	36 9	Y	33	32 1
11		6600 X	5767	-0-	-833	-0-	5726	3	41 9	Y	37	37 1
12		6696 X	5997	-0-	-699	-0-	5913	3	84 9	Y	76	76 1
01		6541 X	5730	-0-	-811	-0-	5688	3	42 9	Y	38	38 1
02		5684 X	5615	-0-	-69	-0-	5562	3	53 9	Y	48	46 1
03		6045 X	5777	-0-	-268	-0-	5725	3	52 9	Y	47	46 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 26		WELL #: 19		RRCID -> 204259		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	651 N	448	-0-	-203	-0-	448	3	N	-0-			-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-			-0-
12	775 N	640	-0-	-135	-0-	640	3	N	-0-			-0-
01	434 N	101	-0-	-333	-0-	101	3	N	-0-			-0-
02	725 N	230	-0-	-495	-0-	230	3	N	-0-			-0-
03	651 N	21	-0-	-630	-0-	21	3	N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #: 11		RRCID -> 204307		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782				
10	3193 X	2772	-0-	-421	-0-	2772	3	N	-0-			-0-
11	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3	N	-0-			-0-
12	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3	N	-0-			-0-
01	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3	N	-0-			-0-
02	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3	N	-0-			-0-
*03	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3	N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 204490		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426				
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-
02	203 N	192	-0-	-11	-0-	192	3	N	-0-			-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 204525		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594				
10	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3	N	-0-			-0-
11	3690 X	2233	-0-	-1457	-0-	2233	3	N	-0-			-0-
12	3348 X	1878	-0-	-1470	-0-	1878	3	N	-0-			-0-
01	5208 X	4046	-0-	-1162	-0-	4046	3	N	-0-			-0-
02	4872 X	4860	-0-	-12	-0-	4860	3	N	-0-			-0-
03	5208 X	4553	-0-	-655	-0-	4553	3	N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 16		RRCID -> 204527		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576				
10	2449 N	1136	-0-	-1313	-0-	1136	3	N	-0-			-0-
11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3	N	-0-			-0-
12	2635 N	2511	-0-	-124	-0-	2511	3	N	-0-			-0-
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3	N	-0-			-0-
02	2349 N	1064	-0-	-1285	-0-	1064	3	N	-0-			-0-
03	2511 N	2303	-0-	-208	-0-	2303	3	N	-0-			-0-

CGU 33		WELL #: 13		RRCID -> 204846		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864				
10	5456 X	4333	-0-	-1123	-0-	4333	3	N	-0-			-0-
11	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3	N	-0-			-0-
12	5456 X	5112	-0-	-344	-0-	5112	3	N	-0-			-0-
01	5456 X	4875	-0-	-581	-0-	4875	3	N	-0-			-0-
02	5104 X	4763	-0-	-341	-0-	4763	3	N	-0-			-0-
03	5456 X	4919	-0-	-537	-0-	4919	3	N	-0-			-0-

CGU 33		WELL #: 12		RRCID -> 204882		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746				
10	4929 X	3885	-0-	-1044	-0-	3885	3	N	-0-			-0-
11	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3	N	-0-			-0-
12	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3	N	-0-			-0-
01	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3	N	-0-			-0-
02	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3	N	-0-			-0-
03	4929 X	4846	-0-	-83	-0-	4846	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CGU 5		WELL #: 11		RRCID -> 205056		COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	2272	3		N	-0-			-0-
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3		N	-0-			-0-
12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3		N	-0-			-0-
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3		N	-0-			-0-
02	2523	N	2402	-0-	-121	-0-	2402	3		N	-0-			-0-
03	2697	N	2470	-0-	-227	-0-	2470	3		N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 21		RRCID -> 205228		COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530					
10	2480	N	1887	-0-	-593	-0-	1887	3		N	-0-			-0-
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3		N	-0-			-0-
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		N	-0-			-0-
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3		N	-0-			-0-
02	2320	N	2236	-0-	-84	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
03	2480	N	2259	-0-	-221	-0-	2259	3		N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205928		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918					
10	2852	X	1996	-0-	-856	-0-	1970	3	26	9	Y	24	23	1
11	2760	X	2274	-0-	-486	-0-	2249	3	25	9	Y	23	23	1
12	2852	X	1750	-0-	-1102	-0-	1720	3	30	9	Y	27	27	1
01	2604	X	1925	-0-	-679	-0-	1889	3	36	9	Y	33	32	1
02	2436	X	1293	-0-	-1143	-0-	1250	3	43	9	Y	39	39	1
03	2356	X	1764	-0-	-592	-0-	1729	3	35	9	Y	32	32	1

CGU 3		WELL #: 16		RRCID -> 206191		COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480					
10	3782	X	3309	-0-	-473	-0-	3309	3		N	-0-			-0-
11	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	3		N	-0-			-0-
12	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3		N	-0-			-0-
01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3		N	-0-			-0-
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3		N	-0-			-0-
03	4867	X	4139	-0-	-728	-0-	4139	3		N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #: 11		RRCID -> 206192		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804					
10	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3		N	-0-			-0-
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3		N	-0-			-0-
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3		N	-0-			-0-
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3		N	-0-			-0-
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3		N	-0-			-0-
*03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3		N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #: 19		RRCID -> 206193		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494					
10	4991	X	2613	-0-	-2378	-0-	2613	3		N	-0-			-0-
11	4380	X	2371	-0-	-2009	-0-	2371	3		N	-0-			-0-
12	4464	X	4206	-0-	-258	-0-	4206	3		N	-0-			-0-
01	4464	X	2410	-0-	-2054	-0-	2410	3		N	-0-			-0-
02	3393	X	1039	-0-	-2354	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
03	4216	X	3147	-0-	-1069	-0-	3147	3		N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 206362		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8450 - 9316					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2016 - PLUGGED 01/07/16

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 206463		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 3	N	-0-		-0-
11	2670 X	2457	-0-	-213	-0-	2457 3	N	-0-		-0-
12	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 3	N	-0-		-0-
01	2759 X	2734	-0-	-25	-0-	2734 3	N	-0-		-0-
02	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599 3	N	-0-		-0-
*03	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 3	N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 206544		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607		
10	6138 X	5869	-0-	-269	-0-	5869 3	N	-0-		-0-
11	5910 X	5697	-0-	-213	-0-	5697 3	N	-0-		-0-
12	6014 X	5941	-0-	-73	-0-	5941 3	N	-0-		-0-
01	6014 X	5476	-0-	-538	-0-	5476 3	N	-0-		-0-
02	5626 X	5382	-0-	-244	-0-	5382 3	N	-0-		-0-
03	5952 X	5895	-0-	-57	-0-	5895 3	N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 207704		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266		
10	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477 3	N	-0-		-0-
11	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917 3	N	-0-		-0-
12	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496 3	N	-0-		-0-
01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408 3	N	-0-		-0-
02	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 3	N	-0-		-0-
*03	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 3	N	-0-		-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 207712		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267		
10	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637 3	N	-0-		-0-
11	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835 3	N	-0-		-0-
12	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793 3	N	-0-		-0-
01	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689 3	N	-0-		-0-
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 3	N	-0-		-0-
*03	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 3	N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207848		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324		
10	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964 3	N	-0-		-0-
11	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729 3	N	-0-		-0-
12	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923 3	N	-0-		-0-
01	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 3	N	-0-		-0-
02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404 3	N	-0-		-0-
03	4526 X	4492	-0-	-34	-0-	4492 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 17		RRCID -> 207849		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504		
10	6944 X	5134	-0-	-1810	-0-	5134 3	N	-0-		-0-
11	6720 X	6487	-0-	-233	-0-	6487 3	N	-0-		-0-
12	6851 X	6503	-0-	-348	-0-	6503 3	N	-0-		-0-
01	6851 X	6494	-0-	-357	-0-	6494 3	N	-0-		-0-
02	6264 X	6163	-0-	-101	-0-	6163 3	N	-0-		-0-
03	6696 X	6197	-0-	-499	-0-	6197 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 18		RRCID -> 207874		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510		
10	3596 X	2776	-0-	-820	-0-	2776 3	N	-0-		-0-
11	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781 3	N	-0-		-0-
12	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138 3	N	-0-		-0-
01	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 3	N	-0-		-0-
02	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442 3	N	-0-		-0-
*03	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
//CONT.// 020528												
CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
10		4092 X	3395	-0-	-697	-0-	3395 3			N	-0-	-0-
11		3960 X	2728	-0-	-1232	-0-	2728 3			N	-0-	-0-
12		4092 X	2862	-0-	-1230	-0-	2862 3			N	-0-	-0-
01		4092 X	3453	-0-	-639	-0-	3453 3			N	-0-	-0-
02		3828 X	2872	-0-	-956	-0-	2872 3			N	-0-	-0-
*03		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 3			N	-0-	-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250												
10		4867 X	4440	-0-	-427	-0-	4440 3			N	-0-	-0-
11		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060 3			N	-0-	-0-
12		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036 3			N	-0-	-0-
01		5022 X	4936	-0-	-86	-0-	4936 3			N	-0-	-0-
02		4698 X	3781	-0-	-917	-0-	3781 3			N	-0-	-0-
03		5022 X	3759	-0-	-1263	-0-	3759 3			N	-0-	-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500												
10		6572 X	3724	-0-	-2848	-0-	3724 3			N	-0-	-0-
11		6330 X	5956	-0-	-374	-0-	5956 3			N	-0-	-0-
12		6417 X	4544	-0-	-1873	-0-	4544 3			N	-0-	-0-
01		6417 X	6264	-0-	-153	-0-	6264 3			N	-0-	-0-
02		6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131 3			N	-0-	-0-
03		6169 X	6013	-0-	-156	-0-	6013 3			N	-0-	-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912												
10		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1753 3	99 9	Y	90	96 1	86
11		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2108 3	99 9	Y	90	90 1	86
12		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1762 3	70 9	Y	64	91 1	59
01		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 3		Y	-0-		59
02		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1651 3	127 9	Y	115	96 1	78
*03		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1133 3	347 9	Y	315	324 1	69

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514												
10		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3			N	-0-	-0-
11		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3			N	-0-	-0-
12		3100 X	1193	-0-	-1907	-0-	1193 3			N	-0-	-0-
01		3100 X	1274	-0-	-1826	-0-	1274 3			N	-0-	-0-
02		2900 X	1256	-0-	-1644	-0-	1256 3			N	-0-	-0-
03		2201 X	276	-0-	-1925	-0-	276 3			N	-0-	-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770												
10		7440 X	5254	-0-	-2186	-0-	5254 3			N	-0-	-0-
11		7230 X	7008	-0-	-222	-0-	7008 3			N	-0-	-0-
12		7471 X	6848	-0-	-623	-0-	6848 3			N	-0-	-0-
01		7471 X	6992	-0-	-479	-0-	6992 3			N	-0-	-0-
02		6786 X	6261	-0-	-525	-0-	6261 3			N	-0-	-0-
03		7254 X	6543	-0-	-711	-0-	6543 3			N	-0-	-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517												
10		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1905 3	22 9	Y	20	19 1	4
11		1860 N	1758	-0-	-102	-0-	1733 3	25 9	Y	23	23 1	4
12		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1980 3	51 9	Y	46	46 1	4
01		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1913 3	25 9	Y	23	23 1	4
02		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1793 3	31 9	Y	28	27 1	5
03		2046 N	2027	-0-	-19	-0-	1996 3	31 9	Y	28	27 1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
//CONT.// 020528												
CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
10		2201 X	1636	-0-	-565	-0-	1636 3			N	-0-	-0-
11		2850 X	1460	-0-	-1390	-0-	1460 3			N	-0-	-0-
12		2945 X	1754	-0-	-1191	-0-	1754 3			N	-0-	-0-
01		2945 X	833	-0-	-2112	-0-	833 3			N	-0-	-0-
02		1711 X	161	-0-	-1550	-0-	161 3			N	-0-	-0-
03		1767 X	1368	-0-	-399	-0-	1368 3			N	-0-	-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594												
10		2139 N	1896	-0-	-243	-0-	1896 3			N	-0-	-0-
11		2190 N	2106	-0-	-84	-0-	2106 3			N	-0-	-0-
12		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3			N	-0-	-0-
01		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3			N	-0-	-0-
02		2030 N	1933	-0-	-97	-0-	1933 3			N	-0-	-0-
03		2232 N	1997	-0-	-235	-0-	1997 3			N	-0-	-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408												
10		3441 X	3309	-0-	-132	-0-	3279 3	30 9	Y	27	29 1	6
11		3330 X	3251	-0-	-79	-0-	3218 3	33 9	Y	30	30 1	6
12		3441 X	3383	-0-	-58	-0-	3316 3	67 9	Y	61	61 1	6
01		3441 X	3305	-0-	-136	-0-	3271 3	34 9	Y	31	31 1	6
02		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3113 3	19 9	Y	17	20 1	3
03		3379 X	3342	-0-	-37	-0-	3333 3	9 9	Y	8	9 1	2

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582												
10		1581 N	1212	-0-	-369	-0-	1212 3			N	-0-	-0-
11		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3			N	-0-	-0-
12		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3			N	-0-	-0-
01		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3			N	-0-	-0-
02		1769 N	1590	-0-	-179	-0-	1590 3			N	-0-	-0-
03		1984 N	1933	-0-	-51	-0-	1933 3			N	-0-	-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524												
10		4805 X	3392	-0-	-1413	-0-	3392 3			N	-0-	-0-
11		5100 X	2403	-0-	-2697	-0-	2403 3			N	-0-	-0-
12		5270 X	2493	-0-	-2777	-0-	2493 3			N	-0-	-0-
01		5270 X	4053	-0-	-1217	-0-	4053 3			N	-0-	-0-
02		4640 X	3545	-0-	-1095	-0-	3545 3			N	-0-	-0-
*03		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 3			N	-0-	-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541												
10		2697 X	1666	-0-	-1031	-0-	1666 3			N	-0-	-0-
11		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 3			N	-0-	-0-
12		3100 N	3294	-0-	194	194	3294 3			N	-0-	-0-
01		3100 N	3456	-0-	356	550	3456 3			N	-0-	-0-
02		3938 X	3388	-0-	-550	-0-	3388 3			N	-0-	-0-
*03		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685 3			N	-0-	-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300												
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3			N	-0-	-0-
11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3			N	-0-	-0-
12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3			N	-0-	-0-
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3			N	-0-	-0-
02		841 N	764	-0-	-77	-0-	764 3			N	-0-	-0-
03		899 N	741	-0-	-158	-0-	741 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 22		WELL #: 22		RRCID -> 224030		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	3875 X	2986	-0-	-889	-0-	2986	3	N	-0-			-0-
11	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3	N	-0-			-0-
12	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3	N	-0-			-0-
01	3875 X	3833	-0-	-42	-0-	3833	3	N	-0-			-0-
02	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3	N	-0-			-0-
03	3875 X	3753	-0-	-122	-0-	3753	3	N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #: 14		RRCID -> 224033		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714				
10	434 X	162	-0-	-272	-0-	162	3	N	-0-			-0-
11	1200 X	426	-0-	-774	-0-	426	3	N	-0-			-0-
12	1240 X	153	-0-	-1087	-0-	153	3	N	-0-			-0-
01	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3	N	-0-			-0-
02	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-			-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #: 11		RRCID -> 224081		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628				
10	4588 X	3565	-0-	-1023	-0-	3565	3	N	-0-			-0-
11	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3	N	-0-			-0-
12	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3	N	-0-			-0-
01	4340 X	2356	-0-	-1984	-0-	2356	3	N	-0-			-0-
02	4292 X	1414	-0-	-2878	-0-	1414	3	N	-0-			-0-
*03	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3	N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 20		RRCID -> 224256		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650				
10	1674 N	1386	-0-	-288	-0-	1386	3	N	-0-			-0-
11	1680 N	970	-0-	-710	-0-	970	3	N	-0-			-0-
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3	N	-0-			-0-
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3	N	-0-			-0-
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3	N	-0-			-0-
03	1767 N	1080	-0-	-687	-0-	1080	3	N	-0-			-0-

CGU 36		WELL #: 6		RRCID -> 225699		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 16		RRCID -> 225700		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540				
10	7316 X	4776	-0-	-2540	-0-	4776	3	N	-0-			-0-
11	7080 X	7059	-0-	-21	-0-	7059	3	N	-0-			-0-
12	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	3	N	-0-			-0-
01	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	3	N	-0-			-0-
02	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	3	N	-0-			-0-
*03	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	3	N	-0-			-0-

CGU 36		WELL #: 5		RRCID -> 227216		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485				
10	1984 N	1801	-0-	-183	-0-	1792	3	9 9 Y	8	7 1		2
11	1920 N	1412	-0-	-508	-0-	1402	3	10 9 Y	9	9 1		2
12	1984 N	1526	-0-	-458	-0-	1505	3	21 9 Y	19	19 1		2
01	1798 N	1561	-0-	-237	-0-	1551	3	10 9 Y	9	9 1		2
02	1363 N	1233	-0-	-130	-0-	1218	3	15 9 Y	14	13 1		3
*03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1806	3	15 9 Y	14	14 1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 26		WELL #: 21		RRCID -> 227739		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 3		N	-0-	-0-
11	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 3		N	-0-	-0-
12	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592 3		N	-0-	-0-
01	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567 3		N	-0-	-0-
02	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192 3		N	-0-	-0-
*03	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709 3		N	-0-	-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 229348		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229383		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770		
10	9889 X	9774	-0-	-115	-0-	9772 3	2 9	Y	2	1
11	9570 X	6824	-0-	-2746	-0-	6810 3	14 9	Y	13	11
12	9889 X	9831	-0-	-58	-0-	9812 3	19 9	Y	17	18
01	9889 X	5444	-0-	-4445	-0-	5432 3	12 9	Y	11	11
02	8961 X	5901	-0-	-3060	-0-	5881 3	20 9	Y	18	18
03	9579 X	1999	-0-	-7580	-0-	1882 3	117 9	Y	106	95

CGU 19		WELL #: 18		RRCID -> 230083		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590		
10	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7613 3		N	-0-	-0-
11	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	9478 3		N	-0-	-0-
12	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9083 3		N	-0-	-0-
01	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	9002 3		N	-0-	-0-
02	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8137 3		N	-0-	-0-
*03	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8492 3		N	-0-	-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 230778		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145		
10	6479 X	6004	-0-	-475	-0-	6004 3		N	-0-	-0-
11	5640 X	1704	-0-	-3936	-0-	1704 3		N	-0-	-0-
12	5828 X	3030	-0-	-2798	-0-	3030 3		N	-0-	-0-
01	6014 X	4158	-0-	-1856	-0-	4158 3		N	-0-	-0-
02	5626 X	4661	-0-	-965	-0-	4661 3		N	-0-	-0-
03	6014 X	4680	-0-	-1334	-0-	4680 3		N	-0-	-0-

CGU 20		WELL #: 16		RRCID -> 230883		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 230891		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598		
10	2821 X	2208	-0-	-613	-0-	2208 3		N	-0-	-0-
11	2640 X	1407	-0-	-1233	-0-	1407 3		N	-0-	-0-
12	2666 X	1781	-0-	-885	-0-	1781 3		N	-0-	-0-
01	2666 X	1830	-0-	-836	-0-	1830 3		N	-0-	-0-
02	2465 X	1744	-0-	-721	-0-	1744 3		N	-0-	-0-
*03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 17		WELL #: 15		RRCID -> 232264		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8450 - 9582	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 20		WELL #: 17		RRCID -> 232632		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 9885		PERF. 8881 - 9399	
10	6913 X	4575	-0-	-2338	-0-	4575	3	N	-0-	-0-	-0-
11	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3	N	-0-	-0-	-0-
12	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3	N	-0-	-0-	-0-
01	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3	N	-0-	-0-	-0-
02	7047 X	6437	-0-	-610	-0-	6437	3	N	-0-	-0-	-0-
03	7533 X	6922	-0-	-611	-0-	6922	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 17		WELL #: 19		RRCID -> 233700		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8860 - 9276	
10	2852 X	1855	-0-	-997	-0-	1855	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2760 X	2148	-0-	-612	-0-	2148	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	2852 X	1971	-0-	-881	-0-	1971	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	2852 X	1901	-0-	-951	-0-	1901	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 19		WELL #: 20		RRCID -> 233835		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 8460 - 9278	
10	2139 N	983	-0-	-1156	-0-	983	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	1641	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2233 N	1416	-0-	-817	-0-	1416	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1643 N	1570	-0-	-73	-0-	1570	3	N	-0-	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 234194		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8416 - 9639	
10	5301 X	4960	-0-	-341	-0-	4960	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5010 X	4756	-0-	-254	-0-	4756	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5177 X	4975	-0-	-202	-0-	4975	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5177 X	4920	-0-	-257	-0-	4920	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4669 X	4563	-0-	-106	-0-	4563	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4960 X	4950	-0-	-10	-0-	4950	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 25		WELL #: 19		RRCID -> 234395		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 8588 - 9720	
10	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	1853	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1820	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1740 N	1490	-0-	-250	-0-	1490	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1860 N	1396	-0-	-464	-0-	1396	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 15		RRCID -> 234515		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8741 - 9736	
10	3906 X	2356	-0-	-1550	-0-	2356	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3906 X	3828	-0-	-78	-0-	3828	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3906 X	3368	-0-	-538	-0-	3368	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3654 X	2302	-0-	-1352	-0-	2302	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3906 X	3046	-0-	-860	-0-	3046	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
WALTON, MARY		WELL #: 7		RRCID -> 234672		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9931		PERF. 8830 - 9400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2335	3	3	9	Y	3	3	1
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	3	3	9	Y	3	3	1
12	620	N	447	-0-	-173	-0-	439	3	8	9	Y	7	7	1
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	835	3	3	9	Y	3	3	1
02	986	N	811	-0-	-175	-0-	803	3	8	9	Y	7	7	1
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	531	3	10	9	Y	9	8	1

CGU 13		WELL #: 16		RRCID -> 234702		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9724		PERF. 8344 - 9510				
10	6510	X	4267	-0-	-2243	-0-	4267	3			N	-0-		-0-
11	6300	X	5711	-0-	-589	-0-	5711	3			N	-0-		-0-
12	6510	X	5805	-0-	-705	-0-	5805	3			N	-0-		-0-
01	6510	X	5146	-0-	-1364	-0-	5146	3			N	-0-		-0-
02	5510	X	4640	-0-	-870	-0-	4640	3			N	-0-		-0-
03	5890	X	4675	-0-	-1215	-0-	4675	3			N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 17		RRCID -> 234708		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8310 - 9494				
10	4991	X	3553	-0-	-1438	-0-	3553	3			N	-0-		-0-
11	4680	X	3851	-0-	-829	-0-	3851	3			N	-0-		-0-
12	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	3			N	-0-		-0-
01	4836	X	3491	-0-	-1345	-0-	3491	3			N	-0-		-0-
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-		-0-
03	5425	X	3915	-0-	-1510	-0-	3915	3			N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 13		RRCID -> 234881		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 8624 - 9725				
10	7502	X	5350	-0-	-2152	-0-	5350	3			N	-0-		-0-
11	7260	X	5533	-0-	-1727	-0-	5533	3			N	-0-		-0-
12	7502	X	6143	-0-	-1359	-0-	6143	3			N	-0-		-0-
01	7471	X	5928	-0-	-1543	-0-	5928	3			N	-0-		-0-
02	6554	X	5340	-0-	-1214	-0-	5340	3			N	-0-		-0-
03	6138	X	5719	-0-	-419	-0-	5719	3			N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234884		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 8430 - 9282				
10	3007	X	686	-0-	-2321	-0-	686	3			N	-0-		-0-
11	1200	X	568	-0-	-632	-0-	568	3			N	-0-		-0-
12	775	X	265	-0-	-510	-0-	265	3			N	-0-		-0-
01	775	X	494	-0-	-281	-0-	494	3			N	-0-		-0-
02	667	X	481	-0-	-186	-0-	481	3			N	-0-		-0-
03	682	X	512	-0-	-170	-0-	512	3			N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 20		RRCID -> 235314		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8526 - 9680				
10	4619	X	2464	-0-	-2155	-0-	2464	3			N	-0-		-0-
11	4470	X	3783	-0-	-687	-0-	3783	3			N	-0-		-0-
12	4278	X	2538	-0-	-1740	-0-	2538	3			N	-0-		-0-
01	3968	X	2248	-0-	-1720	-0-	2248	3			N	-0-		-0-
02	3654	X	3135	-0-	-519	-0-	3135	3			N	-0-		-0-
03	3906	X	2627	-0-	-1279	-0-	2627	3			N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 235401		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9677		PERF. 8540 - 9424				
10	3100	N	3570	-0-	470	1244	3570	3			N	-0-		-0-
11	4818	X	3574	-0-	-1244	-0-	3574	3			N	-0-		-0-
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-		-0-
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-		-0-
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-		-0-
*03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
CGU 28		WELL #:		13	RRCID ->	235404	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	8888 - 9548			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	4588 X	3274	-0-	-1314	-0-	3274	3			N	-0-				-0-
11	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-				-0-
12	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-				-0-
01	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-				-0-
02	4524 X	4273	-0-	-251	-0-	4273	3			N	-0-				-0-
03	4836 X	4544	-0-	-292	-0-	4544	3			N	-0-				-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	235531	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	9865	PERF.	8614 - 9400			
10	5704 X	5470	-0-	-234	-0-	5470	3			N	-0-				-0-
11	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-				-0-
12	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-				-0-
01	5456 X	5293	-0-	-163	-0-	5293	3			N	-0-				-0-
02	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-				-0-
03	5828 X	5063	-0-	-765	-0-	5063	3			N	-0-				-0-

CGU 31		WELL #:		12	RRCID ->	235844	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	8709 - 9786			
10	4743 X	4059	-0-	-684	-0-	4059	3			N	-0-				-0-
11	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	3			N	-0-				-0-
12	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3			N	-0-				-0-
01	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	3			N	-0-				-0-
02	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	3			N	-0-				-0-
*03	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-				-0-

CGU 21		WELL #:		16	RRCID ->	236122	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	8571 - 9656			
10	6200 X	4046	-0-	-2154	-0-	4046	3			N	-0-				-0-
11	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	3			N	-0-				-0-
12	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3			N	-0-				-0-
01	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3			N	-0-				-0-
02	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			N	-0-				-0-
*03	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			N	-0-				-0-

CGU 1		WELL #:		18	RRCID ->	236526	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	8547 - 9630			
10	7936 X	5600	-0-	-2336	-0-	5600	3			N	-0-				-0-
11	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	3			N	-0-				-0-
12	7657 X	7633	-0-	-24	-0-	7633	3			N	-0-				-0-
01	7626 X	7458	-0-	-168	-0-	7458	3			N	-0-				-0-
02	7511 X	7392	-0-	-119	-0-	7392	3			N	-0-				-0-
03	8029 X	7876	-0-	-153	-0-	7876	3			N	-0-				-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	236539	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	8608 - 11222			
10	5394 X	4716	-0-	-678	-0-	4600	3	116	9	Y	105	90	1		73
11	5190 X	4324	-0-	-866	-0-	4228	3	96	9	Y	87	92	1		68
12	5177 X	4548	-0-	-629	-0-	4410	3	138	9	Y	125	171	1		22
01	5115 X	3793	-0-	-1322	-0-	3694	3	99	9	Y	90	83	1		29
02	4292 X	4231	-0-	-61	-0-	4231	3			Y	-0-				29
*03	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5416	3	64	9	Y	58	65	1		22

CGU 10		WELL #:		19	RRCID ->	237154	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	9742	PERF.	8442 - 9494			
10	6200 X	3811	-0-	-2389	-0-	3811	3			N	-0-				-0-
11	6000 X	5705	-0-	-295	-0-	5705	3			N	-0-				-0-
12	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3			N	-0-				-0-
01	6200 X	5728	-0-	-472	-0-	5728	3			N	-0-				-0-
02	5771 X	4767	-0-	-1004	-0-	4767	3			N	-0-				-0-
03	6200 X	5935	-0-	-265	-0-	5935	3			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 3		WELL #: 15		RRCID -> 237156		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6169 X	4693	-0-	-1476	-0-	4693 3		N	-0-			-0-
11	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021 3		N	-0-			-0-
12	6169 X	5882	-0-	-287	-0-	5882 3		N	-0-			-0-
01	6169 X	4601	-0-	-1568	-0-	4601 3		N	-0-			-0-
02	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	6356 3		N	-0-			-0-
*03	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531 3		N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 16		RRCID -> 237559		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564				
10	4061 X	2636	-0-	-1425	-0-	2636 3		N	-0-			-0-
11	4050 X	3886	-0-	-164	-0-	3886 3		N	-0-			-0-
12	4185 X	3559	-0-	-626	-0-	3559 3		N	-0-			-0-
01	4185 X	3457	-0-	-728	-0-	3457 3		N	-0-			-0-
02	3770 X	3177	-0-	-593	-0-	3177 3		N	-0-			-0-
03	4030 X	3425	-0-	-605	-0-	3425 3		N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 19		RRCID -> 237602		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506				
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 3		N	-0-			-0-
11	3000 N	3795	-0-	795	795	3795 3		N	-0-			-0-
12	2907 N	2112	-0-	-795	-0-	2112 3		N	-0-			-0-
01	1953 N	1849	-0-	-104	-0-	1849 3		N	-0-			-0-
02	1827 X	1726	-0-	-101	-0-	1726 3		N	-0-			-0-
03	1953 X	1601	-0-	-352	-0-	1601 3		N	-0-			-0-

CGU 33		WELL #: 16		RRCID -> 237617		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518				
10	7874 X	6117	-0-	-1757	-0-	6117 3		N	-0-			-0-
11	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	8110 3		N	-0-			-0-
12	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7995 3		N	-0-			-0-
01	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8158 3		N	-0-			-0-
02	7366 X	6973	-0-	-393	-0-	6973 3		N	-0-			-0-
03	7874 X	7489	-0-	-385	-0-	7489 3		N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #: 14		RRCID -> 237748		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501				
10	6417 X	3183	-0-	-3234	-0-	3183 3		N	-0-			-0-
11	6030 X	6015	-0-	-15	-0-	6015 3		N	-0-			-0-
12	5952 X	4714	-0-	-1238	-0-	4714 3		N	-0-			-0-
01	5921 X	4926	-0-	-995	-0-	4926 3		N	-0-			-0-
02	5829 X	4251	-0-	-1578	-0-	4251 3		N	-0-			-0-
03	6231 X	5832	-0-	-399	-0-	5832 3		N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 237751		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554				
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-			-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-			-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-			-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			-0-
*03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237771		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 3		WELL #:		19	RRCID ->	237775	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	9755	PERF. 8352 - 9540	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		5921 X	4508	-0-	-1413	-0-	4508	3	N	-0-		-0-
11		5730 X	5269	-0-	-461	-0-	5269	3	N	-0-		-0-
12		5859 X	5514	-0-	-345	-0-	5514	3	N	-0-		-0-
01		5735 X	5060	-0-	-675	-0-	5060	3	N	-0-		-0-
02		5278 X	4637	-0-	-641	-0-	4637	3	N	-0-		-0-
03		5518 X	4955	-0-	-563	-0-	4955	3	N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT				WELL #:	19H	RRCID ->	238016	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	9081	PERF. 8508 - 11960
10		9300 X	8754	-0-	-546	-0-	8754	3	N	-0-		-0-
11		9000 X	7484	-0-	-1516	-0-	7484	3	N	-0-		-0-
12		9300 X	6614	-0-	-2686	-0-	6614	3	N	-0-		-0-
01		9300 X	8448	-0-	-852	-0-	8448	3	N	-0-		-0-
02		8178 X	7669	-0-	-509	-0-	7669	3	N	-0-		-0-
03		8742 X	5508	-0-	-3234	-0-	5508	3	N	-0-		-0-

CGU 15				WELL #:	19	RRCID ->	238223	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8748 - 9743
10		4867 X	3583	-0-	-1284	-0-	3583	3	N	-0-		-0-
11		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3	N	-0-		-0-
12		4867 X	4234	-0-	-633	-0-	4234	3	N	-0-		-0-
01		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3	N	-0-		-0-
02		5075 X	5007	-0-	-68	-0-	5007	3	N	-0-		-0-
03		5425 X	4988	-0-	-437	-0-	4988	3	N	-0-		-0-

CGU 26				WELL #:	20	RRCID ->	239104	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	9984	PERF. 8720 - 9768
10		341 N	134	-0-	-207	-0-	134	3	N	-0-		-0-
11		270 N	207	-0-	-63	-0-	207	3	N	-0-		-0-
12		279 N	215	-0-	-64	-0-	215	3	N	-0-		-0-
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-
03		217 N	136	-0-	-81	-0-	136	3	N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	239112	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	9623	PERF. 8548 - 9406
10		3100 N	3814	-0-	714	1432	3814	3	N	-0-		-0-
11		5134 X	3702	-0-	-1432	-0-	3702	3	N	-0-		-0-
12		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3	N	-0-		-0-
01		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3	N	-0-		-0-
02		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3	N	-0-		-0-
*03		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3	N	-0-		-0-

MOORE, C.E. UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	239134	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9394	PERF. 8328 - 9210
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 8				WELL #:	19H	RRCID ->	239173	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	9078	PERF. 8546 - 11100
10		4495 X	1470	-0-	-3025	-0-	1470	3	N	-0-		-0-
11		4350 X	2204	-0-	-2146	-0-	2204	3	N	-0-		-0-
12		4495 X	3360	-0-	-1135	-0-	3360	3	N	-0-		-0-
01		4495 X	590	-0-	-3905	-0-	590	3	N	-0-		-0-
02		4060 X	3902	-0-	-158	-0-	3902	3	N	-0-		-0-
*03		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	239175	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	9153	PERF.	8674 - 11775		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1767 X	36	-0-	-1731	-0-	36	3			N	-0-			-0-
11	1710 X	1	-0-	-1709	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	155 X	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-			-0-
02	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-			-0-
*03	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		17	RRCID ->	239420	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8537 - 9622		
10	2790 X	1896	-0-	-894	-0-	1896	3			N	-0-			-0-
11	3420 X	997	-0-	-2423	-0-	997	3			N	-0-			-0-
12	3534 X	1190	-0-	-2344	-0-	1190	3			N	-0-			-0-
01	3534 X	1362	-0-	-2172	-0-	1362	3			N	-0-			-0-
02	3306 X	951	-0-	-2355	-0-	951	3			N	-0-			-0-
03	1891 X	1620	-0-	-271	-0-	1620	3			N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		16	RRCID ->	239464	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	8538 - 9597		
10	6882 X	4896	-0-	-1986	-0-	4896	3			N	-0-			-0-
11	6240 X	6044	-0-	-196	-0-	6044	3			N	-0-			-0-
12	6448 X	5963	-0-	-485	-0-	5963	3			N	-0-			-0-
01	6448 X	5867	-0-	-581	-0-	5867	3			N	-0-			-0-
02	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	3			N	-0-			-0-
*03	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		19	RRCID ->	239808	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8416 - 9595		
10	3813 X	2921	-0-	-892	-0-	2921	3			N	-0-			-0-
11	3690 X	3206	-0-	-484	-0-	3206	3			N	-0-			-0-
12	3658 X	3260	-0-	-398	-0-	3260	3			N	-0-			-0-
01	3658 X	3240	-0-	-418	-0-	3240	3			N	-0-			-0-
02	3393 X	3280	-0-	-113	-0-	3280	3			N	-0-			-0-
*03	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	239996	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	8360 - 9265		
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-			-0-
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-			-0-
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			-0-
01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-			-0-
02	1508 N	785	-0-	-723	-0-	785	3			N	-0-			-0-
*03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	240036	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8682 - 9451		
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-			-0-
11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-			-0-
12	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-			-0-
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-			-0-
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-			-0-
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	240040	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	8338 - 9259		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528										
WILLIAMS-WALL GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID ->		240161	COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH	9530 PERF. 8621 - 9444			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		4836 X	3981	-0-	-855	-0-	3981	3			N	-0-			-0-
11		4680 X	1570	-0-	-3110	-0-	1570	3			N	-0-			-0-
12		4774 X	1472	-0-	-3302	-0-	1472	3			N	-0-			-0-
01		4712 X	2118	-0-	-2594	-0-	2118	3			N	-0-			-0-
02		3712 X	2497	-0-	-1215	-0-	2497	3			N	-0-			-0-
03		3968 X	2549	-0-	-1419	-0-	2549	3			N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #:		16	RRCID ->		241946	COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8456 - 9322			
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POSS, L.T. GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->		241982	COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH	9545 PERF. 8432 - 9302			
10		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-			-0-
11		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-			-0-
12		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-			-0-
01		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-			-0-
02		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-			-0-
*03		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-			-0-

CGU 28			WELL #:		15	RRCID ->		241984	COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH	10052 PERF. 8716 - 9830			
10		1519 X	1345	-0-	-174	-0-	1345	3			N	-0-			-0-
11		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-			-0-
12		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-			-0-
01		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-			-0-
02		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-			-0-
*03		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1			WELL #:		13	RRCID ->		242762	COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH	9845 PERF. 8748 - 9604			
10		3968 X	2713	-0-	-1255	-0-	2713	3			N	-0-			-0-
11		3840 X	2348	-0-	-1492	-0-	2348	3			N	-0-			-0-
12		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3			N	-0-			-0-
01		3813 X	3390	-0-	-423	-0-	3390	3			N	-0-			-0-
02		3567 X	2750	-0-	-817	-0-	2750	3			N	-0-			-0-
03		5425 X	2515	-0-	-2910	-0-	2515	3			N	-0-			-0-

FROST UNIT 5			WELL #:		7	RRCID ->		242763	COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH	9975 PERF. 8612 - 9379			
10		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-			-0-
11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			-0-
12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-			-0-
02		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-			-0-
*03		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-			-0-

CGU 9			WELL #:		16	RRCID ->		242768	COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8414 - 9637			
10		1798 N	1447	-0-	-351	-0-	1447	3			N	-0-			-0-
11		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-			-0-
12		1798 N	1681	-0-	-117	-0-	1681	3			N	-0-			-0-
01		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-			-0-
02		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-			-0-
*03		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243135		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4557 X	4033	-0-	-524	-0-	4033	3	N	-0-
11	4410 X	3884	-0-	-526	-0-	3884	3	N	-0-
12	4557 X	3977	-0-	-580	-0-	3977	3	N	-0-
01	4557 X	3959	-0-	-598	-0-	3959	3	N	-0-
02	4263 X	3719	-0-	-544	-0-	3719	3	N	-0-
03	4030 X	3927	-0-	-103	-0-	3927	3	N	-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243179		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148	
10	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	3	Y	-0-
11	5820 X	4292	-0-	-1528	-0-	4292	3	Y	-0-
12	6293 X	3753	-0-	-2540	-0-	3753	3	Y	-0-
01	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	3	Y	-0-
02	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3	Y	-0-
03	4991 X	4161	-0-	-830	-0-	4161	3	Y	-0-

CGU 9		WELL #: 15		RRCID -> 243180		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603	
10	6076 X	5490	-0-	-586	-0-	5490	3	N	-0-
11	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	3	N	-0-
12	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	3	N	-0-
01	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	3	N	-0-
02	5684 X	5288	-0-	-396	-0-	5288	3	N	-0-
03	6076 X	5757	-0-	-319	-0-	5757	3	N	-0-

CGU 28		WELL #: 16		RRCID -> 243294		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798	
10	3627 X	2855	-0-	-772	-0-	2855	3	N	-0-
11	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3	N	-0-
12	3627 X	3551	-0-	-76	-0-	3551	3	N	-0-
01	3627 X	3446	-0-	-181	-0-	3446	3	N	-0-
02	3393 X	3174	-0-	-219	-0-	3174	3	N	-0-
03	3627 X	3407	-0-	-220	-0-	3407	3	N	-0-

CGU 3		WELL #: 17		RRCID -> 243353		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646	
10	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3	N	-0-
11	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	3	N	-0-
12	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3	N	-0-
01	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3	N	-0-
02	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3	N	-0-
*03	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3	N	-0-

SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244172		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617	
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	Y	-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	743	3	Y	106
12	775 N	461	-0-	-314	-0-	355	3	Y	96
01	775 N	402	-0-	-373	-0-	402	3	Y	111
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1609	3	Y	111
03	465 N	224	-0-	-241	-0-	203	3	Y	19

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 244704		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2635 N	2588	-0-	-47	-0-	2404 3	184 9		Y	167	167 1		120
11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3			Y	-0-			120
12	2418 N	2368	-0-	-50	-0-	2368 3			Y	-0-			120
01	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2487 3	208 9		Y	189	189 1		120
02	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 3			Y	-0-			120
*03	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656 3			Y	-0-			120

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

10	2542 X	1548	-0-	-994	-0-	1548 3			N	-0-			-0-
11	3000 N	3340	-0-	340	-0-	3340 3			N	-0-			-0-
12	2480 N	1868	-0-	-612	-0-	1868 3			N	-0-			-0-
01	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	1504 3			N	-0-			-0-
02	2378 X	1675	-0-	-703	-0-	1675 3			N	-0-			-0-
03	2542 X	2104	-0-	-438	-0-	2104 3			N	-0-			-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	49 3	129 9		N	117	134 1		38
11	150 N	3	-0-	-147	-0-	1 3	2 9		N	2	39 1		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

10	2728 X	1583	-0-	-1145	-0-	1583 3			N	-0-			-0-
11	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919 3			N	-0-			-0-
12	2635 N	2464	-0-	-171	-0-	2464 3			N	-0-			-0-
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 3			N	-0-			-0-
02	2697 N	1475	-0-	-1222	-0-	1475 3			N	-0-			-0-
03	2449 N	1381	-0-	-1068	-0-	1381 3			N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

10	1798 N	1287	-0-	-511	-0-	1287 3			Y	-0-			-0-
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				Y	-0-			-0-
12	1860 N	1748	-0-	-112	-0-	1748 3			Y	-0-			-0-
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3			Y	-0-			-0-
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3			Y	-0-			-0-
03	1736 N	1377	-0-	-359	-0-	1377 3			Y	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

10	5549 X	3315	-0-	-2234	-0-	3315 3			Y	-0-			-0-
11	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320 3			Y	-0-			-0-
12	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174 3			Y	-0-			-0-
01	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6163 3	15 9		Y	14	11 1		3
02	4437 X	3455	-0-	-982	-0-	3426 3	29 9		Y	26	24 1		5
03	4743 X	4480	-0-	-263	-0-	4457 3	23 9		Y	21	21 1		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
LASHLEY, M. GAS UNIT															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY		
//CONT.// 020528															
WELL #: 13 RRCID -> 245632													COMPL. DATE 12/15/2008		
TOTAL DEPTH 9700													PERF. 8772 - 9233		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
10		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3			N	-0-			-0-	
11		1680 N	1631	-0-	-49	-0-	1631 3			N	-0-			-0-	
12		1736 N	1590	-0-	-146	-0-	1590 3			N	-0-			-0-	
01		1736 N	1511	-0-	-225	-0-	1511 3			N	-0-			-0-	
02		1566 N	1309	-0-	-257	-0-	1309 3			N	-0-			-0-	
03		1581 N	1448	-0-	-133	-0-	1448 3			N	-0-			-0-	

CGU 27													WELL #: 15		
RRCID -> 245690													COMPL. DATE 09/26/2008		
TOTAL DEPTH 9965													PERF. 8732 - 9749		
10		3038 X	1635	-0-	-1403	-0-	1635 3			N	-0-			-0-	
11		2820 X	2441	-0-	-379	-0-	2441 3			N	-0-			-0-	
12		2883 X	2254	-0-	-629	-0-	2254 3			N	-0-			-0-	
01		2883 X	2665	-0-	-218	-0-	2665 3			N	-0-			-0-	
02		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662 3			N	-0-			-0-	
*03		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733 3			N	-0-			-0-	

MARKEY GAS UNIT													WELL #: 11		
RRCID -> 245745													COMPL. DATE 01/10/2009		
TOTAL DEPTH 9985													PERF. 8838 - 9834		
10		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3691 3	57 9	Y	52	51 1			13	
11		3540 X	3420	-0-	-120	-0-	3464 3	56 9	Y	51	51 1			13	
12		3658 X	3596	-0-	-62	-0-	3530 3	66 9	Y	60	60 1			13	
01		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3757 3	42 9	Y	38	43 1			8	
02		3509 X	3248	-0-	-261	-0-	3237 3	11 9	Y	10	16 1			2	
03		3751 X	2822	-0-	-929	-0-	2812 3	10 9	Y	9	9 1			2	

FREEMAN GAS UNIT													WELL #: 14		
RRCID -> 245747													COMPL. DATE 01/05/2009		
TOTAL DEPTH 10035													PERF. 8985 - 9880		
10		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4367 3	26 9	Y	24	24 1			6	
11		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4272 3	26 9	Y	24	24 1			6	
12		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4522 3	31 9	Y	28	28 1			6	
01		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4755 3	31 9	Y	28	28 1			6	
02		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4739 3	30 9	Y	27	28 1			5	
*03		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4558 3	25 9	Y	23	23 1			5	

CGU 20													WELL #: 18		
RRCID -> 245842													COMPL. DATE 12/10/2007		
TOTAL DEPTH 9765													PERF. 8388 - 9554		
10		7626 X	5950	-0-	-1676	-0-	5950 3			N	-0-			-0-	
11		7440 X	6915	-0-	-525	-0-	6915 3			N	-0-			-0-	
12		7688 X	6746	-0-	-942	-0-	6746 3			N	-0-			-0-	
01		7688 X	6414	-0-	-1274	-0-	6414 3			N	-0-			-0-	
02		19237 X	19237	-0-	-0-	-0-	19237 3			N	-0-			-0-	
*03		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721 3			N	-0-			-0-	

MARKEY GAS UNIT													WELL #: 12		
RRCID -> 246395													COMPL. DATE 01/28/2009		
TOTAL DEPTH 9936													PERF. 8793 - 9825		
10		1798 N	1363	-0-	-435	-0-	1337 3	26 9	Y	24	24 1			6	
11		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3781 3	25 9	Y	23	23 1			6	
12		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4348 3	29 9	Y	26	26 1			6	
01		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2686 3	76 9	Y	69	61 1			14	
02		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3829 3	184 9	Y	167	151 1			30	
03		3193 X	3079	-0-	-114	-0-	2927 3	152 9	Y	138	138 1			30	

GARY GAS UNIT													WELL #: 8		
RRCID -> 246396													COMPL. DATE 02/22/2009		
TOTAL DEPTH 9621													PERF. 8968 - 9360		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

10	2046	N	1686	-0-	-360	-0-	1686	3		N	-0-	-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3		N	-0-	-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3		N	-0-	-0-
01	1674	N	888	-0-	-786	-0-	888	3		N	-0-	-0-
02	1914	N	1019	-0-	-895	-0-	1019	3		N	-0-	-0-
*03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3		N	-0-	-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847												
10	5425	X	2174	-0-	-3251	-0-	2174	3		N	-0-	-0-
11	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3		N	-0-	-0-
12	5580	X	5173	-0-	-407	-0-	5173	3		N	-0-	-0-
01	5580	X	4825	-0-	-755	-0-	4825	3		N	-0-	-0-
02	5655	X	4431	-0-	-1224	-0-	4431	3		N	-0-	-0-
03	6045	X	4390	-0-	-1655	-0-	4390	3		N	-0-	-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614												
10	2449	X	1972	-0-	-477	-0-	1972	3		N	-0-	-0-
11	2460	X	2118	-0-	-342	-0-	2118	3		N	-0-	-0-
12	2790	X	2145	-0-	-645	-0-	2145	3		N	-0-	-0-
01	2790	X	1843	-0-	-947	-0-	1843	3		N	-0-	-0-
02	2610	X	1820	-0-	-790	-0-	1820	3		N	-0-	-0-
03	2201	X	2139	-0-	-62	-0-	2139	3		N	-0-	-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658												
10	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3		N	-0-	-0-
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3		N	-0-	-0-
12	2449	X	2341	-0-	-108	-0-	2341	3		N	-0-	-0-
01	2511	X	2186	-0-	-325	-0-	2186	3		N	-0-	-0-
02	2639	X	1988	-0-	-651	-0-	1988	3		N	-0-	-0-
03	2821	X	1912	-0-	-909	-0-	1912	3		N	-0-	-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510												
10	775	N	284	-0-	-491	-0-	248	3	36	9	Y	33
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	204	3	58	9	Y	53
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	225	3	65	9	Y	59
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			Y	-0-

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650												
10	8215	X	5633	-0-	-2582	-0-	5633	3		N	-0-	-0-
11	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	3		N	-0-	-0-
12	8215	X	7776	-0-	-439	-0-	7776	3		N	-0-	-0-
01	7905	X	7183	-0-	-722	-0-	7183	3		N	-0-	-0-
02	7743	X	6993	-0-	-750	-0-	6993	3		N	-0-	-0-
03	8277	X	7289	-0-	-988	-0-	7289	3		N	-0-	-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998												
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	11923	-0-	11923	11923	11859	3	64	9	Y	58	45 1 13

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 8		WELL #: 13R		RRCID -> 247320		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	527 N	410	-0-	-117	-0-	410	3	N	-0-		-0-
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3	N	-0-		-0-
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3	N	-0-		-0-
01	403 N	48	-0-	-355	-0-	48	3	N	-0-		-0-
02	493 N	425	-0-	-68	-0-	425	3	N	-0-		-0-
03	527 N	121	-0-	-406	-0-	121	3	N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 16		RRCID -> 247986		COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615		
10	5487 X	4618	-0-	-869	-0-	4618	3	N	-0-		-0-
11	5610 X	4651	-0-	-959	-0-	4651	3	N	-0-		-0-
12	5859 X	5347	-0-	-512	-0-	5347	3	N	-0-		-0-
01	5859 X	5278	-0-	-581	-0-	5278	3	N	-0-		-0-
02	5481 X	4912	-0-	-569	-0-	4912	3	N	-0-		-0-
03	5332 X	5305	-0-	-27	-0-	5305	3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 16R		RRCID -> 248203		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605		
10	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3	N	-0-		-0-
11	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3	N	-0-		-0-
12	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3	N	-0-		-0-
01	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3	N	-0-		-0-
02	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3	N	-0-		-0-
*03	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 15		RRCID -> 248288		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620		
10	4030 X	3775	-0-	-255	-0-	3775	3	N	-0-		-0-
11	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3	N	-0-		-0-
12	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3	N	-0-		-0-
01	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3	N	-0-		-0-
02	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3	N	-0-		-0-
*03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3	N	-0-		-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 7		RRCID -> 249355		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355		
10	3813 X	809	-0-	-3004	-0-	758	3	51 9 N	46	55 1	15
11	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4368	3	45 9 N	41	41 1	15
12	4216 X	17	-0-	-4199	-0-	14	3	3 9 N	3	16 1	2
01	4216 X	3074	-0-	-1142	-0-	3050	3	24 9 N	22	7 1	17
02	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4538	3	103 9 N	94	87 1	24
03	4216 X	2844	-0-	-1372	-0-	2800	3	44 9 N	40	34 1	30

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 250061		COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 3		RRCID -> 250281		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542		
10	4557 X	2146	-0-	-2411	-0-	2014	3	132 9 Y	120	120 1	58
11	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4144	3	51 9 Y	46	83 1	21
12	3162 X	2904	-0-	-258	-0-	2860	3	44 9 Y	40	47 1	14
01	3162 X	2307	-0-	-855	-0-	2307	3		-0-		14
02	4060 X	2200	-0-	-1860	-0-	2154	3	46 9 Y	42	43 1	13
03	4340 X	2361	-0-	-1979	-0-	2304	3	57 9 Y	52	47 1	17

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 250320		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CGU 16		WELL #: 16		RRCID -> 250718		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632		
10	5673	X	3299	-0-	-2374	-0-	3299	3	N	-0-
11	5550	X	3649	-0-	-1901	-0-	3649	3	N	-0-
12	5735	X	4359	-0-	-1376	-0-	4359	3	N	-0-
01	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3	N	-0-
02	5336	X	5016	-0-	-320	-0-	5016	3	N	-0-
*03	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	3	N	-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 250844		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CGU 7		WELL #: 18		RRCID -> 251253		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CGU 5		WELL #: 12		RRCID -> 251503		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568		
10	2511	N	2158	-0-	-353	-0-	2158	3	N	-0-
11	2460	N	2360	-0-	-100	-0-	2360	3	N	-0-
12	2542	N	2261	-0-	-281	-0-	2261	3	N	-0-
01	2170	N	1870	-0-	-300	-0-	1870	3	N	-0-
02	2291	N	1808	-0-	-483	-0-	1808	3	N	-0-
03	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	2182	3	N	-0-

CGU 6		WELL #: 23		RRCID -> 251584		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330		
10	2015	X	1389	-0-	-626	-0-	1389	3	N	-0-
11	1950	X	1623	-0-	-327	-0-	1623	3	N	-0-
12	1984	X	1585	-0-	-399	-0-	1585	3	N	-0-
01	1736	X	1548	-0-	-188	-0-	1548	3	N	-0-
02	1624	X	1180	-0-	-444	-0-	1180	3	N	-0-
03	1674	X	1186	-0-	-488	-0-	1186	3	N	-0-

CGU 7		WELL #: 14		RRCID -> 251587		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550		
10	1147	N	741	-0-	-406	-0-	741	3	N	-0-
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3	N	-0-
12	1364	N	738	-0-	-626	-0-	738	3	N	-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-
02	1276	N	1161	-0-	-115	-0-	1161	3	N	-0-
*03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 31		WELL #: 14		RRCID -> 251588		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	4185 X	1746	-0-	-2439	-0-	1746 3	N	-0-		-0-
11	4050 X	3731	-0-	-319	-0-	3731 3	N	-0-		-0-
12	4185 X	3644	-0-	-541	-0-	3644 3	N	-0-		-0-
01	4185 X	3880	-0-	-305	-0-	3880 3	N	-0-		-0-
02	3596 X	3296	-0-	-300	-0-	3296 3	N	-0-		-0-
03	3844 X	3374	-0-	-470	-0-	3374 3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 23		RRCID -> 251589		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610		
10	4681 X	4192	-0-	-489	-0-	4192 3	N	-0-		-0-
11	4770 X	3565	-0-	-1205	-0-	3565 3	N	-0-		-0-
12	4929 X	4565	-0-	-364	-0-	4565 3	N	-0-		-0-
01	4929 X	4541	-0-	-388	-0-	4541 3	N	-0-		-0-
02	4524 X	3984	-0-	-540	-0-	3984 3	N	-0-		-0-
03	4557 X	4250	-0-	-307	-0-	4250 3	N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 12		RRCID -> 251595		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793		
10	806 N	574	-0-	-232	-0-	574 3	N	-0-		-0-
11	780 N	67	-0-	-713	-0-	67 3	N	-0-		-0-
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-		-0-
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3	N	-0-		-0-
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3	N	-0-		-0-
*03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3	N	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251775		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022		
10	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447 3	N	-0-		-0-
11	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3	N	-0-		-0-
12	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516 3	N	-0-		-0-
01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 3	N	-0-		-0-
02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3	N	-0-		-0-
*03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 19		RRCID -> 252809		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672		
10	5115 X	4321	-0-	-794	-0-	4321 3	N	-0-		-0-
11	4950 X	4916	-0-	-34	-0-	4916 3	N	-0-		-0-
12	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188 3	N	-0-		-0-
01	5084 X	5004	-0-	-80	-0-	5004 3	N	-0-		-0-
02	4756 X	4537	-0-	-219	-0-	4537 3	N	-0-		-0-
03	5115 X	4972	-0-	-143	-0-	4972 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 20		RRCID -> 252827		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540		
10	7750 X	5612	-0-	-2138	-0-	5612 3	N	-0-		-0-
11	7500 X	3693	-0-	-3807	-0-	3693 3	N	-0-		-0-
12	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7911 3	N	-0-		-0-
01	7750 X	7240	-0-	-510	-0-	7240 3	N	-0-		-0-
02	7250 X	6498	-0-	-752	-0-	6498 3	N	-0-		-0-
*03	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7961 3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 22		RRCID -> 252828		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164		
10	3720 X	2664	-0-	-1056	-0-	2664 3	N	-0-		-0-
11	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647 3	N	-0-		-0-
12	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889 3	N	-0-		-0-
01	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647 3	N	-0-		-0-
02	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986 3	N	-0-		-0-
*03	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	3627 X	2955	-0-	-672	-0-	2955	3			N	-0-			-0-
11	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-			-0-
12	3410 X	2421	-0-	-989	-0-	2421	3			N	-0-			-0-
01	3348 X	3300	-0-	-48	-0-	3300	3			N	-0-			-0-
02	3393 X	3227	-0-	-166	-0-	3227	3			N	-0-			-0-
03	3627 X	3308	-0-	-319	-0-	3308	3			N	-0-			-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600														
10	9765 X	9152	-0-	-613	-0-	9142	3	10	9	Y	9	9	1	2
11	9450 X	8648	-0-	-802	-0-	8624	3	24	9	Y	22	19	1	5
12	9765 X	8809	-0-	-956	-0-	8779	3	30	9	Y	27	29	1	3
01	9455 X	8659	-0-	-796	-0-	8631	3	28	9	Y	25	24	1	4
02	8555 X	8009	-0-	-546	-0-	7976	3	33	9	Y	30	31	1	3
03	9145 X	8472	-0-	-673	-0-	8440	3	32	9	Y	29	28	1	4

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466														
10	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-			-0-
11	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-			-0-
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	3291	-0-	191	191	3291	3			N	-0-			-0-
02	2355 N	2164	-0-	-191	-0-	2164	3			N	-0-			-0-
*03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-			-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369														
10	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-			-0-
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-			-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			-0-
02	580 N	470	-0-	-110	-0-	470	3			N	-0-			-0-
03	620 N	305	-0-	-315	-0-	305	3			N	-0-			-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223														
10	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5044	3	68	9	N	62	74	1	20
11	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4655	3	135	9	N	123	99	1	44
12	5394 X	3407	-0-	-1987	-0-	3287	3	120	9	N	109	81	1	72
01	5394 X	106	-0-	-5288	-0-	52	3	54	9	N	49	83	1	38
02	5046 X	4047	-0-	-999	-0-	3835	3	212	9	N	193	182	1	49
03	5115 X	2766	-0-	-2349	-0-	2727	3	39	9	N	35	56	1	27

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898														
10	2604 N	2495	-0-	-109	-0-	2483	3	12	9	Y	11	10	1	3
11	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2816	3	12	9	Y	11	11	1	3
12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2348	3	13	9	Y	12	12	1	3
01	2480 N	2153	-0-	-327	-0-	2036	3	117	9	Y	106	87	1	22
02	2726 X	1424	-0-	-1302	-0-	1215	3	209	9	Y	190	178	1	34
03	2914 X	1528	-0-	-1386	-0-	1355	3	173	9	Y	157	157	1	34

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CGU 7		WELL #: 15		RRCID -> 254553		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 9873		PERF. 8529 - 9434					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3		N	-0-			-0-	
11	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3		N	-0-			-0-	
12	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3		N	-0-			-0-	
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3		N	-0-			-0-	
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3		N	-0-			-0-	
*03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3		N	-0-			-0-	

FROST UNIT 5		WELL #: 11		RRCID -> 254642		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 11226		PERF. 8680 - 8740					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254650		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 10068		PERF. 8720 - 9852					
10	3689	X	3445	-0-	-244	-0-	3312	3	133	9	Y	121	126	1	30
11	3600	X	3325	-0-	-275	-0-	3194	3	131	9	Y	119	119	1	30
12	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	3293	3	154	9	Y	140	139	1	31
01	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	3225	3	175	9	Y	159	157	1	33
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3143	3	211	9	Y	192	190	1	35
*03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3307	3	175	9	Y	159	159	1	35

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 254688		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9473		PERF. 9006 - 9484					
10	3720	X	2462	-0-	-1258	-0-	2462	3		N	-0-			-0-	
11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3		N	-0-			-0-	
12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3		N	-0-			-0-	
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3		N	-0-			-0-	
02	3944	X	2771	-0-	-1173	-0-	2771	3		N	-0-			-0-	
03	4216	X	2759	-0-	-1457	-0-	2759	3		N	-0-			-0-	

CGU 21		WELL #: 21		RRCID -> 254868		COMPL. DATE 09/21/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8530 - 9721					
10	5704	X	3486	-0-	-2218	-0-	3486	3		N	-0-			-0-	
11	5580	X	4612	-0-	-968	-0-	4612	3		N	-0-			-0-	
12	5766	X	5524	-0-	-242	-0-	5524	3		N	-0-			-0-	
01	5766	X	5350	-0-	-416	-0-	5350	3		N	-0-			-0-	
02	5104	X	3570	-0-	-1534	-0-	3570	3		N	-0-			-0-	
03	5518	X	5011	-0-	-507	-0-	5011	3		N	-0-			-0-	

CGU 36		WELL #: 7		RRCID -> 254873		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9050 - 9514					
10	2728	N	2454	-0-	-274	-0-	2433	3	21	9	Y	19	20	1	4
11	2580	N	2327	-0-	-253	-0-	2303	3	24	9	Y	22	22	1	4
12	2666	N	2493	-0-	-173	-0-	2443	3	50	9	Y	45	45	1	4
01	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	2415	3	24	9	Y	22	22	1	4
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2237	3	25	9	Y	23	23	1	4
*03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2525	3	23	9	Y	21	21	1	4

CGU 14		WELL #: 20		RRCID -> 254941		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 8582 - 9564					
10	4774	X	4751	-0-	-23	-0-	4751	3		N	-0-			-0-	
11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3		N	-0-			-0-	
12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	3		N	-0-			-0-	
01	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	3		N	-0-			-0-	
02	4466	X	3699	-0-	-767	-0-	3699	3		N	-0-			-0-	
03	4774	X	4604	-0-	-170	-0-	4604	3		N	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255042		COMPL. DATE 01/03/2010		TOTAL DEPTH 9465		PERF. 9182 - 9356	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	5611 X	5311	-0-	-300	-0-	5311	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5430 X	5038	-0-	-392	-0-	5038	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5611 X	5267	-0-	-344	-0-	5267	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5518 X	5154	-0-	-364	-0-	5154	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5046 X	4490	-0-	-556	-0-	4490	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 16		WELL #: 18		RRCID -> 255043		COMPL. DATE 11/23/2009		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8789 - 9704	
10	6107 X	2136	-0-	-3971	-0-	2136	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5910 X	4381	-0-	-1529	-0-	4381	3	N	-0-	-0-	-0-
12	6107 X	4249	-0-	-1858	-0-	4249	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4743 X	3854	-0-	-889	-0-	3854	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4234 X	3072	-0-	-1162	-0-	3072	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4526 X	4518	-0-	-8	-0-	4518	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 20		WELL #: 23		RRCID -> 255087		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 8636 - 9695	
10	8618 X	6807	-0-	-1811	-0-	6807	3	N	-0-	-0-	-0-
11	8280 X	7008	-0-	-1272	-0-	7008	3	N	-0-	-0-	-0-
12	8494 X	7183	-0-	-1311	-0-	7183	3	N	-0-	-0-	-0-
01	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	3	N	-0-	-0-	-0-
02	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 21		WELL #: 22		RRCID -> 255346		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 9881		PERF. 8766 - 9741	
10	8060 X	3057	-0-	-5003	-0-	3057	3	N	-0-	-0-	-0-
11	7800 X	5452	-0-	-2348	-0-	5452	3	N	-0-	-0-	-0-
12	7843 X	6899	-0-	-944	-0-	6899	3	N	-0-	-0-	-0-
01	7843 X	6676	-0-	-1167	-0-	6676	3	N	-0-	-0-	-0-
02	7337 X	5820	-0-	-1517	-0-	5820	3	N	-0-	-0-	-0-
03	6913 X	5642	-0-	-1271	-0-	5642	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 19		WELL #: 17		RRCID -> 255368		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 9761		PERF. 8602 - 9624	
10	6789 X	4936	-0-	-1853	-0-	4936	3	N	-0-	-0-	-0-
11	6390 X	6319	-0-	-71	-0-	6319	3	N	-0-	-0-	-0-
12	6510 X	6010	-0-	-500	-0-	6010	3	N	-0-	-0-	-0-
01	6479 X	5959	-0-	-520	-0-	5959	3	N	-0-	-0-	-0-
02	6119 X	5554	-0-	-565	-0-	5554	3	N	-0-	-0-	-0-
03	6541 X	6122	-0-	-419	-0-	6122	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 25		WELL #: 20		RRCID -> 255369		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 8960 - 9708	
10	4991 X	4073	-0-	-918	-0-	4073	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4830 X	3710	-0-	-1120	-0-	3710	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4991 X	2879	-0-	-2112	-0-	2879	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4991 X	3646	-0-	-1345	-0-	3646	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4669 X	4477	-0-	-192	-0-	4477	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 16		WELL #: 20		RRCID -> 255417		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9688		PERF. 8686 - 9630	
10	4371 X	1959	-0-	-2412	-0-	1959	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4230 X	2106	-0-	-2124	-0-	2106	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4371 X	1671	-0-	-2700	-0-	1671	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4154 X	291	-0-	-3863	-0-	291	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2552 X	470	-0-	-2082	-0-	470	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2170 X	605	-0-	-1565	-0-	605	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
//CONT.// 16032 174																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 13										RRCID -> 255441		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10		6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6402 3		N	-0-			-0-				
11		6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092 3		N	-0-			-0-				
12		6262 X	6176	-0-	-86	-0-	6176 3		N	-0-			-0-				
01		6262 X	6134	-0-	-128	-0-	6134 3		N	-0-			-0-				
02		5858 X	5688	-0-	-170	-0-	5688 3		N	-0-			-0-				
03		6262 X	6035	-0-	-227	-0-	6035 3		N	-0-			-0-				

CGU 17										WELL #: 25		RRCID -> 255854		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506	
10		11656 X	7347	-0-	-4309	-0-	7347 3		N	-0-			-0-				
11		11280 X	6039	-0-	-5241	-0-	6039 3		N	-0-			-0-				
12		13070 X	13070	-0-	-0-	-0-	13070 3		N	-0-			-0-				
01		11656 X	11238	-0-	-418	-0-	11238 3		N	-0-			-0-				
02		10759 X	9773	-0-	-986	-0-	9773 3		N	-0-			-0-				
03		11656 X	9757	-0-	-1899	-0-	9757 3		N	-0-			-0-				

COTTLE-REEVES UNIT										WELL #: 3H		RRCID -> 255860		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591	
10		6293 X	3591	-0-	-2702	-0-	3591 3		N	-0-			-0-				
11		6090 X	5682	-0-	-408	-0-	5682 3		N	-0-			-0-				
12		6293 X	4194	-0-	-2099	-0-	4194 3		N	-0-			-0-				
01		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			N	-0-			-0-				
02		5481 X	5007	-0-	-474	-0-	5007 3		N	-0-			-0-				
03		5859 X	4361	-0-	-1498	-0-	4361 3		N	-0-			-0-				

SOUTH GARY GAS UNIT 2										WELL #: 5H		RRCID -> 255863		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497	
10		19406 X	17290	-0-	-2116	-0-	17242 3	48 9	Y	44	44 1		12				
11		18090 X	16241	-0-	-1849	-0-	16150 3	91 9	Y	83	76 1		19				
12		18197 X	15476	-0-	-2721	-0-	15363 3	113 9	Y	103	110 1		12				
01		17670 X	14646	-0-	-3024	-0-	14543 3	103 9	Y	94	90 1		16				
02		16356 X	13437	-0-	-2919	-0-	13314 3	123 9	Y	112	116 1		12				
03		17298 X	14122	-0-	-3176	-0-	14005 3	117 9	Y	106	103 1		15				

LASHLEY, M. GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 256075		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288	
10		4092 X	2682	-0-	-1410	-0-	2682 3		N	-0-			-0-				
11		3720 X	2728	-0-	-992	-0-	2728 3		N	-0-			-0-				
12		3689 X	2920	-0-	-769	-0-	2920 3		N	-0-			-0-				
01		3255 X	2296	-0-	-959	-0-	2296 3		N	-0-			-0-				
02		3045 X	2098	-0-	-947	-0-	2098 3		N	-0-			-0-				
03		2914 X	2346	-0-	-568	-0-	2346 3		N	-0-			-0-				

CGU 23										WELL #: 23		RRCID -> 256334		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616	
10		7161 X	4184	-0-	-2977	-0-	4184 3		N	-0-			-0-				
11		7757 X		-0-	-0-	-0-	7757 3		N	-0-			-0-				
12		7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7184 3		N	-0-			-0-				
01		7161 X	6664	-0-	-497	-0-	6664 3		N	-0-			-0-				
02		6699 X	6267	-0-	-432	-0-	6267 3		N	-0-			-0-				
03		7161 X	6413	-0-	-748	-0-	6413 3		N	-0-			-0-				

CGU 14										WELL #: 22		RRCID -> 256387		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524	
10		9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	9179 3		N	-0-			-0-				
11		6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6897 3		N	-0-			-0-				
12		10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	10512 3		N	-0-			-0-				
01		10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	10527 3		N	-0-			-0-				
02		8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8820 3		N	-0-			-0-				
*03		7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553 3		N	-0-			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
//CONT.// 020528														
CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-			-0-	
11	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-			-0-	
12	961 X	790	-0-	-171	-0-	790	3		N	-0-			-0-	
01	961 X	741	-0-	-220	-0-	741	3		N	-0-			-0-	
02	899 X	638	-0-	-261	-0-	638	3		N	-0-			-0-	
03	961 X	777	-0-	-184	-0-	777	3		N	-0-			-0-	

SOUTH GARY GAS UNIT 1														
WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427														
10	9858 X	3294	-0-	-6564	-0-	3294	3		Y	-0-			-0-	
11	9330 X	6770	-0-	-2560	-0-	6770	3		Y	-0-			-0-	
12	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	3		Y	-0-			-0-	
01	9207 X	5186	-0-	-4021	-0-	5186	3		Y	-0-			-0-	
02	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	3		Y	-0-			-0-	
03	9982 X	8950	-0-	-1032	-0-	8950	3		Y	-0-			-0-	

CGU 18														
WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632														
10	3038 X	2487	-0-	-551	-0-	2487	3		N	-0-			-0-	
11	2940 X	2822	-0-	-118	-0-	2822	3		N	-0-			-0-	
12	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3		N	-0-			-0-	
01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3		N	-0-			-0-	
02	2726 X	2661	-0-	-65	-0-	2661	3		N	-0-			-0-	
03	2945 X	2834	-0-	-111	-0-	2834	3		N	-0-			-0-	

CGU 24														
WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404														
10	4061 X	3876	-0-	-185	-0-	3876	3		N	-0-			-0-	
11	4590 X	2580	-0-	-2010	-0-	2580	3		N	-0-			-0-	
12	4743 X	1757	-0-	-2986	-0-	1757	3		N	-0-			-0-	
01	4743 X	106	-0-	-4637	-0-	106	3		N	-0-			-0-	
02	3799 X	-0-	-0-	-3799	-0-				N	-0-			-0-	
03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-			-0-	

CGU 5														
WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594														
10	7998 X	6193	-0-	-1805	-0-	6193	3		N	-0-			-0-	
11	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3		N	-0-			-0-	
12	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3		N	-0-			-0-	
01	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	3		N	-0-			-0-	
02	7656 X	7235	-0-	-421	-0-	7235	3		N	-0-			-0-	
03	8184 X	7715	-0-	-469	-0-	7715	3		N	-0-			-0-	

CGU 5														
WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694														
10	3875 X	3110	-0-	-765	-0-	3110	3		N	-0-			-0-	
11	3750 X	3317	-0-	-433	-0-	3317	3		N	-0-			-0-	
12	3596 X	3361	-0-	-235	-0-	3361	3		N	-0-			-0-	
01	3596 X	3521	-0-	-75	-0-	3521	3		N	-0-			-0-	
02	3364 X	2997	-0-	-367	-0-	2997	3		N	-0-			-0-	
03	3441 X	3153	-0-	-288	-0-	3153	3		N	-0-			-0-	

FREEMAN GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044														
10	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1973	3	22	9	Y	20	20	1	5
11	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2823	3	22	9	Y	20	20	1	5
12	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2121	3	25	9	Y	23	23	1	5
01	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2818	3	33	9	Y	30	29	1	6
02	2755 X	2521	-0-	-234	-0-	2479	3	42	9	Y	38	37	1	7
03	2945 X	2066	-0-	-879	-0-	2032	3	34	9	Y	31	31	1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 12		WELL #: 17		RRCID -> 256918		COMPL. DATE 04/11/2010			TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	6138 X	4658	-0-	-1480	-0-	4658	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5940 X	5858	-0-	-82	-0-	5858	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5952 X	5800	-0-	-152	-0-	5800	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5952 X	5781	-0-	-171	-0-	5781	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5655 X	4951	-0-	-704	-0-	4951	3	N	-0-	-0-	-0-
03	6045 X	5865	-0-	-180	-0-	5865	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 16		WELL #: 19		RRCID -> 257265		COMPL. DATE 01/24/2010			TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558		
10	4867 X	3157	-0-	-1710	-0-	3157	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4560 X	4265	-0-	-295	-0-	4265	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4464 X	4139	-0-	-325	-0-	4139	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4464 X	4205	-0-	-259	-0-	4205	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4118 X	3794	-0-	-324	-0-	3794	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4402 X	4089	-0-	-313	-0-	4089	3	N	-0-	-0-	-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257272		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200		
10	341 N	146	-0-	-195	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 11		WELL #: 21		RRCID -> 257375		COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636		
10	5084 X	3559	-0-	-1525	-0-	3559	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4920 X	4044	-0-	-876	-0-	4044	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4960 X	2399	-0-	-2561	-0-	2399	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4960 X	2509	-0-	-2451	-0-	2509	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4640 X	3306	-0-	-1334	-0-	3306	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4185 X	3648	-0-	-537	-0-	3648	3	N	-0-	-0-	-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 257412		COMPL. DATE 04/30/2010			TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417		
10	9765 X	9132	-0-	-633	-0-	9128	3	4 9 Y	4	4 1	1
11	9300 X	8393	-0-	-907	-0-	8318	3	75 9 Y	68	53 1	16
12	9455 X	7621	-0-	-1834	-0-	7532	3	89 9 Y	81	88 1	9
01	9300 X	8549	-0-	-751	-0-	8464	3	85 9 Y	77	73 1	13
02	8584 X	7538	-0-	-1046	-0-	7439	3	99 9 Y	90	93 1	10
03	9145 X	8581	-0-	-564	-0-	8570	3	11 9 Y	10	17 1	1

CGU 5		WELL #: 19		RRCID -> 257414		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708		
10	4061 X	3626	-0-	-435	-0-	3626	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 1		WELL #: 14		RRCID -> 257416		COMPL. DATE 02/20/2014			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775		
10	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	3	N	-0-	-0-	-0-
11	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	3	N	-0-	-0-	-0-
12	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	3	N	-0-	-0-	-0-
01	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	3	N	-0-	-0-	-0-
02	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 11		WELL #: 22		RRCID -> 257420		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	6076 X	3362	-0-	-2714	-0-	3362 3		N	-0-		-0-
11	5880 X	5254	-0-	-626	-0-	5254 3		N	-0-		-0-
12	6076 X	5936	-0-	-140	-0-	5936 3		N	-0-		-0-
01	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5685 3		N	-0-		-0-
02	5307 X	4100	-0-	-1207	-0-	4100 3		N	-0-		-0-
03	5921 X	5682	-0-	-239	-0-	5682 3		N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 25		RRCID -> 257574		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678			
10	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548 3		N	-0-		-0-
11	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217 3		N	-0-		-0-
12	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067 3		N	-0-		-0-
01	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018 3		N	-0-		-0-
02	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690 3		N	-0-		-0-
*03	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959 3		N	-0-		-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 257816		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934			
10	11191 X	10482	-0-	-709	-0-	10482 3		N	-0-		-0-
11	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	10269 3		N	-0-		-0-
12	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	10581 3		N	-0-		-0-
01	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	10849 3		N	-0-		-0-
02	9918 X	9649	-0-	-269	-0-	9649 3		N	-0-		-0-
03	10602 X	10439	-0-	-163	-0-	10439 3		N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 17		RRCID -> 257851		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685			
10	7378 X	3996	-0-	-3382	-0-	3996 3		N	-0-		-0-
11	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7532 3		N	-0-		-0-
12	7316 X	6563	-0-	-753	-0-	6563 3		N	-0-		-0-
01	7223 X	6414	-0-	-809	-0-	6414 3		N	-0-		-0-
02	6902 X	6398	-0-	-504	-0-	6398 3		N	-0-		-0-
03	7378 X	6968	-0-	-410	-0-	6968 3		N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 21R		RRCID -> 259249		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926			
10	6014 X	3293	-0-	-2721	-0-	3293 3		N	-0-		-0-
11	5820 X	3579	-0-	-2241	-0-	3579 3		N	-0-		-0-
12	5766 X	3804	-0-	-1962	-0-	3804 3		N	-0-		-0-
01	5766 X	3809	-0-	-1957	-0-	3809 3		N	-0-		-0-
02	5336 X	3643	-0-	-1693	-0-	3643 3		N	-0-		-0-
*03	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 3		N	-0-		-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259564		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436			
10	6231 X	6079	-0-	-152	-0-	6079 3		N	-0-		-0-
11	6030 X	5694	-0-	-336	-0-	5694 3		N	-0-		-0-
12	6107 X	5945	-0-	-162	-0-	5945 3		N	-0-		-0-
01	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235 3		N	-0-		-0-
02	5684 X	5635	-0-	-49	-0-	5635 3		N	-0-		-0-
03	6076 X	5860	-0-	-216	-0-	5860 3		N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 20		RRCID -> 259659		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780			
10	6510 X	2927	-0-	-3583	-0-	2927 3		N	-0-		-0-
11	6300 X	5178	-0-	-1122	-0-	5178 3		N	-0-		-0-
12	6510 X	3823	-0-	-2687	-0-	3823 3		N	-0-		-0-
01	6510 X	2112	-0-	-4398	-0-	2112 3		N	-0-		-0-
02	5916 X	3453	-0-	-2463	-0-	3453 3		N	-0-		-0-
03	5363 X	2978	-0-	-2385	-0-	2978 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 8		WELL #: 21		RRCID -> 259662		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	837 N	495	-0-	-342	-0-	495 3	N	-0-		-0-
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3	N	-0-		-0-
12	806 N	511	-0-	-295	-0-	511 3	N	-0-		-0-
01	496 N	353	-0-	-143	-0-	353 3	N	-0-		-0-
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3	N	-0-		-0-
*03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3	N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 22		RRCID -> 259749		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700		
10	4433 X	3358	-0-	-1075	-0-	3358 3	N	-0-		-0-
11	4290 X	3514	-0-	-776	-0-	3514 3	N	-0-		-0-
12	4433 X	3667	-0-	-766	-0-	3667 3	N	-0-		-0-
01	4216 X	3485	-0-	-731	-0-	3485 3	N	-0-		-0-
02	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105 3	N	-0-		-0-
*03	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 3	N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 14		RRCID -> 260799		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628		
10	5735 X	4813	-0-	-922	-0-	4813 3	N	-0-		-0-
11	4950 X	3450	-0-	-1500	-0-	3450 3	N	-0-		-0-
12	4495 X	3839	-0-	-656	-0-	3839 3	N	-0-		-0-
01	4805 X	3763	-0-	-1042	-0-	3763 3	N	-0-		-0-
02	4495 X	3068	-0-	-1427	-0-	3068 3	N	-0-		-0-
03	4805 X	2858	-0-	-1947	-0-	2858 3	N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 18		RRCID -> 260800		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814		
10	8897 X	7653	-0-	-1244	-0-	7653 3	N	-0-		-0-
11	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	8739 3	N	-0-		-0-
12	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	8644 3	N	-0-		-0-
01	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	8436 3	N	-0-		-0-
02	8439 X	7837	-0-	-602	-0-	7837 3	N	-0-		-0-
03	9021 X	7861	-0-	-1160	-0-	7861 3	N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 18		RRCID -> 260833		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620		
10	3348 X	1903	-0-	-1445	-0-	1903 3	N	-0-		-0-
11	2760 X	1117	-0-	-1643	-0-	1117 3	N	-0-		-0-
12	3131 X	2033	-0-	-1098	-0-	2033 3	N	-0-		-0-
01	3131 X	2424	-0-	-707	-0-	2424 3	N	-0-		-0-
02	2929 X	1691	-0-	-1238	-0-	1691 3	N	-0-		-0-
03	2046 X	1327	-0-	-719	-0-	1327 3	N	-0-		-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 260951		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256		
10	8060 X	7720	-0-	-340	-0-	7720 3	N	-0-		-0-
11	7800 X	4288	-0-	-3512	-0-	4288 3	N	-0-		-0-
12	8060 X	7206	-0-	-854	-0-	7206 3	N	-0-		-0-
01	7905 X	5945	-0-	-1960	-0-	5945 3	N	-0-		-0-
02	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	8773 3	N	-0-		-0-
*03	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	8118 3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 17		RRCID -> 261478		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832		
10	4867 X	2615	-0-	-2252	-0-	2615 3	N	-0-		-0-
11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270 3	N	-0-		-0-
12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783 3	N	-0-		-0-
01	4774 X	4434	-0-	-340	-0-	4434 3	N	-0-		-0-
02	4843 X	4001	-0-	-842	-0-	4001 3	N	-0-		-0-
03	5177 X	3919	-0-	-1258	-0-	3919 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BORDERS, E GU 1														
WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		4059 X	1540	-0-	-2519		-0-	1540	3		N	-0-		-0-
11		3659 X	3659	-0-	-0-		-0-	3659	3		N	-0-		-0-
12		5783 X	5783	-0-	-0-		-0-	5783	3		N	-0-		-0-
01		3864 X	3864	-0-	-0-		-0-	3864	3		N	-0-		-0-
02		4730 X	4730	-0-	-0-		-0-	4730	3		N	-0-		-0-
*03		2284 X	2284	-0-	-0-		-0-	2284	3		N	-0-		-0-

CGU 21														
WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786														
10		7130 X	2327	-0-	-4803		-0-	2327	3		N	-0-		-0-
11		6750 X	1973	-0-	-4777		-0-	1973	3		N	-0-		-0-
12		6820 X	614	-0-	-6206		-0-	614	3		N	-0-		-0-
01		6271 X	6271	-0-	-0-		-0-	6271	3		N	-0-		-0-
02		6027 X	6027	-0-	-0-		-0-	6027	3		N	-0-		-0-
*03		3905 X	3905	-0-	-0-		-0-	3905	3		N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920														
10		6851 X	5581	-0-	-1270		-0-	5505	3	76 9	Y	69	67 1	17
11		6969 X	6969	-0-	-0-		-0-	6894	3	75 9	Y	68	68 1	17
12		6851 X	6551	-0-	-300		-0-	6464	3	87 9	Y	79	79 1	17
01		7180 X	7180	-0-	-0-		-0-	7113	3	67 9	Y	61	66 1	12
02		6844 X	4623	-0-	-2221		-0-	4586	3	37 9	Y	34	40 1	6
03		7192 X	6027	-0-	-1165		-0-	5996	3	31 9	Y	28	28 1	6

CGU 33														
WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566														
10		6882 X	6086	-0-	-796		-0-	6086	3		N	-0-		-0-
11		7167 X	7167	-0-	-0-		-0-	7167	3		N	-0-		-0-
12		6882 X	6340	-0-	-542		-0-	6340	3		N	-0-		-0-
01		7222 X	7222	-0-	-0-		-0-	7222	3		N	-0-		-0-
02		7007 X	7007	-0-	-0-		-0-	7007	3		N	-0-		-0-
*03		7466 X	7466	-0-	-0-		-0-	7466	3		N	-0-		-0-

FROST, H.B. UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765														
10		11470 X	7148	-0-	-4322		-0-	7148	3		N	-0-		-0-
11		11100 X	5270	-0-	-5830		-0-	5270	3		N	-0-		-0-
12		13643 X	13643	-0-	-0-		-0-	13643	3		N	-0-		-0-
01		12388 X	12388	-0-	-0-		-0-	12388	3		N	-0-		-0-
02		10730 X	5077	-0-	-5653		-0-	5077	3		N	-0-		-0-
*03		12839 X	12839	-0-	-0-		-0-	12839	3		N	-0-		-0-

CGU 4														
WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712														
10		5828 X	4731	-0-	-1097		-0-	4731	3		N	-0-		-0-
11		5610 X	5326	-0-	-284		-0-	5326	3		N	-0-		-0-
12		5642 X	5543	-0-	-99		-0-	5543	3		N	-0-		-0-
01		5642 X	5367	-0-	-275		-0-	5367	3		N	-0-		-0-
02		5162 X	5022	-0-	-140		-0-	5022	3		N	-0-		-0-
03		5549 X	4979	-0-	-570		-0-	4979	3		N	-0-		-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461														
10		11284 X	10247	-0-	-1037		-0-	10247	3		N	-0-		-0-
11		10530 X	9576	-0-	-954		-0-	9576	3		N	-0-		-0-
12		10881 X	10830	-0-	-51		-0-	10830	3		N	-0-		-0-
01		10666 X	10666	-0-	-0-		-0-	10666	3		N	-0-		-0-
02		9773 X	9764	-0-	-9		-0-	9764	3		N	-0-		-0-
03		10819 X	9637	-0-	-1182		-0-	9637	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																						
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
//CONT.// 020528																						
S. GARY													WELL #: 3H		RRCID -> 263965		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 10165 - 12713	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
10		7688 X	6885	-0-	-803	-0-	6796	3	89	9	Y	81	81	1			22					
11		7260 X	6466	-0-	-794	-0-	6347	3	119	9	Y	108	105	1			25					
12		7285 X	6604	-0-	-681	-0-	6460	3	144	9	Y	131	141	1			15					
01		7161 X	6435	-0-	-726	-0-	6301	3	134	9	Y	122	116	1			21					
02		6090 X	5959	-0-	-131	-0-	5816	3	143	9	Y	130	137	1			14					
03		6510 X	6289	-0-	-221	-0-	6173	3	116	9	Y	105	104	1			15					

S. GARY													WELL #: 4H		RRCID -> 264512		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 9518		PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

FROST LUMBER IND INC UNIT													WELL #: 4H		RRCID -> 264757		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 9158		PERF. 9931 - 12125	
10	18228	X	17325	-0-	-903	-0-	17325	3			N	-0-					-0-					
11	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	17430	3			N	-0-					-0-					
12	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	18064	3			N	-0-					-0-					
01	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	18264	3			N	-0-					-0-					
02	16849	X	16621	-0-	-228	-0-	16621	3			N	-0-					-0-					
03	18073	X	17387	-0-	-686	-0-	17387	3			N	-0-					-0-					

CGU 5													WELL #: 20		RRCID -> 265192		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 9786		PERF. 8386 - 9610	
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-					
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-					
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-					
01	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	3			N	-0-					-0-					
02	174	N	36	-0-	-138	-0-	36	3			N	-0-					-0-					
03	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	3			N	-0-					-0-					

CGU 21													WELL #: 23		RRCID -> 265534		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 9837		PERF. 8414 - 9636	
10	7006	X	5401	-0-	-1605	-0-	5401	3			N	-0-					-0-					
11	6780	X	6351	-0-	-429	-0-	6351	3			N	-0-					-0-					
12	7006	X	5590	-0-	-1416	-0-	5590	3			N	-0-					-0-					
01	7006	X	6720	-0-	-286	-0-	6720	3			N	-0-					-0-					
02	6148	X	5956	-0-	-192	-0-	5956	3			N	-0-					-0-					
03	6572	X	6415	-0-	-157	-0-	6415	3			N	-0-					-0-					

CGU 5													WELL #: 21		RRCID -> 265545		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 8452 - 9644	
10	4743	X	3797	-0-	-946	-0-	3797	3			N	-0-					-0-					
11	4290	X	4038	-0-	-252	-0-	4038	3			N	-0-					-0-					
12	4433	X	3495	-0-	-938	-0-	3495	3			N	-0-					-0-					
01	4433	X	3307	-0-	-1126	-0-	3307	3			N	-0-					-0-					
02	4031	X	3200	-0-	-831	-0-	3200	3			N	-0-					-0-					
03	4185	X	3379	-0-	-806	-0-	3379	3			N	-0-					-0-					

CGU 12													WELL #: 15		RRCID -> 265557		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9829		PERF. 8473 - 9604	
10	5456	X	3252	-0-	-2204	-0-	3252	3			N	-0-					-0-					
11	5370	X	4339	-0-	-1031	-0-	4339	3			N	-0-					-0-					
12	5549	X	3883	-0-	-1666	-0-	3883	3			N	-0-					-0-					
01	5549	X	5148	-0-	-401	-0-	5148	3			N	-0-					-0-					
02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3			N	-0-					-0-					
*03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		13516 X	12189	-0-	-1327	-0-	12189	3		N	-0-			-0-
11		12870 X	11857	-0-	-1013	-0-	11857	3		N	-0-			-0-
12		12803 X	12192	-0-	-611	-0-	12192	3		N	-0-			-0-
01		12648 X	12343	-0-	-305	-0-	12343	3		N	-0-			-0-
02		11571 X	11095	-0-	-476	-0-	11095	3		N	-0-			-0-
03		12245 X	11294	-0-	-951	-0-	11294	3		N	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882														
10		15759 X	15759	-0-	-0-	-0-	15652	3	107	9	Y	97	97	26
11		14760 X	14452	-0-	-308	-0-	14423	3	29	9	Y	26	46	6
12		15252 X	13512	-0-	-1740	-0-	13477	3	35	9	Y	32	34	4
01		15252 X	14012	-0-	-1240	-0-	13980	3	32	9	Y	29	28	5
02		14065 X	13051	-0-	-1014	-0-	13017	3	34	9	Y	31	33	3
03		15035 X	13855	-0-	-1180	-0-	13826	3	29	9	Y	26	25	4

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611														
10		17081 X	16257	-0-	-824	-0-	16052	3	205	9	N	186	223	60
11		16530 X	15359	-0-	-1171	-0-	15199	3	160	9	N	145	153	52
12		17081 X	7715	-0-	-9366	-0-	7621	3	94	9	N	85	81	56
01		16864 X	7108	-0-	-9756	-0-	7022	3	86	9	N	78	74	60
02		15596 X	15596	-0-	-0-	-0-	15326	3	270	9	N	245	234	60
03		16244 X	10766	-0-	-5478	-0-	10657	3	109	9	N	99	84	75

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434														
10		10912 X	9504	-0-	-1408	-0-	9311	3	193	9	N	175	175	47
11		10230 X	7703	-0-	-2527	-0-	7505	3	198	9	N	180	186	41
12		10354 X	9455	-0-	-899	-0-	9213	3	242	9	N	220	236	25
01		10044 X	8583	-0-	-1461	-0-	8359	3	224	9	N	204	194	35
02		9164 X	8393	-0-	-771	-0-	8115	3	278	9	N	253	261	27
03		9517 X	8661	-0-	-856	-0-	8368	3	293	9	N	266	255	37

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368														
10		11935 X	11816	-0-	-119	-0-	11675	3	141	9	Y	128	128	35
11		11550 X	9912	-0-	-1638	-0-	9851	3	61	9	Y	55	77	13
12		11935 X	10227	-0-	-1708	-0-	10153	3	74	9	Y	67	72	8
01		11935 X	10095	-0-	-1840	-0-	10027	3	68	9	Y	62	59	11
02		10556 X	9211	-0-	-1345	-0-	9146	3	65	9	Y	59	64	6
03		11284 X	9936	-0-	-1348	-0-	9897	3	39	9	Y	35	36	5

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792														
10		22822 X	22822	-0-	-0-	-0-	22822	3		Y	-0-			-0-
11		22650 X	20932	-0-	-1718	-0-	20932	3		Y	-0-			-0-
12		23405 X	21203	-0-	-2202	-0-	21203	3		Y	-0-			-0-
01		23405 X	20869	-0-	-2536	-0-	20869	3		Y	-0-			-0-
02		21547 X	18911	-0-	-2636	-0-	18911	3		Y	-0-			-0-
03		22816 X	18813	-0-	-4003	-0-	18813	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10	24180 X	19639	-0-	-4541	-0-	19542 3	97 9	Y	88	82 1		84
11	22260 X	18607	-0-	-3653	-0-	18509 3	98 9	Y	89	89 1		84
12	22258 X	18324	-0-	-3934	-0-	18254 3	70 9	Y	64	89 1		59
01	21514 X	18231	-0-	-3283	-0-	18231 3		Y	-0-			59
02	19459 X	16967	-0-	-2492	-0-	16925 3	42 9	Y	38	71 1		26
03	19654 X	18049	-0-	-1605	-0-	17936 3	113 9	Y	103	106 1		23

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

10	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	557 1	4725 2	N	-0-			85
11	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	444 1	4334 2	N	-0-			85
12	4805 X	4778	-0-	-27	-0-	1189 1	3589 2	N	-0-			85
01	4805 X	4778	-0-	-27	-0-	1189 1	3589 2	N	-0-			85
02	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	534 1	4301 2	N	-0-			85
*03	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	441 1	5133 2	N	35			120
						39 9						

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

10	3007 X	1406	-0-	-1601	-0-	147 1	1250 2	N	8	8 8		68
						9 9						
11	1440 X	1000	-0-	-440	-0-	92 1	895 2	N	12	12 8		68
						13 9						
12	1519 X	987	-0-	-532	-0-	246 1	741 2	N	-0-			68
01	1395 N	1010	-0-	-385	-0-	246 1	741 2	N	21	21 8		68
						23 9						
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	131 1	1050 2	N	9	9 8		68
						10 9						
*03	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	234 1	2719 2	N	37	37 8		68
						41 9						

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

10	341 N	319	-0-	-22	-0-	308 3	11 9	Y	10	10 1		1
11	330 N	263	-0-	-67	-0-	251 3	12 9	Y	11	11 1		1
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	403 3	11 9	Y	10	10 1		1
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	326 3	10 9	Y	9	9 1		1
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	6 1	318 3	Y	12	12 1		1
						13 9						
03	341 N	298	-0-	-43	-0-	6 1	282 3	Y	9	9 1		1
						10 9						

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

10	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2636 3	8 9	Y	7	5 1		4
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2981 3	8 9	Y	7	5 1		6
12	3100 N	3605	-0-	505	505	3596 3	9 9	Y	8	11 1		3
01	3100 N	3478	-0-	378	883	3466 3	12 9	Y	11	11 1		3
*02	2900 N	2301	-0-	-599	284	2288 3	13 9	Y	12	14 1		1
*03	3323 X	3039	-0-	-284	-0-	3030 3	9 9	Y	8	8 1		1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2541 3	17 9	Y	15	14 1		2
11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2403 3	15 9	Y	14	13 1		3
12	2511 N	2390	-0-	-121	-0-	2375 3	15 9	Y	14	7 1		10
01	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2603 3	18 9	Y	16	21 1		5
*02	2349 N	2285	-0-	-64	-0-	2271 3	14 9	Y	13	13 1		5
03	2387 N	2341	-0-	-46	-0-	2326 3	15 9	Y	14	13 1		6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																			
CARTHAGE GAS UNIT 12																			
//CONT.// 16032 174																			
//CONT.// 040798																			
WELL #: 3										RRCID -> 074219		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8474 - 8661			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	3813 X	2954	-0-	-859	-0-	2903	3	51	9	Y	46	46	1			5			
11	3870 X	3589	-0-	-281	-0-	3533	3	56	9	Y	51	51	1			5			
12	3999 X	3181	-0-	-818	-0-	3130	3	51	9	Y	46	46	1			5			
01	3999 X	3541	-0-	-458	-0-	3493	3	48	9	Y	44	44	1			5			
*02	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	64	1	3623	3	Y	57	57	1			5			
						63	9												
03	3720 X	2443	-0-	-1277	-0-	47	1	2348	3	Y	44	43	1			6			
						48	9												

CARTHAGE GAS UNIT 9										WELL #: 4		RRCID -> 076789		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9154 - 9176	
10	1984 N	1956	-0-	-28	-0-	1922	3	34	9	Y	31	31	1			3			
11	1950 N	1802	-0-	-148	-0-	1765	3	37	9	Y	34	34	1			3			
12	2046 N	1229	-0-	-817	-0-	1195	3	34	9	Y	31	31	1			3			
01	1953 N	1112	-0-	-841	-0-	1079	3	33	9	Y	30	30	1			3			
*02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	34	1	1865	3	Y	39	38	1			4			
						43	9												
*03	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	53	1	2437	3	Y	29	29	1			4			
						32	9												

CARTHAGE GAS UNIT 13										WELL #: 3		RRCID -> 078603		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9516 - 9548	
10	3463 X	3053	-0-	-410	-0-	2897	3	156	9	Y	142	142	1			15			
11	3000 X	2945	-0-	-55	-0-	2773	3	172	9	Y	156	156	1			15			
12	3100 X	2894	-0-	-206	-0-	2738	3	156	9	Y	142	142	1			15			
01	3100 X	3078	-0-	-22	-0-	2928	3	150	9	Y	136	136	1			15			
*02	2900 X	2843	-0-	-57	-0-	49	1	2704	3	Y	82	89	1			8			
						90	9												
03	3069 X	3061	-0-	-8	-0-	64	1	2930	3	Y	61	61	1			8			
						67	9												

BROWN, H. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 080256		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8720 - 9418	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

CARTHAGE GAS UNIT 7										WELL #: 3		RRCID -> 081784		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9530 - 9610	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

HARRISON, R. GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 081955		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 5374 - 5454	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-			-0-
11		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238															
10		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	58	1	1408	3	Y	20	20	1	4
							22	9							
11		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	59	1	1513	3	Y	24	24	1	4
							26	9							
12		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	80	1	1927	3	Y	31	31	1	4
							34	9							
01		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2000	3	28	9	Y	25	26	1	3
*02		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	79	1	1958	3	Y	22	22	1	3
							24	9							
*03		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	78	1	2130	3	Y	26	25	1	4
							29	9							

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532															
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425															
10		966 N	966	-0-	-0-	-0-	38	1	928	3	Y	-0-			-0-
11		965 N	965	-0-	-0-	-0-	36	1	929	3	Y	-0-			-0-
12		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	40	1	969	3	Y	-0-			-0-
01		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-			-0-
*02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	37	1	915	3	Y	-0-			-0-
*03		984 N	984	-0-	-0-	-0-	35	1	949	3	Y	-0-			-0-

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 9463															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	15 1	371 3	Y	3	3 1	1		
						3 9							
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	14 1	366 3	Y	4	4 1	1		
						4 9							
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	17 1	397 3	Y	4	4 1	1		
						4 9							
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	352 3	4 9	Y	4	4 1	1		
*02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	14 1	342 3	Y	2	3 1	-0-		
						2 9							
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	13 1	360 3	Y	3	3 1	-0-		
						3 9							

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523													
10	5363 X	4170	-0-	-1193	-0-	162 1	3953 3	Y	50	50 1	10		
						55 9							
11	4620 X	3786	-0-	-834	-0-	142 1	3579 3	Y	59	59 1	10		
						65 9							
12	4557 X	3596	-0-	-961	-0-	141 1	3372 3	Y	75	75 1	10		
						83 9							
01	4433 X	3365	-0-	-1068	-0-	3298 3	67 9	Y	61	63 1	8		
*02	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	127 1	3116 3	Y	52	52 1	8		
						57 9							
03	4185 X	3606	-0-	-579	-0-	126 1	3416 3	Y	58	58 1	8		
						64 9							

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357													
10	1302 N	945	-0-	-357	-0-	36 1	879 3	Y	27	27 1	5		
						30 9							
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	81 1	2054 3	Y	32	32 1	5		
						35 9							
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	95 1	2284 3	Y	41	41 1	5		
						45 9							
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1470 3	39 9	Y	35	35 1	5		
*02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	74 1	1819 3	Y	29	29 1	5		
						32 9							
*03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	81 1	2160 3	Y	32	32 1	5		
						35 9							

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666													
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-		-0-		
11	120 N	63	-0-	-57	-0-	63 3		Y	-0-		-0-		
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	73 3		Y	-0-		-0-		
01	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 3		Y	-0-		-0-		
*02	T. A.	77	-0-	77	77	77 3		Y	-0-		-0-		
03	T. A.	114	-0-	114	191	114 3		Y	-0-		-0-		

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390													
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1860	3	24	9	Y	22	22	1			2
11		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1787	3	26	9	Y	24	24	1			2
12		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1833	3	24	9	Y	22	22	1			2
01		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2086	3	23	9	Y	21	21	1			2
*02		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	31	1	1731	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
*03		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	36	1	1653	3	Y	20	20	1			3
							22	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364																	
10		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	81	1	1995	3	Y	50	50	1			10
							55	9									
11		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	80	1	2038	3	Y	59	59	1			10
							65	9									
12		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	63	1	1530	3	Y	75	75	1			10
							83	9									
01		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1529	3	67	9	Y	61	63	1			8
*02		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	61	1	1515	3	Y	52	52	1			8
							57	9									
*03		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	56	1	1552	3	Y	58	58	1			8
							64	9									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560																	
10		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	93	1	2281	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	88	1	2240	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	93	1	2214	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2163	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	72	1	1776	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	50	1	1352	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476																	
10		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	61	1	1510	3	Y	36	36	1			7
							40	9									
11		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	56	1	1421	3	Y	43	43	1			7
							47	9									
12		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	41	1	999	3	Y	55	55	1			7
							61	9									
01		992 N	619	-0-	-373	-0-	569	3	50	9	Y	45	46	1			6
*02		851 N	851	-0-	-0-	-0-	31	1	778	3	Y	38	38	1			6
							42	9									
03		992 N	649	-0-	-343	-0-	22	1	581	3	Y	42	42	1			6
							46	9									

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642																	
10		217 N	197	-0-	-20	-0-	3	1	194	3	Y	-0-	-0-				-0-
11		210 N	190	-0-	-20	-0-	3	1	187	3	Y	-0-	-0-				-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	3	Y	-0-	-0-				-0-
01		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-	-0-				-0-
*02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	3	Y	-0-	-0-				-0-
03		186 N	168	-0-	-18	-0-	3	1	165	3	Y	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																		
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5735 X	5419	-0-	-316	-0-		5393	3	26	9	Y	24	24	1			3
11		5550 X	4738	-0-	-812	-0-		4708	3	30	9	Y	27	27	1			3
12		5735 X	4145	-0-	-1590	-0-		4119	3	26	9	Y	24	24	1			3
01		5487 X	3323	-0-	-2164	-0-		3298	3	25	9	Y	23	23	1			3
*02		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-		72	1	4089	3	Y	30	30	1			3
								33	9									
03		5425 X	3340	-0-	-2085	-0-		72	1	3243	3	Y	23	23	1			3
								25	9									
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347																		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			293				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			293				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			293				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			293				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			293				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			293				Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542																		
10		496 N	460	-0-	-36	-0-		435	3	25	9	Y	23	23	1			2
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-		474	3	30	9	Y	27	26	1			3
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-		520	3	25	9	Y	23	23	1			3
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-		504	3	24	9	Y	22	22	1			3
*02		108 N	108	-0-	-0-	-0-		1	1	75	3	Y	29	29	1			3
								32	9									
03		558 N	88	-0-	-470	-0-		1	1	63	3	Y	22	22	1			3
								24	9									
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010																		
10		958 N	958	-0-	-0-	-0-		925	3	33	9	Y	30	30	1			3
11		773 N	773	-0-	-0-	-0-		738	3	35	9	Y	32	32	1			3
12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		1107	3	33	9	Y	30	30	1			3
01		736 N	736	-0-	-0-	-0-		705	3	31	9	Y	28	28	1			3
*02		790 N	790	-0-	-0-	-0-		13	1	737	3	Y	36	36	1			3
								40	9									
*03		749 N	749	-0-	-0-	-0-		16	1	702	3	Y	28	27	1			4
								31	9									
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353																		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																	
REED, W.M. GAS UNIT																	
//CONT.// 16032 174																	
//CONT.// 040798																	
WELL #: 5										RRCID -> 130628		COMPL. DATE 04/14/1989		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8674 - 9824	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	117 1	2835 3	Y	14	14 1		3				
							15 9										
11		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	99 1	2504 3	Y	16	16 1		3				
							18 9										
12		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	118 1	2823 3	Y	20	20 1		3				
							22 9										
01		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2677 3	18 9	Y	16	17 1		2				
*02	T. A.		2857	-0-	2857	2857	111 1	2731 3	Y	14	14 1		2				
							15 9										
03	T. A.		2799	-0-	2799	5656	99 1	2682 3	Y	16	16 1		2				
							18 9										

BREWSTER, J. T. GAS UNIT										TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8475 - 9650	
WELL #: 6										RRCID -> 131123		COMPL. DATE 01/06/2004	
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	N	48	48 1		9
							53 9						
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 3	63 9	N	57	57 1		9
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	9 1		-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	10 3	65 9	N	59	51 1		8
*02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	7 3	56 9	N	51	51 1		8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 1		-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT										TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8495 - 9584	
WELL #: 7										RRCID -> 131169		COMPL. DATE 06/13/1989	
10		2855 N	2726	-0-	-129	-0-	56 1	2659 3	Y	10	10 1		2
							11 9						
11		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	48 1	2328 3	Y	11	11 1		2
							12 9						
12		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	49 1	2872 3	Y	14	14 1		2
							15 9						
01		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2502 3	13 9	Y	12	12 1		2
*02		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	40 1	2317 3	Y	7	8 1		1
							8 9						
03		2511 X	2175	-0-	-336	-0-	40 1	2126 3	Y	8	8 1		1
							9 9						

CARTHAGE GAS UNIT 6A										TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8700 - 9600	
WELL #: 3										RRCID -> 132213		COMPL. DATE 08/31/2001	
10		4123 X	3791	-0-	-332	-0-	3762 3	29 9	Y	26	25 1		3
11		3870 X	3704	-0-	-166	-0-	3674 3	30 9	Y	27	24 1		6
12		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4559 3	28 9	Y	25	13 1		18
01		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4423 3	33 9	Y	30	39 1		9
*02		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4080 3	28 9	Y	25	25 1		9
*03		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4787 3	30 9	Y	27	25 1		11

BURNETT BROTHERS										TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8358 - 8456	
WELL #: 19										RRCID -> 132426		COMPL. DATE 08/06/2001	
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-	825 3	40 9	Y	36	36 1		4
11		863 N	863	-0-	-0-	-0-	819 3	44 9	Y	40	40 1		4
12		868 N	868	-0-	-0-	-0-	828 3	40 9	Y	36	36 1		4
01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	823 3	39 9	Y	35	35 1		4
*02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	13 1	747 3	Y	44	44 1		4
							48 9						
*03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	9 1	510 3	Y	32	32 1		4
							35 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

10		1147 N	726	-0-	-421	-0-	663 3	63 9	Y	57	57 1	6
11		1140 N	969	-0-	-171	-0-	900 3	69 9	Y	63	63 1	6
12		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1018 3	63 9	Y	57	57 1	6
01		996 N	996	-0-	-0-	-0-	935 3	61 9	Y	55	55 1	6
*02		848 N	848	-0-	-0-	-0-	13 1	757 3	Y	71	70 1	7
							78 9					
03		1085 N	478	-0-	-607	-0-	8 1	412 3	Y	53	53 1	7
							58 9					

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386												
10		1581 N	1435	-0-	-146	-0-	56 1	1375 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
11		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	59 1	1507 3	Y	5	5 1	1
							6 9					
12		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	57 1	1378 3	Y	6	6 1	1
							7 9					
01		1426 N	1275	-0-	-151	-0-	1269 3	6 9	Y	5	5 1	1
*02		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	45 1	1108 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
03		1457 N	1419	-0-	-38	-0-	51 1	1362 3	Y	5	5 1	1
							6 9					

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470												
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-		-0-
11		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912 3		Y	-0-		-0-
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-		-0-
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-		-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-		-0-
*03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		Y	-0-		-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500												
10		2790 X	2582	-0-	-208	-0-	2543 3	39 9	Y	35	54 1	28
11		2610 X	1540	-0-	-1070	-0-	1473 3	67 9	Y	61	55 1	34
12		2790 X	2472	-0-	-318	-0-	2410 3	62 9	Y	56	55 1	35
01		2790 X	2518	-0-	-272	-0-	2448 3	70 9	Y	64	82 1	17
02		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2179 3	98 9	Y	89	70 1	36
*03		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2485 3	90 9	Y	82	75 1	43

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254												
10		248 N	235	-0-	-13	-0-	4 1	231 3	Y	-0-		-0-
11		240 N	237	-0-	-3	-0-	5 1	232 3	Y	-0-		-0-
12		248 N	240	-0-	-8	-0-	4 1	236 3	Y	-0-		-0-
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		Y	-0-		-0-
*02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	4 1	225 3	Y	-0-		-0-
03		248 N	245	-0-	-3	-0-	5 1	240 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		715 N	715	-0-	-0-	-0-		28	1	687	3	-0-
11		1320 N	586	-0-	-734	-0-		22	1	564	3	-0-
12		1240 N	463	-0-	-777	-0-		18	1	445	3	-0-
01		713 N	337	-0-	-376	-0-		337	3			-0-
*02		T. A.	341	-0-	341	-0-	341	13	1	328	3	-0-
03		T. A.	984	-0-	984	-0-	1325	35	1	949	3	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780												
10		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-		3753	3	13	9	7
11		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-		3777	3	13	9	10
12		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-		3855	3	14	9	5
01		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-		3621	3	20	9	5
*02		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-		3597	3	18	9	1
*03		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-		3751	3	13	9	2

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797												
10		2325 N	1962	-0-	-363	-0-		76	1	1865	3	4
								21	9			
11		2280 N	1769	-0-	-511	-0-		66	1	1679	3	4
								24	9			
12		2170 N	1968	-0-	-202	-0-		77	1	1859	3	4
								32	9			
01		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-		2135	3	25	9	3
*02		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-		73	1	1816	3	2
								11	9			
*03		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-		86	1	2340	3	2
								12	9			

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491												
10		3968 X	3572	-0-	-396	-0-		139	1	3371	3	11
								62	9			
11		3840 X	3765	-0-	-75	-0-		140	1	3551	3	11
								74	9			
12		3844 X	3814	-0-	-30	-0-		150	1	3570	3	11
								94	9			
01		3565 X	3527	-0-	-38	-0-		3450	3	77	9	10
*02		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-		140	1	3452	3	9
								64	9			
03		3906 X	3662	-0-	-244	-0-		129	1	3461	3	9
								72	9			

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489												
10		3100 N	3157	-0-	57	-0-	57	3157	3		Y	-0-
11		3000 N	2988	-0-	-12	-0-	45	2988	3		Y	-0-
12		3100 N	3184	-0-	84	-0-	129	3184	3		Y	-0-
01		3867 X	3738	-0-	-129	-0-	-0-	3738	3		Y	-0-
02		T. A.	3043	-0-	3043	-0-	3043	3043	3		Y	-0-
03		T. A.	3352	-0-	3352	-0-	6395	3352	3		Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	2387 X	2060	-0-	-327	-0-	78	1	1902	3	Y	73	73	1	14
						80	9							
11	1980 X	1487	-0-	-493	-0-	52	1	1340	3	Y	86	86	1	14
						95	9							
12	2046 X	1693	-0-	-353	-0-	63	1	1510	3	Y	109	109	1	14
						120	9							
01	2046 X	1721	-0-	-325	-0-	1622	3	99	9	Y	90	92	1	12
*02	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	67	1	1663	3	Y	77	77	1	12
						85	9							
03	2046 X	1835	-0-	-211	-0-	62	1	1681	3	Y	84	84	1	12
						92	9							

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615														

10	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	109	1	2643	3	Y	22	22	1	4
						24	9							
11	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	104	1	2629	3	Y	26	26	1	4
						29	9							
12	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	108	1	2584	3	Y	33	33	1	4
						36	9							
01	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2619	3	31	9	Y	28	28	1	4
*02	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	103	1	2537	3	Y	23	23	1	4
						25	9							
*03	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	95	1	2582	3	Y	26	26	1	4
						29	9							

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232														

10	4898 X	4585	-0-	-313	-0-	179	1	4369	3	Y	34	34	1	7
						37	9							
11	4740 X	3778	-0-	-962	-0-	141	1	3592	3	Y	41	41	1	7
						45	9							
12	4898 X	4183	-0-	-715	-0-	165	1	3961	3	Y	52	52	1	7
						57	9							
01	4898 X	3691	-0-	-1207	-0-	3645	3	46	9	Y	42	43	1	6
*02	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	146	1	3598	3	Y	36	36	1	6
						40	9							
03	4588 X	3760	-0-	-828	-0-	132	1	3584	3	Y	40	40	1	6
						44	9							

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770														

10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	36	1	889	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	48	1	1225	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	42	1	1018	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	36	1	897	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	71	1	1935	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474														

10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
HARRISON, R. GAS UNIT															
WELL #: 7										RRCID -> 136318		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	76 1	1875 3	Y	26	26 1			5	
							29 9								
11		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	73 1	1863 3	Y	30	30 1			5	
							33 9								
12		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	77 1	1848 3	Y	39	39 1			5	
							43 9								
01		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1792 3	34 9	Y	31	32 1			4	
*02		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	68 1	1688 3	Y	27	27 1			4	
							30 9								
*03		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	68 1	1852 3	Y	30	30 1			4	
							33 9								

CARTHAGE GAS UNIT 3-A										RRCID -> 136451		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762	
10		4247 X	3882	-0-	-365	-0-	3861 3	21 9	Y	19	15 1			11	
							3118 3	23 9	Y	21	15 1			17	
11		4110 X	3141	-0-	-969	-0-	3507 3	24 9	Y	22	30 1			9	
							4068 3	32 9	Y	29	30 1			8	
12		4247 X	3531	-0-	-716	-0-	4086 3	30 9	Y	27	33 1			2	
							4294 3	22 9	Y	20	19 1			3	
01		4247 X	4068	-0-	-179	-0-									
*02		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-									
*03		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-									

HICKS, O. B. GAS UNIT										RRCID -> 137023		COMPL. DATE 08/29/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2131		Y	-0-				-0-	
							2131		Y	-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2131		Y	-0-				-0-	
							2131		Y	-0-				-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2131		Y	-0-				-0-	
							2131		Y	-0-				-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2131		Y	-0-				-0-	
							2131		Y	-0-				-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2131		Y	-0-				-0-	
							2131		Y	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2131		Y	-0-				-0-	

BROWN, HERMAN GAS UNIT										RRCID -> 137673		COMPL. DATE 08/07/1990		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294	
10		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	89 1	2183 3	Y	28	28 1			5	
							31 9								
11		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	103 1	2583 3	Y	33	33 1			5	
							36 9								
12		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	95 1	2264 3	Y	42	42 1			5	
							46 9								
01		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1900 3	39 9	Y	35	35 1			5	
*02		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	61 1	1518 3	Y	29	29 1			5	
							32 9								
*03		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	58 1	1563 3	Y	32	32 1			5	
							35 9								

WEST CLAYTON										RRCID -> 137818		COMPL. DATE 03/06/1991		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609	
10		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	29 1	1562 3	Y	37	37 1			7	
							1 4	41 9							
11		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	31 1	1480 3	Y	44	44 1			7	
							48 9								
12		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	18 1	1168 3	Y	56	56 1			7	
							62 9								
01		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1014 3	51 9	Y	46	47 1			6	
*02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	17 1	1005 3	Y	39	39 1			6	
							43 9								
*03		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	20 1	1058 3	Y	43	43 1			6	
							47 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		744 N	292	-0-	-452	-0-		282 3	10 9	Y	9	9 1	1
11		734 N	734	-0-	-0-	-0-		723 3	11 9	Y	10	10 1	1
12		911 N	911	-0-	-0-	-0-		901 3	10 9	Y	9	9 1	1
01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1082 3	9 9	Y	8	8 1	1
*02		818 N	818	-0-	-0-	-0-		14 1	792 3	Y	11	11 1	1
								12 9					
*03		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		34 1	1526 3	Y	8	8 1	1
								9 9					

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554													
10		837 X	627	-0-	-210	-0-		526 3	101 9	Y	92	92 1	10
11		810 X	677	-0-	-133	-0-		566 3	111 9	Y	101	101 1	10
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-		480 3	101 9	Y	92	92 1	10
01		720 N	720	-0-	-0-	-0-		623 3	97 9	Y	88	88 1	10
*02		561 N	561	-0-	-0-	-0-		10 1	551 3	Y	-0-	10 1	-0-
03		589 N	178	-0-	-411	-0-		3 1	175 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889													
10		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-		1918 3	20 9	Y	18	17 1	2
11		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-		1609 3	20 9	Y	18	16 1	4
12		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		1592 3	19 9	Y	17	9 1	12
01		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		1731 3	22 9	Y	20	26 1	6
*02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		1339 3	19 9	Y	17	17 1	6
*03		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-		2336 3	21 9	Y	19	17 1	8

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786													
10		2771 X	2738	-0-	-33	-0-		108 1	2617 3	Y	12	12 1	2
								13 9					
11		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-		105 1	2641 3	Y	15	15 1	2
								17 9					
12		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-		113 1	2687 3	Y	19	19 1	2
								21 9					
01		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-		2557 3	18 9	Y	16	16 1	2
*02		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-		97 1	2382 3	Y	13	13 1	2
								14 9					
*03		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-		87 1	2371 3	Y	14	14 1	2
								15 9					

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602													
10		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-		58 1	1418 3	Y	20	20 1	4
								22 9					
11		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		53 1	1345 3	Y	24	24 1	4
								26 9					
12		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		55 1	1329 3	Y	31	31 1	4
								34 9					
01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		1288 3	28 9	Y	25	26 1	3
*02		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-		53 1	1304 3	Y	22	22 1	3
								24 9					
*03		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-		50 1	1349 3	Y	24	24 1	3
								26 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
HARRISON, R. GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 8 RRCID -> 139698 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8666 - 9829														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 12														
WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734														
10	1612	X	315	-0-	-1297	-0-	272	3	43	9	Y	39	39	4
11	660	N	378	-0-	-282	-0-	331	3	47	9	Y	43	43	4
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	346	3	43	9	Y	39	39	4
01	310	N	211	-0-	-99	-0-	169	3	42	9	Y	38	38	4
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	3	1	168	3	Y	49	48	5
							54	9						
03	403	N	194	-0-	-209	-0-	3	1	151	3	Y	36	36	5
							40	9						

CARTHAGE GAS UNIT 18														
WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10														
WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384														
10	2821	X	2246	-0-	-575	-0-	2151	3	95	9	Y	86	86	9
11	2730	X	2193	-0-	-537	-0-	2088	3	105	9	Y	95	95	9
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2825	3	95	9	Y	86	86	9
01	2232	X	977	-0-	-1255	-0-	886	3	91	9	Y	83	83	9
*02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	58	1	3100	3	Y	107	106	10
							118	9						
*03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	77	1	3503	3	Y	100	97	13
							110	9						

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9														
WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542														
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3547	3	37	9	Y	34	33	4
11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3403	3	40	9	Y	36	36	4
12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3415	3	36	9	Y	33	33	4
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3740	3	34	9	Y	31	31	4
*02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	60	1	3442	3	Y	40	40	4
							44	9						
*03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	71	1	3243	3	Y	30	30	4
							33	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND PROD	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	M		AMT	
								CODE	CODE			CODE	
10		3782 X	3675	-0-	-107	-0-		3636 3	39 9	Y	35	35 1	4
11		3660 X	2997	-0-	-663	-0-		2955 3	42 9	Y	38	38 1	4
12		3782 X	2332	-0-	-1450	-0-		2293 3	39 9	Y	35	35 1	4
01		3689 X	2437	-0-	-1252	-0-		2401 3	36 9	Y	33	33 1	4
*02		2344 X	2344	-0-	-0-	-0-		41 1	2256 3	Y	43	43 1	4
								47 9					
03		3689 X	2788	-0-	-901	-0-		59 1	2694 3	Y	32	32 1	4
								35 9					

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556													
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524													
10		4092 X	3353	-0-	-739	-0-		3309 3	44 9	Y	40	40 1	4
11		3720 X	2510	-0-	-1210	-0-		2462 3	48 9	Y	44	44 1	4
12		3844 X	1959	-0-	-1885	-0-		1915 3	44 9	Y	40	40 1	4
01		3348 X	2048	-0-	-1300	-0-		2006 3	42 9	Y	38	38 1	4
*02		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-		36 1	2042 3	Y	50	49 1	5
								55 9					
03		3348 X	2300	-0-	-1048	-0-		46 1	2213 3	Y	37	37 1	5
								41 9					

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 7-L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534													
10		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	-0-	2 1	-0-
11		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-				Y	-0-		-0-
12		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				Y	-0-		-0-
01		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				Y	-0-		-0-
*02		T. A.	443	-0-	443	443		22 1	420 3	Y	1	1 1	-0-
								1 9					
03		T. A.	4763	-0-	4763	5206		201 1	4562 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3937 X	3651	-0-	-286	-0-	3584	3	67	9	Y	61	61	1	6
11	3000 X	2730	-0-	-270	-0-	2655	3	75	9	Y	68	67	1	7
12	3038 X	2243	-0-	-795	-0-	2176	3	67	9	Y	61	61	1	7
01	3658 X	2840	-0-	-818	-0-	2776	3	64	9	Y	58	58	1	7
*02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	56	1	3028	3	Y	75	75	1	7
						83	9							
03	3658 X	976	-0-	-2682	-0-	17	1	896	3	Y	57	56	1	8
						63	9							

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504														
10	1364 N	905	-0-	-459	-0-	861	3	44	9	Y	40	40	1	4
11	1290 N	759	-0-	-531	-0-	711	3	48	9	Y	44	44	1	4
12	1426 N	776	-0-	-650	-0-	732	3	44	9	Y	40	40	1	4
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1239	3	42	9	Y	38	38	1	4
*02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	27	1	1477	3	Y	50	49	1	5
						55	9							
03	775 N	593	-0-	-182	-0-	10	1	542	3	Y	37	37	1	5
						41	9							

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594														
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	926	3	229	9	Y	208	208	1	22
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	886	3	251	9	Y	228	228	1	22
12	1147 N	816	-0-	-331	-0-	587	3	229	9	Y	208	208	1	22
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	968	3	219	9	Y	199	199	1	22
*02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	24	1	1306	3	Y	257	255	1	24
						283	9							
*03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	22	1	1018	3	Y	194	192	1	26
						213	9							

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515														
10	2077 N	1805	-0-	-272	-0-	1747	3	58	9	Y	53	52	1	6
11	2010 N	1698	-0-	-312	-0-	1635	3	63	9	Y	57	57	1	6
12	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1890	3	57	9	Y	52	52	1	6
01	1798 N	494	-0-	-1304	-0-	439	3	55	9	Y	50	50	1	6
*02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	33	1	1882	3	Y	64	64	1	6
						70	9							
*03	3100 N	4476	-0-	1376	1376	97	1	4326	3	Y	48	48	1	6
						53	9							

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9577														
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	742	3	53	9	Y	48	48	1	5
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	531	3	58	9	Y	53	53	1	5
12	651 N	489	-0-	-162	-0-	436	3	53	9	Y	48	48	1	5
01	651 N	523	-0-	-128	-0-	472	3	51	9	Y	46	46	1	5
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	5	1	278	3	Y	60	59	1	6
						66	9							
03	496 N	284	-0-	-212	-0-	5	1	229	3	Y	45	45	1	6
						50	9							

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CPTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15															
WELL #: 8-L RRCID -> 144510															
COMPL. DATE 02/15/1993												TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		Y	-0-				-0-
11	1080	N	923	-0-	-157	-0-	923	3		Y	-0-				-0-
12	1209	N	956	-0-	-253	-0-	956	3		Y	-0-				-0-
01	1209	N	901	-0-	-308	-0-	901	3		Y	-0-				-0-
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	14	1	811	3	Y	-0-			-0-
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	24	1	1057	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14															
WELL #: 8-L RRCID -> 144711															
COMPL. DATE 02/18/1993												TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A															
WELL #: 5 RRCID -> 144715															
COMPL. DATE 03/03/1993												TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7															
WELL #: 6-L RRCID -> 144843															
COMPL. DATE 03/02/1993												TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604			
10	3658	X	1708	-0-	-1950	-0-	1655	3	53	9	Y	48	48	1	5
11	3540	X	2905	-0-	-635	-0-	2848	3	57	9	Y	52	52	1	5
12	3658	X	2828	-0-	-830	-0-	2775	3	53	9	Y	48	48	1	5
01	2294	X	2182	-0-	-112	-0-	2131	3	51	9	Y	46	46	1	5
*02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	20	1	1340	3	Y	60	59	1	6
							66	9							
03	3007	X	2027	-0-	-980	-0-	41	1	1938	3	Y	44	44	1	6
							48	9							

ALLISON, G.T. GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 145021															
COMPL. DATE 03/13/1993												TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223			
10	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	60	1	3103	3	Y	8	8	1	2
							9	9							
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	63	1	3187	3	Y	10	10	1	2
							11	9							
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	54	1	3207	3	Y	13	13	1	2
							14	9							
01	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	3227	3	11	9	Y	10	11	1	1
*02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	55	1	3169	3	Y	9	9	1	1
							10	9							
03	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	64	1	3171	3	Y	10	10	1	1
							11	9							

ALLISON, G.T. GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 145022															
COMPL. DATE 03/13/1993												TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054			
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-			-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	105	1	2552	3	Y	13	13	1	2
							14	9							
11		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	85	1	2160	3	Y	15	15	1	2
							17	9							
12		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	99	1	2366	3	Y	19	19	1	2
							21	9							
01		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2271	3	18	9	Y	16	16	1	2
*02		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	75	1	1847	3	Y	13	13	1	2
							14	9							
*03		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	70	1	1853	3	Y	15	15	1	2
							17	9							
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680															
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	23	1	570	3	Y	-0-			-0-
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	22	1	552	3	Y	-0-			-0-
12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	712	3	Y	-0-			-0-
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-			-0-
*02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	Y	-0-			-0-
*03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	21	1	576	3	Y	-0-			-0-
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524															
10		3720 X	3166	-0-	-554	-0-	3146	3	20	9	Y	18	28	1	14
11		3240 X	3150	-0-	-90	-0-	3116	3	34	9	Y	31	28	1	17
12		3348 X	3291	-0-	-57	-0-	3259	3	32	9	Y	29	28	1	18
01		3348 X	3184	-0-	-164	-0-	3148	3	36	9	Y	33	42	1	9
02		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2691	3	50	9	Y	45	36	1	18
03		3286 X	3179	-0-	-107	-0-	3133	3	46	9	Y	42	38	1	22
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242															
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	16	1	391	3	Y	-0-			-0-
11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	18	1	454	3	Y	-0-			-0-
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	501	3	Y	-0-			-0-
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-			-0-
*02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	562	3	Y	15	13	1	2
							17	9							
*03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	602	3	Y	17	17	1	2
							19	9							
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904															
10		3503 X	2336	-0-	-1167	-0-	2310	3	26	9	Y	24	19	1	14
11		3390 X	2568	-0-	-822	-0-	2538	3	30	9	Y	27	19	1	22
12		2852 X	1908	-0-	-944	-0-	1877	3	31	9	Y	28	39	1	11
01		2852 X	2266	-0-	-586	-0-	2224	3	42	9	Y	38	39	1	10
*02		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2525	3	40	9	Y	36	43	1	3
*03		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2959	3	26	9	Y	24	24	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	39	1	954	3	Y	43	43	1	8
						47	9							
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	45	1	1157	3	Y	51	51	1	8
						56	9							
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	48	1	1166	3	Y	66	65	1	9
						73	9							
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1345	3	58	9	Y	53	55	1	7
*02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	50	1	1239	3	Y	46	46	1	7
						51	9							
*03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	50	1	1351	3	Y	50	50	1	7
						55	9							

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492														
10	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2913	3	28	9	Y	25	38	1	20
11	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2732	3	47	9	Y	43	39	1	24
12	2697 X	2578	-0-	-119	-0-	2534	3	44	9	Y	40	39	1	25
01	2945 X	2547	-0-	-398	-0-	2499	3	48	9	Y	44	57	1	12
02	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2380	3	68	9	Y	62	49	1	25
03	2945 X	2588	-0-	-357	-0-	2525	3	63	9	Y	57	52	1	30

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412														
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	162	1	3964	3	Y	42	42	1	8
						46	9							
11	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	171	1	4332	3	Y	49	49	1	8
						54	9							
12	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	173	1	4141	3	Y	63	63	1	8
						69	9							
01	4185 X	3419	-0-	-766	-0-	3362	3	57	9	Y	52	53	1	7
*02	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	119	1	2946	3	Y	44	44	1	7
						48	9							
03	4712 X	2962	-0-	-1750	-0-	104	1	2805	3	Y	48	48	1	7
						53	9							

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536														
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-			-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-			-0-
12	403 N	224	-0-	-179	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-			-0-
*02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	9	1	473	3	Y	-0-			-0-
*03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	22	1	1003	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751														
10	1426 N	1229	-0-	-197	-0-	1217	3	12	9	Y	11	9	1	6
11	1440 N	1255	-0-	-185	-0-	1243	3	12	9	Y	11	8	1	9
12	3100 N	3326	-0-	226	226	3312	3	14	9	Y	13	17	1	5
01	1810 N	1584	-0-	-226	-0-	1566	3	18	9	Y	16	17	1	4
*02	2900 N	3574	-0-	674	674	3556	3	18	9	Y	16	19	1	1
*03	4374 X	3700	-0-	-674	-0-	3687	3	13	9	Y	12	11	1	2

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	39	1	948	3	Y	36	36	1	7
						40	9							
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	76	1	1941	3	Y	43	43	1	7
						47	9							
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	79	1	1906	3	Y	55	55	1	7
						61	9							
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1884	3	50	9	Y	45	46	1	6
*02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	76	1	1886	3	Y	42	41	1	7
						46	9							
*03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	73	1	1973	3	Y	46	46	1	7
						51	9							

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357														
10	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	101	1	2451	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
11	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	98	1	2472	3	Y	14	14	1	2
						15	9							
12	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	99	1	2367	3	Y	18	18	1	2
						20	9							
01	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2421	3	17	9	Y	15	15	1	2
*02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	80	1	1987	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
*03	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	90	1	2426	3	Y	14	14	1	2
						15	9							

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370														
10	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	105	1	2548	3	Y	18	18	1	4
						20	9							
11	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	99	1	2502	3	Y	22	22	1	4
						24	9							
12	2542 N	2413	-0-	-129	-0-	95	1	2287	3	Y	28	28	1	4
						31	9							
01	2542 N	2245	-0-	-297	-0-	2221	3	24	9	Y	22	23	1	3
*02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	89	1	2207	3	Y	19	19	1	3
						21	9							
*03	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	108	1	2916	3	Y	21	21	1	3
						23	9							

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522														
10	2883 N	2090	-0-	-793	-0-	2072	3	18	9	Y	16	25	1	13
11	2460 N	1475	-0-	-985	-0-	1443	3	32	9	Y	29	26	1	16
12	2201 N	2111	-0-	-90	-0-	2082	3	29	9	Y	26	26	1	16
01	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2754	3	33	9	Y	30	38	1	8
02	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2819	3	17	9	Y	15	17	1	6
*03	3100 N	3901	-0-	801	801	3884	3	17	9	Y	15	13	1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840														
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	79	1	1941	3	Y	13	13	1	2
						14	9							
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	74	1	1880	3	Y	16	15	1	3
						18	9							
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	80	1	1936	3	Y	19	19	1	3
						21	9							
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1879	3	17	9	Y	15	16	1	2
*02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	68	1	1675	3	Y	14	14	1	2
						15	9							
*03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	69	1	1912	3	Y	15	15	1	2
						17	9							

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474														
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-			-0-
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-			-0-
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-			-0-
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-			-0-
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-			-0-
*03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1846	3	30	9	Y	27	13	1	14

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636														
10	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	39	1	954	3	Y	31	31	1	6
						34	9							
11	1080 N	876	-0-	-204	-0-	32	1	803	3	Y	37	37	1	6
						41	9							
12	1023 N	873	-0-	-150	-0-	33	1	789	3	Y	46	46	1	6
						51	9							
01	1023 N	953	-0-	-70	-0-	911	3	42	9	Y	38	39	1	5
*02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	657	3	Y	32	32	1	5
						35	9							
*03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	33	1	889	3	Y	36	36	1	5
						40	9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	67	1	1651	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	70	1	1816	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	101	1	2418	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
01	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2326	3	7	9	Y	6	6	1	1
*02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	84	1	2074	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
*03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	69	1	1870	3	Y	5	5	1	1
						6	9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540														
10	2728 X	2325	-0-	-403	-0-	2179	3	146	9	Y	133	133	1	14
11	2640 X	2436	-0-	-204	-0-	2275	3	161	9	Y	146	146	1	14
12	2294 N	2244	-0-	-50	-0-	2098	3	146	9	Y	133	133	1	14
01	2325 N	1950	-0-	-375	-0-	1810	3	140	9	Y	127	127	1	14
*02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	22	1	1259	3	Y	164	163	1	15
						180	9							
*03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	46	1	2092	3	Y	125	123	1	17
						138	9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516														
10	279 N	163	-0-	-116	-0-	151	3	12	9	Y	11	11	1	1
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	221	3	13	9	Y	12	12	1	1
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	376	3	12	9	Y	11	11	1	1
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	415	3	12	9	Y	11	11	1	1
*02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	6	1	349	3	Y	14	14	1	1
						15	9							
03	403 N	189	-0-	-214	-0-	4	1	174	3	Y	10	10	1	1
						11	9							

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520														
10	1246 X	188	-0-	-1058	-0-	188	3			Y	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-			-0-
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3			Y	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	191	-0-	191	191	191	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	206	-0-	206	397	206	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545														
10	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2045	3	14	9	Y	13	13	1	1
11	1920 X	1851	-0-	-69	-0-	1836	3	15	9	Y	14	14	1	1
12	1984 N	1819	-0-	-165	-0-	1805	3	14	9	Y	13	13	1	1
01	1984 N	1856	-0-	-128	-0-	1843	3	13	9	Y	12	12	1	1
*02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	20	1	1179	3	Y	16	16	1	1
						18	9							
03	1829 N	1463	-0-	-366	-0-	31	1	1418	3	Y	13	12	1	2
						14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	4164	-0-	4164	8043	4098	3	66	9	Y	60	60	1	6
11		12100 X	4057	-0-	-8043	-0-	3984	3	73	9	Y	66	66	1	6
12		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	213	1	3392	3	Y	36	38	1	4
01		3069 X	2151	-0-	-918	-0-	40	9							
01		3069 X	2151	-0-	-918	-0-	213	1	1901	3	Y	34	34	1	4
*02		T. A.	2920	-0-	2920	2920	37	9							
*02		T. A.	2920	-0-	2920	2920	245	1	2627	3	Y	44	44	1	4
03		T. A.	1370	-0-	1370	4290	48	9							
03		T. A.	1370	-0-	1370	4290	237	1	1097	3	Y	33	33	1	4
							36	9							

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516															
10		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3469	3	26	9	Y	24	24	1	3
11		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3472	3	29	9	Y	26	26	1	3
12		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2344	3	26	9	Y	24	24	1	3
01		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2973	3	25	9	Y	23	23	1	3
*02		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	44	1	2430	3	Y	30	30	1	3
*03		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	33	9							
*03		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	133	1	6201	3	Y	22	22	1	3
							24	9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538															
10		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3721	3	158	9	Y	144	144	1	15
11		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3777	3	174	9	Y	158	158	1	15
12		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3555	3	160	9	Y	145	144	1	16
01		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	3944	3	152	9	Y	138	138	1	16
*02		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	63	1	3533	3	Y	178	177	1	17
03		3410 X	2094	-0-	-1316	-0-	196	9							
03		3410 X	2094	-0-	-1316	-0-	43	1	1902	3	Y	135	134	1	18
							149	9							

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492															
10		3286 X	1345	-0-	-1941	-0-	1345	3			Y	-0-			-0-
11		3120 X	1343	-0-	-1777	-0-	1343	3			Y	-0-			-0-
12		2387 X	133	-0-	-2254	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
01		2139 X	42	-0-	-2097	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
*02		69 X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-			-0-
03		1395 X	56	-0-	-1339	-0-	1	1	55	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2524	3	8	9	Y	7	12 1	6
11		2430 N	2395	-0-	-35	-0-	2380	3	15	9	Y	14	12 1	8
12		2511 N	2430	-0-	-81	-0-	2417	3	13	9	Y	12	12 1	8
01		2511 N	2250	-0-	-261	-0-	2235	3	15	9	Y	14	18 1	4
02		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2034	3	22	9	Y	20	16 1	8
03		2418 N	2284	-0-	-134	-0-	2263	3	21	9	Y	19	17 1	10

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482														
10		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2787	3	14	9	Y	13	19 1	10
11		2910 N	2384	-0-	-526	-0-	2361	3	23	9	Y	21	19 1	12
12		2883 N	2579	-0-	-304	-0-	2558	3	21	9	Y	19	19 1	12
01		2790 N	2266	-0-	-524	-0-	2242	3	24	9	Y	22	28 1	6
02		2900 N	2931	-0-	31	31	2898	3	33	9	Y	30	24 1	12
*03		3100 X	3069	-0-	-31	-0-	3037	3	32	9	Y	29	26 1	15

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497														
10		2604 X	2181	-0-	-423	-0-	2170	3	11	9	Y	10	8 1	6
11		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2640	3	12	9	Y	11	8 1	9
12		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2746	3	13	9	Y	12	16 1	5
01		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2813	3	17	9	Y	15	16 1	4
*02		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2574	3	17	9	Y	15	18 1	1
03		2604 N	2551	-0-	-53	-0-	2540	3	11	9	Y	10	10 1	1

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522														
10		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2481	3	44	9	Y	40	40 1	4
11		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1965	3	48	9	Y	44	44 1	4
12		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1979	3	44	9	Y	40	40 1	4
01		2511 N	1777	-0-	-734	-0-	1734	3	43	9	Y	39	39 1	4
*02		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	39	1	2239	3	Y	51	50 1	5
							56	9						
*03		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	43	1	2019	3	Y	40	40 1	5
							44	9						

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514														
10		14B2 EXT	1260	-0-	1260	2549	1260	3			Y	-0-		-0-
11		4450 X	1901	-0-	-2549	-0-	1901	3			Y	-0-		-0-
12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-		-0-
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	918	-0-	918	918	18	1	900	3	Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	876	-0-	876	1794	19	1	857	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522														
10		4030 X	2942	-0-	-1088	-0-	2942	3			Y	-0-		-0-
11		3900 X	3076	-0-	-824	-0-	3076	3			Y	-0-		-0-
12		4030 X	2646	-0-	-1384	-0-	2646	3			Y	-0-		-0-
01		4030 X	1527	-0-	-2503	-0-	1527	3			Y	-0-		-0-
*02		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	73	1	3826	3	Y	-0-		-0-
*03		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	83	1	3906	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		3038 X	2830	-0-	-208	-0-	2821 3	9 9		Y	8	8 1		1
11		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4008 3	10 9		Y	9	9 1		1
12		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4414 3	9 9		Y	8	8 1		1
01		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4091 3	9 9		Y	8	8 1		1
*02		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	31 1	1751 3		Y	10	10 1		1
							11 9							
03		3038 X	1938	-0-	-1100	-0-	39 1	1890 3		Y	8	8 1		1
							9 9							

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515														
10		3100 N	2547	-0-	-553	184	2547 3			Y	-0-			-0-
11		1978 N	1794	-0-	-184	-0-	1794 3			Y	-0-			-0-
12		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3			Y	-0-			-0-
01		1302 X	1135	-0-	-167	-0-	1135 3			Y	-0-			-0-
*02		1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	36 1	1924 3		Y	-0-			-0-
03		1302 X	1269	-0-	-33	-0-	29 1	1240 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8352 - 9499														
10		279 N	196	-0-	-83	-0-	196 3			Y	-0-			-0-
11		210 N	160	-0-	-50	-0-	160 3			Y	-0-			-0-
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3			Y	-0-			-0-
01		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3			Y	-0-			-0-
*02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	3 1	159 3		Y	-0-			-0-
*03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	3 1	167 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517														
10		4588 X	4150	-0-	-438	-0-	4081 3	69 9		Y	63	63 1		7
11		4290 X	3790	-0-	-500	-0-	3713 3	77 9		Y	70	70 1		7
12		4216 X	3880	-0-	-336	-0-	3811 3	69 9		Y	63	63 1		7
01		4216 X	4010	-0-	-206	-0-	3943 3	67 9		Y	61	61 1		7
*02		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	102 1	5562 3		Y	78	78 1		7
							86 9							
*03		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	117 1	5285 3		Y	60	59 1		8
							66 9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502														
10		1240 X	1201	-0-	-39	-0-	1182 3	19 9		Y	17	17 1		2
11		1170 X	1036	-0-	-134	-0-	1015 3	21 9		Y	19	19 1		2
12		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1193 3	19 9		Y	17	17 1		2
01		1209 X	1201	-0-	-8	-0-	1183 3	18 9		Y	16	16 1		2
*02		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	32 1	1837 3		Y	21	21 1		2
							23 9							
*03		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	53 1	2523 3		Y	16	16 1		2
							18 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	8846	3	15	9	Y	2
11		7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7973	3	18	9	Y	2
12		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7777	3	15	9	Y	2
01		4743 X	1254	-0-	-3489	-0-	1239	3	15	9	Y	2
*02		8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	145	1	8147	3	Y	2
							19	9				
*03		8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	176	1	8034	3	Y	2
							14	9				

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510												
10		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-
11		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-
12		1736 N	1608	-0-	-128	-0-	1608	3			Y	-0-
01		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-
*02		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	39	1	2253	3	Y	-0-
*03		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	46	1	2061	3	Y	-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488												
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-
11		180 N	82	-0-	-98	-0-	82	3			Y	-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-
03		155 N	60	-0-	-95	-0-	60	3			Y	-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686												
10		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	98	1	2396	3	Y	1
							4	9				
11		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	100	1	2531	3	Y	1
							4	9				
12		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	116	1	2784	3	Y	1
							7	9				
01		3100 N	4641	-0-	1541	1541	4635	3	6	9	Y	1
*02		2900 N	6410	-0-	3510	5051	249	1	6136	3	Y	4
							25	9				
*03		3100 N	7704	-0-	4604	9655	274	1	7401	3	Y	4
							29	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 13 L		RRCID -> 183671		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 9854		PERF. 8416 - 9682				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 6		RRCID -> 183806		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 10018		PERF. 8628 - 9950	
10	3162 X	3050	-0-	-112	-0-	2994 3	56 9	Y	51	48 1	6
11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3022 3	56 9	Y	51	45 1	12
12	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3134 3	52 9	Y	47	24 1	35
01	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3366 3	62 9	Y	56	74 1	17
*02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3091 3	53 9	Y	48	48 1	17
*03	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3295 3	56 9	Y	51	47 1	21

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 8		RRCID -> 185752		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 9332 - 10038	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #: 5		RRCID -> 186660		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8476 - 9548	
10	496 N	342	-0-	-154	-0-	342 3		Y	-0-		-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		Y	-0-		-0-
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	426 3		Y	-0-		-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		Y	-0-		-0-
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		Y	-0-		-0-
03	434 N	197	-0-	-237	-0-	197 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 1		RRCID -> 189719		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 8480 - 9532	
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1432 3	12 9	Y	11	11 1	1
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1703 3	13 9	Y	12	12 1	1
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	972 3	12 9	Y	11	11 1	1
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1167 3	11 9	Y	10	10 1	1
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	31 3	14 9	Y	13	13 1	1
03	806 N	52	-0-	-754	-0-	1 1	40 3	Y	10	10 1	1
						11 9					

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 14		RRCID -> 195727		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 9942		PERF. 8544 - 9718	
10	6479 X	5966	-0-	-513	-0-	5958 3	8 9	Y	7	6 1	4
11	6270 X	5534	-0-	-736	-0-	5524 3	10 9	Y	9	6 1	7
12	6293 X	5586	-0-	-707	-0-	5576 3	10 9	Y	9	12 1	4
01	6076 X	5552	-0-	-524	-0-	5540 3	12 9	Y	11	12 1	3
02	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5222 3	12 9	Y	11	13 1	1
03	5952 X	4686	-0-	-1266	-0-	4678 3	8 9	Y	7	7 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4171	3	3	9	Y	2
11		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4307	3	3	9	Y	3
12		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4313	3	3	9	Y	1
01		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4334	3	6	9	Y	1
02		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3939	3	4	9	Y	-0-
*03		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3751	3	3	9	Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895												
10		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2434	3	20	9	Y	2
11		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2458	3	20	9	Y	4
12		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2148	3	19	9	Y	12
01		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2176	3	22	9	Y	6
*02		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2203	3	19	9	Y	6
03		2015 N	2005	-0-	-10	-0-	1984	3	21	9	Y	8

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779												
10		8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	8361	3	13	9	Y	7
11		7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	7862	3	13	9	Y	10
12		7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7262	3	15	9	Y	5
01		7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	7838	3	21	9	Y	5
02		9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	9345	3	19	9	Y	1
*03		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	8171	3	14	9	Y	2

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798												
10		3100 N	1579	-0-	-1521	1633	1579	3			Y	-0-
11		3000 N	1828	-0-	-1172	461	1828	3			Y	-0-
12		2300 N	1839	-0-	-461	-0-	1839	3			Y	-0-
01		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-
02		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-
03		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510												
10		2263 N	1919	-0-	-344	-0-	1877	3	42	9	Y	4
11		2130 N	1418	-0-	-712	-0-	1373	3	45	9	Y	4
12		2201 N	1370	-0-	-831	-0-	1328	3	42	9	Y	4
01		1922 N	1508	-0-	-414	-0-	1468	3	40	9	Y	4
*02		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	30	1	1699	3	Y	4
							51	9				
*03		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	36	1	1635	3	Y	2
							17	9				

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008												
10		5611 X	4637	-0-	-974	-0-	4627	3	10	9	Y	1
11		5430 X	4699	-0-	-731	-0-	4689	3	10	9	Y	2
12		5611 X	4738	-0-	-873	-0-	4728	3	10	9	Y	7
01		5611 X	4622	-0-	-989	-0-	4611	3	11	9	Y	3
*02		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4336	3	10	9	Y	3
*03		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5516	3	11	9	Y	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3		Y	-0-			-0-
11		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3		Y	-0-			-0-
12		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3		Y	-0-			-0-
01		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3		Y	-0-			-0-
*02		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3902	3	12	9	Y	11	7 1	4
*03		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4351	3	13	9	Y	12	11 1	5

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538														
10		3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3019	3	35	9	Y	32	32 1	3
11		3000 N	3190	-0-	190	190	3151	3	39	9	Y	35	35 1	3
12		3100 N	3220	-0-	120	310	3185	3	35	9	Y	32	32 1	3
01		3100 N	3735	-0-	635	945	3701	3	34	9	Y	31	31 1	3
*02		4010 X	3065	-0-	-945	-0-	53	1	2968	3	Y	40	39 1	4
							44	9						
*03		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	59	1	2678	3	Y	30	30 1	4
							33	9						

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411														
10		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	169	1	4130	3	Y	20	20 1	4
							22	9						
11		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	154	1	3885	3	Y	24	24 1	4
							26	9						
12		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	153	1	3666	3	Y	31	31 1	4
							34	9						
01		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3508	3	28	9	Y	25	26 1	3
*02		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	140	1	3457	3	Y	-0-	3 1	-0-
*03		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	105	1	2872	3	Y	39	33 1	6
							43	9						

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537														
10		3100 N	3600	-0-	500	729	3526	3	74	9	Y	67	67 1	7
11		5129 X	4400	-0-	-729	-0-	4319	3	81	9	Y	74	74 1	7
12		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4155	3	74	9	Y	67	67 1	7
01		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4527	3	70	9	Y	64	64 1	7
*02		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	60	1	3380	3	Y	83	82 1	8
							91	9						
*03		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	119	1	5803	3	Y	62	62 1	8
							68	9						

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582														
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-		-0-
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-		-0-
12		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-		-0-
01		186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-		-0-
*02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-		-0-
03		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																						
BURNETT BROTHERS																						
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
//CONT.// 040798																						
WELL #: 30 RRCID -> 207066													COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 8731 - 9534					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE							
10	3534 X	3508	-0-	-26	-0-	3440	3	68	9	Y	62	62	1		7							
11	3420 X	3222	-0-	-198	-0-	3147	3	75	9	Y	68	68	1		7							
12	3534 X	3243	-0-	-291	-0-	3175	3	68	9	Y	62	62	1		7							
01	3503 X	2517	-0-	-986	-0-	2452	3	65	9	Y	59	59	1		7							
*02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	53	1	2968	3	Y	76	76	1		7							
						84	9															
03	3503 X	1408	-0-	-2095	-0-	25	1	1319	3	Y	58	57	1		8							
						64	9															

CARTHAGE GAS UNIT 13													WELL #: 16		RRCID -> 207067		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8466 - 9500	
10	2604 X	2076	-0-	-528	-0-	2004	3	72	9	Y	65	65	1		7							
11	2220 X	1769	-0-	-451	-0-	1691	3	78	9	Y	71	71	1		7							
12	2077 N	1992	-0-	-85	-0-	1920	3	72	9	Y	65	65	1		7							
01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2054	3	68	9	Y	62	62	1		7							
*02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	25	1	1446	3	Y	81	80	1		8							
						89	9															
03	1984 N	1632	-0-	-352	-0-	34	1	1532	3	Y	60	60	1		8							
						66	9															

CARTHAGE GAS UNIT 13													WELL #: 14		RRCID -> 207068		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 8300 - 9549	
10	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3712	3	55	9	Y	50	50	1		5							
11	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3292	3	61	9	Y	55	55	1		5							
12	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3318	3	55	9	Y	50	50	1		5							
01	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	3989	3	53	9	Y	48	48	1		5							
*02	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	71	1	4007	3	Y	62	61	1		6							
						68	9															
*03	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	78	1	3563	3	Y	46	46	1		6							
						51	9															

CARTHAGE GAS UNIT 13													WELL #: 15		RRCID -> 207329		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8415 - 9552	
10	T. A.	6963	-0-	6963	20519	6818	3	145	9	Y	132	132	1		14							
11	T. A.	5369	-0-	5369	25888	5209	3	160	9	Y	145	145	1		14							
12	T. A.	6984	-0-	6984	32872	6839	3	145	9	Y	132	132	1		14							
01	40131 X	7259	-0-	-32872	-0-	7119	3	140	9	Y	127	127	1		14							
*02	6525 X	6478	-0-	-47	-0-	112	1	6186	3	Y	164	163	1		15							
						180	9															
03	6975 X	6064	-0-	-911	-0-	128	1	5800	3	Y	124	123	1		16							
						136	9															

CARTHAGE GAS UNIT 3-A													WELL #: 15		RRCID -> 207670		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8520 - 9655	
10	4836 X	4160	-0-	-676	-0-	4131	3	29	9	Y	26	20	1		15							
11	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5215	3	29	9	Y	26	19	1		22							
12	4836 X	4379	-0-	-457	-0-	4346	3	33	9	Y	30	40	1		12							
01	4681 X	4337	-0-	-344	-0-	4295	3	42	9	Y	38	40	1		10							
02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3207	3	41	9	Y	37	44	1		3							
03	5084 X	60	-0-	-5024	-0-	31	3	29	9	Y	26	25	1		4							

CARTHAGE GAS UNIT 3-A													WELL #: 16		RRCID -> 207672		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8558 - 9690	
10	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3433	3	8	9	Y	7	5	1		4							
11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3477	3	8	9	Y	7	5	1		6							
12	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3276	3	8	9	Y	7	10	1		3							
01	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3396	3	11	9	Y	10	10	1		3							
02	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2347	3	10	9	Y	9	11	1		1							
*03	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2425	3	7	9	Y	6	6	1		1							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	3100 N	4557	-0-	1457	3133	178	1	4346	3	Y	30	29	1	6
						33	9							
11	7955 X	4822	-0-	-3133	-0-	182	1	4603	3	Y	34	34	1	6
						37	9							
12	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	196	1	4712	3	Y	43	43	1	6
						47	9							
01	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4696	3	39	9	Y	35	36	1	5
*02	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	174	1	4292	3	Y	30	30	1	5
						33	9							
*03	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	176	1	4788	3	Y	33	33	1	5
						36	9							

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681														

10	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	216	1	5283	3	Y	59	59	1	11
						65	9							
11	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	223	1	5638	3	Y	71	70	1	12
						78	9							
12	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	275	1	6612	3	Y	89	89	1	12
						98	9							
01	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6173	3	80	9	Y	73	75	1	10
*02	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	232	1	5724	3	Y	63	63	1	10
						69	9							
*03	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	214	1	5776	3	Y	69	69	1	10
						76	9							

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750														

10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	79	1	1945	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	88	1	2229	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	95	1	2267	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	90	1	2236	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	109	1	2913	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826														

10	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	115	1	2811	3	Y	51	51	1	10
						56	9							
11	3000 N	3907	-0-	907	907	146	1	3695	3	Y	60	60	1	10
						66	9							
12	3100 N	3064	-0-	-36	871	119	1	2860	3	Y	77	77	1	10
						85	9							
01	3100 N	2716	-0-	-384	487	2647	3	69	9	Y	63	64	1	9
*02	1707 X	1220	-0-	-487	-0-	45	1	1117	3	Y	53	54	1	8
						58	9							
03	2790 X	2605	-0-	-185	-0-	90	1	2449	3	Y	60	59	1	9
						66	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	164	1	3998	3	Y	-0-
11		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	146	1	3680	3	Y	-0-
12		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	157	1	3754	3	Y	-0-
01		3658 X	3570	-0-	-88	-0-	3570	3			Y	-0-
*02		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	131	1	3217	3	Y	-0-
03		3658 X	2921	-0-	-737	-0-	107	1	2814	3	Y	-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533												
10		3348 X	3232	-0-	-116	-0-	3190	3	42	9	Y	4
11		3240 X	2979	-0-	-261	-0-	2933	3	46	9	Y	4
12		3348 X	1723	-0-	-1625	-0-	1681	3	42	9	Y	4
01		3255 X	1675	-0-	-1580	-0-	1635	3	40	9	Y	4
*02		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	58	1	3307	3	Y	4
							52	9				
03		3224 X	2385	-0-	-839	-0-	47	1	2298	3	Y	5
							40	9				

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539												
10		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3704	3	55	9	Y	5
11		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3599	3	59	9	Y	5
12		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3402	3	55	9	Y	5
01		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3813	3	53	9	Y	5
*02		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	69	1	3875	3	Y	6
							68	9				
*03		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	45	1	2096	3	Y	6
							51	9				

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565												
10		1426 N	1259	-0-	-167	-0-	1242	3	17	9	Y	2
11		1290 N	1113	-0-	-177	-0-	1095	3	18	9	Y	2
12		1302 N	1154	-0-	-148	-0-	1137	3	17	9	Y	2
01		1271 N	909	-0-	-362	-0-	894	3	15	9	Y	2
*02		861 N	861	-0-	-0-	-0-	15	1	826	3	Y	2
							20	9				
03		1147 N	709	-0-	-438	-0-	15	1	679	3	Y	2
							15	9				

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553												
10		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2625	3	3	9	Y	-0-
11		3000 N	3196	-0-	196	196	3192	3	4	9	Y	-0-
12		3100 N	3252	-0-	152	348	3249	3	3	9	Y	-0-
01		3100 N	3475	-0-	375	723	3472	3	3	9	Y	-0-
*02		3590 X	2867	-0-	-723	-0-	50	1	2792	3	Y	2
							25	9				
*03		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	65	1	2967	3	Y	2
							19	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													//CONT.// 040798									
BURNETT BROTHERS													WELL #: 45		RRCID -> 225922		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 9695		PERF. 8372 - 9542	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE									
10		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1260	3	10	9	Y	9	9	1								
11		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1520	3	11	9	Y	10	10	1								
12		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1418	3	10	9	Y	9	9	1								
01		1271 N	1232	-0-	-39	-0-	1223	3	9	9	Y	8	8	1								
*02		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	25	1	1400	3	Y	11	11	1								
							12	9														
03		1426 N	984	-0-	-442	-0-	21	1	956	3	Y	6	6	1								
							7	9														

CARTHAGE GAS UNIT 18													WELL #: 8		RRCID -> 226038		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8370 - 9567	
10		3069 X	2844	-0-	-225	-0-	2819	3	25	9	Y	23	23	1								
11		2970 X	2534	-0-	-436	-0-	2506	3	28	9	Y	25	25	1								
12		3069 X	2194	-0-	-875	-0-	2169	3	25	9	Y	23	23	1								
01		3069 X	2429	-0-	-640	-0-	2405	3	24	9	Y	22	22	1								
*02		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	37	1	2081	3	Y	29	28	1								
							32	9														
03		2852 X	2588	-0-	-264	-0-	52	1	2513	3	Y	21	21	1								
							23	9														

BURNETT BROTHERS													WELL #: 41		RRCID -> 226067		COMPL. DATE 08/20/2006		TOTAL DEPTH 9894		PERF. 8526 - 9724	
10		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	3962	3	70	9	Y	64	64	1								
11		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3700	3	77	9	Y	70	70	1								
12		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3700	3	70	9	Y	64	64	1								
01		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3967	3	67	9	Y	61	61	1								
*02		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	56	1	3189	3	Y	78	78	1								
							86	9														
*03		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	99	1	4704	3	Y	60	59	1								
							66	9														

CARTHAGE GAS UNIT 7													WELL #: 7		RRCID -> 227305		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 9651		PERF. 8438 - 9566	
10		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	977	3	35	9	Y	32	32	1								
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	924	3	39	9	Y	35	35	1								
12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	839	3	35	9	Y	32	32	1								
01		837 N	837	-0-	-0-	-0-	804	3	33	9	Y	30	30	1								
*02		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	18	1	952	3	Y	40	39	1								
							44	9														
*03		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	27	1	1194	3	Y	29	29	1								
							32	9														

CARTHAGE GAS UNIT 18													WELL #: 7		RRCID -> 228361		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 9682		PERF. 8414 - 9562	
10		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3259	3	45	9	Y	41	41	1								
11		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3142	3	50	9	Y	45	45	1								
12		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3199	3	45	9	Y	41	41	1								
01		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3427	3	43	9	Y	39	39	1								
*02		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	49	1	2580	3	Y	51	50	1								
							56	9														
*03		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	55	1	2544	3	Y	38	38	1								
							42	9														

BURNETT BROTHERS													WELL #: 46		RRCID -> 229142		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8398 - 9536	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CARTHAGE GAS UNIT 11 //CONT.// 040798												
WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		1550 N	931	-0-	-619	-0-	836 3	95 9	Y	86	86 1	9
11		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2132 3	105 9	Y	95	95 1	9
12		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1728 3	96 9	Y	87	87 1	9
01		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	941 3	91 9	Y	83	83 1	9
*02		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	38 1	2116 3	Y	107	106 1	10
							118 9					
03		1550 N	1390	-0-	-160	-0-	29 1	1317 3	Y	40	45 1	5
							44 9					

BURNETT BROTHERS												
WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542												
10		3100 X	2559	-0-	-541	-0-	2524 3	35 9	Y	32	32 1	3
11		2970 X	2043	-0-	-927	-0-	2004 3	39 9	Y	35	35 1	3
12		3069 X	2481	-0-	-588	-0-	2446 3	35 9	Y	32	32 1	3
01		2945 X	2657	-0-	-288	-0-	2623 3	34 9	Y	31	31 1	3
*02		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	41 1	2274 3	Y	40	39 1	4
							44 9					
03		2480 N	2215	-0-	-265	-0-	47 1	2135 3	Y	30	30 1	4
							33 9					

CARTHAGE GAS UNIT 11												
WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526												
10		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2161 3	86 9	Y	78	78 1	8
11		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2151 3	94 9	Y	85	85 1	8
12		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2104 3	86 9	Y	78	78 1	8
01		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2279 3	81 9	Y	74	74 1	8
*02		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	42 1	2345 3	Y	96	95 1	9
							106 9					
*03		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	43 1	1980 3	Y	45	48 1	6
							50 9					

CARTHAGE GAS UNIT 6A												
WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054												
10		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3835 3	41 9	N	37	36 1	4
11		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3384 3	42 9	N	38	33 1	9
12		3131 X	3058	-0-	-73	-0-	3019 3	39 9	N	35	18 1	26
01		3875 X	3463	-0-	-412	-0-	3417 3	46 9	N	42	55 1	13
*02		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3657 3	37 9	N	34	35 1	12
*03		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3834 3	43 9	N	39	35 1	16

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE												
WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022												
10		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4376 3	36 9	Y	33	31 1	4
11		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3923 3	35 9	Y	32	29 1	7
12		3875 X	3523	-0-	-352	-0-	3490 3	33 9	Y	30	15 1	22
01		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4261 3	40 9	Y	36	47 1	11
*02		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3821 3	33 9	Y	30	30 1	11
03		4402 X	4091	-0-	-311	-0-	4055 3	36 9	Y	33	30 1	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-			-0-
11	990 N	954	-0-	-36	-0-	954	3			Y	-0-			-0-
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-			-0-
01	3100 N	3548	-0-	448	448	3548	3			Y	-0-			-0-
*02	3471 X	3023	-0-	-448	-0-	52	1	2971	3	Y	-0-			-0-
03	1550 X	1385	-0-	-165	-0-	27	1	1336	3	Y	20	17	1	3
						22	9							

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

10	T. A.	4937	-0-	4937	14407	192	1	4694	3	Y	46	46	1	9
						51	9							
11	T. A.	4662	-0-	4662	19069	198	1	4405	3	Y	54	54	1	9
						59	9							
12	T. A.	5114	-0-	5114	24183	201	1	4837	3	Y	69	69	1	9
						76	9							
01	28257 X	4074	-0-	-24183	-0-	4011	3	63	9	Y	57	58	1	8
*02	4147 X	3623	-0-	-524	-0-	139	1	3431	3	Y	48	48	1	8
						53	9							
03	4433 X	3820	-0-	-613	-0-	136	1	3647	3	Y	34	37	1	5
						37	9							

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			466
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1617	2	58	9	N	53			519
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1386	2	31	9	N	28			547
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1454	2	52	9	N	47			594
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1556	2	147	9	N	134			728
*03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1620	2	11	9	N	10			738

BASA RESOURCES, INC. 053974
 HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

10	3317 X	2217	-0-	-1100	-0-	601	1	1583	2	Y	30			323
						33	9							
11	2910 X	2261	-0-	-649	-0-	2239	2	22	9	Y	20			343
12	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	228	1	3309	2	Y	-0-	187	1	156
01	3007 X	1324	-0-	-1683	-0-	254	1	1062	2	Y	7			163
						8	9							
02	2175 X	94	-0-	-2081	-0-	15	1	79	2	Y	-0-			163
03	3534 X	159	-0-	-3375	-0-	43	1	116	2	Y	-0-			163

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	828	-0-	-133	-0-	114 1	672 2	N	38			220
11	870 N	649	-0-	-221	-0-	42 9	119 1	N	3			223
12	1178 N	704	-0-	-474	-0-	3 9	128 1	N	2	188 1		37
01	837 N	711	-0-	-126	-0-	2 9	77 1	N	-0-			37
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	2 9	49 1	N	2			39
*03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	2 9	138 1	N	3			42
						3 9						

 FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

10	2387 N	1036	-0-	-1351	-0-	230 1	806 2	N	-0-			122
11	1950 N	701	-0-	-1249	-0-	156 1	545 2	N	-0-			122
12	1519 N	641	-0-	-878	-0-	122 1	519 2	N	-0-			122
01	1023 N	684	-0-	-339	-0-	140 1	544 2	N	-0-			122
02	667 N	638	-0-	-29	-0-	150 1	488 2	N	-0-			122
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	126 1	549 2	N	-0-			122

 THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

10	3286 X	3063	-0-	-223	-0-	657 1	2297 2	N	99			176
11	3180 X	2549	-0-	-631	-0-	109 9	563 1	N	18			194
12	3286 X	2611	-0-	-675	-0-	20 9	493 1	N	18			212
01	3286 X	2765	-0-	-521	-0-	20 9	560 1	N	23			235
02	3074 X	2705	-0-	-369	-0-	25 9	633 1	N	13	172 1		76
03	3069 X	2487	-0-	-582	-0-	14 9	462 1	N	5			81
						6 9						

 HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

10	3441 X	3142	-0-	-299	-0-	455 1	2678 2	N	8			263
11	3330 X	2825	-0-	-505	-0-	9 9	518 1	N	5			268
12	3441 X	2992	-0-	-449	-0-	6 9	544 1	N	15			283
01	3255 X	2871	-0-	-384	-0-	17 9	309 1	N	12			295
02	3045 X	2571	-0-	-474	-0-	13 9	177 1	N	13			308
03	3131 X	2751	-0-	-380	-0-	14 9	451 1	N	17			325
						19 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974								
BRANNON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227540		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	992 N	897	-0-	-95	-0-	147 1	750 2	N	-0-	242
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	186 1	681 2	N	3	245
12	899 N	767	-0-	-132	-0-	120 1	647 2	N	-0-	245
01	899 N	860	-0-	-39	-0-	112 1	748 2	N	-0-	245
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	88 1	728 2	N	124	369
						136 9				
*03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	75 1	730 2	N	-0-	369

HARRIS		WELL #: 3		RRCID -> 227853		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729		
10	2573 X	2253	-0-	-320	-0-	326 1	1918 2	N	8	120
11	2490 X	1475	-0-	-1015	-0-	270 1	1199 2	N	5	125
12	2635 X	1979	-0-	-656	-0-	361 1	1616 2	N	2	127
01	2635 X	1606	-0-	-1029	-0-	173 1	1425 2	N	7	134
02	2465 X	1547	-0-	-918	-0-	107 1	1440 2	N	-0-	134
03	2263 X	1213	-0-	-1050	-0-	200 1	1013 2	N	-0-	134

BRANNON GAS UNIT		WELL #: 5 L		RRCID -> 227955		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRANNON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 236146		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710		
10	3100 N	3435	-0-	335	335	556 1	2826 2	N	48	154
11	2318 N	1983	-0-	-335	-0-	420 1	1538 2	N	23	177
12	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	428 1	2306 2	N	7	184
01	2635 X	2161	-0-	-474	-0-	282 1	1873 2	N	5	189
02	2465 X	1416	-0-	-1049	-0-	152 1	1262 2	N	2	191
03	2635 X	1405	-0-	-1230	-0-	130 1	1262 2	N	12	203

HARRIS		WELL #: 4		RRCID -> 236658		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BOWLES ENERGY, INC. VEF KEY UNIT		//CONT.//	16032 174 084097	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
		WELL #:	1-L	RRCID ->	221733	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8660 - 10038
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	383 1 61 9	819 2	N	55	1 8	174
11	1290 N	1173	-0-	-117	-0-	336 1 42 9	795 2	N	38	3 8	209
12	1395 N	1178	-0-	-217	-0-	332 1 28 9	818 2	N	25	151 1	83
01	1271 N	1118	-0-	-153	-0-	375 1 48 9	695 2	N	44		127
*02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	465 1 30 9	744 2	N	27	2 8	152
*03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	279 1 36 9	994 2	N	33	158 1	27

MAY UNIT		WELL #:	1 T	RRCID ->	255920	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	9586 - 9633
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. MENEFE, R. C. UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	096678	COMPL. DATE	02/04/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9052 - 9380
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		759
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		759
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		759
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		759
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		759
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		759
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2014 - P&A 07/13/2014											

BREITBURN OPERATING L.P. CHADWICK, MARLETA		WELL #:	1	RRCID ->	199848	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	8783 - 9588
10	2232 N	2159	-0-	-73	-0-	40 1 14 9	2105 2	N	13	170 1	183
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	45 1 30 9	2175 2	N	27		210
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	46 1 30 9	2127 2	N	27		237
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	46 1 23 9	2092 2	N	21		258
02	2146 N	2015	-0-	-131	-0-	40 1 22 9	1953 2	N	20		278
03	2170 N	1513	-0-	-657	-0-	34 1 18 9	1461 2	N	16		294

BUFFCO PRODUCTION INC. BRANNON		WELL #:	2	RRCID ->	155485	COMPL. DATE	11/23/1996	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8559 - 8572
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406									
BRANNON		WELL #: 1		RRCID -> 163212		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-		-0-
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	40	2	Y	-0-		-0-
03	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2	Y	-0-		-0-

WILLIAMS, T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 194883		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46

BROADAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 211697		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9014			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	3		59
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	23		82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	70 1	20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-		20

WALTON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 215279		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72

BOWEN		WELL #: 5		RRCID -> 227771		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 10352 PERF.10024 - 10132			
10	1178 N	488	-0-	-690	-0-	463	3	25 9	Y	23	63
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-	63
12	806 N	342	-0-	-464	-0-	300	3	42 9	Y	38	59
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	513	3	23 9	Y	21	37
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	368	3	36 9	Y	33	24
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	546	3	8 9	Y	7	31

BOWEN		WELL #: 7		RRCID -> 229260		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252			
10	4495 X	3962	-0-	-533	-0-	3906	3	56 9	Y	51	138
11	4020 X	2706	-0-	-1314	-0-	2706	3		Y	-0-	138
12	4805 X	2382	-0-	-2423	-0-	2290	3	92 9	Y	84	129
01	4805 X	3232	-0-	-1573	-0-	3180	3	52 9	Y	47	81
02	4495 X	3910	-0-	-585	-0-	3832	3	78 9	Y	71	52
03	3968 X	3413	-0-	-555	-0-	3396	3	17 9	Y	15	67

METCALF		WELL #: 1		RRCID -> 231950		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094			
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1271	3	46 9	N	42	251
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1116	3	13 9	N	12	114
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1073	3	50 9	N	45	159
01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1754	3	6 9	N	5	164
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1200	3	36 9	N	33	197
*03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1434	3	33 9	N	30	227

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406												
BROADAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 232230		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	837 N	816	-0-	-21	-0-	810 3	6 9	Y			5			89
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1067 3	37 9	Y			34			123
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1127 3	13 9	Y			12	105 1		30
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		Y			-0-			30
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1063 3	31 9	Y			28			58
03	1085 N	800	-0-	-285	-0-	793 3	7 9	Y			6			64

METCALF		WELL #: 2		RRCID -> 235978		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116					
10	3224 X	3089	-0-	-135	-0-	3072 3	17 9	Y			15			170
11	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2		Y			-0-			170
12	3069 X	3056	-0-	-13	-0-	3041 3	15 9	Y			14	108 1		76
01	3100 X	2556	-0-	-544	-0-	2556 3		Y			-0-			76
02	3219 X	2425	-0-	-794	-0-	2382 3	43 9	Y			39			115
03	3441 X	2872	-0-	-569	-0-	2859 3	13 9	Y			12			127

DAVIS, WALTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 236031		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290					
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1416 3	44 9	N			40			179
11	3000 N	3420	-0-	420	-0-	3397 3	23 9	N			21			200
12	3100 N	3527	-0-	427	-0-	847 3	29 9	N			26	137 1		89
01	3100 N	2544	-0-	-556	-0-	291 3	29 9	N			26			115
02	2755 X	1681	-0-	-1074	-0-	1638 3	43 9	N			39			154
03	2945 X	1251	-0-	-1694	-0-	1223 3	28 9	N			25			179

RENREW MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 242901		COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740					
10	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	1763 3	43 9	N			39			114
11	1650 N	1613	-0-	-37	-0-	1595 3	18 9	N			16			130
12	1767 N	1633	-0-	-134	-0-	1578 3	55 9	N			50			180
01	1798 N	1618	-0-	-180	-0-	1610 3	8 9	N			7			187
02	1566 N	1473	-0-	-93	-0-	1451 3	22 9	N			20			207
03	1643 N	1582	-0-	-61	-0-	1541 3	41 9	N			37			244

PAIGE, KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 244216		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921					
10	961 N	665	-0-	-296	-0-	657 3	8 9	N			7			169
11	690 N	584	-0-	-106	-0-	562 3	22 9	N			20	162 1		27
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	836 2	61 9	N			55			82
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	947 3	9 9	N			8			90
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		N			-0-			90
*03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1605 3	35 9	N			32			122

BOWEN		WELL #: 6		RRCID -> 247022		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170					
10	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1360 3	20 9	N			18			50
11	1230 X	851	-0-	-379	-0-	851 3		N			-0-			50
12	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1040 3	34 9	N			31	34 1		47
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1492 3	19 9	N			17	35 1		29
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1394 3	29 9	N			26	36 1		19
*03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1411 3	6 9	N			5			24

METCALF		WELL #: 3		RRCID -> 247038		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158					
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2111 3	11 9	Y			10			113
11	1980 N	1605	-0-	-375	-0-	1605 3		Y			-0-			113
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1855 3	11 9	Y			10	72 1		51
01	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2381 3	1 9	Y			1	1 8		51
02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2409 3	28 9	Y			25			76
*03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2157 3	9 9	Y			8			84

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.					148113										
BEALL-NORMAN			WELL #:		3	RRCID -> 061372			COMPL. DATE 12/26/1974		TOTAL DEPTH	9718 PERF. 8578 - 9673			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 066337			COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH	9588 PERF. 8436 - 9548			
10		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-			-0-
11		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-			-0-
12		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-			-0-
01		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-			-0-
02		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-			-0-
*03		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT			WELL #:		2 L	RRCID -> 068626			COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH	9800 PERF. 6456 - 9710			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 070104			COMPL. DATE 12/27/1976		TOTAL DEPTH	9668 PERF. 8630 - 9563			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT			WELL #:		2 L	RRCID -> 073275			COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH	9679 PERF. N/A			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRASHER, J. D. UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 073536			COMPL. DATE 09/09/1995		TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8788 - 9917			
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
11		240 N	4	-0-	-236	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12		155 N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 073668			COMPL. DATE 07/19/1977		TOTAL DEPTH	9602 PERF. 8674 - 9522			
10		1612 N	1209	-0-	-403	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
11		1500 N	1191	-0-	-309	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
12		1612 N	1280	-0-	-332	-0-	1280	3			N	-0-			-0-
01		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-			-0-
02		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-			-0-
03		1271 N	1246	-0-	-25	-0-	1246	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 3		N	-0-			-0-
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3		N	-0-			-0-
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3		N	-0-			-0-
01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3		N	-0-			-0-
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3		N	-0-			-0-
*03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3		N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	69 1	1794 3	N	-0-			-0-
11	1890 N	1855	-0-	-35	-0-	66 1	1789 3	N	-0-			-0-
12	2046 N	1843	-0-	-203	-0-	66 1	1777 3	N	-0-			-0-
01	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	69 1	1789 3	N	-0-			-0-
02	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	63 1	1667 3	N	-0-			-0-
03	1829 N	1802	-0-	-27	-0-	67 1	1735 3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		N	-0-			-0-
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-			-0-
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-			-0-
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		N	-0-			-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-			-0-
*03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3		N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3		N	-0-			-0-
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3		N	-0-			-0-
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		N	-0-			-0-
01	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1297 3		N	-0-			-0-
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		N	-0-			-0-
03	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	1360 3		N	-0-			-0-

WERNER-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082809 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8445 - 8485

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1429 3	33 9	N	30	27 1		11
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1587 3	36 9	N	33	33 1		11
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1672 3	37 9	N	34	32 1		13
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1800 3	36 9	N	33	37 1		9
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1591 3	31 9	N	28	29 1		8
*03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1689 3	36 9	N	33	30 1		11

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

10	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1224 3	7 9	N	6	6 8		-0-
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1136 3	20 9	N	18	18 8		-0-
12	1302 N	1031	-0-	-271	-0-	1018 3	13 9	N	12	12 8		-0-
01	1240 N	955	-0-	-285	-0-	955 3		N	-0-			-0-
02	1131 N	756	-0-	-375	-0-	756 3		N	-0-			-0-
03	1023 N	703	-0-	-320	-0-	703 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	084940	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	8834 - 9700	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	651 N	335	-0-	-316	-0-	335	3		N	-0-			-0-
11	660 N	464	-0-	-196	-0-	464	3		N	-0-			-0-
12	651 N	453	-0-	-198	-0-	453	3		N	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
*03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	085377	COMPL. DATE	11/05/1979	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8874 - 9390	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POWERS, E.C.		WELL #:		3	RRCID ->	085510	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	9839	PERF.	9029 - 9762	
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
12	961 N	911	-0-	-50	-0-	911	3		N	-0-			-0-
01	1302 N	969	-0-	-333	-0-	969	3		N	-0-			-0-
02	1073 N	929	-0-	-144	-0-	929	3		N	-0-			-0-
03	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	3		N	-0-			-0-

FROST "B"		WELL #:		2	RRCID ->	085895	COMPL. DATE	12/14/1979	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9051 - 9559	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	087601	COMPL. DATE	01/31/1980	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8920 - 9799	
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3		N	-0-			-0-
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3		N	-0-			-0-
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-			-0-
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
*03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	088498	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8598 - 9721	
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
12	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
01	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
*03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
JOHNSON, B.J. UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 088499			COMPL. DATE 06/22/1980			TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	64	1	1876	3	Y	26	25	1	6
						29	9							
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	37	1	1583	3	Y	24	26	1	4
						26	9							
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	38	1	1526	3	Y	22	23	1	3
						24	9							
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	36	1	1483	3	Y	7	9	1	1
						8	9							
02	1856 X	1304	-0-	-552	-0-	30	1	1274	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	1984 X	1355	-0-	-629	-0-	33	1	1322	3	Y	-0-			-0-

WERNER-POWELL			WELL #: 2		RRCID -> 090001			COMPL. DATE 09/23/1980			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045			

10	14B2 EXT	4292	-0-	4292	5596	139	1	4088	3	Y	59	47	1	14
						65	9							
11	8922 X	3326	-0-	-5596	-0-	73	1	3197	3	Y	51	57	1	8
						56	9							
12	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	66	1	2648	3	Y	48	50	1	6
						53	9							
01	4278 X	2584	-0-	-1694	-0-	60	1	2479	3	Y	41	41	1	6
						45	9							
02	4002 X	2186	-0-	-1816	-0-	49	1	2112	3	Y	23	24	1	5
						25	9							
03	4278 X	2045	-0-	-2233	-0-	49	1	1973	3	Y	21	22	1	4
						23	9							

WERNER "D"			WELL #: 2		RRCID -> 090577			COMPL. DATE 03/18/1996			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721			

10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	62	1	1807	3	Y	98	95	1	23
						108	9							
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	38	1	1675	3	Y	86	95	1	14
						95	9							
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	36	1	1448	3	Y	78	83	1	9
						86	9							
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	40	1	1602	3	Y	112	106	1	15
						123	9							
02	1740 N	1430	-0-	-310	-0-	31	1	1322	3	Y	70	70	1	15
						77	9							
03	1581 N	1565	-0-	-16	-0-	37	1	1507	3	Y	19	30	1	4
						21	9							

AMERICAN LEGION			WELL #: 3		RRCID -> 091972			COMPL. DATE 01/25/1981			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300			

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WERNER-BURTON UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 092188			COMPL. DATE 02/09/1981			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 9535			

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096331		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-		-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-		-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		-0-
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096332		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644			
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3		N	-0-		-0-
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 3		N	-0-		-0-
12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3		N	-0-		-0-
01	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 3		N	-0-		-0-
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-		-0-
03	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	1456 3		N	-0-		-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 3B		RRCID -> 097194		COMPL. DATE 11/29/1981		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 097195		COMPL. DATE 12/07/1981		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 099225		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560			
10	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616 3		Y	-0-		-0-
11	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 3		Y	-0-		-0-
12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 3		Y	-0-		-0-
01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 3		Y	-0-		-0-
02	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809 3		Y	-0-		-0-
*03	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879 3		Y	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 4		RRCID -> 099794		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874			
10	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1173 3		N	-0-		-0-
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		N	-0-		-0-
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		N	-0-		-0-
01	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	1160 3		N	-0-		-0-
02	1160 N	1152	-0-	-8	-0-	1152 3		N	-0-		-0-
03	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1190 3		N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100230		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694			
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-		-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-		-0-
12	713 N	664	-0-	-49	-0-	664 3		N	-0-		-0-
01	713 N	606	-0-	-107	-0-	606 3		N	-0-		-0-
02	609 N	5	-0-	-604	-0-	5 3		N	-0-		-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	102013	COMPL. DATE	08/31/1982	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8844 - 9838
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		2356 N	2066	-0-	-290	-0-	2066 3		N	-0-		-0-
11		2160 N	1940	-0-	-220	-0-	1940 3		N	-0-		-0-
12		2232 N	1983	-0-	-249	-0-	1983 3		N	-0-		-0-
01		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 3		N	-0-		-0-
02		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3		N	-0-		-0-
03		1984 N	1442	-0-	-542	-0-	1442 3		N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	102194	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8561 - 9676
10		626 N	626	-0-	-0-	-0-	50 1	576 3	N	-0-		-0-
11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	42 1	568 3	N	-0-		-0-
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	44 1	525 3	N	-0-		-0-
01		620 N	453	-0-	-167	-0-	47 1	406 3	N	-0-		-0-
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	99 1	958 3	N	-0-		-0-
*03		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	81 1	1301 3	N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	102639	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	9632	PERF.	8476 - 9592
10		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		N	-0-		-0-
11		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-		-0-
12		1178 N	851	-0-	-327	-0-	851 3		N	-0-		-0-
01		1364 N	719	-0-	-645	-0-	719 3		N	-0-		-0-
02		1247 N	528	-0-	-719	-0-	528 3		N	-0-		-0-
03		837 N	563	-0-	-274	-0-	563 3		N	-0-		-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #:		3	RRCID ->	102843	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8742 - 9780
10		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		N	-0-		-0-
11		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-		-0-
12		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3		N	-0-		-0-
01		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3		N	-0-		-0-
02		1247 N	1240	-0-	-7	-0-	1240 3		N	-0-		-0-
*03		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3		N	-0-		-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #:		4	RRCID ->	103406	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	8904 - 9176
10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3		N	-0-		-0-
11		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		N	-0-		-0-
12		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-		-0-
01		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		N	-0-		-0-
02		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-		-0-
*03		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-		-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	103407	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	9899	PERF.	8731 - 9834
10		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		N	-0-		-0-
11		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-		-0-
12		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3		N	-0-		-0-
01		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3		N	-0-		-0-
02		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3		N	-0-		-0-
03		1054 N	862	-0-	-192	-0-	862 3		N	-0-		-0-

HARRIS-HARDIN		WELL #:		1	RRCID ->	103750	COMPL. DATE	01/21/1983	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9158 - 9838
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131439		COMPL. DATE 07/18/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948 3		N	-0-		-0-
11	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840 3		N	-0-		-0-
12	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712 3		N	-0-		-0-
01	2294 N	1980	-0-	-314	-0-	1980 3		N	-0-		-0-
02	2146 N	1744	-0-	-402	-0-	1744 3		N	-0-		-0-
03	2294 N	1886	-0-	-408	-0-	1886 3		N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131934		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572			
10	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 3		Y	-0-		-0-
11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 3		Y	-0-		-0-
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 3		Y	-0-		-0-
01	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 3		Y	-0-		-0-
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3		Y	-0-		-0-
03	2325 N	1953	-0-	-372	-0-	1953 3		Y	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 6		RRCID -> 132526		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604			
10	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 3		N	-0-		-0-
11	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 3		N	-0-		-0-
12	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 3		N	-0-		-0-
01	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 3		N	-0-		-0-
02	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 3		N	-0-		-0-
*03	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464 3		N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132724		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501			
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-		-0-
11	210 N	144	-0-	-66	-0-	144 3		N	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-
02	145 N	96	-0-	-49	-0-	96 3		N	-0-		-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132725		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567			
10	2108 N	1772	-0-	-336	-0-	1772 3		N	-0-		-0-
11	2100 N	1797	-0-	-303	-0-	1797 3		N	-0-		-0-
12	2232 N	1504	-0-	-728	-0-	1504 3		N	-0-		-0-
01	1767 N	1265	-0-	-502	-0-	1265 3		N	-0-		-0-
02	1740 N	1114	-0-	-626	-0-	1114 3		N	-0-		-0-
03	1519 N	1173	-0-	-346	-0-	1173 3		N	-0-		-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 5		RRCID -> 133073		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702			
10	2635 N	2336	-0-	-299	-0-	2336 3		N	-0-		-0-
11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3		N	-0-		-0-
12	2387 N	2367	-0-	-20	-0-	2367 3		N	-0-		-0-
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3		N	-0-		-0-
02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3		N	-0-		-0-
*03	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 3		N	-0-		-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 133074		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690			
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-		-0-
11	720 N	674	-0-	-46	-0-	674 3		N	-0-		-0-
12	682 N	666	-0-	-16	-0-	666 3		N	-0-		-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-		-0-
02	638 N	604	-0-	-34	-0-	604 3		N	-0-		-0-
03	651 N	577	-0-	-74	-0-	577 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
WHITFIELD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133471		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3		N	-0-
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3		N	-0-
01	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	1871	3		N	-0-
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3		N	-0-
*03	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3		N	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 4		RRCID -> 133472		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587		
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-
*03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		N	-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 4		RRCID -> 133909		COMPL. DATE 03/13/1990		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750		
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3		N	-0-
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		N	-0-
01	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3		N	-0-
02	1885 N	1658	-0-	-227	-0-	1658	3		N	-0-
03	1860 N	1725	-0-	-135	-0-	1725	3		N	-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134444		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A		
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-
11	990 N	936	-0-	-54	-0-	936	3		N	-0-
12	992 N	924	-0-	-68	-0-	924	3		N	-0-
01	1054 N	940	-0-	-114	-0-	940	3		N	-0-
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-
*03	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3		N	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134445		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813		
10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3		N	-0-
11	3720 X	3622	-0-	-98	-0-	3622	3		N	-0-
12	3844 X	3626	-0-	-218	-0-	3626	3		N	-0-
01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3		N	-0-
02	3596 X	3583	-0-	-13	-0-	3583	3		N	-0-
03	3844 X	3729	-0-	-115	-0-	3729	3		N	-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 5		RRCID -> 134447		COMPL. DATE 04/30/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526		
10	2449 N	1513	-0-	-936	-0-	1513	3		N	-0-
11	3000 N	3335	-0-	335	335	3335	3		N	-0-
12	2758 N	2423	-0-	-335	-0-	2423	3		N	-0-
01	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3		N	-0-
02	2668 X	2550	-0-	-118	-0-	2550	3		N	-0-
03	2852 X	1943	-0-	-909	-0-	1943	3		N	-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134947		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631		
10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3		Y	-0-
11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3		Y	-0-
12	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3		Y	-0-
01	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3		Y	-0-
02	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3		Y	-0-
*03	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3		Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
HICKS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	135367	COMPL. DATE	06/11/1990	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8578 - 9715
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #:		7	RRCID ->	135526	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8558 - 9691
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3	N	-0-		-0-
11	3270	X	2254	-0-	-1016	-0-	2254	3	N	-0-		-0-
12	3565	X	3362	-0-	-203	-0-	3362	3	N	-0-		-0-
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3	N	-0-		-0-
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3	N	-0-		-0-
*03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3	N	-0-		-0-

BEALL, W. F.		WELL #:		6	RRCID ->	135583	COMPL. DATE	08/08/1990	TOTAL DEPTH	9976	PERF.	8613 - 9747
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3	N	-0-		-0-
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3	N	-0-		-0-
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3	N	-0-		-0-
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3	N	-0-		-0-
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3	N	-0-		-0-
*03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3	N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	135755	COMPL. DATE	08/31/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8647 - 9744
10	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3	N	-0-		-0-
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3	N	-0-		-0-
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3	N	-0-		-0-
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3	N	-0-		-0-
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3	N	-0-		-0-
03	2449	X	2297	-0-	-152	-0-	2297	3	N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	135767	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8396 - 9534
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3	N	-0-		-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3	N	-0-		-0-
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3	N	-0-		-0-
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3	N	-0-		-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3	N	-0-		-0-
*03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3	N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	136066	COMPL. DATE	07/02/1990	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8518 - 9626
10	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3	N	-0-		-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-		-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-		-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-		-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-		-0-
03	713	N	513	-0-	-200	-0-	513	3	N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	136102	COMPL. DATE	09/06/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8552 - 9687
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-		-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-		-0-
12	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3	N	-0-		-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3	N	-0-		-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-		-0-
*03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 5A		RRCID -> 136382		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	589 N	360	-0-	-229	-0-	360 3		N	-0-			-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
12	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 3		N	-0-			-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-
*03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 5		RRCID -> 136745		COMPL. DATE 11/14/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540				
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		N	-0-			-0-
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		N	-0-			-0-
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3		N	-0-			-0-
*03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137687		COMPL. DATE 01/03/1991		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639				
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27 3		N	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137688		COMPL. DATE 12/27/1990		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833				
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 3		N	-0-			-0-
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3		N	-0-			-0-
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		N	-0-			-0-
*03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-			-0-

POWERS, E. C.		WELL #: 6		RRCID -> 137690		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769				
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-			-0-
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	-0-			-0-
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-			-0-
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-			-0-
*03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137781		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904				
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		N	-0-			-0-
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3		N	-0-			-0-
12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3		N	-0-			-0-
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3		N	-0-			-0-
02	1566 N	1554	-0-	-12	-0-	1554 3		N	-0-			-0-
*03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3		N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 138060		COMPL. DATE 02/14/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651				
10	4154 X	4023	-0-	-131	-0-	4023 3		N	-0-			-0-
11	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 3		N	-0-			-0-
12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874 3		N	-0-			-0-
01	4030 X	3952	-0-	-78	-0-	3952 3		N	-0-			-0-
02	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 3		N	-0-			-0-
03	4030 X	3998	-0-	-32	-0-	3998 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113							
HARRELL, JEANETTE			WELL #:		5	RRCID ->	138290	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	10006 PERF. 8798 - 9170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		620 X	545	-0-	-75	-0-	545 3		N	-0-		-0-
11		630 X	480	-0-	-150	-0-	480 3		N	-0-		-0-
12		651 X	635	-0-	-16	-0-	635 3		N	-0-		-0-
01		651 X	554	-0-	-97	-0-	554 3		N	-0-		-0-
02		609 X	549	-0-	-60	-0-	549 3		N	-0-		-0-
03		620 X	548	-0-	-72	-0-	548 3		N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	138514	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8465 - 9730	

10		2573 X	1980	-0-	-593	-0-	1980 3		N	-0-		-0-
11		2490 X	2227	-0-	-263	-0-	2227 3		N	-0-		-0-
12		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441 3		N	-0-		-0-
01		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575 3		N	-0-		-0-
02		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3		N	-0-		-0-
*03		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 3		N	-0-		-0-

HARRIS, S.S. UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	138727	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8717 - 9788	

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER			WELL #:		5	RRCID ->	139001	COMPL. DATE	06/03/1991	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8684 - 9699	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEALEY, MAY			WELL #:		5	RRCID ->	139027	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8694 - 9804	

10		1643 N	1609	-0-	-34	-0-	1609 3		N	-0-		-0-
11		1560 N	1289	-0-	-271	-0-	1289 3		N	-0-		-0-
12		1612 N	1093	-0-	-519	-0-	1093 3		N	-0-		-0-
01		1612 N	1134	-0-	-478	-0-	1134 3		N	-0-		-0-
02		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		N	-0-		-0-
*03		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3		N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS -A-			WELL #:		6	RRCID ->	139172	COMPL. DATE	07/19/1991	TOTAL DEPTH	9758 PERF. 8416 - 9540	

10		2046 N	1974	-0-	-72	-0-	1974 3		N	-0-		-0-
11		1980 N	1838	-0-	-142	-0-	1838 3		N	-0-		-0-
12		2046 N	1971	-0-	-75	-0-	1971 3		N	-0-		-0-
01		1984 N	1972	-0-	-12	-0-	1972 3		N	-0-		-0-
02		1769 N	1644	-0-	-125	-0-	1644 3		N	-0-		-0-
03		1984 N	1596	-0-	-388	-0-	1596 3		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	141378	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	9743 PERF. 8348 - 9560	

10		3100 N	3144	-0-	44	191	3144 3		N	-0-		-0-
11		3000 N	3253	-0-	253	444	3253 3		N	-0-		-0-
12		3837 X	3393	-0-	-444	-0-	3393 3		N	-0-		-0-
01		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 3		N	-0-		-0-
02		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 3		N	-0-		-0-
*03		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 141479		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8691 - 9811		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	899 X	857	-0-	-42	-0-	857 3		N	-0-			-0-
11	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-			-0-
12	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-			-0-
01	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-			-0-
02	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			-0-
03	868 X	671	-0-	-197	-0-	671 3		N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 4		RRCID -> 141480		COMPL. DATE 04/11/1992		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 9130 - 9766		
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 3		N	-0-			-0-
11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 3		N	-0-			-0-
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3		N	-0-			-0-
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3		N	-0-			-0-
02	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3		N	-0-			-0-
*03	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 3		N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 8		RRCID -> 141592		COMPL. DATE 05/27/1992		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8617 - 9785		
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		N	-0-			-0-
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		N	-0-			-0-
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		N	-0-			-0-
02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3		N	-0-			-0-
*03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3		N	-0-			-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 7		RRCID -> 142008		COMPL. DATE 06/13/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8624 - 9910		
10	4743 X	4206	-0-	-537	-0-	4206 3		N	-0-			-0-
11	4470 X	3943	-0-	-527	-0-	3943 3		N	-0-			-0-
12	4619 X	4326	-0-	-293	-0-	4326 3		N	-0-			-0-
01	4495 X	4416	-0-	-79	-0-	4416 3		N	-0-			-0-
02	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350 3		N	-0-			-0-
*03	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760 3		N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 6		RRCID -> 142011		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8678 - 9794		
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		N	-0-			-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-			-0-
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-			-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-			-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-			-0-
*03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 142079		COMPL. DATE 07/05/1992		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8506 - 9872		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 6		RRCID -> 142092		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	775 N	705	-0-	-70	-0-	705 3		N	-0-			-0-
11	750 N	481	-0-	-269	-0-	481 3		N	-0-			-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			-0-
01	713 N	497	-0-	-216	-0-	497 3		N	-0-			-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
03	682 N	495	-0-	-187	-0-	495 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 6B		RRCID -> 142107		COMPL. DATE 07/21/1992			TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 3		N	-0-		-0-
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 3		N	-0-		-0-
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3		N	-0-		-0-
01	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3		N	-0-		-0-
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3		N	-0-		-0-
*03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3		N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142617		COMPL. DATE 09/18/1992			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738		
10	1860 X	1649	-0-	-211	-0-	1649 3		N	-0-		-0-
11	1800 X	1484	-0-	-316	-0-	1484 3		N	-0-		-0-
12	1860 X	1476	-0-	-384	-0-	1476 3		N	-0-		-0-
01	1705 X	1382	-0-	-323	-0-	1382 3		N	-0-		-0-
02	1537 X	1341	-0-	-196	-0-	1341 3		N	-0-		-0-
03	1643 X	1547	-0-	-96	-0-	1547 3		N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 142631		COMPL. DATE 09/04/1992			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775		
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	146 1	1703 3	N	-0-		-0-
11	1560 N	1534	-0-	-26	-0-	106 1	1428 3	N	-0-		-0-
12	1767 N	1601	-0-	-166	-0-	123 1	1478 3	N	-0-		-0-
01	1860 N	1684	-0-	-176	-0-	175 1	1509 3	N	-0-		-0-
02	1479 N	1449	-0-	-30	-0-	135 1	1314 3	N	-0-		-0-
03	1612 N	1258	-0-	-354	-0-	74 1	1184 3	N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142930		COMPL. DATE 10/13/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769		
10	1736 X	1668	-0-	-68	-0-	1668 3		N	-0-		-0-
11	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3		N	-0-		-0-
12	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3		N	-0-		-0-
01	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390 3		N	-0-		-0-
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3		N	-0-		-0-
*03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3		N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143420		COMPL. DATE 11/07/1992			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 143786		COMPL. DATE 12/17/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857		
10	3379 X	2895	-0-	-484	-0-	2895 3		N	-0-		-0-
11	3270 X	3009	-0-	-261	-0-	3009 3		N	-0-		-0-
12	3131 X	2620	-0-	-511	-0-	2620 3		N	-0-		-0-
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 3		N	-0-		-0-
02	2900 X	2336	-0-	-564	-0-	2336 3		N	-0-		-0-
03	3100 X	2928	-0-	-172	-0-	2928 3		N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 143803		COMPL. DATE 11/28/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822		
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		N	-0-		-0-
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-		-0-
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-		-0-
01	992 N	950	-0-	-42	-0-	950 3		N	-0-		-0-
02	899 N	869	-0-	-30	-0-	869 3		N	-0-		-0-
03	961 N	779	-0-	-182	-0-	779 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 143805		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734 3		N	-0-	-0-	
11	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816 3		N	-0-	-0-	
12	3100 N	3307	-0-	207	207	3307 3		N	-0-	-0-	
01	3100 N	3320	-0-	220	427	3320 3		N	-0-	-0-	
02	2900 N	3077	-0-	177	604	3077 3		N	-0-	-0-	
*03	3841 X	3237	-0-	-604	-0-	3237 3		N	-0-	-0-	

POWERS, E.C.		WELL #: 7		RRCID -> 143824		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760			
10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3		N	-0-	-0-	
11	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 3		N	-0-	-0-	
12	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804 3		N	-0-	-0-	
01	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 3		N	-0-	-0-	
02	2146 N	2082	-0-	-64	-0-	2082 3		N	-0-	-0-	
03	2294 N	2260	-0-	-34	-0-	2260 3		N	-0-	-0-	

POWERS, E.C.		WELL #: 8		RRCID -> 144406		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828			
10	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 3		N	-0-	-0-	
11	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 3		N	-0-	-0-	
12	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 3		N	-0-	-0-	
01	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3		N	-0-	-0-	
02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 3		N	-0-	-0-	
*03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3		N	-0-	-0-	

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144609		COMPL. DATE 02/14/1993		TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622			
10	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 3		Y	-0-	-0-	
11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 3		Y	-0-	-0-	
12	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 3		Y	-0-	-0-	
01	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 3		Y	-0-	-0-	
02	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 3		Y	-0-	-0-	
03	2945 X	2820	-0-	-125	-0-	2820 3		Y	-0-	-0-	

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 144823		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644			
10	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 3		N	-0-	-0-	
11	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 3		N	-0-	-0-	
12	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3		N	-0-	-0-	
01	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 3		N	-0-	-0-	
02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 3		N	-0-	-0-	
*03	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 3		N	-0-	-0-	

HICKS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144826		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770			
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3		N	-0-	-0-	
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 3		N	-0-	-0-	
12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 3		N	-0-	-0-	
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3		N	-0-	-0-	
02	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 3		N	-0-	-0-	
03	2449 N	2251	-0-	-198	-0-	2251 3		N	-0-	-0-	

BEALL-NORMAN		WELL #: 9		RRCID -> 144828		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764			
10	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 3		N	-0-	-0-	
11	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782 3		N	-0-	-0-	
12	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 3		N	-0-	-0-	
01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 3		N	-0-	-0-	
02	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 3		N	-0-	-0-	
*03	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680 3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
HARRIS, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	144868	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8794 - 10067
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-		-0-
11		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		N	-0-		-0-
12		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		N	-0-		-0-
01		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		N	-0-		-0-
02		1218 N	1193	-0-	-25	-0-	1193 3		N	-0-		-0-
03		1302 N	1286	-0-	-16	-0-	1286 3		N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #:		6	RRCID ->	144890	COMPL. DATE	03/07/1993	TOTAL DEPTH	9986	PERF.	8579 - 9802
10		527 N	239	-0-	-288	-0-	239 3		N	-0-		-0-
11		270 N	143	-0-	-127	-0-	143 3		N	-0-		-0-
12		341 N	248	-0-	-93	-0-	248 3		N	-0-		-0-
01		248 N	154	-0-	-94	-0-	154 3		N	-0-		-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		-0-
03		248 N	202	-0-	-46	-0-	202 3		N	-0-		-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #:		7B	RRCID ->	144911	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9018 - 9633
10		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914 3		N	-0-		-0-
11		1710 N	1541	-0-	-169	-0-	1541 3		N	-0-		-0-
12		1767 N	931	-0-	-836	-0-	931 3		N	-0-		-0-
01		1767 N	993	-0-	-774	-0-	993 3		N	-0-		-0-
02		1479 N	796	-0-	-683	-0-	796 3		N	-0-		-0-
*03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	144912	COMPL. DATE	02/22/1993	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8674 - 9947
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	144960	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	9812	PERF.	8432 - 9677
10		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3		N	-0-		-0-
11		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3		N	-0-		-0-
12		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 3		N	-0-		-0-
01		1736 N	1607	-0-	-129	-0-	1607 3		N	-0-		-0-
02		1740 N	1733	-0-	-7	-0-	1733 3		N	-0-		-0-
03		1860 N	1662	-0-	-198	-0-	1662 3		N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	144961	COMPL. DATE	03/08/1993	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8438 - 9704
10		1426 N	1420	-0-	-6	-0-	1420 3		Y	-0-		-0-
11		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		Y	-0-		-0-
12		1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1382 3		Y	-0-		-0-
01		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3		Y	-0-		-0-
02		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3		Y	-0-		-0-
*03		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 3		Y	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	145037	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	9752	PERF.	8674 - 9656
10		1767 N	1211	-0-	-556	-0-	1211 3		N	-0-		-0-
11		1290 N	1198	-0-	-92	-0-	1198 3		N	-0-		-0-
12		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-		-0-
01		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-		-0-
02		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-		-0-
*03		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113													
HOUSE, W. F. UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	145253	COMPL. DATE	04/11/1993	TOTAL DEPTH	10020	PERF. 8650 - 9813						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	145389	COMPL. DATE	04/21/1993	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8560 - 9813						

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE			WELL #:		7	RRCID ->	145476	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8522 - 9826						

10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11		540 N	472	-0-	-68	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01		527 N	512	-0-	-15	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02		464 N	397	-0-	-67	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03		527 N	487	-0-	-40	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	145956	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8761 - 9898						

10		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
11		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
12		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
01		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
02		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
*03		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A"			WELL #:		8	RRCID ->	146832	COMPL. DATE	09/14/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9084 - 9675						

10		3348 X	3130	-0-	-218	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
11		3240 X	2709	-0-	-531	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
12		3348 X	2926	-0-	-422	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
01		3224 X	2876	-0-	-348	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
02		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
*03		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	147871	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9100 - 9770						

10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12		3100 N	6389	-0-	3289	-0-	-0-	3289	6389	3		N	-0-					-0-
01		3100 N	3665	-0-	565	-0-	-0-	3854	3665	3		N	-0-					-0-
02		2900 N	2790	-0-	-110	-0-	-0-	3744	2790	3		N	-0-					-0-
*03		5076 X	1332	-0-	-3744	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F.			WELL #:		9	RRCID ->	148216	COMPL. DATE	12/11/1993	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 924 - 9776						

10		744 N	707	-0-	-37	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11		690 N	624	-0-	-66	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
12		682 N	620	-0-	-62	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01		713 N	417	-0-	-296	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02		609 N	4	-0-	-605	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03		620 N	20	-0-	-600	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 148587		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	3000 N	3153	-0-	153	153	3153	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	3453 X	3300	-0-	-153	-0-	3300	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3	N	-0-	-0-	-0-	

HARRIS, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 148588		COMPL. DATE 01/03/1994		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065				
10	1953 N	1659	-0-	-294	-0-	1659	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1829 N	1556	-0-	-273	-0-	1556	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3	N	-0-	-0-	-0-	

BEALL-NORMAN		WELL #: 11		RRCID -> 148904		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737				
10	2976 X	2541	-0-	-435	-0-	2541	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3	N	-0-	-0-	-0-	

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 149078		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796				
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1170 N	957	-0-	-213	-0-	957	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-	

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 151278		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820				
10	1271 N	506	-0-	-765	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-	-0-	-0-	

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152307		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760				
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3	N	-0-	-0-	-0-	

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 152319		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630				
10	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2370 X	2287	-0-	-83	-0-	2287	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2449 X	1792	-0-	-657	-0-	1792	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2449 X	1642	-0-	-807	-0-	1642	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2291 X	1601	-0-	-690	-0-	1601	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1798 N	1656	-0-	-142	-0-	1656	3	N	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	154071	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8455 - 9560
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

10	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117 3		N	-0-		-0-
11	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 3		N	-0-		-0-
12	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 3		N	-0-		-0-
01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 3		N	-0-		-0-
02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3		N	-0-		-0-
*03	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 3		N	-0-		-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	156205	COMPL. DATE	10/06/1995	TOTAL DEPTH	10138	PERF. 9055 - 9953
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-		-0-
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 3		N	-0-		-0-
02	377 N	363	-0-	-14	-0-	363 3		N	-0-		-0-
*03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	156294	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 8475 - 9602
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3		Y	-0-		-0-
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 3		Y	-0-		-0-
12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		Y	-0-		-0-
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3		Y	-0-		-0-
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3		Y	-0-		-0-
*03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3		Y	-0-		-0-

WERNER "D"		WELL #:		3	RRCID ->	156503	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8642 - 8716
10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3593 3	18 9	Y	16	10 1	6
11	2370 X	2279	-0-	-91	-0-	2258 3	21 9	Y	19	19 1	6
12	2449 X	1608	-0-	-841	-0-	1586 3	22 9	Y	20	18 1	8
01	2449 X	54	-0-	-2395	-0-	33 3	21 9	Y	19	22 1	5
02	3364 X	-0-	-0-	-3364	-0-			Y	2	6 1	1
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #:		6-D	RRCID ->	157060	COMPL. DATE	11/26/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8785 - 9910
10	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1480 3		N	-0-		-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		N	-0-		-0-
12	1457 N	1186	-0-	-271	-0-	1186 3		N	-0-		-0-
01	1488 N	1245	-0-	-243	-0-	1245 3		N	-0-		-0-
02	1218 N	959	-0-	-259	-0-	959 3		N	-0-		-0-
*03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3		N	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	157064	COMPL. DATE	12/03/1995	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8942 - 9060
10	T. A.	2	-0-	2	-0-	2 3		N	-0-		-0-
11	T. A.	79	-0-	79	-0-	81 3		N	-0-		-0-
12	T. A.	27	-0-	27	-0-	108 3		N	-0-		-0-
01	T. A.	9	-0-	9	-0-	117 3		N	-0-		-0-
02	205 X	88	-0-	-117	-0-	88 3		N	-0-		-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-		-0-

WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	157412	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	10152	PERF. 8700 - 9018
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

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

WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

10		949 N	949	-0-	-0-	-0-	928	3	21	9	N	19	19	1			7
11		2370 X	925	-0-	-1445	-0-	901	3	24	9	N	22	22	1			7
12		2449 X	1044	-0-	-1405	-0-	1019	3	25	9	N	23	21	1			9
01		2449 X	952	-0-	-1497	-0-	927	3	25	9	N	23	26	1			6
02		1218 X	526	-0-	-692	-0-	514	3	12	9	N	11	14	1			3
03		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	3	1			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

10		3100 N	3194	-0-	94	94	3194	3			N	-0-					-0-
11		2216 N	2122	-0-	-94	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
12		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
01		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
02		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
*03		2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

10		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
11		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
12		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
01		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
02		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
*03		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	158402	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8727 - 9806	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922 3		N	-0-		-0-
11		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616 3		N	-0-		-0-
12		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988 3		N	-0-		-0-
01		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014 3		N	-0-		-0-
02		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577 3		N	-0-		-0-
*03		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722 3		N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	158885	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 8666 - 9822	
10		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 3		N	-0-		-0-
11		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472 3		N	-0-		-0-
12		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842 3		N	-0-		-0-
01		2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2965 3		N	-0-		-0-
02		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 3		N	-0-		-0-
*03		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 3		N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	159292	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 8446 - 9558	
10		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773 3		Y	-0-		-0-
11		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 3		Y	-0-		-0-
12		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839 3		Y	-0-		-0-
01		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 3		Y	-0-		-0-
02		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		Y	-0-		-0-
*03		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586 3		Y	-0-		-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	159301	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	9927	PERF. 9150 - 9170	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID ->	159332	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8725 - 9740	
10		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		N	-0-		-0-
11		1350 N	1349	-0-	-1	-0-	1349 3		N	-0-		-0-
12		1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1343 3		N	-0-		-0-
01		1395 N	1241	-0-	-154	-0-	1241 3		N	-0-		-0-
02		1305 N	-0-	-0-	-1305	-0-			N	-0-		-0-
*03		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3		N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	159340	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8403 - 9635	
10		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 3		N	-0-		-0-
11		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 3		N	-0-		-0-
12		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 3		N	-0-		-0-
01		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 3		N	-0-		-0-
02		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 3		N	-0-		-0-
*03		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526 3		N	-0-		-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	159401	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	9932	PERF. 9120 - 9165	
10		1178 N	1141	-0-	-37	-0-	1141 3		Y	-0-	3 1	-0-
11		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		Y	-0-		-0-
12		1178 N	1047	-0-	-131	-0-	1047 3		Y	-0-		-0-
01		1147 N	700	-0-	-447	-0-	700 3		Y	-0-		-0-
02		1131 N	637	-0-	-494	-0-	637 3		Y	-0-		-0-
03		1054 N	521	-0-	-533	-0-	521 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 9		RRCID -> 159405		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3	N	-0-	-0-
02	203 N	178	-0-	-25	-0-	178	3	N	-0-	-0-
03	217 N	22	-0-	-195	-0-	22	3	N	-0-	-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 5		RRCID -> 159426		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-	-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-

POWELL "A-2" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159436		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495		
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1783	3	11 9 Y	10 9 1	4
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1820	3	12 9 Y	11 11 1	4
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1873	3	12 9 Y	11 11 1	4
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1875	3	13 9 Y	12 13 1	3
02	1769 N	1618	-0-	-151	-0-	1607	3	11 9 Y	10 10 1	3
03	1891 N	1354	-0-	-537	-0-	1344	3	10 9 Y	9 9 1	3

WERNER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 159439		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927		
10	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3	Y	-0- 2 1	-0-
11	3000 X	2565	-0-	-435	-0-	2565	3	Y	-0-	-0-
12	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3	Y	-0-	-0-
01	3503 X	2524	-0-	-979	-0-	2524	3	Y	-0-	-0-
02	3277 X	1898	-0-	-1379	-0-	1898	3	Y	-0-	-0-
03	3503 X	2492	-0-	-1011	-0-	2492	3	Y	-0-	-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 8		RRCID -> 159523		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838		
10	2852 X	1720	-0-	-1132	-0-	1720	3	N	-0-	-0-
11	1830 X	1643	-0-	-187	-0-	1643	3	N	-0-	-0-
12	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3	N	-0-	-0-
01	1767 X	1640	-0-	-127	-0-	1640	3	N	-0-	-0-
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3	N	-0-	-0-
03	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	1755	3	N	-0-	-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 159667		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724		
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3	N	-0-	-0-
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-	-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-	-0-
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-	-0-
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-	-0-
*03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-	-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 10 D		RRCID -> 159869		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WHITFIELD UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 159954		COMPL. DATE 08/04/1996		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-		-0-		
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-		-0-		
12	496 N	112	-0-	-384	-0-	112	3		N	-0-		-0-		
01	496 N	62	-0-	-434	-0-	62	3		N	-0-		-0-		
02	464 N	93	-0-	-371	-0-	93	3		N	-0-		-0-		
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-		-0-		

BEALL, W.F.		WELL #: 11		RRCID -> 160034		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833						
10	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3		N	-0-		-0-		
11	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3		N	-0-		-0-		
12	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3		N	-0-		-0-		
01	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3		N	-0-		-0-		
02	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3		N	-0-		-0-		
*03	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3		N	-0-		-0-		

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160082		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932						
10	2418 N	2226	-0-	-192	-0-	2226	3		N	-0-		-0-		
11	2130 N	2061	-0-	-69	-0-	2061	3		N	-0-		-0-		
12	2170 N	2046	-0-	-124	-0-	2046	3		N	-0-		-0-		
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3		N	-0-		-0-		
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3		N	-0-		-0-		
*03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3		N	-0-		-0-		

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160196		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852						
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-		-0-		
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3		N	-0-		-0-		
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-		-0-		
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-		-0-		
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		N	-0-		-0-		
*03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3		N	-0-		-0-		

MANGHAM, R. S.		WELL #: 6		RRCID -> 160386		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799						
10	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1020	3		N	-0-		-0-		
11	750 N	710	-0-	-40	-0-	710	3		N	-0-		-0-		
12	992 N	947	-0-	-45	-0-	947	3		N	-0-		-0-		
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-		-0-		
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-		-0-		
*03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-		-0-		

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160420		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

WERNER "E"		WELL #: 4		RRCID -> 160587		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743						
10	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3006	3	13	9	Y	12	11	1	5
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2889	3	15	9	Y	14	14	1	5
12	2914 X	2807	-0-	-107	-0-	2790	3	17	9	Y	15	14	1	6
01	3038 X	2569	-0-	-469	-0-	2552	3	17	9	Y	15	17	1	4
02	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2387	3	14	9	Y	13	13	1	4
*03	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2631	3	17	9	Y	15	14	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
PRUITT-HAMILTON UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 160670			COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1705 N	1648	-0-	-57	-0-	87	1	1561	3	N	-0-			-0-
11		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	101	1	1773	3	N	2	2	8	-0-
									2	9					
12		1705 N	1694	-0-	-11	-0-	87	1	1607	3	N	-0-			-0-
01		1643 N	1065	-0-	-578	-0-	46	1	1019	3	N	-0-			-0-
02		1827 N	802	-0-	-1025	-0-	802	3			N	-0-			-0-
*03		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	89	1	2517	3	N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 160818			COMPL. DATE 10/20/1996			TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951				

10		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-			-0-
11		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-			-0-
12		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-			-0-
01		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-			-0-
02		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-			-0-
*03		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-			-0-

WERNER-WHITE UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 160822			COMPL. DATE 10/19/1996			TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710				

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY			WELL #: 4 D		RRCID -> 160951			COMPL. DATE 09/18/1996			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600				

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS, J.W.			WELL #: 5		RRCID -> 161022			COMPL. DATE 11/18/1996			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018				

10		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-			-0-
11		1830 N	1637	-0-	-193	-0-	1637	3			N	-0-			-0-
12		1953 N	1665	-0-	-288	-0-	1665	3			N	-0-			-0-
01		1953 N	1673	-0-	-280	-0-	1673	3			N	-0-			-0-
02		1595 N	1528	-0-	-67	-0-	1528	3			N	-0-			-0-
03		1674 N	1650	-0-	-24	-0-	1650	3			N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 161267			COMPL. DATE 11/12/1996			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710				

10		2046 N	1488	-0-	-558	-0-	1488	3			Y	-0-	1	1	-0-
11		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			Y	-0-			-0-
12		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-			-0-
01		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-			-0-
02		1943 N	1389	-0-	-554	-0-	1389	3			Y	-0-			-0-
03		2387 N	1789	-0-	-598	-0-	1782	3	7	9	Y	6	4	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA									
CHEVRON U. S. A. INC.																						
WERNER-BURTON UNIT																						
WELL #: 3													RRCID -> 161532		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 9933		PERF. 8560 - 9768			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM						
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE						
10		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		1208	3	21	9	Y	19	18	1	7						
11		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		1173	3	23	9	Y	21	21	1	7						
12		1209 N	1196	-0-	-13	-0-		1171	3	25	9	Y	23	21	1	9						
01		1240 N	1181	-0-	-59	-0-		1157	3	24	9	Y	22	25	1	6						
02		1160 N	1023	-0-	-137	-0-		1002	3	21	9	Y	19	20	1	5						
03		1209 N	1110	-0-	-99	-0-		1086	3	24	9	Y	22	20	1	7						

WERNER-WHITE UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 161537		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 8866 - 9740	
10		1612 N	1597	-0-	-15	-0-		1583	3	14	9	Y	13	14	1	5						
11		1710 N	1601	-0-	-109	-0-		1586	3	15	9	Y	14	14	1	5						
12		1736 N	1717	-0-	-19	-0-		1700	3	17	9	Y	15	14	1	6						
01		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-		1678	3	17	9	Y	15	17	1	4						
02		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		1732	3	14	9	Y	13	13	1	4						
*03		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		1750	3	12	9	Y	11	11	1	4						

ROSS, J. T. C V GAS UNIT													WELL #: 9B		RRCID -> 161726		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8702 - 9727	
10		1860 N	1715	-0-	-145	-0-		1715	3			N	-0-			-0-						
11		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-		2143	3			N	-0-			-0-						
12		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-		1927	3			N	-0-			-0-						
01		1705 N	1177	-0-	-528	-0-		1177	3			N	-0-			-0-						
02		2059 N	1332	-0-	-727	-0-		1332	3			N	-0-			-0-						
03		1922 N	1499	-0-	-423	-0-		1499	3			N	-0-			-0-						

WERNER-WHITE UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 161740		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9150 - 9750	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						

LAGRONE, T.S. UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 161742		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 8960 - 9840	
10		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-		2290	3	29	9	Y	26	25	1	10						
11		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-		2274	3	33	9	Y	30	30	1	10						
12		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-		2179	3	35	9	Y	32	30	1	12						
01		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-		2278	3	35	9	Y	32	36	1	8						
02		2204 N	2024	-0-	-180	-0-		1993	3	31	9	Y	28	28	1	8						
03		2201 N	1996	-0-	-205	-0-		1955	3	41	9	Y	37	33	1	12						

WERNER-POPE													WELL #: 7		RRCID -> 162119		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 9913		PERF. 8876 - 9732	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						

WERNER-WHITE													WELL #: 4		RRCID -> 162235		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 9938		PERF. 8882 - 9760	
10		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		1327	3	18	9	Y	16	16	1	6						
11		1200 N	1115	-0-	-85	-0-		1095	3	20	9	Y	18	18	1	6						
12		1240 N	1220	-0-	-20	-0-		1200	3	20	9	Y	18	17	1	7						
01		1333 N	1151	-0-	-182	-0-		1130	3	21	9	Y	19	21	1	5						
02		1073 N	971	-0-	-102	-0-		952	3	19	9	Y	17	17	1	5						
03		1209 N	915	-0-	-294	-0-		901	3	14	9	Y	13	14	1	4						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 162248		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 3	N	-0-		-0-
11	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513 3	N	-0-		-0-
12	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 3	N	-0-		-0-
01	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573 3	N	-0-		-0-
02	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 3	N	-0-		-0-
*03	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3	N	-0-		-0-

WERNER-BURTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162493		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576		
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	709 3	24 9 Y	22	18 1	8
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	986 3	28 9 Y	25	25 1	8
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	771 3	30 9 Y	27	25 1	10
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	651 3	30 9 Y	27	30 1	7
02	986 N	274	-0-	-712	-0-	248 3	26 9 Y	24	24 1	7
03	806 N	47	-0-	-759	-0-	39 3	8 9 Y	7	12 1	2

MANGHAM, R.S. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 162682		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842		
10	1550 N	1411	-0-	-139	-0-	1411 3	N	-0-		-0-
11	1530 N	1407	-0-	-123	-0-	1407 3	N	-0-		-0-
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3	N	-0-		-0-
01	1426 N	1356	-0-	-70	-0-	1356 3	N	-0-		-0-
02	1363 N	1227	-0-	-136	-0-	1227 3	N	-0-		-0-
03	1426 N	1222	-0-	-204	-0-	1222 3	N	-0-		-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 9		RRCID -> 162751		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822		
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3	N	-0-		-0-
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3	N	-0-		-0-
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3	N	-0-		-0-
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3	N	-0-		-0-
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3	N	-0-		-0-
*03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3	N	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 162783		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961		
10	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427 3	N	-0-		-0-
11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 3	N	-0-		-0-
12	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516 3	N	-0-		-0-
01	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997 3	N	-0-		-0-
02	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 3	N	-0-		-0-
03	1953 X	1927	-0-	-26	-0-	1927 3	N	-0-		-0-

POWELL, W. B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162848		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8880 - 9190		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162856		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SEALEY, MAY		WELL #: 10		RRCID -> 162862		COMPL. DATE 04/06/1997		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	806 N	738	-0-	-68	-0-	738	3		N	-0-		-0-
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-		-0-
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-		-0-
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3		N	-0-		-0-
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-		-0-
*03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 163218		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576				
10	2356 N	1415	-0-	-941	-0-	1415	3		N	-0-		-0-
11	2340 N	2200	-0-	-140	-0-	2200	3		N	-0-		-0-
12	2480 N	2253	-0-	-227	-0-	2253	3		N	-0-		-0-
01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3		N	-0-		-0-
02	2117 N	2079	-0-	-38	-0-	2079	3		N	-0-		-0-
03	2263 N	1880	-0-	-383	-0-	1880	3		N	-0-		-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 8		RRCID -> 163458		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879				
10	3100 N	3480	-0-	380	380	3480	3		N	-0-		-0-
11	3000 N	3833	-0-	833	1213	3833	3		N	-0-		-0-
12	3100 N	3528	-0-	428	1641	3528	3		N	-0-		-0-
01	4909 X	3268	-0-	-1641	-0-	3268	3		N	-0-		-0-
02	2610 X	1061	-0-	-1549	-0-	1061	3		N	-0-		-0-
*03	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3		N	-0-		-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 5		RRCID -> 163462		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 4		RRCID -> 163467		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 5		RRCID -> 163492		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490				
10	899 N	722	-0-	-177	-0-	708	3	14 9	Y	13	12 1	5
11	840 N	738	-0-	-102	-0-	721	3	17 9	Y	15	15 1	5
12	930 N	422	-0-	-508	-0-	413	3	9 9	Y	8	10 1	3
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-	3 1	-0-
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-				Y	-0-		-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-		-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #: 10A		RRCID -> 163810		COMPL. DATE 05/11/1997		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688				
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-		-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-		-0-
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3		N	-0-		-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-		-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-		-0-
*03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WERNER-BURTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163967		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9972		PERF. 8856 - 9288				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 163981		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 8438 - 9558				
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-			-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-			-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-			-0-
01	775 N	753	-0-	-22	-0-	753	3			Y	-0-			-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-			-0-
*03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-			-0-
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 164192		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 9170 - 9430				
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-	7	1	-0-
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-			-0-
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-			-0-
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-			-0-
02	1624 N	1186	-0-	-438	-0-	1186	3			Y	-0-			-0-
03	1674 N	1169	-0-	-505	-0-	1169	3			Y	-0-			-0-
LAGRONE-JETER		WELL #: 4		RRCID -> 164529		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 8816 - 9424				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 8		RRCID -> 164620		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8418 - 9616				
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			-0-
12	682 N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-			-0-
01	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-			-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-			-0-
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-			-0-
WERNER-THOMPSON		WELL #: 7		RRCID -> 164948		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 8880 - 9596				
10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2097	3	30	9	Y	27	26	1	10
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2023	3	34	9	Y	31	31	1	10
12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2083	3	35	9	Y	32	30	1	12
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2081	3	35	9	Y	32	36	1	8
02	2001 N	1866	-0-	-135	-0-	1834	3	32	9	Y	29	29	1	8
03	2108 N	1959	-0-	-149	-0-	1925	3	34	9	Y	31	29	1	10
AMERICAN LEGION		WELL #: 6		RRCID -> 165499		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9811		PERF. 9160 - 9410				
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-			-0-
11	1140 N	1017	-0-	-123	-0-	1017	3			Y	-0-			-0-
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-			-0-
01	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	1003	3			Y	-0-			-0-
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-			-0-
03	1302 N	903	-0-	-399	-0-	897	3	6	9	Y	5	3	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
WHITFIELD UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	165623	COMPL. DATE	08/24/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8636 - 9766		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		3224 X	2023	-0-	-1201	-0-	2023 3			N	-0-			-0-
11		3120 X	1424	-0-	-1696	-0-	1424 3			N	-0-			-0-
12		3224 X	1304	-0-	-1920	-0-	1304 3			N	-0-			-0-
01		2666 X	1168	-0-	-1498	-0-	1168 3			N	-0-			-0-
02		1885 X	1063	-0-	-822	-0-	1063 3			N	-0-			-0-
03		2015 X	1123	-0-	-892	-0-	1123 3			N	-0-			-0-

ROSS-HAMILTON UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	165840	COMPL. DATE	10/12/1997	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 8742 - 9923		
10		2325 N	2080	-0-	-245	-0-	2080 3			N	-0-			-0-
11		2310 N	1855	-0-	-455	-0-	1855 3			N	-0-			-0-
12		2139 N	1926	-0-	-213	-0-	1926 3			N	-0-			-0-
01		2077 N	1864	-0-	-213	-0-	1864 3			N	-0-			-0-
02		1798 N	1471	-0-	-327	-0-	1471 3			N	-0-			-0-
03		1922 N	1747	-0-	-175	-0-	1747 3			N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER			WELL #:		8	RRCID ->	165918	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8672 - 9774		
10		2914 X	2460	-0-	-454	-0-	2460 3			N	-0-			-0-
11		2520 X	2404	-0-	-116	-0-	2404 3			N	-0-			-0-
12		2542 X	2519	-0-	-23	-0-	2519 3			N	-0-			-0-
01		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 3			N	-0-			-0-
02		2349 X	2265	-0-	-84	-0-	2265 3			N	-0-			-0-
*03		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	166043	COMPL. DATE	09/28/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8524 - 9630		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	166290	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 8750 - 9400		
10		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3			Y	-0-			-0-
11		810 N	721	-0-	-89	-0-	721 3			Y	-0-			-0-
12		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3			Y	-0-			-0-
01		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3			Y	-0-			-0-
02		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3			Y	-0-			-0-
*03		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3			Y	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON			WELL #:		6	RRCID ->	166419	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	9898	PERF. 8810 - 9564		
10		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1552 3	9 9	Y	8	8 1			3
11		1200 N	1145	-0-	-55	-0-	1133 3	12 9	Y	11	11 1			3
12		1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1226 3	12 9	Y	11	10 1			4
01		1550 N	1352	-0-	-198	-0-	1340 3	12 9	Y	11	12 1			3
02		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1189 3	11 9	Y	10	10 1			3
*03		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1125 3	9 9	Y	8	8 1			3

EDDY, EMMA UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	166441	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8571 - 9703		
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3			N	-0-			-0-
11		330 N	219	-0-	-111	-0-	219 3			N	-0-			-0-
12		403 N	388	-0-	-15	-0-	388 3			N	-0-			-0-
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3			N	-0-			-0-
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3			N	-0-			-0-
*03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3			N	-0-			-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-		3161 3			N	-0-			-0-
11		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-		2982 3			N	-0-			-0-
12		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-		3157 3			N	-0-			-0-
01		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-		3025 3			N	-0-			-0-
02		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-		2627 3			N	-0-			-0-
*03		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-		3088 3			N	-0-			-0-

 SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

10		644 N	644	-0-	-0-	-0-		644 3			Y	-0-	1 1		-0-
11		550 N	550	-0-	-0-	-0-		550 3			Y	-0-			-0-
12		930 N	42	-0-	-888	-0-		42 3			Y	-0-			-0-
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
02		522 N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

 SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

10		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-		1400 3	25 9	Y	23	19 1			9
11		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		1383 3	28 9	Y	25	26 1			8
12		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-		1350 3	30 9	Y	27	25 1			10
01		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		1266 3	31 9	Y	28	31 1			7
02		1334 N	1162	-0-	-172	-0-		1136 3	26 9	Y	24	24 1			7
03		1395 N	1036	-0-	-359	-0-		1013 3	23 9	Y	21	21 1			7

 MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

10		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-		2108 3			N	-0-			-0-
11		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-		1986 3			N	-0-			-0-
12		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-		2195 3			N	-0-			-0-
01		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-		2251 3			N	-0-			-0-
02		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		2118 3			N	-0-			-0-
03		2015 N	2007	-0-	-8	-0-		2007 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 167764		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8418 - 9570		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1333 N	611	-0-	-722	-0-	611	3	N	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3	N	-0-			-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-			-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-			-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-			-0-
*03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 11A		RRCID -> 168519		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8668 - 9744		
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3	N	-0-			-0-
11	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3	N	-0-			-0-
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3	N	-0-			-0-
01	1519 N	1047	-0-	-472	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
02	1421 N	912	-0-	-509	-0-	912	3	N	-0-			-0-
03	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	1454	3	N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 10		RRCID -> 168824		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8783 - 9814		
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3	N	-0-			-0-
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	-0-			-0-
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3	N	-0-			-0-
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3	N	-0-			-0-
02	1363 N	1306	-0-	-57	-0-	1306	3	N	-0-			-0-
03	1457 N	1011	-0-	-446	-0-	1011	3	N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 14		RRCID -> 169190		COMPL. DATE 06/14/1998		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8609 - 9773		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 12		RRCID -> 169493		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 8648 - 9808		
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3	N	-0-			-0-
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3	N	-0-			-0-
12	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3	N	-0-			-0-
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3	N	-0-			-0-
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-			-0-
*03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 170241		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9674		PERF. 8418 - 9547		
10	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3	N	-0-			-0-
11	1080 N	869	-0-	-211	-0-	869	3	N	-0-			-0-
12	1085 N	775	-0-	-310	-0-	775	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	834	-0-	-220	-0-	834	3	N	-0-			-0-
02	841 N	666	-0-	-175	-0-	666	3	N	-0-			-0-
*03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 173303		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8408 - 9556		
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3	N	-0-			-0-
11	1440 N	1342	-0-	-98	-0-	1342	3	N	-0-			-0-
12	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	1225	3	N	-0-			-0-
01	1488 N	1235	-0-	-253	-0-	1235	3	N	-0-			-0-
02	1305 N	1057	-0-	-248	-0-	1057	3	N	-0-			-0-
*03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
HOUGH-SHIVERS "A"			WELL #: 12		RRCID -> 173439			COMPL. DATE 05/17/1999			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-				-0-
11		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-				-0-
12		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-				-0-
01		1395 N	1225	-0-	-170	-0-	1225	3			N	-0-				-0-
02		1305 N	1287	-0-	-18	-0-	1287	3			N	-0-				-0-
*03		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-				-0-

BLANKENSHIP UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 173828			COMPL. DATE 06/11/1999			TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219					
10		899 N	639	-0-	-260	-0-	639	3			N	-0-				-0-
11		690 N	652	-0-	-38	-0-	652	3			N	-0-				-0-
12		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-				-0-
01		651 N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-				-0-
02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-				-0-
*03		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-				-0-

EDDY, EMMA UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 174152			COMPL. DATE 07/11/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502					
10		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-				-0-
11		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-				-0-
12		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-				-0-
01		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-				-0-
02		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-				-0-
*03		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-				-0-

BEALL-NORMAN			WELL #: 16		RRCID -> 174551			COMPL. DATE 09/06/1999			TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460					
10		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-				-0-
11		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-				-0-
12		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-				-0-
01		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-				-0-
02		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-				-0-
*03		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-				-0-

HARRISON, VERA UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 174670			COMPL. DATE 08/03/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707					
10		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-				-0-
11		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-				-0-
12		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-				-0-
01		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-				-0-
02		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-				-0-
*03		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-				-0-

WHITFIELD UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 175176			COMPL. DATE 09/21/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692					
10		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-				-0-
11		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-				-0-
12		2573 N	2356	-0-	-217	-0-	2356	3			N	-0-				-0-
01		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-				-0-
02		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-				-0-
*03		3100 N	3144	-0-	44	44	3144	3			N	-0-				-0-

JOHNSON, B.J. UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 175475			COMPL. DATE 11/11/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438					
10		837 N	787	-0-	-50	-0-	787	3			Y	-0-				-0-
11		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-				-0-
12		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			Y	-0-				-0-
01		3100 N	3392	-0-	292	292	3392	3			Y	-0-				-0-
02		2760 N	2468	-0-	-292	-0-	2467	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
*03		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2467	3	2	9	Y	2	1	1	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 175652		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3508	-0-	408	854	3508	3	N	-0-		-0-
11	3000	N	3642	-0-	642	1496	3642	3	N	-0-		-0-
12	5455	X	3959	-0-	-1496	-0-	3959	3	N	-0-		-0-
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3	N	-0-		-0-
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3	N	-0-		-0-
*03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3	N	-0-		-0-

WERNER-LAGRONE		WELL #: 4		RRCID -> 175864		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8890				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 15		RRCID -> 176206		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633				
10	1178	N	634	-0-	-544	-0-	634	3	N	-0-		-0-
11	1170	N	899	-0-	-271	-0-	899	3	N	-0-		-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	N	-0-		-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-		-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-		-0-
*03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3	N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 176293		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717				
10	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	2652	3	N	-0-		-0-
11	2760	X	2487	-0-	-273	-0-	2487	3	N	-0-		-0-
12	2573	N	1594	-0-	-979	-0-	1594	3	N	-0-		-0-
01	2666	N	2324	-0-	-342	-0-	2324	3	N	-0-		-0-
02	2407	N	1834	-0-	-573	-0-	1834	3	N	-0-		-0-
*03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3	N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176342		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 176552		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770				
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3	N	-0-		-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3	N	-0-		-0-
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3	N	-0-		-0-
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3	N	-0-		-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3	N	-0-		-0-
*03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3	N	-0-		-0-

WERNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176586		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
BEALL-BARKSDALE			WELL #:		11	RRCID ->		176937	COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH	9980 PERF. 8634 - 9861		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793 3			N	-0-			-0-
11		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789 3			N	-0-			-0-
12		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921 3			N	-0-			-0-
01		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987 3			N	-0-			-0-
02		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 3			N	-0-			-0-
03		2914 N	2785	-0-	-129	-0-	2785 3			N	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT			WELL #:		5	RRCID ->		176946	COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8620 - 9390		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT			WELL #:		11	RRCID ->		177066	COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH	9740 PERF. 8452 - 9681		
10		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 3			Y	-0-			-0-
11		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849 3			Y	-0-			-0-
12		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825 3			Y	-0-			-0-
01		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 3			Y	-0-			-0-
02		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 3			Y	-0-			-0-
*03		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 3			Y	-0-			-0-

WERNER-LEFOY			WELL #:		7	RRCID ->		177226	COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH	10188 PERF. 8622 - 9900		
10		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3247 3	9 9	Y	8	9 1			3
11		4440 X	3090	-0-	-1350	-0-	3079 3	11 9	Y	10	10 1			3
12		4588 X	3177	-0-	-1411	-0-	3166 3	11 9	Y	10	9 1			4
01		4588 X	2984	-0-	-1604	-0-	2973 3	11 9	Y	10	11 1			3
02		3567 X	2346	-0-	-1221	-0-	2337 3	9 9	Y	8	9 1			2
03		3255 X	2471	-0-	-784	-0-	2460 3	11 9	Y	10	9 1			3

BEALL-BARKSDALE			WELL #:		10	RRCID ->		177336	COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH	9794 PERF. 8615 - 9646		
10		1612 N	1539	-0-	-73	-0-	1539 3			N	-0-			-0-
11		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3			N	-0-			-0-
12		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3			N	-0-			-0-
01		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3			N	-0-			-0-
02		1624 N	1333	-0-	-291	-0-	1333 3			N	-0-			-0-
03		1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1371 3			N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT			WELL #:		15	RRCID ->		179737	COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH	9676 PERF. 8550 - 9540		
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3			N	-0-			-0-
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3			N	-0-			-0-
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3			N	-0-			-0-
01		651 N	577	-0-	-74	-0-	577 3			N	-0-			-0-
02		580 N	523	-0-	-57	-0-	523 3			N	-0-			-0-
03		589 N	554	-0-	-35	-0-	554 3			N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN			WELL #:		17 D	RRCID ->		179932	COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH	9865 PERF. 8615 - 9700		
10		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 3			N	-0-			-0-
11		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3			N	-0-			-0-
12		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589 3			N	-0-			-0-
01		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 3			N	-0-			-0-
02		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 3			N	-0-			-0-
03		2232 N	2191	-0-	-41	-0-	2191 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 180067		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1581 N	1328	-0-	-253	-0-	1328 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1479 N	809	-0-	-670	-0-	809 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1581 N	1151	-0-	-430	-0-	1151 3	N	-0-	-0-	-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 180639		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 180670		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468		
10	2201 N	1506	-0-	-695	-0-	1506 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1740 N	1290	-0-	-450	-0-	1290 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	1118 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1519 N	1236	-0-	-283	-0-	1236 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1247 N	1238	-0-	-9	-0-	1238 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3	N	-0-	-0-	-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180793		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670		
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-	-0-	-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3	N	-0-	-0-	-0-
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-	-0-	-0-
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-	-0-	-0-
02	841 N	276	-0-	-565	-0-	276 3	N	-0-	-0-	-0-
03	899 N	389	-0-	-510	-0-	389 3	N	-0-	-0-	-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180846		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354		
10	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	1590 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1392 N	1177	-0-	-215	-0-	1177 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1488 N	1155	-0-	-333	-0-	1155 3	Y	-0-	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 181277		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700		
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	1188 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1188 3	N	-0-	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 12		RRCID -> 181455		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578		
10	1116 X	769	-0-	-347	-0-	769 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1457 X	1341	-0-	-116	-0-	1341 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
HARRISON, VERA UNIT			WELL #:		11	RRCID ->		181556	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	9940 PERF. 8673 - 9819		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	5160	-0-		5160		5160	3	N	-0-			-0-
11		20231 X	4479	-0-		-15752		4479	3	N	-0-			-0-
12		4090 X	4090	-0-		-0-		4090	3	N	-0-			-0-
01		3800 X	3800	-0-		-0-		3800	3	N	-0-			-0-
02		3507 X	3507	-0-		-0-		3507	3	N	-0-			-0-
*03		3642 X	3642	-0-		-0-		3642	3	N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT			WELL #:		15	RRCID ->		182385	COMPL. DATE	03/11/2001	TOTAL DEPTH	9860 PERF. 8611 - 9816		
10		4331 X	4331	-0-		-0-		4331	3	N	-0-			-0-
11		4262 X	4262	-0-		-0-		4262	3	N	-0-			-0-
12		3921 X	3921	-0-		-0-		3921	3	N	-0-			-0-
01		4179 X	4179	-0-		-0-		4179	3	N	-0-			-0-
02		3906 X	3906	-0-		-0-		3906	3	N	-0-			-0-
*03		3187 X	3187	-0-		-0-		3187	3	N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT			WELL #:		16	RRCID ->		182389	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	9940 PERF. 8648 - 9806		
10		1928 N	1928	-0-		-0-		1928	3	N	-0-			-0-
11		1740 N	1706	-0-		-34		1706	3	N	-0-			-0-
12		1798 N	1758	-0-		-40		1758	3	N	-0-			-0-
01		1798 N	1774	-0-		-24		1774	3	N	-0-			-0-
02		1854 N	1854	-0-		-0-		1854	3	N	-0-			-0-
*03		2099 N	2099	-0-		-0-		2099	3	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT			WELL #:		16	RRCID ->		182550	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8410 - 9540		
10		1987 N	1987	-0-		-0-		1987	3	N	-0-			-0-
11		1680 N	1535	-0-		-145		1535	3	N	-0-			-0-
12		1643 N	1361	-0-		-282		1361	3	N	-0-			-0-
01		1984 N	961	-0-		-1023		961	3	N	-0-			-0-
02		1479 N	1178	-0-		-301		1178	3	N	-0-			-0-
03		1364 N	901	-0-		-463		901	3	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT			WELL #:		17	RRCID ->		182565	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8420 - 9572		
10		2428 N	2428	-0-		-0-		2428	3	N	-0-			-0-
11		2440 N	2440	-0-		-0-		2440	3	N	-0-			-0-
12		1953 N	1953	-0-		-0-		1953	3	N	-0-			-0-
01		1809 N	1809	-0-		-0-		1809	3	N	-0-			-0-
02		2262 N	2262	-0-		-0-		2262	3	N	-0-			-0-
*03		2365 N	2365	-0-		-0-		2365	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT			WELL #:		13	RRCID ->		182728	COMPL. DATE	05/07/2001	TOTAL DEPTH	9945 PERF. 8688 - 9822		
10		1212 N	1212	-0-		-0-		1212	3	N	-0-			-0-
11		1098 N	1098	-0-		-0-		1098	3	N	-0-			-0-
12		1242 N	1242	-0-		-0-		1242	3	N	-0-			-0-
01		1317 N	1317	-0-		-0-		1317	3	N	-0-			-0-
02		1082 N	1082	-0-		-0-		1082	3	N	-0-			-0-
*03		1053 N	1053	-0-		-0-		1053	3	N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT			WELL #:		14	RRCID ->		183181	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	9820 PERF. 8848 - 9703		
10		2737 N	2737	-0-		-0-		2737	3	N	-0-			-0-
11		1633 N	1633	-0-		-0-		1633	3	N	-0-			-0-
12		2995 N	2995	-0-		-0-		2995	3	N	-0-			-0-
01		1909 N	1909	-0-		-0-		1909	3	N	-0-			-0-
02		1494 N	1494	-0-		-0-		1494	3	N	-0-			-0-
*03		1589 N	1589	-0-		-0-		1589	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BEALL, W.F.		WELL #: 13		RRCID -> 183326		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	246 1	2783 3	N	-0-	-0-
11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	214 1	2179 3	N	-0-	-0-
12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	230 1	2257 3	N	-0-	-0-
01	2635 N	2478	-0-	-157	-0-	190 1	2288 3	N	-0-	-0-
02	2320 N	2158	-0-	-162	-0-	2158 3		N	-0-	-0-
03	2480 N	2248	-0-	-232	-0-	2248 3		N	-0-	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183804		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479		
10	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669 3		N	-0-	-0-
11	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 3		N	-0-	-0-
12	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 3		N	-0-	-0-
01	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 3		N	-0-	-0-
02	2523 X	2486	-0-	-37	-0-	2486 3		N	-0-	-0-
03	2790 X	2672	-0-	-118	-0-	2672 3		N	-0-	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 184377		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798		
10	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543 3		N	-0-	-0-
11	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3		N	-0-	-0-
12	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357 3		N	-0-	-0-
01	2542 X	2289	-0-	-253	-0-	2289 3		N	-0-	-0-
02	2378 X	2321	-0-	-57	-0-	2321 3		N	-0-	-0-
03	2542 X	2419	-0-	-123	-0-	2419 3		N	-0-	-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 14A		RRCID -> 184460		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717		
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-	-0-
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	573 3		N	-0-	-0-
12	589 N	488	-0-	-101	-0-	488 3		N	-0-	-0-
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-	-0-
02	551 N	478	-0-	-73	-0-	478 3		N	-0-	-0-
*03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-	-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 184805		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743		
10	899 N	860	-0-	-39	-0-	860 3		N	-0-	-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		N	-0-	-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-	-0-
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-	-0-
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-	-0-
*03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-	-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 184908		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610		
10	2542 N	1889	-0-	-653	-0-	1889 3		Y	-0-	-0-
11	2310 N	1623	-0-	-687	-0-	1623 3		Y	-0-	-0-
12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3		Y	-0-	-0-
01	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654 3		Y	-0-	-0-
02	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3		Y	-0-	-0-
*03	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3		Y	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 13		RRCID -> 185259		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580		
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-	-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-	-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-	-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	-0-
03	217 N	7	-0-	-210	-0-	7 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185291		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 8723 - 9862	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 3	N	-0-			-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3	N	-0-			-0-
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3	N	-0-			-0-
01	2728 N	1626	-0-	-1102	-0-	1626 3	N	-0-			-0-
02	1595 N	1530	-0-	-65	-0-	1530 3	N	-0-			-0-
03	1581 N	1270	-0-	-311	-0-	1270 3	N	-0-			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 12B		RRCID -> 185753		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8578 - 9730	
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 3	N	-0-			-0-
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3	N	-0-			-0-
12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 3	N	-0-			-0-
01	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 3	N	-0-			-0-
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 3	N	-0-			-0-
*03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 3	N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 15		RRCID -> 185757		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8650 - 9822	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 186494		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 8460 - 9582	
10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 3	Y	-0-			-0-
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3	Y	-0-			-0-
12	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3	Y	-0-			-0-
01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 3	Y	-0-			-0-
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3	Y	-0-			-0-
*03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3	Y	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 14		RRCID -> 186495		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8510 - 9616	
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3	N	-0-			-0-
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3	N	-0-			-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3	N	-0-			-0-
01	930 N	585	-0-	-345	-0-	585 3	N	-0-			-0-
02	870 N	428	-0-	-442	-0-	428 3	N	-0-			-0-
03	930 N	480	-0-	-450	-0-	480 3	N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 15		RRCID -> 186690		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8524 - 9683	
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3	N	-0-			-0-
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-			-0-
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3	N	-0-			-0-
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3	N	-0-			-0-
02	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3	N	-0-			-0-
*03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3	N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 16A		RRCID -> 186774		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8604 - 9707	
10	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 3	N	-0-			-0-
11	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 3	N	-0-			-0-
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 3	N	-0-			-0-
01	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 3	N	-0-			-0-
02	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 3	N	-0-			-0-
*03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
01	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
02	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
*03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-	2	1			-0-
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1298	3	2	9	Y	2	1	1			1
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	952	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	775 N	426	-0-	-349	-0-	425	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
12	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
01	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
02	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
03	2697 N	2617	-0-	-80	-0-	2617	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

10	1922 N	1363	-0-	-559	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
11	2040 N	1332	-0-	-708	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
12	1643 N	1088	-0-	-555	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
01	1364 N	1028	-0-	-336	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	1276 N	1054	-0-	-222	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
*03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
11	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
12	2170 N	2134	-0-	-36	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
01	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
*03	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 188738		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 9717		PERF. 8402 - 9534	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3		N	-0-		-0-
11	2100 N	2058	-0-	-42	-0-	2058 3		N	-0-		-0-
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3		N	-0-		-0-
01	2108 N	2037	-0-	-71	-0-	2037 3		N	-0-		-0-
02	2001 N	1996	-0-	-5	-0-	1996 3		N	-0-		-0-
*03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3		N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 17		RRCID -> 188741		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 9988		PERF. 9172 - 9780	
10	2387 N	2326	-0-	-61	-0-	2326 3		N	-0-		-0-
11	2550 N	2536	-0-	-14	-0-	2536 3		N	-0-		-0-
12	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 3		N	-0-		-0-
01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 3		N	-0-		-0-
02	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 3		N	-0-		-0-
*03	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816 3		N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 18		RRCID -> 189251		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8626 - 9796	
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3		N	-0-		-0-
11	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 3		N	-0-		-0-
12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3		N	-0-		-0-
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3		N	-0-		-0-
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 3		N	-0-		-0-
*03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 3		N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 189435		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8473 - 9630	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 189548		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8268 - 9504	
10	2635 N	2374	-0-	-261	-0-	2374 3		N	-0-		-0-
11	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 3		N	-0-		-0-
12	2635 N	2623	-0-	-12	-0-	2623 3		N	-0-		-0-
01	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 3		N	-0-		-0-
02	2465 N	2458	-0-	-7	-0-	2458 3		N	-0-		-0-
*03	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856 3		N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 189907		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8389 - 9465	
10	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 3		N	-0-		-0-
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 3		N	-0-		-0-
12	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 3		N	-0-		-0-
01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 3		N	-0-		-0-
02	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3		N	-0-		-0-
*03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 3		N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 189939		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 9137 - 9736	
10	2542 N	2517	-0-	-25	-0-	2517 3		N	-0-		-0-
11	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 3		N	-0-		-0-
12	2821 N	2579	-0-	-242	-0-	2579 3		N	-0-		-0-
01	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803 3		N	-0-		-0-
02	2639 N	2436	-0-	-203	-0-	2436 3		N	-0-		-0-
03	2573 N	2130	-0-	-443	-0-	2130 3		N	-0-		-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-

 SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

10	1519 N	825	-0-	-694	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	1200 N	665	-0-	-535	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	992 N	695	-0-	-297	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	837 N	695	-0-	-142	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	682 N	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-					-0-

 SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

10	279 N	276	-0-	-3	-0-	22	1	254	3	N	-0-					-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	N	-0-					-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	24	1	282	3	N	-0-					-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	287	3	N	-0-					-0-
02	348 N	296	-0-	-52	-0-	28	1	268	3	N	-0-					-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	N	-0-					-0-

 HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	248 N	94	-0-	-154	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-

 ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
02	2900 N	3514	-0-	614	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*03	3100 N	3326	-0-	226	-0-	840	3			N	-0-					-0-

 POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

10	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
12	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
01	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

 BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
11	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
01	2108 N	1674	-0-	-434	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
02	1798 N	1728	-0-	-70	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
03	2201 N	1283	-0-	-918	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
HOUSE, W. F. UNIT			WELL #:		17	RRCID ->	192004	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 8616 - 9657		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3		N	-0-			-0-
11		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3		N	-0-			-0-
12		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3		N	-0-			-0-
01		2759 N	2662	-0-	-97	-0-	2662	3		N	-0-			-0-
02		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3		N	-0-			-0-
03		2759 N	2624	-0-	-135	-0-	2624	3		N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"			WELL #:		18	RRCID ->	192310	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8970 - 9581		
10		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3		N	-0-			-0-
11		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3		N	-0-			-0-
12		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3		N	-0-			-0-
01		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3		N	-0-			-0-
02		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3		N	-0-			-0-
03		2945 X	2623	-0-	-322	-0-	2623	3		N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT			WELL #:		17	RRCID ->	192327	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 8446 - 9623		
10		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3		Y	-0-			-0-
11		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3		Y	-0-			-0-
12		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		Y	-0-			-0-
01		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3		Y	-0-			-0-
02		1885 N	1842	-0-	-43	-0-	1842	3		Y	-0-			-0-
03		1953 N	1767	-0-	-186	-0-	1767	3		Y	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	192457	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 8450 - 9611		
10		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		Y	-0-			-0-
11		1410 N	1344	-0-	-66	-0-	1344	3		Y	-0-			-0-
12		1457 N	1395	-0-	-62	-0-	1395	3		Y	-0-			-0-
01		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3		Y	-0-			-0-
02		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3		Y	-0-			-0-
*03		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		Y	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT			WELL #:		18	RRCID ->	192656	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	9755	PERF. 8467 - 9638		
10		2666 N	2613	-0-	-53	-0-	2613	3		Y	-0-			-0-
11		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3		Y	-0-			-0-
12		2666 N	2499	-0-	-167	-0-	2499	3		Y	-0-			-0-
01		2604 N	2469	-0-	-135	-0-	2469	3		Y	-0-			-0-
02		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3		Y	-0-			-0-
*03		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3		Y	-0-			-0-

SEALEY, MAY			WELL #:		11	RRCID ->	192989	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8728 - 9927		
10		372 N	218	-0-	-154	-0-	218	3		N	-0-			-0-
11		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
12		589 N	414	-0-	-175	-0-	414	3		N	-0-			-0-
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
02		522 N	354	-0-	-168	-0-	354	3		N	-0-			-0-
*03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	193402	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 8632 - 9835		
10		1705 N	503	-0-	-1202	-0-	503	3		N	-0-			-0-
11		780 N	745	-0-	-35	-0-	745	3		N	-0-			-0-
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
02		725 N	702	-0-	-23	-0-	702	3		N	-0-			-0-
*03		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BEALL, W.F.		WELL #: 20		RRCID -> 193406		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3565 X	3071	-0-	-494	-0-	3071 3	N	-0-		-0-
11	3450 X	2872	-0-	-578	-0-	2872 3	N	-0-		-0-
12	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 3	N	-0-		-0-
01	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 3	N	-0-		-0-
02	3248 X	3100	-0-	-148	-0-	3100 3	N	-0-		-0-
03	3627 X	2970	-0-	-657	-0-	2970 3	N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 7		RRCID -> 193819		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030		
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3	N	-0-		-0-
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3	N	-0-		-0-
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3	N	-0-		-0-
01	1581 N	1559	-0-	-22	-0-	1559 3	N	-0-		-0-
02	1479 N	1451	-0-	-28	-0-	1451 3	N	-0-		-0-
*03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3	N	-0-		-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 11		RRCID -> 194010		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814		
10	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712 3	N	-0-		-0-
11	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727 3	N	-0-		-0-
12	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802 3	N	-0-		-0-
01	2697 N	2363	-0-	-334	-0-	2363 3	N	-0-		-0-
02	2639 N	2438	-0-	-201	-0-	2438 3	N	-0-		-0-
03	2790 N	2526	-0-	-264	-0-	2526 3	N	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194343		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047		
10	2759 N	2640	-0-	-119	-0-	2640 3	N	-0-		-0-
11	2670 X	2267	-0-	-403	-0-	2267 3	N	-0-		-0-
12	2728 N	2642	-0-	-86	-0-	2642 3	N	-0-		-0-
01	2635 N	2499	-0-	-136	-0-	2499 3	N	-0-		-0-
02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3	N	-0-		-0-
03	2635 N	2512	-0-	-123	-0-	2512 3	N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 194374		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810		
10	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 3	N	-0-		-0-
11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 3	N	-0-		-0-
12	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 3	N	-0-		-0-
01	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 3	N	-0-		-0-
02	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3	N	-0-		-0-
*03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 3	N	-0-		-0-

WERNER-POPE		WELL #: 8		RRCID -> 194378		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 194382		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 194848		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-	-0-	
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-	-0-	
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-	-0-	
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-	-0-	
02	928 N	809	-0-	-119	-0-	809 3		N	-0-	-0-	
03	961 N	730	-0-	-231	-0-	730 3		N	-0-	-0-	

WHITFIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 194850		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768			
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3		N	-0-	-0-	
11	1350 N	931	-0-	-419	-0-	931 3		N	-0-	-0-	
12	1395 N	972	-0-	-423	-0-	972 3		N	-0-	-0-	
01	1395 N	930	-0-	-465	-0-	930 3		N	-0-	-0-	
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-	-0-	
*03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3		N	-0-	-0-	

MANGHAM, R. S.		WELL #: 9		RRCID -> 195144		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866			
10	3100 N	4748	-0-	1648	2452	4748 3		N	-0-	-0-	
11	3000 N	2798	-0-	-202	2250	2798 3		N	-0-	-0-	
12	5961 X	3711	-0-	-2250	-0-	3711 3		N	-0-	-0-	
01	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 3		N	-0-	-0-	
02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859 3		N	-0-	-0-	
*03	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 3		N	-0-	-0-	

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 195543		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854			
10	558 N	466	-0-	-92	-0-	466 3		N	-0-	-0-	
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-	-0-	
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-	-0-	
01	465 N	376	-0-	-89	-0-	376 3		N	-0-	-0-	
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-	-0-	
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	359 3		N	-0-	-0-	

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 195923		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952			
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 3		N	-0-	-0-	
11	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3		N	-0-	-0-	
12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3		N	-0-	-0-	
01	2356 N	2244	-0-	-112	-0-	2244 3		N	-0-	-0-	
02	2175 N	2138	-0-	-37	-0-	2138 3		N	-0-	-0-	
03	2418 N	2031	-0-	-387	-0-	2031 3		N	-0-	-0-	

WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 196730		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809			
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2420 3	3 9	Y	3	4 1	1
11	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2129 3	4 9	Y	4	4 1	1
12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2395 3	6 9	Y	5	4 1	2
01	2418 N	2292	-0-	-126	-0-	2288 3	4 9	Y	4	5 1	1
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2113 3	4 9	Y	4	4 1	1
03	2387 N	2121	-0-	-266	-0-	2115 3	6 9	Y	5	4 1	2

POWERS, E.C.		WELL #: 15		RRCID -> 196922		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770			
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3		N	-0-	-0-	
11	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3		N	-0-	-0-	
12	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	1901 3		N	-0-	-0-	
01	2325 N	1869	-0-	-456	-0-	1869 3		N	-0-	-0-	
02	1943 N	1748	-0-	-195	-0-	1748 3		N	-0-	-0-	
03	1891 N	1680	-0-	-211	-0-	1680 3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	196926	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8742 - 9396
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1709 3	23 9	Y	21	15 1	8
11		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1610 3	26 9	Y	24	24 1	8
12		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1700 3	29 9	Y	26	24 1	10
01		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1666 3	29 9	Y	26	29 1	7
02		1566 N	1459	-0-	-107	-0-	1435 3	24 9	Y	22	23 1	6
03		1674 N	1456	-0-	-218	-0-	1428 3	28 9	Y	25	23 1	8

MANGHAM, R. S.		WELL #:		10	RRCID ->	197166	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	8696 - 9869
10		1302 N	628	-0-	-674	-0-	628 3		N	-0-		-0-
11		1140 N	617	-0-	-523	-0-	617 3		N	-0-		-0-
12		1426 N	975	-0-	-451	-0-	975 3		N	-0-		-0-
01		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 3		N	-0-		-0-
02		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-		-0-
03		961 N	608	-0-	-353	-0-	608 3		N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	197171	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8682 - 9890
10		1705 N	1493	-0-	-212	-0-	1493 3		N	-0-		-0-
11		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3		N	-0-		-0-
12		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3		N	-0-		-0-
01		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3		N	-0-		-0-
02		1653 N	1536	-0-	-117	-0-	1536 3		N	-0-		-0-
*03		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3		N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #:		8	RRCID ->	197832	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	10119	PERF.	8806 - 9944
10		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-		-0-
11		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-		-0-
12		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		N	-0-		-0-
01		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3		N	-0-		-0-
02		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3		N	-0-		-0-
*03		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3		N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #:		9	RRCID ->	198296	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	8808 - 10038
10		1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1127 3		N	-0-		-0-
11		1110 N	964	-0-	-146	-0-	964 3		N	-0-		-0-
12		1116 N	1014	-0-	-102	-0-	1014 3		N	-0-		-0-
01		1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085 3		N	-0-		-0-
02		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-		-0-
*03		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #:		16	RRCID ->	198571	COMPL. DATE	10/26/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A
10		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3		N	-0-		-0-
11		1620 N	1548	-0-	-72	-0-	1548 3		N	-0-		-0-
12		1705 N	1539	-0-	-166	-0-	1539 3		N	-0-		-0-
01		1581 N	1572	-0-	-9	-0-	1572 3		N	-0-		-0-
02		1508 N	1342	-0-	-166	-0-	1342 3		N	-0-		-0-
03		1550 N	1524	-0-	-26	-0-	1524 3		N	-0-		-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	198598	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	8879 - 10068
10		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 3		N	-0-		-0-
11		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929 3		N	-0-		-0-
12		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 3		N	-0-		-0-
01		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716 3		N	-0-		-0-
02		2900 N	2985	-0-	85	85	2985 3		N	-0-		-0-
*03		3100 N	3530	-0-	430	515	3530 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 12		RRCID -> 198866		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3	N	-0-	-0-	
11	570 N	495	-0-	-75	-0-	495	3	N	-0-	-0-	
12	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	3	N	-0-	-0-	
01	558 N	446	-0-	-112	-0-	446	3	N	-0-	-0-	
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-	-0-	
*03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-	-0-	

POWERS, E.C.		WELL #: 14		RRCID -> 199026		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749			
10	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3	N	-0-	-0-	
11	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3	N	-0-	-0-	
12	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3	N	-0-	-0-	
01	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3	N	-0-	-0-	
02	4176 X	3872	-0-	-304	-0-	3872	3	N	-0-	-0-	
03	4464 X	4409	-0-	-55	-0-	4409	3	N	-0-	-0-	

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 18B		RRCID -> 199493		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725			
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3	N	-0-	-0-	
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3	N	-0-	-0-	
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3	N	-0-	-0-	
01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3	N	-0-	-0-	
02	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3	N	-0-	-0-	
*03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3	N	-0-	-0-	

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 13		RRCID -> 200099		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814			
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3	N	-0-	-0-	
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3	N	-0-	-0-	
12	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3	N	-0-	-0-	
01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3	N	-0-	-0-	
02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3	N	-0-	-0-	
*03	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3	N	-0-	-0-	

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 200254		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943			
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3	N	-0-	-0-	
11	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3	N	-0-	-0-	
12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3	N	-0-	-0-	
01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3	N	-0-	-0-	
02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3	N	-0-	-0-	
*03	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3	N	-0-	-0-	

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 200452		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590			
10	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3	N	-0-	-0-	
11	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3	N	-0-	-0-	
12	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3	N	-0-	-0-	
01	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3	N	-0-	-0-	
02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3	N	-0-	-0-	
*03	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3	N	-0-	-0-	

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200471		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964			
10	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3	N	-0-	-0-	
11	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3	N	-0-	-0-	
12	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3	N	-0-	-0-	
01	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3	N	-0-	-0-	
02	2320 X	1066	-0-	-1254	-0-	1066	3	N	-0-	-0-	
03	2480 X	956	-0-	-1524	-0-	956	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BEALL-NORMAN		WELL #: 21		RRCID -> 201109		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	4805 X	4501	-0-	-304	-0-	4501 3	N	-0-		-0-
11	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 3	N	-0-		-0-
12	4712 X	4696	-0-	-16	-0-	4696 3	N	-0-		-0-
01	4712 X	4603	-0-	-109	-0-	4603 3	N	-0-		-0-
02	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 3	N	-0-		-0-
*03	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819 3	N	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 12		RRCID -> 201213		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873		
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3	N	-0-		-0-
11	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	1132 3	N	-0-		-0-
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3	N	-0-		-0-
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3	N	-0-		-0-
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3	N	-0-		-0-
03	1674 N	1594	-0-	-80	-0-	1594 3	N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 201214		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878		
10	2046 N	1586	-0-	-460	-0-	1586 3	N	-0-		-0-
11	1920 N	1734	-0-	-186	-0-	1734 3	N	-0-		-0-
12	1767 N	1518	-0-	-249	-0-	1518 3	N	-0-		-0-
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3	N	-0-		-0-
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3	N	-0-		-0-
*03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 3	N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 201270		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569		
10	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764 3	Y	-0-		-0-
11	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 3	Y	-0-		-0-
12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 3	Y	-0-		-0-
01	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 3	Y	-0-		-0-
02	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 3	Y	-0-		-0-
*03	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649 3	Y	-0-		-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201283		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130		
10	2728 X	2142	-0-	-586	-0-	2142 3	N	-0-		-0-
11	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 3	N	-0-		-0-
12	2728 X	2724	-0-	-4	-0-	2724 3	N	-0-		-0-
01	2604 X	2542	-0-	-62	-0-	2542 3	N	-0-		-0-
02	2552 X	1779	-0-	-773	-0-	1779 3	N	-0-		-0-
03	2728 N	2555	-0-	-173	-0-	2555 3	N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201485		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793		
10	2139 N	1903	-0-	-236	-0-	1903 3	N	-0-		-0-
11	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3	N	-0-		-0-
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 3	N	-0-		-0-
01	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 3	N	-0-		-0-
02	2436 N	2199	-0-	-237	-0-	2199 3	N	-0-		-0-
03	2232 N	2129	-0-	-103	-0-	2129 3	N	-0-		-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 14		RRCID -> 201629		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828		
10	1798 N	1139	-0-	-659	-0-	1139 3	N	-0-		-0-
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3	N	-0-		-0-
12	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 3	N	-0-		-0-
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3	N	-0-		-0-
02	1595 N	1299	-0-	-296	-0-	1299 3	N	-0-		-0-
03	2294 N	1149	-0-	-1145	-0-	1149 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201716	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8850 - 10075	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		1643 N	1552	-0-	-91	-0-	82 1	1470 3	N	-0-			-0-
11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	78 1	1362 3	N	-0-			-0-
12		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	100 1	1858 3	N	-0-			-0-
01		1550 N	1282	-0-	-268	-0-	55 1	1227 3	N	-0-			-0-
02		1392 N	488	-0-	-904	-0-	488 3		N	-0-			-0-
03		1953 N	1707	-0-	-246	-0-	58 1	1649 3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	201966	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10272	PERF.	8875 - 10056	
10		3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	3006 3		N	-0-			-0-
11		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746 3		N	-0-			-0-
12		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 3		N	-0-			-0-
01		2511 N	2434	-0-	-77	-0-	2434 3		N	-0-			-0-
02		2349 N	2234	-0-	-115	-0-	2234 3		N	-0-			-0-
03		2480 N	1854	-0-	-626	-0-	1854 3		N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	202338	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8392 - 9557	
10		5403 X	4050	-0-	-1353	-0-	4050 3		N	-0-			-0-
11		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 3		N	-0-			-0-
12		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 3		N	-0-			-0-
01		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023 3		N	-0-			-0-
02		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 3		N	-0-			-0-
*03		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 3		N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		19	RRCID ->	202339	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	8430 - 9525	
10		2945 X	2621	-0-	-324	-0-	2621 3		N	-0-			-0-
11		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 3		N	-0-			-0-
12		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509 3		N	-0-			-0-
01		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 3		N	-0-			-0-
02		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 3		N	-0-			-0-
*03		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 3		N	-0-			-0-

SEALEY, MAY		WELL #:		14	RRCID ->	202340	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8702 - 9868	
10		T. A.	4992	-0-	4992	20228	4992 3		N	-0-			-0-
11		T. A.	3674	-0-	3674	23902	3674 3		N	-0-			-0-
12		27393 X	3491	-0-	-23902	-0-	3491 3		N	-0-			-0-
01		8401 X	3079	-0-	-5322	-0-	3079 3		N	-0-			-0-
02		6612 X	2562	-0-	-4050	-0-	2562 3		N	-0-			-0-
03		4991 X	2397	-0-	-2594	-0-	2397 3		N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #:		10	RRCID ->	202343	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8818 - 9430	
10		1860 N	1832	-0-	-28	-0-	1832 3		N	-0-			-0-
11		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3		N	-0-			-0-
12		1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1808 3		N	-0-			-0-
01		1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1808 3		N	-0-			-0-
02		1740 N	1676	-0-	-64	-0-	1676 3		N	-0-			-0-
*03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3		N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	202784	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8666 - 9154	
10		496 N	343	-0-	-153	-0-	343 3		N	-0-			-0-
11		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3		N	-0-			-0-
12		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3		N	-0-			-0-
01		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		N	-0-			-0-
02		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		N	-0-			-0-
*03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203619		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8746 - 9958		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3	N	-0-			-0-
11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3	N	-0-			-0-
12	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3	N	-0-			-0-
01	2480 X	2346	-0-	-134	-0-	2346	3	N	-0-			-0-
02	2320 X	2050	-0-	-270	-0-	2050	3	N	-0-			-0-
03	2480 N	2231	-0-	-249	-0-	2231	3	N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203819		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9507		PERF. 8746 - 9217		
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3	N	-0-			-0-
11	2070 N	2061	-0-	-9	-0-	2061	3	N	-0-			-0-
12	2139 N	1632	-0-	-507	-0-	1632	3	N	-0-			-0-
01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3	N	-0-			-0-
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3	N	-0-			-0-
*03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3	N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 203865		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8768 - 9429		
10	2573 N	2142	-0-	-431	-0-	2142	3	N	-0-			-0-
11	2520 N	1980	-0-	-540	-0-	1980	3	N	-0-			-0-
12	2139 N	2133	-0-	-6	-0-	2133	3	N	-0-			-0-
01	2139 N	1909	-0-	-230	-0-	1909	3	N	-0-			-0-
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3	N	-0-			-0-
*03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3	N	-0-			-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 17		RRCID -> 204489		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 8632 - 9754		
10	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3	N	-0-			-0-
11	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3	N	-0-			-0-
12	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3	N	-0-			-0-
01	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3	N	-0-			-0-
02	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3	N	-0-			-0-
*03	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3	N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 11		RRCID -> 204697		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 8810 - 9429		
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3	N	-0-			-0-
11	480 N	394	-0-	-86	-0-	394	3	N	-0-			-0-
12	496 N	352	-0-	-144	-0-	352	3	N	-0-			-0-
01	465 N	313	-0-	-152	-0-	313	3	N	-0-			-0-
02	377 N	268	-0-	-109	-0-	268	3	N	-0-			-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3	N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 204927		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 10155		PERF. 8839 - 9973		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 18		RRCID -> 205221		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8480 - 9063		
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3	N	-0-			-0-
11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3	N	-0-			-0-
12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3	N	-0-			-0-
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3	N	-0-			-0-
02	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3	N	-0-			-0-
*03	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205333		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	107	1	1901	3	N	-0-
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	101	1	1766	3	N	-0-
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	100	1	1851	3	N	-0-
01	1767 N	1446	-0-	-321	-0-	62	1	1384	3	N	-0-
02	1653 N	769	-0-	-884	-0-	769	3			N	-0-
*03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	71	1	2003	3	N	-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 205780		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263			
10	434 N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-
11	390 N	330	-0-	-60	-0-	330	3			N	-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-
02	319 N	318	-0-	-1	-0-	318	3			N	-0-
03	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 206578		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177			
10	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-
12	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-
01	2852 N	2738	-0-	-114	-0-	2738	3			N	-0-
02	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-
03	2542 N	2333	-0-	-209	-0-	2333	3			N	-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207729		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222			
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-
01	558 N	308	-0-	-250	-0-	308	3			N	-0-
02	1102 N	227	-0-	-875	-0-	227	3			N	-0-
*03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207782		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311			
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-
11	720 N	647	-0-	-73	-0-	647	3			N	-0-
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-
02	638 N	618	-0-	-20	-0-	618	3			N	-0-
03	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207792		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172			
10	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	194	1	2256	3	N	-0-
11	2370 X	2236	-0-	-134	-0-	154	1	2082	3	N	-0-
12	2449 X	2188	-0-	-261	-0-	168	1	2020	3	N	-0-
01	2449 X	1924	-0-	-525	-0-	200	1	1724	3	N	-0-
02	2291 X	1273	-0-	-1018	-0-	119	1	1154	3	N	-0-
03	2449 X	1229	-0-	-1220	-0-	72	1	1157	3	N	-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 15 T		RRCID -> 208469		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065			
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-
03	1984 N	1924	-0-	-60	-0-	1924	3			N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 7		RRCID -> 208881		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	3	N	-0-			-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-			-0-
12	744 N	644	-0-	-100	-0-	644	3	N	-0-			-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-			-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-			-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 209182		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 209734		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272				
10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3	N	-0-			-0-
11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3	N	-0-			-0-
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3	N	-0-			-0-
01	2480 N	2045	-0-	-435	-0-	2045	3	N	-0-			-0-
02	2291 N	2183	-0-	-108	-0-	2183	3	N	-0-			-0-
03	2449 N	2167	-0-	-282	-0-	2167	3	N	-0-			-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 15		RRCID -> 209951		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825				
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3	N	-0-			-0-
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3	N	-0-			-0-
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3	N	-0-			-0-
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3	N	-0-			-0-
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3	N	-0-			-0-
*03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3	N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 19		RRCID -> 210338		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828				
10	2852 X	2724	-0-	-128	-0-	2724	3	N	-0-			-0-
11	2760 X	2576	-0-	-184	-0-	2576	3	N	-0-			-0-
12	2852 X	2704	-0-	-148	-0-	2704	3	N	-0-			-0-
01	2790 X	2418	-0-	-372	-0-	2418	3	N	-0-			-0-
02	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3	N	-0-			-0-
03	2728 X	2298	-0-	-430	-0-	2298	3	N	-0-			-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 8 T		RRCID -> 210476		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POWELL "A-2" UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 210479		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HARRIS, J.W.		WELL #: 13		RRCID -> 211007		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-		-0-	
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-		-0-	
12	992 N	624	-0-	-368	-0-	624 3	N	-0-		-0-	
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-		-0-	
02	638 N	523	-0-	-115	-0-	523 3	N	-0-		-0-	
03	620 N	556	-0-	-64	-0-	556 3	N	-0-		-0-	

WERNER "D"		WELL #: 8 T		RRCID -> 211851		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 212131		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286			
10	961 X	179	-0-	-782	-0-	179 3	N	-0-		-0-	
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		-0-	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-	
01	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990 3	N	-0-		-0-	
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3	N	-0-		-0-	
*03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3	N	-0-		-0-	

WERNER-HULL		WELL #: 5 T		RRCID -> 212171		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602			
10	870 X	870	-0-	-0-	-0-	840 3	30 9	Y	27	30 1	10
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	755 3	34 9	Y	31	31 1	10
12	889 X	889	-0-	-0-	-0-	872 3	17 9	Y	15	19 1	6
01	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		Y	-0-	6 1	-0-
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		Y	-0-		-0-
03	899 N	475	-0-	-424	-0-	475 3		Y	-0-		-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212212		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166			
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	55 1	984 3	N	-0-		-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	53 1	933 3	N	-0-		-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	51 1	950 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	810	-0-	-244	-0-	35 1	775 3	N	-0-		-0-
02	957 N	342	-0-	-615	-0-	342 3		N	-0-		-0-
*03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	40 1	1148 3	N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 212972		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817			
10	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136 3		N	-0-		-0-
11	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966 3		N	-0-		-0-
12	3782 X	3592	-0-	-190	-0-	3592 3		N	-0-		-0-
01	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884 3		N	-0-		-0-
02	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686 3		N	-0-		-0-
*03	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859 3		N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 213456		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671			
10	4247 X	4078	-0-	-169	-0-	4078 3		N	-0-		-0-
11	4170 X	3958	-0-	-212	-0-	3958 3		N	-0-		-0-
12	4309 X	3966	-0-	-343	-0-	3966 3		N	-0-		-0-
01	4309 X	3968	-0-	-341	-0-	3968 3		N	-0-		-0-
02	4002 X	3715	-0-	-287	-0-	3715 3		N	-0-		-0-
03	4092 X	3977	-0-	-115	-0-	3977 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
WERNER-LEFOY			WELL #:		9 T	RRCID ->	213460	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8623 - 9908		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3			Y	-0-			-0-
11		1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3			Y	-0-			-0-
12		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3			Y	-0-			-0-
01		1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3			Y	-0-			-0-
02		1044 N	709	-0-	-335	-0-	706 3		3 9	Y	3			1
03		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				Y	-0-	2 1	1 1	-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	213701	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	9606	PERF. 9030 - 9456		
10		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	123 1	2196 3		N	-0-			-0-
11		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	101 1	1761 3		N	-0-			-0-
12		1612 N	1487	-0-	-125	-0-	76 1	1411 3		N	-0-			-0-
01		2325 N	1413	-0-	-912	-0-	61 1	1352 3		N	-0-			-0-
02		1798 N	537	-0-	-1261	-0-	537 3			N	-0-			-0-
*03		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	61 1	1734 3		N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"			WELL #:		20	RRCID ->	213930	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 8438 - 9515		
10		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3			N	-0-			-0-
11		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3			N	-0-			-0-
12		961 N	878	-0-	-83	-0-	878 3			N	-0-			-0-
01		992 N	905	-0-	-87	-0-	905 3			N	-0-			-0-
02		870 N	768	-0-	-102	-0-	768 3			N	-0-			-0-
03		868 N	841	-0-	-27	-0-	841 3			N	-0-			-0-

TOMPkins-SPENCER			WELL #:		2	RRCID ->	214255	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8872 - 9760		
10		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3			N	-0-			-0-
11		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 3			N	-0-			-0-
12		2480 N	2227	-0-	-253	-0-	2227 3			N	-0-			-0-
01		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3			N	-0-			-0-
02		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3			N	-0-			-0-
*03		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 3			N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	214713	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	9269	PERF. 8603 - 9096		
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3			N	-0-			-0-
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3			N	-0-			-0-
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3			N	-0-			-0-
01		434 N	403	-0-	-31	-0-	403 3			N	-0-			-0-
02		377 N	369	-0-	-8	-0-	369 3			N	-0-			-0-
*03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT			WELL #:		21	RRCID ->	215034	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9322	PERF. 8606 - 9219		
10		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3			N	-0-			-0-
11		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3			N	-0-			-0-
12		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3			N	-0-			-0-
01		1829 N	1763	-0-	-66	-0-	1763 3			N	-0-			-0-
02		1711 N	1620	-0-	-91	-0-	1620 3			N	-0-			-0-
03		1798 N	1486	-0-	-312	-0-	1486 3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID ->	215129	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	9942	PERF. 9111 - 9728		
10		3100 N	4441	-0-	1341	1341	4441 3			N	-0-			-0-
11		3000 N	4267	-0-	1267	2608	4267 3			N	-0-			-0-
12		3100 N	4650	-0-	1550	4158	4650 3			N	-0-			-0-
01		10113 X	5955	-0-	-4158	-0-	5955 3			N	-0-			-0-
02		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522 3			N	-0-			-0-
*03		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDDY, EMMA		WELL #: 20		RRCID -> 215561		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 9924		PERF. 8620 - 9801		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3968 X	3137	-0-	-831	-0-	3137	3	N	-0-			-0-
11	3840 X	3435	-0-	-405	-0-	3435	3	N	-0-			-0-
12	3968 X	3409	-0-	-559	-0-	3409	3	N	-0-			-0-
01	3813 X	3419	-0-	-394	-0-	3419	3	N	-0-			-0-
02	3538 X	3233	-0-	-305	-0-	3233	3	N	-0-			-0-
*03	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3	N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 215618		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 8641 - 9160		
10	2728 X	2440	-0-	-288	-0-	2440	3	N	-0-			-0-
11	2610 X	2284	-0-	-326	-0-	2284	3	N	-0-			-0-
12	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3	N	-0-			-0-
01	2449 N	2306	-0-	-143	-0-	2306	3	N	-0-			-0-
02	2204 N	2050	-0-	-154	-0-	2050	3	N	-0-			-0-
03	2356 N	2218	-0-	-138	-0-	2218	3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215821		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 9588		PERF. 8827 - 9428		
10	3224 X	3058	-0-	-166	-0-	3058	3	N	-0-			-0-
11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3	N	-0-			-0-
12	3100 X	2946	-0-	-154	-0-	2946	3	N	-0-			-0-
01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3	N	-0-			-0-
02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3	N	-0-			-0-
03	3131 X	3122	-0-	-9	-0-	3122	3	N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 14		RRCID -> 216020		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8790 - 9936		
10	1674 N	1488	-0-	-186	-0-	1488	3	N	-0-			-0-
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3	N	-0-			-0-
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-			-0-
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	N	-0-			-0-
02	1682 N	1374	-0-	-308	-0-	1374	3	N	-0-			-0-
03	1581 N	1481	-0-	-100	-0-	1481	3	N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 13		RRCID -> 216117		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9411		PERF. 8720 - 9257		
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-			-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-			-0-
12	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	3	N	-0-			-0-
01	899 N	761	-0-	-138	-0-	761	3	N	-0-			-0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-			-0-
*03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 21		RRCID -> 216158		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 9361		PERF. 8694 - 9180		
10	2449 N	2444	-0-	-5	-0-	2444	3	N	-0-			-0-
11	2190 N	2145	-0-	-45	-0-	2145	3	N	-0-			-0-
12	2511 N	2081	-0-	-430	-0-	2081	3	N	-0-			-0-
01	2449 N	2117	-0-	-332	-0-	2117	3	N	-0-			-0-
02	2088 N	2050	-0-	-38	-0-	2050	3	N	-0-			-0-
*03	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3	N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 16		RRCID -> 216513		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8655 - 9107		
10	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3	N	-0-			-0-
11	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3	N	-0-			-0-
12	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3	N	-0-			-0-
01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3	N	-0-			-0-
02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3	N	-0-			-0-
*03	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113							
ROSS, J. T. CV GAS UNIT			WELL #:		19	RRCID ->	216650	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	9966	PERF. 8782 - 9835
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	AMT	
								CODE	CODE	CODE	CODE	
10		1426 N	1424	-0-	-2	-0-		1424 3		N	-0-	-0-
11		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		1387 3		N	-0-	-0-
12		1395 N	1383	-0-	-12	-0-		1383 3		N	-0-	-0-
01		1426 N	1419	-0-	-7	-0-		1419 3		N	-0-	-0-
02		1334 N	1266	-0-	-68	-0-		1266 3		N	-0-	-0-
03		1395 N	1330	-0-	-65	-0-		1330 3		N	-0-	-0-

WERNER-THOMPSON			WELL #:		10 T	RRCID ->	217051	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	10275	PERF. 8803 - 9556
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WERNER-POWELL			WELL #:		3 T	RRCID ->	217573	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10284	PERF. 8876 - 9046
10		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		1048 3		Y	-0-	-0-
11		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		1354 3		Y	-0-	-0-
12		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		1168 3		Y	-0-	-0-
01		1054 N	667	-0-	-387	-0-		667 3		Y	-0-	-0-
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-				Y	-0-	-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-	-0-

WERNER-LAGRONE			WELL #:		7 T	RRCID ->	217577	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8700 - 8764
10		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		1069 3	24 9	Y	22	20 1 8
11		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		1603 3	28 9	Y	25	25 1 8
12		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-		2818 3	30 9	Y	27	25 1 10
01		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-		1775 3	30 9	Y	27	30 1 7
02		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		1420 3	26 9	Y	24	24 1 7
*03		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		1745 3	28 9	Y	25	24 1 8

BARNETT UNIT			WELL #:		3 T	RRCID ->	217782	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 8807 - 9524
10		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-		2667 3		Y	-0-	-0-
11		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-		2543 3		Y	-0-	-0-
12		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-		2624 3		Y	-0-	-0-
01		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-		2605 3		Y	-0-	-0-
02		2465 N	2015	-0-	-450	-0-		2015 3		Y	-0-	-0-
03		2635 N	2201	-0-	-434	-0-		2201 3		Y	-0-	-0-

SEALEY, MAY			WELL #:		16	RRCID ->	217824	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8735 - 9879
10		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-		2374 3		N	-0-	-0-
11		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-		1807 3		N	-0-	-0-
12		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-		1809 3		N	-0-	-0-
01		2387 N	1656	-0-	-731	-0-		1656 3		N	-0-	-0-
02		1740 N	1531	-0-	-209	-0-		1531 3		N	-0-	-0-
03		1798 N	1529	-0-	-269	-0-		1529 3		N	-0-	-0-

HARRIS, J.W.			WELL #:		15	RRCID ->	218005	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10103	PERF. 8775 - 9926
10		1209 N	910	-0-	-299	-0-		910 3		N	-0-	-0-
11		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		1244 3		N	-0-	-0-
12		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		1688 3		N	-0-	-0-
01		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-		1638 3		N	-0-	-0-
02		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		1632 3		N	-0-	-0-
*03		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-		1713 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL, W. F.		WELL #: 19		RRCID -> 218031		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3100 N	3536	-0-	436	503	3536 3		N	-0-			-0-
11	3000 N	2612	-0-	-388	115	2612 3		N	-0-			-0-
12	2712 X	2597	-0-	-115	-0-	2597 3		N	-0-			-0-
01	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 3		N	-0-			-0-
02	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288 3		N	-0-			-0-
*03	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297 3		N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 218358		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8701 - 9810		
10	3100 N	3326	-0-	226	226	3326 3		N	-0-			-0-
11	1563 N	1337	-0-	-226	-0-	1337 3		N	-0-			-0-
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		N	-0-			-0-
01	2170 X	1050	-0-	-1120	-0-	1050 3		N	-0-			-0-
02	2030 X	820	-0-	-1210	-0-	820 3		N	-0-			-0-
*03	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585 3		N	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 218371		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8573 - 9847		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 218374		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 8725 - 9908		
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-			-0-
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		N	-0-			-0-
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			-0-
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-			-0-
*03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3		N	-0-			-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 22		RRCID -> 218547		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9320		PERF. 8577 - 9050		
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-			-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-			-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
02	667 N	609	-0-	-58	-0-	609 3		N	-0-			-0-
03	651 N	647	-0-	-4	-0-	647 3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 20		RRCID -> 218680		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8515 - 9412		
10	2170 N	1736	-0-	-434	-0-	1736 3		N	-0-			-0-
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3		N	-0-			-0-
12	2170 N	1869	-0-	-301	-0-	1869 3		N	-0-			-0-
01	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3		N	-0-			-0-
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3		N	-0-			-0-
03	1860 N	1083	-0-	-777	-0-	1083 3		N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 218736		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9146 - 9814		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
AMERICAN LEGION		WELL #: 7 T		RRCID -> 219026		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 219530		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786								
10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2299	3	9	9	Y	8	7	1			3
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2247	3	10	9	Y	9	9	1			3
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2338	3	11	9	Y	10	9	1			4
01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2370	3	9	9	Y	8	10	1			2
02	2175 N	2060	-0-	-115	-0-	2051	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	2356 N	2141	-0-	-215	-0-	2129	3	12	9	Y	11	10	1			3

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219669		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420								
10	2077 N	1285	-0-	-792	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
11	1980 N	1531	-0-	-449	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
03	2263 N	2116	-0-	-147	-0-	2116	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 219807		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925								
10	2418 N	2336	-0-	-82	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
11	2310 N	2294	-0-	-16	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
01	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
02	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
03	2418 N	2393	-0-	-25	-0-	2393	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 18		RRCID -> 221492		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764								
10	2046 N	1655	-0-	-391	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
11	1950 N	1610	-0-	-340	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
12	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
03	2108 N	1525	-0-	-583	-0-	1525	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 221805		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520								
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1873	3	50	9	Y	45	35	1			17
11	1800 N	1795	-0-	-5	-0-	1739	3	56	9	Y	51	51	1			17
12	1891 N	1557	-0-	-334	-0-	1498	3	59	9	Y	54	50	1			21
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1923	3	59	9	Y	54	61	1			14
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1676	3	52	9	Y	47	48	1			13
*03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1826	3	58	9	Y	53	49	1			17

WHITFIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 221831		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735								
10	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	3015	-0-	15	15	3015	3			N	-0-					-0-
12	3038 N	2962	-0-	-76	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
01	3038 N	2574	-0-	-464	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
02	2900 X	2305	-0-	-595	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
03	3100 X	2104	-0-	-996	-0-	2104	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
WERNER-LEFOY UNIT		WELL #:		10 T	RRCID ->	221905	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8427 - 9966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1395 N	853	-0-	-542	-0-	830 3	23 9	Y	21	18 1		8
11		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1814 3	26 9	Y	24	24 1		8
12		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1830 3	26 9	Y	24	23 1		9
01		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1577 3	28 9	Y	25	28 1		6
02		1566 N	1499	-0-	-67	-0-	1475 3	24 9	Y	22	22 1		6
*03		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1666 3	26 9	Y	24	22 1		8

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #:		5-T	RRCID ->	222017	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6394 - 6836	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #:		15	RRCID ->	222114	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8632 - 9725	
10		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3		N	-0-			-0-
11		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 3		N	-0-			-0-
12		2449 N	2380	-0-	-69	-0-	2380 3		N	-0-			-0-
01		2387 N	2379	-0-	-8	-0-	2379 3		N	-0-			-0-
02		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3		N	-0-			-0-
03		2387 N	2244	-0-	-143	-0-	2244 3		N	-0-			-0-

POWERS, E.C.		WELL #:		24	RRCID ->	222413	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9985	PERF.	8685 - 9790	
10		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 3		N	-0-			-0-
11		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 3		N	-0-			-0-
12		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3		N	-0-			-0-
01		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 3		N	-0-			-0-
02		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 3		N	-0-			-0-
*03		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845 3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #:		21	RRCID ->	222781	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	8618 - 9130	
10		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3		N	-0-			-0-
11		1740 N	1714	-0-	-26	-0-	1714 3		N	-0-			-0-
12		1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1814 3		N	-0-			-0-
01		1891 N	1830	-0-	-61	-0-	1830 3		N	-0-			-0-
02		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3		N	-0-			-0-
03		1829 N	1443	-0-	-386	-0-	1443 3		N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	222954	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8716 - 9219	
10		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
11		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3		N	-0-			-0-
12		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 3		N	-0-			-0-
01		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		N	-0-			-0-
02		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3		N	-0-			-0-
03		1457 N	1122	-0-	-335	-0-	1122 3		N	-0-			-0-

WERNER-POWELL		WELL #:		4	RRCID ->	222957	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	8334 - 9054	
10		1767 X	1233	-0-	-534	-0-	1212 3	21 9	Y	19	17 1		7
11		1470 X	1135	-0-	-335	-0-	1112 3	23 9	Y	21	21 1		7
12		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1931 3	46 9	Y	42	33 1		16
01		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1416 3	47 9	Y	43	48 1		11
02		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1420 3	43 9	Y	39	39 1		11
03		1984 X	1657	-0-	-327	-0-	1621 3	36 9	Y	33	33 1		11

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 223549		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-	-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-	-0-
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-	-0-
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-	-0-
02	522 N	374	-0-	-148	-0-	374 3		N	-0-	-0-
*03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3		N	-0-	-0-

FROST "B"		WELL #: 6 L		RRCID -> 224096		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 224388		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 224510		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 224721		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8514 - 10146		
10	1271 N	965	-0-	-306	-0-	57 1	889 3	N	17	17 1 4
11	1110 N	357	-0-	-753	-0-	19 9	320 3	N	16	17 1 3
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	18 9	846 3	N	7	9 1 1
01	961 N	873	-0-	-88	-0-	54 1	790 3	N	21	19 1 3
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	8 9	799 3	N	14	14 1 3
03	899 N	308	-0-	-591	-0-	60 1	4 9	N	4	6 1 1

HARRIS, J.W.		WELL #: 18		RRCID -> 224859		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806		
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 3		N	-0-	-0-
11	1890 N	1793	-0-	-97	-0-	1793 3		N	-0-	-0-
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3		N	-0-	-0-
01	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 3		N	-0-	-0-
02	1740 N	1728	-0-	-12	-0-	1728 3		N	-0-	-0-
03	1891 N	1740	-0-	-151	-0-	1740 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
PRUITT-HAMILTON			WELL #:		8	RRCID -> 224867		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10419		PERF. 8960 - 10155	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2635 X	2029	-0-	-606	-0-	108 1	1921 3	N	-0-			-0-
11		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	128 1	2241 3	N	-0-			-0-
12		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	126 1	2332 3	N	-0-			-0-
01		2015 N	1466	-0-	-549	-0-	63 1	1403 3	N	-0-			-0-
02		2291 N	-0-	-0-	-2291	-0-			N	-0-			-0-
*03		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	94 1	2658 3	N	-0-			-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT			WELL #:		3 T	RRCID -> 225398		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8612 - 9588	
10		951 N	951	-0-	-0-	-0-	942 3	9 9	N	8	7 1		3
11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	991 3	10 9	N	9	9 1		3
12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1363 3	11 9	N	10	9 1		4
01		3100 N	6140	-0-	3040	3040	6081 3	59 9	N	54	44 1		14
02		2900 N	3984	-0-	1084	4124	3914 3	70 9	N	64	60 1		18
*03		3100 N	4534	-0-	1434	5558	4473 3	61 9	N	55	55 1		18

WERNER-SPRADLEY UNIT			WELL #:		5 T	RRCID -> 225895		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 9024 - 9690	
10		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	996 3	41 9	Y	37	38 1		14
11		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1003 3	44 9	Y	40	41 1		13
12		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2467 3	48 9	Y	44	40 1		17
01		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2146 3	47 9	Y	43	49 1		11
02		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1838 3	43 9	Y	39	39 1		11
*03		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1990 3	46 9	Y	42	39 1		14

BRASHER, J. D. UNIT			WELL #:		21	RRCID -> 226402		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 10131		PERF. 8797 - 9983	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.			WELL #:		16	RRCID -> 226925		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8872 - 9420	
10		3100 N	3748	-0-	648	648	3748 3		N	-0-			-0-
11		2999 N	2351	-0-	-648	-0-	2351 3		N	-0-			-0-
12		3100 N	3707	-0-	607	607	3707 3		N	-0-			-0-
01		2995 X	2388	-0-	-607	-0-	2388 3		N	-0-			-0-
02		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 3		N	-0-			-0-
*03		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678 3		N	-0-			-0-

DEADWOOD UNIT			WELL #:		3 T	RRCID -> 227089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8775 - 8961	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-POWELL			WELL #:		8	RRCID -> 227544		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8281 - 9070	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

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

 REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

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

 EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

10	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
11	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
12	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3110	-0-	10	-0-	10	3110	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2955	-0-	55	-0-	65	2955	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1633	-0-	-351	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

 EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2188	-0-	-106	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	2056	-0-	-3	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-

 WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

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

 MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

10	496	N	423	-0-	-73	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

 BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
02	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
*03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
BEALL, W. F.		WELL #:		24	RRCID ->	229619	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	9256	PERF. 8687 -	9105	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2232 N	2097	-0-	-135	-0-	2097 3		N	-0-			-0-
11		2070 N	1844	-0-	-226	-0-	1844 3		N	-0-			-0-
12		2015 N	1740	-0-	-275	-0-	1740 3		N	-0-			-0-
01		2108 N	1740	-0-	-368	-0-	1740 3		N	-0-			-0-
02		1769 N	1586	-0-	-183	-0-	1586 3		N	-0-			-0-
*03		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 3		N	-0-			-0-

POWELL "A-2" UNIT		WELL #:		9 T	RRCID ->	229662	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8750 -	9388	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230033	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10181	PERF. 8827 -	10019	
10		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	117 1	2087 3	N	-0-			-0-
11		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	115 1	2005 3	N	-0-			-0-
12		2325 N	2134	-0-	-191	-0-	109 1	2025 3	N	-0-			-0-
01		2201 N	1856	-0-	-345	-0-	79 1	1777 3	N	-0-			-0-
02		2059 N	1353	-0-	-706	-0-	1353 3		N	-0-			-0-
03		2139 N	2083	-0-	-56	-0-	71 1	2012 3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	230036	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9015 -	9475	
10		1953 N	1508	-0-	-445	-0-	1508 3		N	-0-			-0-
11		1680 N	1509	-0-	-171	-0-	1509 3		N	-0-			-0-
12		1550 N	1389	-0-	-161	-0-	1389 3		N	-0-			-0-
01		1519 N	1388	-0-	-131	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
02		1450 N	1224	-0-	-226	-0-	1224 3		N	-0-			-0-
03		1395 N	1188	-0-	-207	-0-	1188 3		N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	230059	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	10371	PERF. 8989 -	10103	
10		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	164 1	2926 3	N	-0-			-0-
11		2910 X	2221	-0-	-689	-0-	120 1	2101 3	N	-0-			-0-
12		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	179 1	3325 3	N	-0-			-0-
01		3100 X	2050	-0-	-1050	-0-	88 1	1962 3	N	-0-			-0-
02		2900 X	1183	-0-	-1717	-0-	1183 3		N	-0-			-0-
*03		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	137 1	3872 3	N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #:		20A	RRCID ->	230881	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 8619 -	9075	
10		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		N	-0-			-0-
11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		N	-0-			-0-
12		1085 N	952	-0-	-133	-0-	952 3		N	-0-			-0-
01		1147 N	953	-0-	-194	-0-	953 3		N	-0-			-0-
02		1015 N	825	-0-	-190	-0-	825 3		N	-0-			-0-
*03		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #:		22	RRCID ->	231139	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	9911	PERF. 8604 -	9704	
10		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 3		N	-0-			-0-
11		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3		N	-0-			-0-
12		2356 N	1701	-0-	-655	-0-	1701 3		N	-0-			-0-
01		2325 N	2187	-0-	-138	-0-	2187 3		N	-0-			-0-
02		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3		N	-0-			-0-
*03		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
POWERS, E.C.		WELL #: 28		RRCID -> 231170		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PENNA-SIKES		WELL #: 4 T		RRCID -> 231613		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WOODALL UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 231616		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096								
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

POWELL "A2" UNIT		WELL #: 8 T		RRCID -> 231971		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811								
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

JOHNSON, S.		WELL #: 2 T		RRCID -> 233866		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242								
10	1829	N	1557	-0-	-272	-0-	1506	3	51	9	Y	46	42	1		17
11	1770	N	1519	-0-	-251	-0-	1462	3	57	9	Y	52	52	1		17
12	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	1482	3	61	9	Y	55	51	1		21
01	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1459	3	61	9	Y	55	62	1		14
02	1479	N	1377	-0-	-102	-0-	1324	3	53	9	Y	48	49	1		13
03	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1452	3	66	9	Y	60	54	1		19

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 21		RRCID -> 233960		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771								
10	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2803	3	1	9	N	1	1	8		-0-
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-				-0-
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2444	3	2	9	N	2	2	8		-0-
01	2790	N	2371	-0-	-419	-0-	2371	3			N	-0-				-0-
02	2378	N	2058	-0-	-320	-0-	2058	3			N	-0-				-0-
03	2449	N	1802	-0-	-647	-0-	1802	3			N	-0-				-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 234059		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847								
10	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	1658	3			N	-0-				-0-
11	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	3			N	-0-				-0-
12	2046	N	1886	-0-	-160	-0-	1886	3			N	-0-				-0-
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-				-0-
02	1769	N	1708	-0-	-61	-0-	1708	3			N	-0-				-0-
03	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	1822	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 234092		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8005 - 8815						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235198		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8813 - 9102						
10	2387 N	1245	-0-	-1142	-0-	1182	3	63	9	N	57	52	1			21
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1566	3	72	9	N	65	65	1			21
12	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1318	3	75	9	N	68	63	1			26
01	1240 N	58	-0-	-1182	-0-	44	3	14	9	N	13	36	1			3
02	1595 N	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-	3	1			-0-
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 244463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9665		PERF.10016 - 10304						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-

WERNER-MICHER		WELL #: 3H		RRCID -> 252374		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 9541		PERF. 9851 - 12465						
10	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6799	3	21	9	Y	19	20	0			3
11	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6183	3	20	9	Y	18	19	0			2
12	4495 X	259	-0-	-4236	-0-	251	3	8	9	Y	7	8	0			1
01	4495 X	1209	-0-	-3286	-0-	1201	3	8	9	Y	7	6	0			2
02	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5644	3	18	9	Y	16	15	0			3
03	3162 X	3149	-0-	-13	-0-	3145	3	4	9	Y	4	6	0			1

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 9H		RRCID -> 252518		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 9572		PERF. 9570 - 9574						
10	8773 X	7883	-0-	-890	-0-	7883	3			N	-0-					-0-
11	8670 X	7753	-0-	-917	-0-	7753	3			N	-0-					-0-
12	8959 X	8355	-0-	-604	-0-	8355	3			N	-0-					-0-
01	8959 X	6805	-0-	-2154	-0-	6805	3			N	-0-					-0-
02	7917 X	6676	-0-	-1241	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
03	8370 X	6811	-0-	-1559	-0-	6811	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 20SH		RRCID -> 256661		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 10145		PERF. 8696 - 9854						
10	1860 N	1725	-0-	-135	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
11	1800 N	1669	-0-	-131	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
01	1736 N	1165	-0-	-571	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
02	1624 N	893	-0-	-731	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	1674 N	756	-0-	-918	-0-	756	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER		WELL #: 4H		RRCID -> 260805		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 9526		PERF.10153 - 12587						
10	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	3			Y	-0-	2	0			-0-
11	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	3			Y	-0-					-0-
12	7130 X	945	-0-	-6185	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
01	7130 X	1406	-0-	-5724	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
02	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	3			Y	-0-					-0-
03	7657 X	2480	-0-	-5177	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113							
FROST - TENAHA GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	261094	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6354 - 9592
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	3	N	-0-		-0-
11		11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	11115	3	N	35	30	5
12		8401 X	4607	-0-	-3794	-0-	4562	3	N	41	39	7
01		8401 X	4049	-0-	-4352	-0-	4025	3	N	22	24	5
02		12698 X	12698	-0-	-0-	-0-	12593	3	N	95	84	16
03		8401 X	4492	-0-	-3909	-0-	4453	3	N	35	42	9

FROST-TENAHA GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	264317	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 9870 - 12300
10		15452 X	15452	-0-	-0-	-0-	15300	3	N	138	137	24
11		15690 X	11292	-0-	-4398	-0-	11156	3	N	124	131	17
12		16461 X	965	-0-	-15496	-0-	957	3	N	7	23	1
01		16461 X	2204	-0-	-14257	-0-	2186	3	N	16	13	4
02		15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	15486	3	N	113	98	19
03		15438 X	4339	-0-	-11099	-0-	4304	3	N	32	43	8

WERNER-MICHER			WELL #:		5H	RRCID ->	264328	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	9526	PERF.10175 - 11600
10		6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6652	3	Y	97	98	17
11		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	6981	3	Y	87	92	12
12		7378 X	3183	-0-	-4195	-0-	3144	3	Y	35	41	6
01		7378 X	3251	-0-	-4127	-0-	3231	3	Y	18	20	4
02		7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7380	3	Y	80	71	13
03		6479 X	2266	-0-	-4213	-0-	2241	3	Y	23	30	6

WERNER-MICHER			WELL #:		6H	RRCID ->	264758	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	9511	PERF.10025 - 12350
10		12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	12894	3	Y	92	87	16
11		12570 X	12185	-0-	-385	-0-	12095	3	Y	82	87	11
12		14601 X	4425	-0-	-10176	-0-	4388	3	Y	34	39	6
01		14601 X	4594	-0-	-10007	-0-	4575	3	Y	17	19	4
02		13224 X	12913	-0-	-311	-0-	12830	3	Y	75	67	12
03		12989 X	4000	-0-	-8989	-0-	3975	3	Y	23	29	6

WERNER-MICHER			WELL #:		7H	RRCID ->	264759	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	9521	PERF. 9990 - 12780
10		17808 X	17808	-0-	-0-	-0-	17735	3	Y	66	66	11
11		16410 X	12098	-0-	-4312	-0-	12032	3	Y	60	63	8
12		17019 X	2189	-0-	-14830	-0-	2182	3	Y	6	13	1
01		17825 X	2774	-0-	-15051	-0-	2763	3	Y	10	9	2
02		16646 X	15195	-0-	-1451	-0-	15134	3	Y	55	48	9
03		17794 X	4915	-0-	-12879	-0-	4898	3	Y	15	20	4

WERNER-BURTON UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	264760	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.10346 - 14000
10		25110 X	21634	-0-	-3476	-0-	21567	3	Y	61	59	7
11		23550 X	21417	-0-	-2133	-0-	21319	3	Y	89	85	11
12		23560 X	22036	-0-	-1524	-0-	21918	3	Y	107	104	14
01		23498 X	20380	-0-	-3118	-0-	20282	3	Y	89	103	-0-
02		21489 X	19023	-0-	-2466	-0-	18955	3	Y	62	45	17
03		22134 X	19808	-0-	-2326	-0-	19736	3	Y	65	61	21

FROST (B) UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	264941	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	9526	PERF. 9870 - 13671
10		40435 X	40435	-0-	-0-	-0-	40327	3	Y	98	97	17
11		39287 X	39287	-0-	-0-	-0-	39191	3	Y	87	92	12
12		39966 X	39966	-0-	-0-	-0-	39874	3	Y	84	82	14
01		39467 X	39467	-0-	-0-	-0-	39362	3	Y	95	87	22
02		35791 X	35791	-0-	-0-	-0-	35703	3	Y	80	89	13
*03		37308 X	37308	-0-	-0-	-0-	37221	3	Y	79	72	20

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WERNER-MICHER		WELL #: 9		RRCID -> 265170		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 6714 - 9732				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
10	10292 X	8758	-0-	-1534	-0-	8708	3	50	9	Y	45	44	0	8
11	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	8289	3	43	9	Y	39	42	0	5
12	9052 X	8876	-0-	-176	-0-	8820	3	56	9	Y	51	48	0	8
01	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	9758	3	205	9	Y	186	151	0	43
02	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6749	3	173	9	Y	157	174	0	26
*03	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6372	3	136	9	Y	124	118	0	32

WERNER-BURTON		WELL #: 1H		RRCID -> 265975		COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 9764 - 9783				
10	29295 X	26783	-0-	-2512	-0-	26688	3	95	9	Y	86	83	1	10
11	27300 X	23393	-0-	-3907	-0-	23279	3	114	9	Y	104	101	1	12
12	27218 X	25620	-0-	-1598	-0-	25465	3	155	9	Y	141	134	1	19
01	27218 X	25028	-0-	-2190	-0-	24920	3	108	9	Y	98	117	1	-0-
02	25462 X	25235	-0-	-227	-0-	25189	3	46	9	Y	42	30	1	12
*03	28107 X	28107	-0-	-0-	-0-	28066	3	41	9	Y	37	37	1	12

PENNA-SIKES		WELL #: 1H		RRCID -> 266830		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 10365 - 13369				
10	20925 X	19082	-0-	-1843	-0-	18883	3	199	9	Y	181	185	0	31
11	19620 X	17944	-0-	-1676	-0-	17764	3	180	9	Y	164	173	0	22
12	19189 X	18417	-0-	-772	-0-	18243	3	174	9	Y	158	154	0	26
01	19096 X	18138	-0-	-958	-0-	17943	3	195	9	Y	177	162	0	41
02	17864 X	16547	-0-	-1317	-0-	16382	3	165	9	Y	150	166	0	25
03	19096 X	17326	-0-	-1770	-0-	17146	3	180	9	Y	164	147	0	42

WERNER-MICHER		WELL #: 8H		RRCID -> 266834		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 9527		PERF. 9910 - 12700				
10	20305 X	18430	-0-	-1875	-0-	18328	3	102	9	Y	93	93	0	16
11	19650 X	11663	-0-	-7987	-0-	11571	3	92	9	Y	84	89	0	11
12	20305 X	1845	-0-	-18460	-0-	1836	3	9	9	Y	8	18	0	1
01	19282 X	2987	-0-	-16295	-0-	2970	3	17	9	Y	15	13	0	3
02	17255 X	16888	-0-	-367	-0-	16802	3	86	9	Y	78	68	0	13
03	18445 X	4729	-0-	-13716	-0-	4711	3	18	9	Y	16	25	0	4

FROST "B"		WELL #: 3H		RRCID -> 266915		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 9491		PERF. 9846 - 12661				
10	20429 X	19064	-0-	-1365	-0-	18942	3	122	9	Y	111	111	0	19
11	19380 X	18886	-0-	-494	-0-	18775	3	111	9	Y	101	107	0	13
12	19255 X	19255	-0-	-0-	-0-	19147	3	108	9	Y	98	95	0	16
01	19096 X	18862	-0-	-234	-0-	18742	3	120	9	Y	109	100	0	25
02	18270 X	17264	-0-	-1006	-0-	17163	3	101	9	Y	92	102	0	15
03	19530 X	18209	-0-	-1321	-0-	18143	3	66	9	Y	60	60	0	15

WERNER-BURTON		WELL #: 3H		RRCID -> 266988		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 9737		PERF. 9737 - 9763				
10	22289 X	20823	-0-	-1466	-0-	20767	3	56	9	Y	51	47	1	6
11	20970 X	18698	-0-	-2272	-0-	18629	3	69	9	Y	63	61	1	8
12	21204 X	20401	-0-	-803	-0-	20309	3	92	9	Y	84	81	1	11
01	21204 X	16720	-0-	-4484	-0-	16643	3	77	9	Y	70	81	1	-0-
02	19836 X	18070	-0-	-1766	-0-	17971	3	99	9	Y	90	65	1	25
03	20832 X	18940	-0-	-1892	-0-	18831	3	109	9	Y	99	92	1	32

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
LAGRONE, T. S.		WELL #:		1H	RRCID ->	267356	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	9103 - 11119	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-		-0-

WERNER-POPE		WELL #:		1H	RRCID ->	267378	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	9739	PERF.	9733 - 9739		
10	30318 X	25090	-0-	-5228	-0-	24906	3	184	9	N	167	163	1	63
11	28500 X	24034	-0-	-4466	-0-	23851	3	183	9	N	166	175	1	54
12	28799 X	24589	-0-	-4210	-0-	24436	3	153	9	N	139	140	1	53
01	28303 X	24044	-0-	-4259	-0-	23890	3	154	9	N	140	157	1	36
02	21966 X	21966	-0-	-0-	-0-	21832	3	134	9	N	122	124	1	34
*03	23380 X	23380	-0-	-0-	-0-	23230	3	150	9	N	136	126	1	44

HOUGH - SHIVERS A		WELL #:		25H	RRCID ->	274215	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	10015 - 15123	
10	11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	11189	3			N	-0-		-0-
11	13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	13084	3			N	-0-		-0-
12	13912 X	13912	-0-	-0-	-0-	13912	3			N	-0-		-0-
01	14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	14109	3			N	-0-		-0-
02	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	13175	3			N	-0-		-0-
*03	14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	14291	3			N	-0-		-0-

HOUGH SHIVERS 'A'		WELL #:		24H	RRCID ->	275714	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	9729 - 13205	
10	34162 X	29311	-0-	-4851	-0-	29311	3			N	-0-		-0-
11	32820 X	29418	-0-	-3402	-0-	29418	3			N	-0-		-0-
12	33077 X	30295	-0-	-2782	-0-	30295	3			N	-0-		-0-
01	31775 X	29457	-0-	-2318	-0-	29457	3			N	-0-		-0-
02	28565 X	26131	-0-	-2434	-0-	26131	3			N	-0-		-0-
03	30411 X	27689	-0-	-2722	-0-	27689	3			N	-0-		-0-

CL&F OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	170716	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8776 - 9870		
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-		5	
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1		6	
12	155 N	93	-0-	-62	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	8	6
01	186 N	105	-0-	-81	-0-	104	2	1	9	Y	1	1	8	6
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			6
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			6

ADAMS G.U. 1		WELL #:		3	RRCID ->	200675	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	8769 - 9900		
10	2945 X	2606	-0-	-339	-0-	2589	2	17	9	Y	15	52	1	50
11	2730 X	2201	-0-	-529	-0-	2175	2	26	9	Y	24			74
12	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2046	2	22	9	Y	20			94
01	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2773	2	25	9	Y	23	52	1	65
02	2117 N	1546	-0-	-571	-0-	1540	2	6	9	Y	5			70
03	2077 N	1972	-0-	-105	-0-	1947	2	25	9	Y	23	50	1	43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ELLIS, S.A.		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
		WELL #:	1	RRCID -> 082634	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 9753	PERF. 9503	- 9706	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24 1 64 3	394 2	Y -0-	-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	22 1 60 3	361 2	Y -0-	-0-
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	22 1 56 3	346 2	Y -0-	-0-
01	434 N	405	-0-	-29	-0-	21 1 56 3	328 2	Y -0-	-0-
02	406 N	402	-0-	-4	-0-	20 1 56 3	326 2	Y -0-	-0-
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23 1 59 3	356 2	Y -0-	-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 100330	COMPL. DATE 04/03/1998	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8604	- 8836	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 124018	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9989	PERF. 8760	- 9332	
10	620 N	541	-0-	-79	-0-	37 1 118 3	386 2	Y -0-	-0-
11	630 N	512	-0-	-118	-0-	35 1 106 3	371 2	Y -0-	-0-
12	651 N	364	-0-	-287	-0-	25 1 80 3	259 2	Y -0-	-0-
01	527 N	378	-0-	-149	-0-	26 1 78 3	274 2	Y -0-	-0-
02	464 N	342	-0-	-122	-0-	23 1 71 3	248 2	Y -0-	-0-
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	26 1 80 3	274 2	Y -0-	-0-

ELLIS, S.A.		WELL #:	3	RRCID -> 129723	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9875	PERF. 8742	- 9745	
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1 28 3	167 2	Y -0-	-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1 28 3	167 2	Y -0-	-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	10 1 27 3	161 2	Y 49	28 1
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	9 1 24 3	143 2	Y 53	55 1
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	11 1 33 3	188 2	Y 46	27 1
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14 1 32 3	199 2	Y 48	55 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
ELLIS, S.A.		WELL #: 4		RRCID -> 129724		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		9815 PERF. 8778 - 9025				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 N	768	-0-	-162	-0-	37 1	627 2	Y	-0-			-0-
						104 3						
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	52 1	831 2	Y	-0-			-0-
						137 3						
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	46 1	728 2	Y	46	26 1		20
						119 3	51 9					
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	41 1	650 2	Y	47	50 1		17
						111 3	52 9					
02	870 N	742	-0-	-128	-0-	35 1	564 2	Y	43	25 1		35
						96 3	47 9					
03	930 N	638	-0-	-292	-0-	31 1	479 2	Y	44	50 1		29
						80 3	48 9					

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 136117		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 10295		PERF. 9000 - 10074		
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	32 1	443 2	Y	-0-			-0-
						61 3						
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	28 1	353 2	Y	-0-			-0-
						50 3						
12	434 N	279	-0-	-155	-0-	19 1	229 2	Y	-0-			-0-
						31 3						
01	527 N	120	-0-	-407	-0-	7 1	98 2	Y	-0-			-0-
						15 3						
02	406 N	108	-0-	-298	-0-	7 1	88 2	Y	-0-			-0-
						13 3						
03	279 N	202	-0-	-77	-0-	13 1	166 2	Y	-0-			-0-
						23 3						

PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 136381		COMPL. DATE 03/27/1991		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 9122 - 9487		
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	24 1	320 2	Y	-0-			-0-
						43 3						
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	25 1	318 2	Y	-0-			-0-
						45 3						
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	24 1	302 2	Y	-0-			-0-
						42 3						
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	25 1	308 2	Y	-0-			-0-
						43 3						
02	377 N	342	-0-	-35	-0-	23 1	278 2	Y	-0-			-0-
						41 3						
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	24 1	312 2	Y	-0-			-0-
						44 3						

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137638		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8350 - 9466		
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	29 1	283 2	Y	-0-			-0-
						111 3						
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	26 1	271 2	Y	-0-			-0-
						93 3						
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	28 1	288 2	Y	-0-			-0-
						98 3						
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	28 1	288 2	Y	-0-			-0-
						95 3						
02	377 N	362	-0-	-15	-0-	25 1	252 2	Y	-0-			-0-
						85 3						
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	27 1	275 2	Y	-0-			-0-
						96 3						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WALDROP GU 1		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 138802	COMPL. DATE 09/05/1991	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 8962 - 9314					
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21 1 40 3	292 2	Y	-0-			-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21 1 39 3	281 2	Y	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22 1 39 3	285 2	Y	-0-			-0-
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	20 1 37 3	262 2	Y	-0-			-0-
02	319 N	283	-0-	-36	-0-	19 1 34 3	230 2	Y	-0-			-0-
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	20 1 38 3	267 2	Y	-0-			-0-
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140347	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8365 - 9515					
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	87 1 336 3	855 2	Y	5	5 1		5
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	80 1 282 3	822 2	Y	8	6 1		7
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	85 1 297 3	878 2	Y	8	9 1		6
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	68 1 232 3	698 2	Y	9	12 1		3
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	106 1 369 3	1089 2	Y	12	9 1		6
*03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	112 1 402 3	1144 2	Y	7	8 1		5
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145507	COMPL. DATE 04/29/2007	TOTAL DEPTH 9608	PERF. 8330 - 8463					
10	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	93 1 360 3	916 2	Y	-0-			-0-
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	99 1 347 3	1012 2	Y	-0-			-0-
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	100 1 348 3	1027 2	Y	-0-			-0-
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	96 1 328 3	987 2	Y	-0-			-0-
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	102 1 355 3	1050 2	Y	-0-			-0-
*03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	107 1 384 3	1094 2	Y	-0-			-0-
ELLIS, S.A.		WELL #: 5		RRCID -> 167185	COMPL. DATE 01/31/1998	TOTAL DEPTH 9882	PERF. 8670 - 9714					
10	1798 N	1749	-0-	-49	-0-	86 1 234 3	1429 2	Y	-0-			-0-
11	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	143 1 380 3	2302 2	Y	-0-			-0-
12	1798 N	1564	-0-	-234	-0-	80 1 205 3	1261 2	Y	16	9 1		7
01	3100 N	3321	-0-	221	221	169 1 456 3	2677 2	Y	17	18 1		6
02	2026 N	1805	-0-	-221	-0-	90 1 247 3	1450 2	Y	16	9 1		13
*03	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	151 1 384 3	2310 2	Y	15	18 1		10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ROBERTS GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
		WELL #: 7		RRCID -> 168304		COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2015 N	1623	-0-	-392	-0-	110 1	1082 2	Y	5	5 1	5
						425 3	6 9				
11	1950 N	1483	-0-	-467	-0-	98 1	1009 2	Y	27	6 1	26
						346 3	30 9				
12	1674 N	1573	-0-	-101	-0-	105 1	1075 2	Y	26	30 1	22
						364 3	29 9				
01	1612 N	1408	-0-	-204	-0-	93 1	960 2	Y	33	43 1	12
						319 3	36 9				
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	94 1	963 2	Y	39	31 1	20
						326 3	43 9				
*03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	106 1	1082 2	Y	27	28 1	19
						380 3	30 9				

ELLIS, S.A.		WELL #: 6		RRCID -> 170055		COMPL. DATE 08/12/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720		
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	29 1	491 2	Y	-0-		-0-
						81 3					
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	44 1	703 2	Y	-0-		-0-
						116 3					
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	37 1	585 2	Y	-0-		-0-
						95 3					
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	35 1	542 2	Y	-0-		-0-
						92 3					
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	30 1	490 2	Y	-0-		-0-
						84 3					
*03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	32 1	490 2	Y	-0-		-0-
						82 3					

ELLIS, S.A.		WELL #: 8		RRCID -> 170521		COMPL. DATE 09/03/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424		
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	31 1	506 2	Y	-0-		-0-
						82 3					
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	33 1	536 2	Y	-0-		-0-
						89 3					
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	35 1	550 2	Y	-0-		-0-
						89 3					
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	32 1	507 2	Y	-0-		-0-
						86 3					
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	32 1	519 2	Y	-0-		-0-
						89 3					
*03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	37 1	568 2	Y	-0-		-0-
						94 3					

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 170729		COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194		
10	930 N	705	-0-	-225	-0-	48 1	472 2	Y	-0-		-0-
						185 3					
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	54 1	556 2	Y	-0-		-0-
						191 3					
12	775 N	682	-0-	-93	-0-	46 1	475 2	Y	-0-		-0-
						161 3					
01	713 N	682	-0-	-31	-0-	46 1	477 2	Y	-0-		-0-
						159 3					
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	73 1	755 2	Y	-0-		-0-
						256 3					
*03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	55 1	562 2	Y	-0-		-0-
						197 3					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	137	1	1349	2	Y	17	16	1	16	
						531	3	19	9						
11	1920 N	1623	-0-	-297	-0-	110	1	1127	2	Y	-0-	16	1	-0-	
						386	3								
12	1705 N	1453	-0-	-252	-0-	99	1	1012	2	Y	-0-			-0-	
						342	3								
01	1984 N	1980	-0-	-4	-0-	134	1	1385	2	Y	-0-			-0-	
						461	3								
02	1566 N	1077	-0-	-489	-0-	73	1	750	2	Y	-0-			-0-	
						254	3								
*03	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	198	1	2012	2	Y	-0-			-0-	
						705	3								

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	110	1	1831	2	Y	20	20	1	14
						300	3	22	9					
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	95	1	1540	2	Y	17	21	1	10
						255	3	19	9					
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	100	1	1593	2	Y	17	20	1	7
						260	3	19	9					
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	68	1	1087	2	Y	18	19	1	6
						186	3	20	9					
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	85	1	1372	2	Y	16	9	1	13
						234	3	18	9					
*03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	75	1	1151	2	Y	17	19	1	11
						192	3	19	9					

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

10	4340 X	3685	-0-	-655	-0-	247	1	2436	2	Y	40	38	1	37
						958	3	44	9					
11	4200 X	4119	-0-	-81	-0-	277	1	2838	2	Y	28	41	1	24
						973	3	31	9					
12	4340 X	4183	-0-	-157	-0-	282	1	2894	2	Y	25	28	1	21
						979	3	28	9					
01	4340 X	3928	-0-	-412	-0-	264	1	2724	2	Y	31	41	1	11
						906	3	34	9					
02	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	276	1	2837	2	Y	36	29	1	18
						961	3	40	9					
03	4247 X	3197	-0-	-1050	-0-	215	1	2186	2	Y	27	27	1	18
						766	3	30	9					

ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

10	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	173	1	2904	2	Y	13	14	1	9
						477	3	14	9					
11	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	137	1	2195	2	Y	12	14	1	7
						362	3	13	9					
12	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	196	1	3105	2	Y	12	14	1	5
						506	3	13	9					
01	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	183	1	2909	2	Y	13	13	1	5
						497	3	14	9					
02	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	150	1	2424	2	Y	11	7	1	9
						414	3	12	9					
*03	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	182	1	2772	2	Y	12	13	1	8
						460	3	13	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040									
WALDROP GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 182309		COMPL. DATE 02/17/2001			TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3100 N	3378	-0-	278	539	200 1 380 3	2780 2 18 9	Y	16	19 1	5	
11	3000 N	3010	-0-	10	549	188 1 338 3	2464 2 20 9	Y	18	17 1	6	
12	3918 X	3369	-0-	-549	-0-	209 1 380 3	2758 2 22 9	Y	20	17 1	9	
01	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	169 1 308 3	2203 2 21 9	Y	19	17 1	11	
02	3045 X	2747	-0-	-298	-0-	185 1 323 3	2220 2 19 9	Y	17	17 1	11	
03	3255 X	2768	-0-	-487	-0-	174 1 315 3	2257 2 22 9	Y	20	17 1	14	

ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 203663		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466		
10	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	350 1 1360 3	3456 2 55 9	Y	50	48 1	46	
11	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	338 1 1185 3	3456 2 68 9	Y	62	51 1	57	
12	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	342 1 1188 3	3512 2 65 9	Y	59	67 1	49	
01	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	342 1 1175 3	3531 2 80 9	Y	73	96 1	26	
02	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	321 1 1115 3	3296 2 92 9	Y	84	67 1	43	
*03	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	341 1 1215 3	3468 2 68 9	Y	62	63 1	42	

ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 204545		COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494		
10	2449 N	2448	-0-	-1	-0-	162 1 629 3	1598 2 59 9	Y	54	52 1	50	
11	2610 X	2293	-0-	-317	-0-	155 1 542 3	1582 2 14 9	Y	13	56 1	7	
12	2697 X	2380	-0-	-317	-0-	161 1 558 3	1652 2 9 9	Y	8	9 1	6	
01	2697 X	2280	-0-	-417	-0-	154 1 528 3	1588 2 10 9	Y	9	12 1	3	
02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	172 1 598 3	1768 2 13 9	Y	12	9 1	6	
03	2325 X	1522	-0-	-803	-0-	103 1 366 3	1045 2 8 9	Y	7	8 1	5	

ELLIS, S.A.			WELL #: 15		RRCID -> 206454		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710		
10	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	227 1 623 3	3796 2 18 9	Y	16	16 1	11	
11	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	208 1 554 3	3353 2 14 9	Y	13	16 1	8	
12	3875 X	3491	-0-	-384	-0-	178 1 462 3	2828 2 23 9	Y	21	20 1	9	
01	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	232 1 627 3	3679 2 23 9	Y	21	22 1	8	
02	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	205 1 572 3	3335 2 20 9	Y	18	11 1	15	
03	3968 X	2357	-0-	-1611	-0-	124 1 315 3	1895 2 23 9	Y	21	23 1	13	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ELLIS, S.A.		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
		WELL #:	12	RRCID -> 207574	COMPL. DATE 12/30/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	187 1	3122 2	Y	28	29 1	20
						512 3	31 9				
11	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	183 1	2945 2	Y	25	30 1	15
						486 3	28 9				
12	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	191 1	3021 2	Y	18	25 1	8
						492 3	20 9				
01	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	184 1	2923 2	Y	18	19 1	7
						499 3	20 9				
02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	176 1	2853 2	Y	16	10 1	13
						488 3	18 9				
03	3751 X	3701	-0-	-50	-0-	196 1	2989 2	Y	18	20 1	11
						496 3	20 9				

ELLIS, S.A.				WELL #:	10	RRCID -> 208041	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8668 - 9740	
10	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	111 1	1857 2	Y	38	39 1	26
						305 3	42 9				
11	2160 N	2004	-0-	-156	-0-	100 1	1604 2	Y	33	39 1	20
						264 3	36 9				
12	2232 N	2096	-0-	-136	-0-	107 1	1693 2	Y	18	30 1	8
						276 3	20 9				
01	2232 N	2041	-0-	-191	-0-	103 1	1638 2	Y	18	19 1	7
						280 3	20 9				
02	1943 N	1846	-0-	-97	-0-	91 1	1483 2	Y	16	10 1	13
						254 3	18 9				
03	2108 N	1989	-0-	-119	-0-	105 1	1599 2	Y	18	20 1	11
						265 3	20 9				

ELLIS, S.A.				WELL #:	13	RRCID -> 209532	COMPL. DATE 02/19/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8582 - 9698	
10	4092 X	3545	-0-	-547	-0-	172 1	2867 2	Y	33	35 1	23
						470 3	36 9				
11	3960 X	3290	-0-	-670	-0-	165 1	2654 2	Y	30	35 1	18
						438 3	33 9				
12	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	247 1	3910 2	Y	5	21 1	2
						637 3	6 9				
01	3875 X	3725	-0-	-150	-0-	190 1	3014 2	Y	6	6 1	2
						514 3	7 9				
02	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	177 1	2874 2	Y	5	3 1	4
						492 3	6 9				
03	3875 X	3635	-0-	-240	-0-	193 1	2947 2	Y	5	6 1	3
						489 3	6 9				

ELLIS, S.A.				WELL #:	14	RRCID -> 209988	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8580 - 9714	
10	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	208 1	3475 2	Y	33	34 1	23
						570 3	36 9				
11	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	207 1	3324 2	Y	29	35 1	17
						548 3	32 9				
12	4092 X	3979	-0-	-113	-0-	204 1	3225 2	Y	22	30 1	9
						526 3	24 9				
01	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	214 1	3397 2	Y	23	24 1	8
						580 3	25 9				
02	4002 X	3840	-0-	-162	-0-	191 1	3096 2	Y	21	12 1	17
						530 3	23 9				
03	4278 X	3285	-0-	-993	-0-	173 1	2649 2	Y	21	24 1	14
						440 3	23 9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 210044		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 10329		PERF. 8902 - 10140				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1922 N	1804	-0-	-118	-0-	109 1	1472 2	23 9		Y	21			74
11	1980 N	1769	-0-	-211	-0-	112 1	1435 2	18 9		Y	16	67 1		23
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	130 1	1592 2	21 9		Y	19			42
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	129 1	1596 2	19 9		Y	17			59
02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	126 1	1499 2	13 9		Y	12	62 1		9
03	1953 N	1818	-0-	-135	-0-	114 1	1477 2	21 9		Y	19			28
ELLIS, S.A.		WELL #: 11		RRCID -> 211517		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 9842		PERF. 8614 - 9749				
10	2077 N	1568	-0-	-509	-0-	71 1	1199 2	100 9		Y	91	95 1		64
11	1590 N	1345	-0-	-245	-0-	64 1	1023 2	90 9		Y	82	97 1		49
12	1798 N	1343	-0-	-455	-0-	68 1	1074 2	26 9		Y	24	63 1		10
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	87 1	1390 2	28 9		Y	25	26 1		9
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	82 1	1333 2	24 9		Y	22	13 1		18
*03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	94 1	1445 2	25 9		Y	23	26 1		15
PORTER		WELL #: 2		RRCID -> 211686		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8937 - 10220				
10	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	157 1	2140 2	293 3		Y	-0-	11 1		-0-
11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	164 1	2117 2	302 3		Y	-0-			-0-
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	153 1	1882 2	259 3		Y	-0-			-0-
01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	168 1	2082 2	168 1		Y	-0-			-0-
02	2494 N	1804	-0-	-690	-0-	123 1	1465 2	295 3		Y	-0-			-0-
03	2294 N	2145	-0-	-149	-0-	136 1	1763 2	216 3		Y	-0-			-0-
ELLIS, S.A.		WELL #: 16		RRCID -> 212367		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8568 - 9701				
10	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	214 1	3588 2	590 3		Y	21	22 1		15
11	4140 X	3924	-0-	-216	-0-	197 1	3181 2	526 3		Y	18	22 1		11
12	4278 X	4138	-0-	-140	-0-	212 1	3359 2	20 9		Y	17	21 1		7
01	4278 X	4153	-0-	-125	-0-	211 1	3351 2	548 3		Y	17	18 1		6
02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	202 1	3284 2	572 3		Y	16	9 1		13
*03	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	219 1	3351 2	563 3		Y	15	18 1		10
						557 3	17 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
WALDROP GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 212597		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1643 N	1526	-0-	-117	-0-	89 1	1230 2	Y	35	39 1	11
						168 3	39 9				
11	1500 N	1190	-0-	-310	-0-	72 1	947 2	Y	37	36 1	12
						130 3	41 9				
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	120 1	1579 2	Y	43	36 1	19
						217 3	47 9				
01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	117 1	1520 2	Y	40	36 1	23
						212 3	44 9				
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	93 1	1124 2	Y	36	35 1	24
						164 3	40 9				
03	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	91 1	1181 2	Y	42	37 1	29
						165 3	46 9				

ELLIS, S.A.		WELL #: 17		RRCID -> 213397		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726			
10	2077 N	1728	-0-	-349	-0-	83 1	1395 2	Y	18	18 1	12
						230 3	20 9				
11	2010 N	1681	-0-	-329	-0-	84 1	1356 2	Y	15	18 1	9
						224 3	17 9				
12	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	141 1	2237 2	Y	21	21 1	9
						365 3	23 9				
01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	104 1	1651 2	Y	22	23 1	8
						282 3	24 9				
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	80 1	1304 2	Y	20	12 1	16
						224 3	22 9				
03	2170 N	1960	-0-	-210	-0-	103 1	1573 2	Y	21	24 1	13
						261 3	23 9				

WALDROP GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 213465		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060			
10	1798 N	1667	-0-	-131	-0-	97 1	1347 2	Y	35	29 1	11
						184 3	39 9				
11	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	167 1	2197 2	Y	39	37 1	13
						302 3	43 9				
12	1891 N	1682	-0-	-209	-0-	102 1	1348 2	Y	43	37 1	19
						185 3	47 9				
01	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	170 1	2217 2	Y	41	37 1	23
						310 3	45 9				
02	2204 N	1609	-0-	-595	-0-	106 1	1275 2	Y	39	37 1	25
						185 3	43 9				
*03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	136 1	1774 2	Y	44	39 1	30
						248 3	48 9				

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 213553		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896			
10	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	161 1	1695 2	Y	34		64
						517 3	37 9				
11	2040 N	1730	-0-	-310	-0-	117 1	1252 2	Y	-0-	57 1	7
						361 3					
12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	155 1	1625 2	Y	4	6 1	5
						503 3	4 9				
01	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	173 1	1853 2	Y	6	6 1	5
						527 3	7 9				
02	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	136 1	1450 2	Y	5		10
						413 3	6 9				
03	2108 N	2093	-0-	-15	-0-	142 1	1505 2	Y	5	6 1	9
						440 3	6 9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040										
FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 213842		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	295 1	3112 2	26 9	Y	24			45
						950 3	26 9						
11	3960 X	3699	-0-	-261	-0-	250 1	2670 2	10 9	Y	9	34 1		20
						769 3	10 9						
12	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	228 1	2390 2	17 9	Y	15	19 1		16
						741 3	17 9						
01	4371 X	4198	-0-	-173	-0-	283 1	3032 2	20 9	Y	18	18 1		16
						863 3	20 9						
02	4002 X	3785	-0-	-217	-0-	256 1	2735 2	15 9	Y	14			30
						779 3	15 9						
03	4278 X	3872	-0-	-406	-0-	261 1	2779 2	19 9	Y	17	20 1		27
						813 3	19 9						

WALDROP GU "A" 1			WELL #: 5		RRCID -> 213936		COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982			
10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	137 1	1897 2	13 9	Y	12	18 1		4
						259 3	13 9						
11	1590 N	1157	-0-	-433	-0-	72 1	943 2	13 9	Y	12	12 1		4
						129 3	13 9						
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	108 1	1423 2	15 9	Y	14	12 1		6
						196 3	15 9						
01	1643 N	1093	-0-	-550	-0-	68 1	886 2	15 9	Y	14	12 1		8
						124 3	15 9						
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	96 1	1159 2	13 9	Y	12	12 1		8
						169 3	13 9						
*03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	148 1	1918 2	17 9	Y	15	13 1		10
						267 3	17 9						

FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 213990		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970			
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	89 1	944 2	288 3	Y	-0-			-0-
						288 3							
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	93 1	989 2	285 3	Y	-0-			-0-
						91 1							
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	296 3	956 2	98 1	Y	-0-			-0-
						91 1							
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	299 3	1051 2	84 1	Y	-0-			-0-
						84 1							
02	1334 N	1245	-0-	-89	-0-	258 3	903 2	89 1	Y	-0-			-0-
						89 1							
03	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	277 3	946 2	277 3	Y	-0-			-0-

WALDROP GU 1			WELL #: 6		RRCID -> 214217		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970			
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	143 1	1981 2	30 9	Y	27	30 1		9
						271 3	30 9						
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	132 1	1735 2	238 3	Y	30	29 1		10
						238 3	33 9						
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	151 1	1980 2	271 3	Y	34	29 1		15
						271 3	37 9						
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	127 1	1653 2	231 3	Y	32	29 1		18
						231 3	35 9						
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	136 1	1637 2	238 3	Y	29	28 1		19
						238 3	32 9						
03	2015 N	1514	-0-	-501	-0-	93 1	1214 2	170 3	Y	34	30 1		23
						170 3	37 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040											
WALDROP GU 1			WELL #: 7		RRCID -> 215295			COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1426 N	944	-0-	-482	-0-	56	1	781	2	Y	-0-	32	1	-0-
						107	3							
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	87	1	1140	2	Y	-0-			-0-
						156	3							
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	103	1	1365	2	Y	-0-			-0-
						188	3							
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	94	1	1216	2	Y	-0-			-0-
						170	3							
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	98	1	1171	2	Y	-0-			-0-
						170	3							
03	1643 N	973	-0-	-670	-0-	61	1	800	2	Y	-0-			-0-
						112	3							

WALDROP GU 1			WELL #: 8		RRCID -> 215297			COMPL. DATE 09/06/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946			
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	Y	-0-	128	1	-0-
						28	3							
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	10	1	133	2	Y	-0-			-0-
						19	3							
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	13	1	165	2	Y	-0-			-0-
						22	3							
01	217 N	131	-0-	-86	-0-	8	1	108	2	Y	-0-			-0-
						15	3							
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	Y	-0-			-0-
						34	3							
*03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	-0-			-0-
						47	3							

FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 216496			COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988			
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	144	1	1515	2	Y	11			20
						462	3	12	9					
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	165	1	1765	2	Y	11	15	1	16
						509	3	12	9					
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	129	1	1356	2	Y	11	15	1	12
						420	3	12	9					
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	131	1	1403	2	Y	15	14	1	13
						399	3	17	9					
02	1798 N	1606	-0-	-192	-0-	108	1	1157	2	Y	10			23
						330	3	11	9					
03	1922 N	1748	-0-	-174	-0-	118	1	1251	2	Y	12	15	1	20
						366	3	13	9					

ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 216499			COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498			
10	3100 N	3903	-0-	803	1008	262	1	2583	2	Y	38	36	1	35
						1016	3	42	9					
11	3000 N	2409	-0-	-591	417	159	1	1633	2	Y	52	39	1	48
						560	3	57	9					
12	2690 X	2273	-0-	-417	-0-	150	1	1546	2	Y	49	56	1	41
						523	3	54	9					
01	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	152	1	1566	2	Y	60	80	1	21
						521	3	66	9					
02	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	143	1	1466	2	Y	71	56	1	36
						496	3	78	9					
03	2170 X	2106	-0-	-64	-0-	139	1	1415	2	Y	51	52	1	35
						496	3	56	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
PORTER		WELL #: 3		RRCID -> 216571		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	99 1	1341 2	Y	24	26 1		9
						183 3	26 9					
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	93 1	1199 2	Y	22	16 1		15
						171 3	24 9					
12	1581 N	1434	-0-	-147	-0-	94 1	1153 2	Y	25	17 1		23
						159 3	28 9					
01	1643 N	1321	-0-	-322	-0-	85 1	1057 2	Y	26	33 1		16
						150 3	29 9					
02	1450 N	1209	-0-	-241	-0-	81 1	961 2	Y	24	33 1		7
						141 3	26 9					
03	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	87 1	1131 2	Y	25	17 1		15
						158 3	28 9					

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 216577		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516				
10	2666 N	2665	-0-	-1	-0-	178 1	1759 2	Y	33	32 1		30
						692 3	36 9					
11	2580 N	2293	-0-	-287	-0-	153 1	1568 2	Y	32	34 1		28
						537 3	35 9					
12	2666 N	2307	-0-	-359	-0-	154 1	1585 2	Y	29	33 1		24
						536 3	32 9					
01	2666 N	2502	-0-	-164	-0-	167 1	1723 2	Y	35	47 1		12
						573 3	39 9					
02	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	165 1	1691 2	Y	42	33 1		21
						572 3	46 9					
*03	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	181 1	1840 2	Y	31	31 1		21
						645 3	34 9					

SIMMONS		WELL #: 3		RRCID -> 218046		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045				
10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	153 1	2078 2	Y	10			70
						284 3	11 9					
11	2460 N	2149	-0-	-311	-0-	136 1	1747 2	Y	16	64 1		22
						248 3	18 9					
12	2387 N	2068	-0-	-319	-0-	136 1	1681 2	Y	17			39
						232 3	19 9					
01	2511 N	2003	-0-	-508	-0-	131 1	1623 2	Y	17			56
						230 3	19 9					
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	140 1	1674 2	Y	12	59 1		9
						247 3	13 9					
03	2077 N	2013	-0-	-64	-0-	127 1	1639 2	Y	17			26
						228 3	19 9					

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 218048		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040										
FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 218445			COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	99 1	1043 2	Y	-0-			-0-
							318 3						
11		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	99 1	1058 2	Y	79			79
							305 3	87 9					
12		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	94 1	982 2	Y	57	75 1		61
							304 3	63 9					
01		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	101 1	1076 2	Y	72	70 1		63
							306 3	79 9					
02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	88 1	942 2	Y	55			118
							269 3	61 9					
*03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	96 1	1024 2	Y	61	76 1		103
							300 3	67 9					

PORTER			WELL #: 4		RRCID -> 219408			COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127		

10		1798 N	1769	-0-	-29	-0-	107 1	1452 2	Y	11	16 1		4
							198 3	12 9					
11		1860 N	1813	-0-	-47	-0-	115 1	1476 2	Y	11	8 1		7
							210 3	12 9					
12		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	141 1	1731 2	Y	12	8 1		11
							239 3	13 9					
01		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	162 1	2005 2	Y	11	15 1		7
							284 3	12 9					
02		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	160 1	1905 2	Y	11	15 1		3
							281 3	12 9					
*03		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	147 1	1904 2	Y	12	8 1		7
							265 3	13 9					

FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 219411			COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972		

10		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	259 1	2729 2	Y	25			47
							832 3	28 9					
11		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	262 1	2800 2	Y	4	26 1		25
							807 3	4 9					
12		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	276 1	2895 2	Y	18	24 1		19
							897 3	20 9					
01		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	262 1	2802 2	Y	23	22 1		20
							797 3	25 9					
02		3712 X	3659	-0-	-53	-0-	247 1	2641 2	Y	17			37
							752 3	19 9					
03		3968 X	3196	-0-	-772	-0-	215 1	2289 2	Y	20	24 1		33
							670 3	22 9					

ELLIS, S.A.			WELL #: 18		RRCID -> 219417			COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511		

10		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	75 1	1256 2	Y	-0-			-0-
							206 3						
11		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	89 1	1437 2	Y	-0-			-0-
							238 3						
12		1488 N	1487	-0-	-1	-0-	75 1	1187 2	Y	28	16 1		12
							194 3	31 9					
01		1488 N	1299	-0-	-189	-0-	65 1	1028 2	Y	28	30 1		10
							175 3	31 9					
02		1537 N	1215	-0-	-322	-0-	60 1	962 2	Y	26	15 1		21
							164 3	29 9					
03		1488 N	1433	-0-	-55	-0-	75 1	1140 2	Y	26	30 1		17
							189 3	29 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040										
WALDROP GU 1			WELL #: 10		RRCID -> 219421		COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	132 1	1832 2	29 9	Y	26	30 1		8
						251 3							
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	124 1	1631 2	33 9	Y	30	28 1		10
						224 3							
12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	131 1	1737 2	35 9	Y	32	28 1		14
						240 3							
01	1922 N	1903	-0-	-19	-0-	117 1	1536 2	34 9	Y	31	28 1		17
						216 3							
02	1943 N	1760	-0-	-183	-0-	117 1	1406 2	32 9	Y	29	27 1		19
						205 3							
03	2077 N	1825	-0-	-252	-0-	113 1	1470 2	36 9	Y	33	29 1		23
						206 3							
PORTER			WELL #: 5		RRCID -> 219497		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262			
10	2046 N	1942	-0-	-104	-0-	117 1	1590 2	18 9	Y	16	23 1		6
						217 3							
11	1950 N	1910	-0-	-40	-0-	121 1	1552 2	17 9	Y	15	11 1		10
						220 3							
12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	126 1	1549 2	18 9	Y	16	11 1		15
						214 3							
01	1953 N	1860	-0-	-93	-0-	121 1	1505 2	20 9	Y	18	22 1		11
						214 3							
02	1856 N	1715	-0-	-141	-0-	116 1	1378 2	18 9	Y	16	22 1		5
						203 3							
03	1922 N	1828	-0-	-94	-0-	115 1	1488 2	18 9	Y	16	11 1		10
						207 3							
ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 222694		COMPL. DATE 06/24/2006			TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494			
10	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	354 1	3493 2	30 9	Y	27	26 1		25
						1374 3							
11	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	310 1	3173 2	25 9	Y	23	28 1		20
						1088 3							
12	4650 X	3802	-0-	-848	-0-	256 1	2633 2	22 9	Y	20	23 1		17
						891 3							
01	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	319 1	3293 2	28 9	Y	25	33 1		9
						1095 3							
02	3480 X	3379	-0-	-101	-0-	227 1	2330 2	33 9	Y	30	24 1		15
						789 3							
03	3720 X	2387	-0-	-1333	-0-	160 1	1631 2	24 9	Y	22	22 1		15
						572 3							
ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 222731		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494			
10	1860 N	1547	-0-	-313	-0-	104 1	1029 2	9 9	Y	8	8 1		7
						405 3							
11	1800 N	1793	-0-	-7	-0-	120 1	1225 2	28 9	Y	25	8 1		24
						420 3							
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	147 1	1509 2	29 9	Y	26	29 1		21
						510 3							
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	124 1	1280 2	34 9	Y	31	41 1		11
						425 3							
02	1740 N	1547	-0-	-193	-0-	102 1	1049 2	41 9	Y	37	29 1		19
						355 3							
03	2046 N	1920	-0-	-126	-0-	128 1	1305 2	29 9	Y	26	27 1		18
						458 3							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
PORTER		WELL #: 11		RRCID -> 225449		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1581 N	996	-0-	-585	-0-	60 1	816 2	Y	7	13 1		3
						112 3	8 9					
11	1020 N	942	-0-	-78	-0-	60 1	766 2	Y	7	5 1		5
						108 3	8 9					
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	64 1	782 2	Y	7	5 1		7
						107 3	8 9					
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	70 1	864 2	Y	8	10 1		5
						122 3	9 9					
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	61 1	733 2	Y	7	10 1		2
						109 3	8 9					
*03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	64 1	831 2	Y	8	5 1		5
						116 3	9 9					

PORTER		WELL #: 8		RRCID -> 226459		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210				
10	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	166 1	2264 2	Y	10	9 1		4
						310 3	11 9					
11	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	150 1	1938 2	Y	10	7 1		7
						276 3	11 9					
12	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	181 1	2220 2	Y	10	7 1		10
						306 3	11 9					
01	2325 X	2246	-0-	-79	-0-	148 1	1827 2	Y	11	14 1		7
						259 3	12 9					
02	2581 X	1579	-0-	-1002	-0-	107 1	1273 2	Y	10	14 1		3
						188 3	11 9					
03	2759 X	2448	-0-	-311	-0-	155 1	2003 2	Y	10	7 1		6
						279 3	11 9					

PORTER		WELL #: 6		RRCID -> 227601		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231				
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	138 1	1877 2	Y	12	15 1		5
						257 3	13 9					
11	1950 N	1621	-0-	-329	-0-	102 1	1319 2	Y	11	8 1		8
						188 3	12 9					
12	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	103 1	1273 2	Y	13	9 1		12
						176 3	14 9					
01	2139 N	2072	-0-	-67	-0-	136 1	1683 2	Y	13	17 1		8
						239 3	14 9					
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	129 1	1536 2	Y	13	17 1		4
						226 3	14 9					
*03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	115 1	1485 2	Y	13	9 1		8
						206 3	14 9					

PORTER		WELL #: 7		RRCID -> 227603		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238				
10	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	163 1	2214 2	Y	8	8 1		3
						302 3	9 9					
11	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	117 1	1508 2	Y	8	6 1		5
						215 3	9 9					
12	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	168 1	2065 2	Y	9	6 1		8
						285 3	10 9					
01	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	129 1	1601 2	Y	8	11 1		5
						227 3	9 9					
02	1885 X	743	-0-	-1142	-0-	50 1	596 2	Y	8	11 1		2
						88 3	9 9					
03	2015 N	1484	-0-	-531	-0-	93 1	1212 2	Y	9	6 1		5
						169 3	10 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP PORTER		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
		WELL #: 15		RRCID -> 227611		COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	118 1	1602 2	Y	19	22 1	7
						219 3	21 9				
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	106 1	1373 2	Y	18	13 1	12
						196 3	20 9				
12	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	179 1	2213 2	Y	20	14 1	18
						306 3	22 9				
01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	166 1	2058 2	Y	21	26 1	13
						292 3	23 9				
02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	135 1	1617 2	Y	19	26 1	6
						239 3	21 9				
03	2139 N	1413	-0-	-726	-0-	88 1	1144 2	Y	19	13 1	12
						160 3	21 9				
PORTER		WELL #: 9		RRCID -> 227688		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239		
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	96 1	1297 2	Y	15	24 1	6
						177 3	17 9				
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	86 1	1106 2	Y	15	11 1	10
						157 3	17 9				
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	81 1	996 2	Y	16	11 1	15
						137 3	18 9				
01	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	78 1	960 2	Y	16	21 1	10
						136 3	18 9				
02	1218 N	1106	-0-	-112	-0-	73 1	884 2	Y	15	21 1	4
						132 3	17 9				
03	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	72 1	933 2	Y	17	11 1	10
						130 3	19 9				
PORTER		WELL #: 12		RRCID -> 227689		COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223		
10	2139 N	1859	-0-	-280	-0-	112 1	1518 2	Y	20	24 1	8
						207 3	22 9				
11	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	126 1	1621 2	Y	19	14 1	13
						231 3	21 9				
12	1953 N	1913	-0-	-40	-0-	126 1	1551 2	Y	20	14 1	19
						214 3	22 9				
01	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	113 1	1394 2	Y	21	27 1	13
						197 3	23 9				
02	1943 N	1750	-0-	-193	-0-	117 1	1403 2	Y	20	27 1	6
						208 3	22 9				
03	1922 N	1820	-0-	-102	-0-	114 1	1477 2	Y	21	14 1	13
						206 3	23 9				
PORTER		WELL #: 10		RRCID -> 227690		COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272		
10	2480 N	2223	-0-	-257	-0-	132 1	1803 2	Y	37	39 1	14
						247 3	41 9				
11	2040 N	1733	-0-	-307	-0-	108 1	1388 2	Y	36	26 1	24
						197 3	40 9				
12	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	149 1	1838 2	Y	37	26 1	35
						254 3	41 9				
01	2232 N	2109	-0-	-123	-0-	136 1	1688 2	Y	41	51 1	25
						240 3	45 9				
02	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	147 1	1751 2	Y	37	51 1	11
						258 3	41 9				
03	2294 N	2246	-0-	-48	-0-	140 1	1811 2	Y	39	26 1	24
						252 3	43 9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
PORTER		WELL #: 13		RRCID -> 227691		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1519 N	783	-0-	-736	-0-	47 1 86 3	633 2 17 9	Y	15 21 1	6
11	1320 N	1017	-0-	-303	-0-	64 1 116 3	820 2 17 9	Y	15 11 1	10
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	97 1 163 3	1188 2 18 9	Y	16 11 1	15
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	101 1 179 3	1257 2 18 9	Y	16 21 1	10
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	95 1 168 3	1138 2 17 9	Y	15 21 1	4
03	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	85 1 151 3	1090 2 19 9	Y	17 11 1	10

PORTER		WELL #: 16		RRCID -> 227692		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351		
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1 15 3	102 2	Y	-0-	-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11 1 20 3	141 2	Y	-0-	-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12 1 21 3	149 2	Y	-0-	-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10 1 17 3	120 2	Y	-0-	-0-
02	145 N	124	-0-	-21	-0-	9 1 14 3	101 2	Y	-0-	-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	9 1 17 3	120 2	Y	-0-	-0-

PORTER		WELL #: 14		RRCID -> 227735		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305		
10	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	118 1 220 3	1608 2 9 9	Y	8 17 1	3
11	1710 N	1705	-0-	-5	-0-	108 1 198 3	1389 2 10 9	Y	9 6 1	6
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	102 1 173 3	1253 2 9 9	Y	8 6 1	8
01	1953 N	1699	-0-	-254	-0-	111 1 196 3	1381 2 11 9	Y	10 12 1	6
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	119 1 208 3	1413 2 10 9	Y	9 12 1	3
*03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	105 1 190 3	1362 2 10 9	Y	9 6 1	6

ELLIS, S.A.		WELL #: 19		RRCID -> 230211		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724		
10	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	172 1 473 3	2882 2 26 9	Y	24 25 1	17
11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	208 1 553 3	3347 2 24 9	Y	22 26 1	13
12	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	204 1 529 3	3239 2 15 9	Y	14 21 1	6
01	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	216 1 586 3	3432 2 15 9	Y	14 15 1	5
02	3973 X	3278	-0-	-695	-0-	163 1 454 3	2648 2 13 9	Y	12 7 1	10
03	4247 X	3756	-0-	-491	-0-	199 1 504 3	3039 2 14 9	Y	13 15 1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	868 N	811	-0-	-57	-0-	48	1	652	2	Y	20	26	1		8
						89	3	22	9						
11	870 N	844	-0-	-26	-0-	52	1	675	2	Y	19	14	1		13
						96	3	21	9						
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	52	1	653	2	Y	20	14	1		19
						91	3	22	9						
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	56	1	692	2	Y	22	28	1		13
						98	3	24	9						
02	812 N	772	-0-	-40	-0-	51	1	608	2	Y	21	28	1		6
						90	3	23	9						
*03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	63	1	815	2	Y	21	14	1		13
						113	3	23	9						

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	63	1	849	2	Y	18	26	1		7
						115	3	20	9						
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	55	1	716	2	Y	18	13	1		12
						103	3	20	9						
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	45	1	548	2	Y	19	13	1		18
						75	3	21	9						
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	76	1	946	2	Y	21	26	1		13
						134	3	23	9						
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	60	1	720	2	Y	18	26	1		5
						107	3	20	9						
*03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	58	1	757	2	Y	20	13	1		12
						106	3	22	9						

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

10	2511 N	2094	-0-	-417	-0-	142	1	1496	2	Y	-0-				-0-
						456	3								
11	2160 N	2020	-0-	-140	-0-	137	1	1460	2	Y	2				2
						421	3	2	9						
12	1798 N	1650	-0-	-148	-0-	112	1	1173	2	Y	2	2	1		2
						363	3	2	9						
01	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	165	1	1771	2	Y	2	2	1		2
						504	3	2	9						
02	1885 N	1492	-0-	-393	-0-	101	1	1082	2	Y	1				3
						308	3	1	9						
*03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	158	1	1684	2	Y	2	2	1		3
						493	3	2	9						

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

10	2573 X	2423	-0-	-150	-0-	164	1	1621	2	Y	-0-				-0-
						638	3								
11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	209	1	2142	2	Y	40	7	1		33
						735	3	44	9						
12	2573 X	2546	-0-	-27	-0-	170	1	1746	2	Y	35	39	1		29
						591	3	39	9						
01	2573 X	2209	-0-	-364	-0-	146	1	1513	2	Y	42	56	1		15
						504	3	46	9						
02	2407 X	2401	-0-	-6	-0-	159	1	1634	2	Y	50	40	1		25
						553	3	55	9						
03	2573 X	1564	-0-	-1009	-0-	103	1	1051	2	Y	37	37	1		25
						369	3	41	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP SIMMONS		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		WELL #: 4		RRCID -> 230869		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	103 1	1390 2	189 3	9 9	Y	8			61
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	108 1	1387 2	197 3	14 9	Y	13	55 1		19
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	109 1	1349 2	187 3	17 9	Y	15			34
01	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	110 1	1369 2	195 3	15 9	Y	14			48
02	1653 N	1522	-0-	-131	-0-	103 1	1227 2	181 3	11 9	Y	10	51 1		7
03	1674 N	1666	-0-	-8	-0-	105 1	1355 2	188 3	18 9	Y	16			23

WALDROP GU 1				WELL #: 9		RRCID -> 231990		COMPL. DATE 07/04/2007			TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936			
10	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	156 1	2154 2	294 3	18 9	Y	16	11 1		5
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	127 1	1668 2	229 3	19 9	Y	17	16 1		6
12	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	185 1	2435 2	335 3	20 9	Y	18	16 1		8
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	134 1	1746 2	244 3	20 9	Y	18	16 1		10
02	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	161 1	1927 2	279 3	19 9	Y	17	16 1		11
*03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	162 1	2117 2	297 3	21 9	Y	19	17 1		13

FITE, J.B. GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 231995		COMPL. DATE 06/24/2007			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020			
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	98 1	1029 2	313 3	28 9	Y	25			47
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	110 1	1176 2	339 3	17 9	Y	15	35 1		27
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	94 1	991 2	308 3	21 9	Y	19	25 1		21
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	98 1	1048 2	298 3	26 9	Y	24	24 1		21
02	1479 N	1262	-0-	-217	-0-	84 1	900 2	257 3	21 9	Y	19			40
03	1426 N	1372	-0-	-54	-0-	92 1	973 2	284 3	23 9	Y	21	26 1		35

ROBERTS GAS UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 232162		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530			
10	3069 X	2862	-0-	-207	-0-	191 1	1888 2	743 3	40 9	Y	36	35 1		33
11	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	245 1	2509 2	860 3	50 9	Y	45	37 1		41
12	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	231 1	2377 2	804 3	47 9	Y	43	48 1		36
01	3069 X	2343	-0-	-726	-0-	155 1	1600 2	532 3	56 9	Y	51	69 1		18
02	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	258 1	2654 2	899 3	68 9	Y	62	49 1		31
03	3782 X	1609	-0-	-2173	-0-	106 1	1076 2	377 3	50 9	Y	45	45 1		31

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
BARRYER		WELL #: 1		RRCID -> 232950		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3038 X	2698	-0-	-340	-0-	181	1	1910	2	Y	25					70
						579	3		28	9						
11	2940 X	967	-0-	-1973	-0-	64	1	681	2	Y	17					87
						203	3		19	9						
12	3689 X	975	-0-	-2714	-0-	65	1	681	2	Y	14					101
						214	3		15	9						
01	3689 X	1810	-0-	-1879	-0-	123	1	1283	2	Y	2	84	1			19
						402	3		2	9						
02	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	240	1	2541	2	Y	12					31
						762	3		13	9						
*03	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	173	1	1817	2	Y	12					43
						567	3		13	9						
BARRYER		WELL #: 2		RRCID -> 232951		COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046							
10	2945 N	2646	-0-	-299	-0-	177	1	1871	2	Y	28					77
						567	3		31	9						
11	2910 N	2586	-0-	-324	-0-	174	1	1842	2	Y	19					96
						549	3		21	9						
12	2945 N	1847	-0-	-1098	-0-	124	1	1298	2	Y	15					111
						408	3		17	9						
01	2635 N	1910	-0-	-725	-0-	129	1	1346	2	Y	12	93	1			30
						422	3		13	9						
02	2175 N	432	-0-	-1743	-0-	28	1	294	2	Y	20					50
						88	3		22	9						
*03	3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	207	1	2167	2	Y	19					69
						676	3		21	9						
PORTER		WELL #: 17		RRCID -> 233181		COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406							
10	2666 X	1629	-0-	-1037	-0-	99	1	1346	2	Y	-0-					-0-
						184	3									
11	2130 X	1799	-0-	-331	-0-	115	1	1475	2	Y	-0-					-0-
						209	3									
12	2201 X	1615	-0-	-586	-0-	108	1	1325	2	Y	-0-					-0-
						182	3									
01	2201 X	1725	-0-	-476	-0-	114	1	1411	2	Y	-0-					-0-
						200	3									
02	1740 N	1738	-0-	-2	-0-	118	1	1411	2	Y	-0-					-0-
						209	3									
03	1612 N	1418	-0-	-194	-0-	90	1	1166	2	Y	-0-					-0-
						162	3									
PORTER		WELL #: 20		RRCID -> 233588		COMPL. DATE 09/07/2007			TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267							
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	82	1	1113	2	Y	18	27	1			7
						152	3		20	9						
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	96	1	1241	2	Y	16	12	1			11
						177	3		18	9						
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	93	1	1138	2	Y	18	12	1			17
						156	3		20	9						
01	1364 N	1035	-0-	-329	-0-	67	1	829	2	Y	19	24	1			12
						118	3		21	9						
02	1479 N	1167	-0-	-312	-0-	78	1	932	2	Y	17	24	1			5
						138	3		19	9						
03	1395 N	1170	-0-	-225	-0-	73	1	945	2	Y	18	12	1			11
						132	3		20	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	97 1 378 3	961 2 50 9	Y	45	43 1		41
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	117 1 410 3	1195 2	Y	-0-	41 1		-0-
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	86 1 297 3	879 2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	998	-0-	-87	-0-	68 1 232 3	698 2	Y	-0-			-0-
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	130 1 452 3	1336 2	Y	-0-			-0-
*03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	103 1 368 3	1050 2	Y	-0-			-0-

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

10	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	205 1 654 3	2161 2 1 9	Y	1			4
11	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	154 1 485 3	1629 2 1 9	Y	1			5
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-	98 1 323 3	1029 2 36 9	Y	-0-	4 1		5
01	2139 X	1486	-0-	-653	-0-	275 1 873 3	2910 2 25 9	Y	33			34
02	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	275 1 873 3	2910 2 25 9	Y	23			57
*03	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	169 1 552 3	1769 2 23 9	Y	21			78

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	157 1 503 3	1651 2 15 9	Y	14			27
11	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	151 1 462 3	1606 2	Y	-0-	20 1		7
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	112 1 367 3	1182 2 7 9	Y	6	7 1		6
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	123 1 375 3	1316 2 8 9	Y	7	7 1		6
02	2117 N	2050	-0-	-67	-0-	139 1 422 3	1483 2 6 9	Y	5			11
*03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	133 1 415 3	1419 2 7 9	Y	6	7 1		10

COOK EXPLORATION CO. 174337
 WEINER WELL #: 1 RRCID -> 158908 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8590 - 8846

10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
 VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

10	1426 N	1323	-0-	-103	-0-	1308 2	15 9	Y	14			33
11	1290 N	1098	-0-	-192	-0-	1077 2	21 9	Y	19	23 1		29
12	1333 N	1182	-0-	-151	-0-	1170 2	12 9	Y	11	12 1		28
01	1333 N	1218	-0-	-115	-0-	1204 2	14 9	Y	13	12 1		29
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1148 2	15 9	Y	14	17 1		26
*03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1255 2	18 9	Y	16	32 1		10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
 VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 222552 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9221 - 10386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-				30
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	30	1		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-				-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

10	3162 X	2701	-0-	-461	-0-	2681	2	20	9	Y	18				65
11	2850 X	2635	-0-	-215	-0-	2599	2	36	9	Y	33	40	1		58
12	2883 X	2670	-0-	-213	-0-	2645	2	25	9	Y	23	25	1		56
01	2852 X	2652	-0-	-200	-0-	2626	2	26	9	Y	24	22	1		58
02	2523 N	2444	-0-	-79	-0-	2420	2	24	9	Y	22	27	1		53
03	2666 N	2397	-0-	-269	-0-	2379	2	18	9	Y	16	65	1		4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1	1	1		1
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	232	2	2	9	Y	2	2	1		1
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-	1	1		-0-
01	279 N	198	-0-	-81	-0-	197	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	232 N	205	-0-	-27	-0-	204	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-				-0-
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-				-0-
12	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1654	3			Y	-0-				-0-
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-				-0-
02	1566 N	1215	-0-	-351	-0-	1215	3			Y	-0-				-0-
03	1643 N	1639	-0-	-4	-0-	1639	3			Y	-0-				-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-				-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-				-0-
12	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-				-0-
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-				-0-
02	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-				-0-
*03	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-				-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	58	-0-	-252	-0-	48 2	10 3	Y	-0-			-0-
11	120 N	35	-0-	-85	-0-	29 2	6 3	Y	-0-			-0-
12	93 N	22	-0-	-71	-0-	18 2	4 3	Y	-0-			-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	15 2	4 3	Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1802 2	37 9	Y	34	33 1		10
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1662 2	44 9	Y	40	45 1		5
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1714 2	42 9	Y	38	34 1		9
01	1829 N	1588	-0-	-241	-0-	1549 2	39 9	Y	35	40 1		4
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1661 2	39 9	Y	35	35 1		4
*03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1866 2	31 9	Y	28	26 1		6

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

10	1643 N	1265	-0-	-378	-0-	1262 3	3 9	Y	3			9
11	1560 N	630	-0-	-930	-0-	626 3	4 9	Y	4	9 1		4
12	1643 N	916	-0-	-727	-0-	915 3	1 9	Y	1			5
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1413 3	17 9	Y	15	9 1		11
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1537 3	15 9	Y	14	18 1		7
*03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1737 3	13 9	Y	12	9 1		10

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

10	2480 N	2417	-0-	-63	-0-	2395 2	22 9	Y	20	30 1		10
11	2370 N	1995	-0-	-375	-0-	1970 2	25 9	Y	23	16 1		17
12	2356 N	1817	-0-	-539	-0-	1791 2	26 9	Y	24	30 1		11
01	2418 N	1360	-0-	-1058	-0-	1336 2	24 9	Y	22	29 1		4
02	1943 N	1680	-0-	-263	-0-	1656 2	24 9	Y	22	15 1		11
03	1829 N	1638	-0-	-191	-0-	1614 2	24 9	Y	22	15 1		18

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

10	1612 N	1475	-0-	-137	-0-	1463 2	12 9	Y	11	7 1		7
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1550 2	13 9	Y	12	13 1		6
12	1612 N	1533	-0-	-79	-0-	1519 2	14 9	Y	13	14 1		5
01	1488 N	1118	-0-	-370	-0-	1105 2	13 9	Y	12	13 1		4
02	1508 N	1097	-0-	-411	-0-	1087 2	10 9	Y	9	11 1		2
*03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1614 2	15 9	Y	14	6 1		10

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1526 2	22 9	Y	20	10 1		21
11	1470 N	1459	-0-	-11	-0-	1431 2	28 9	Y	25	31 1		15
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1557 2	26 9	Y	24	31 1		8
01	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	1452 2	34 9	Y	31	30 1		9
02	1421 N	1313	-0-	-108	-0-	1287 2	26 9	Y	24	21 1		12
03	1581 N	1438	-0-	-143	-0-	1410 2	28 9	Y	25	26 1		11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-			-0-
12	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3		Y	-0-			-0-
01	341 N	256	-0-	-85	-0-	256	3		Y	-0-			-0-
02	232 N	210	-0-	-22	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		Y	-0-			-0-
11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		Y	-0-			-0-
12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		Y	-0-			-0-
01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		Y	-0-			-0-
02	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		Y	-0-			-0-
*03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

10	3100 X	2996	-0-	-104	-0-	106	1	2890	2	Y	-0-		-0-
11	3000 X	2971	-0-	-29	-0-	121	1	2850	2	Y	-0-		-0-
12	3038 X	2759	-0-	-279	-0-	96	1	2663	2	Y	-0-		-0-
01	3038 X	2967	-0-	-71	-0-	103	1	2864	2	Y	-0-		-0-
02	2871 X	2533	-0-	-338	-0-	88	1	2445	2	Y	-0-		-0-
03	3069 X	1947	-0-	-1122	-0-	68	1	1879	2	Y	-0-		-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

10	124 N	100	-0-	-24	-0-	3	1	90	2	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	2	1	40	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	2	1	46	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	1	1	37	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378									
FENDER, H. R.			WELL #:		1	RRCID -> 085306			COMPL. DATE	05/04/1979	TOTAL DEPTH	9603 PERF. 8510 - 9379		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	36 1	994 2	Y	15	16	1		-0-
							17 9							
11		989 N	989	-0-	-0-	-0-	39 1	931 2	Y	17	17	1		-0-
							19 9							
12		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	34 1	956 2	Y	18	18	1		-0-
							20 9							
01		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	34 1	947 2	Y	20	19	1		1
							22 9							
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	30 1	821 2	Y	17	18	1		-0-
							19 9							
*03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	34 1	936 2	Y	18	18	1		-0-
							20 9							

HULL A-21 UNIT			WELL #:		A 21	RRCID -> 086299			COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	9614 PERF. 8268 - 9494		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HAYGOOD, LOIS			WELL #:		1	RRCID -> 086759			COMPL. DATE	09/30/1979	TOTAL DEPTH	9620 PERF. 9136 - 9404		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCRAE, BLANCHE			WELL #:		1	RRCID -> 086847			COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	9623 PERF. 8978 - 9456		
10		248 N	230	-0-	-18	-0-	8 1	213 2	Y	8	8	1		-0-
							9 9							
11		210 N	201	-0-	-9	-0-	8 1	184 2	Y	8	8	1		-0-
							9 9							
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	7 1	183 2	Y	8	8	1		-0-
							9 9							
01		217 N	214	-0-	-3	-0-	7 1	197 2	Y	9	9	1		-0-
							10 9							
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	7 1	187 2	Y	9	9	1		-0-
							10 9							
03		186 N	178	-0-	-8	-0-	6 1	164 2	Y	7	7	1		-0-
							8 9							

SOAPE, C.P.			WELL #:		1	RRCID -> 087090			COMPL. DATE	11/05/1979	TOTAL DEPTH	9620 PERF. 8452 - 9313		
10		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	52 1	1420 2	Y	13	13	1		-0-
							14 9							
11		1230 N	1220	-0-	-10	-0-	49 1	1157 2	Y	13	13	1		-0-
							14 9							
12		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	46 1	1268 2	Y	13	13	1		-0-
							14 9							
01		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	49 1	1369 2	Y	16	15	1		1
							18 9							
02		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	42 1	1153 2	Y	12	13	1		-0-
							13 9							
03		1271 N	1216	-0-	-55	-0-	42 1	1159 2	Y	14	14	1		-0-
							15 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378									
GRIFFITH			WELL #:		1	RRCID -> 087164			COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	9620 PERF. 8970 - 9453		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	48 1	1308 2	Y	48	48 1			2
							53 9							
11		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	53 1	1242 2	Y	58	58 1			2
							64 9							
12		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	46 1	1265 2	Y	52	53 1			1
							57 9							
01		1395 N	1387	-0-	-8	-0-	46 1	1274 2	Y	61	60 1			2
							67 9							
02		1189 N	1118	-0-	-71	-0-	37 1	1028 2	Y	48	49 1			1
							53 9							
*03		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	44 1	1214 2	Y	58	58 1			1
							64 9							

CARTHAGE GAS UNIT 110			WELL #:		2	RRCID -> 087533			COMPL. DATE	02/24/1990	TOTAL DEPTH	9620 PERF. 8530 - 9233		

10		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	77 1	2088 2	Y	24	24 1			1
							26 9							
11		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	88 1	2067 2	Y	28	28 1			1
							31 9							
12		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	74 1	2070 2	Y	27	27 1			1
							30 9							
01		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	77 1	2132 2	Y	28	28 1			1
							31 9							
02		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	74 1	2055 2	Y	29	29 1			1
							32 9							
*03		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	79 1	2198 2	Y	29	30 1			-0-
							32 9							

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 089091			COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	9620 PERF. 8843 - 9267		

10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-				-0-
														-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-				-0-
														-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-				-0-
														-0-
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-				-0-
														-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-				-0-
														-0-
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		Y	-0-				-0-

CAPP'S GAS UNIT			WELL #:		1 T	RRCID -> 089879			COMPL. DATE	01/08/1983	TOTAL DEPTH	9350 PERF. 8410 - 9202		

10		T. A.	41	-0-	41	139	41 3		Y	-0-				-0-
														-0-
11		183 X	44	-0-	-139	-0-	44 3		Y	-0-				-0-
														-0-
12		40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-				-0-
														-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-				-0-
														-0-
02		T. A.	41	-0-	41	41	41 3		Y	-0-				-0-
														-0-
03		T. A.	42	-0-	42	83	42 3		Y	-0-				-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 089997			COMPL. DATE	09/29/1980	TOTAL DEPTH	9520 PERF. 9013 - 9170		

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
														-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
														-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
														-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
														-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
														-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2139 N	2061	-0-	-78	-0-	2051	2	10	9	Y	9	8	1	4
11	2100 N	1966	-0-	-134	-0-	1954	2	12	9	Y	11	11	1	4
12	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2382	2	11	9	Y	10	10	1	4
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2172	2	11	9	Y	10	12	1	2
02	1914 N	1875	-0-	-39	-0-	1865	2	10	9	Y	9	8	1	3
03	2263 N	1934	-0-	-329	-0-	1924	2	10	9	Y	9	10	1	2

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542														
10	4012 X	3284	-0-	-728	-0-	3284	3			Y	-0-			-0-
11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			Y	-0-			-0-
12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			Y	-0-			-0-
01	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			Y	-0-			-0-
02	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			Y	-0-			-0-
*03	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			Y	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163														
10	1116 N	725	-0-	-391	-0-	723	3	2	9	Y	2			6
11	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2172	3	3	9	Y	3	6	1	3
12	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2904	3	1	9	Y	1			4
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1409	3	12	9	Y	11	7	1	8
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1722	3	9	9	Y	8	12	1	4
*03	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2973	3	10	9	Y	9	6	1	7

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641														
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	205	2	42	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	186	-0-	-54	-0-	152	2	34	3	Y	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	209	2	45	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	109	-0-	-139	-0-	86	2	23	3	Y	-0-			-0-
02	174 N	149	-0-	-25	-0-	120	2	29	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	165	2	12	3	Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128														
10	4185 X	1605	-0-	-2580	-0-	1574	2	31	9	Y	28	25	1	11
11	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2294	2	22	9	Y	20	17	1	14
12	1860 X	1399	-0-	-461	-0-	1380	2	19	9	Y	17	17	1	14
01	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2114	2	26	9	Y	24	27	1	11
02	2233 X	2052	-0-	-181	-0-	2033	2	19	9	Y	17	23	1	5
03	2387 X	1606	-0-	-781	-0-	1580	2	26	9	Y	24	23	1	6

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197														
10	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	1227	3			Y	-0-			-0-
11	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1160	3			Y	-0-			-0-
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-			-0-
01	3100 N	3626	-0-	526	526	3626	3			Y	-0-			-0-
02	2900 N	2585	-0-	-315	211	2585	3			Y	-0-			-0-
*03	2410 N	2199	-0-	-211	-0-	2199	3			Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544														
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-			-0-
11	630 N	624	-0-	-6	-0-	624	2			Y	-0-			-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-			-0-
01	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2			Y	-0-			-0-
02	609 N	582	-0-	-27	-0-	582	2			Y	-0-			-0-
03	651 N	633	-0-	-18	-0-	633	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2356 N	2257	-0-	-99	-0-	2224	3	33	9	Y	30	19	1	17
11	2280 N	2160	-0-	-120	-0-	2125	3	35	9	Y	32	38	1	11
12	2356 N	2301	-0-	-55	-0-	2267	3	34	9	Y	31	37	1	5
01	2263 N	2196	-0-	-67	-0-	2162	3	34	9	Y	31	19	1	17
02	2088 N	1861	-0-	-227	-0-	1828	3	33	9	Y	30	36	1	11
03	2294 N	2269	-0-	-25	-0-	2234	3	35	9	Y	32	19	1	24

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806														
10	1488 N	1239	-0-	-249	-0-	1233	2	6	9	Y	5	4	1	2
11	1410 N	1170	-0-	-240	-0-	1167	2	3	9	Y	3	3	1	2
12	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1187	2	3	9	Y	3	3	1	2
01	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1169	2	4	9	Y	4	4	1	2
02	1131 N	1111	-0-	-20	-0-	1108	2	3	9	Y	3	4	1	1
*03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1259	2	4	9	Y	4	4	1	1

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873														
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	330	3	13	9	Y	12			28
11	360 N	249	-0-	-111	-0-	239	3	10	9	Y	9	22	1	15
12	372 N	249	-0-	-123	-0-	232	3	17	9	Y	15	20	1	10
01	341 N	237	-0-	-104	-0-	223	3	14	9	Y	13	19	1	4
02	232 N	231	-0-	-1	-0-	210	3	21	9	Y	19			23
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	203	3	11	9	Y	10	21	1	12

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490														
10	3813 X	3090	-0-	-723	-0-	3083	2	7	9	Y	6	8	1	3
11	3690 X	3321	-0-	-369	-0-	3314	2	7	9	Y	6	4	1	5
12	3565 X	3519	-0-	-46	-0-	3512	2	7	9	Y	6	8	1	3
01	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3394	2	8	9	Y	7	9	1	1
02	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3298	2	7	9	Y	6	4	1	3
*03	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3654	2	7	9	Y	6	4	1	5

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188														
10	3689 X	3474	-0-	-215	-0-	3385	2	89	9	Y	81	78	1	23
11	3480 X	3329	-0-	-151	-0-	3226	2	103	9	Y	94	105	1	12
12	3596 X	3434	-0-	-162	-0-	3336	2	98	9	Y	89	80	1	21
01	3596 X	3324	-0-	-272	-0-	3234	2	90	9	Y	82	94	1	9
02	3248 X	3158	-0-	-90	-0-	3069	2	89	9	Y	81	82	1	8
03	3472 X	3285	-0-	-187	-0-	3211	2	74	9	Y	67	60	1	15

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505														
10	4092 X	4089	-0-	-3	-0-	4089	3			Y	-0-			-0-
11	3960 X	2611	-0-	-1349	-0-	2611	3			Y	-0-			-0-
12	4092 X	3914	-0-	-178	-0-	3914	3			Y	-0-			-0-
01	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			Y	-0-			-0-
02	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			Y	-0-			-0-
*03	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2583	2	10	9	Y	9	13	4
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2441	2	9	9	Y	8	6	6
12	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2438	2	12	9	Y	11	6	11
01	2418 N	2343	-0-	-75	-0-	2330	2	13	9	Y	12	14	9
02	2262 N	2042	-0-	-220	-0-	2030	2	12	9	Y	11	13	7
03	2418 N	2147	-0-	-271	-0-	2134	2	13	9	Y	12	13	6

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146													
10	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2447	3	12	9	Y	11	13	5
11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2376	3	13	9	Y	12	9	8
12	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2437	3	14	9	Y	13	17	4
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2451	3	15	9	Y	14	13	5
02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2251	3	15	9	Y	14	13	6
*03	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2432	3	13	9	Y	12	13	5

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575													
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	1890	2	382	3	Y	8	9	8
						9	9						
11	1320 N	1225	-0-	-95	-0-	986	2	222	3	Y	15	13	10
						17	9						
12	1922 N	721	-0-	-1201	-0-	583	2	125	3	Y	12	15	7
						13	9						
01	1922 N	574	-0-	-1348	-0-	445	2	116	3	Y	12	9	10
						13	9						
02	1189 N	476	-0-	-713	-0-	373	2	91	3	Y	11	9	12
						12	9						
*03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1329	2	94	3	Y	17	19	10
						19	9						

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558													
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1329	2	167	9	Y	152	101	168
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	934	2	143	9	Y	130	205	93
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	742	2	105	9	Y	95	122	66
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1012	2	112	9	Y	102	100	68
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	898	2	130	9	Y	118	108	78
*03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	955	2	112	9	Y	102	123	57

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041													
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	715	3	24	9	Y	22	25	4
11	540 N	287	-0-	-253	-0-	267	3	20	9	Y	18	12	10
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	598	3	31	9	Y	28	34	4
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	829	3	30	9	Y	27	22	9
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	740	3	23	9	Y	21	22	8
*03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	893	3	28	9	Y	25	26	7

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
BLACK UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	103242	COMPL. DATE	10/25/1990	TOTAL DEPTH	9642	PERF. 8421 -	9246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1054 N	949	-0-	-105	-0-	949 2	Y	-0-			-0-
11		960 N	897	-0-	-63	-0-	897 2	Y	-0-			-0-
12		961 N	931	-0-	-30	-0-	931 2	Y	-0-			-0-
01		961 N	806	-0-	-155	-0-	806 2	Y	-0-			-0-
02		870 N	780	-0-	-90	-0-	780 2	Y	-0-			-0-
03		930 N	724	-0-	-206	-0-	724 2	Y	-0-			-0-

MASON		WELL #:		2	RRCID ->	103898	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8494 -	9394
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	33 1	Y	28	28 1		1
							31 9					
11		956 N	956	-0-	-0-	-0-	37 1	Y	32	32 1		1
							35 9					
12		979 N	979	-0-	-0-	-0-	33 1	Y	32	32 1		1
							35 9					
01		974 N	974	-0-	-0-	-0-	33 1	Y	34	34 1		1
							37 9					
02		870 N	752	-0-	-118	-0-	25 1	Y	27	27 1		1
							30 9					
03		930 N	763	-0-	-167	-0-	26 1	Y	26	27 1		-0-
							29 9					

FENDER, H. R.		WELL #:		2	RRCID ->	103900	COMPL. DATE	09/21/1982	TOTAL DEPTH	9501	PERF. 8556 -	9402
10		1984 N	1908	-0-	-76	-0-	67 1	Y	11	11 1		-0-
							12 9					
11		1860 N	1754	-0-	-106	-0-	71 1	Y	12	12 1		-0-
							13 9					
12		1922 N	1731	-0-	-191	-0-	60 1	Y	11	11 1		-0-
							12 9					
01		1922 N	1729	-0-	-193	-0-	60 1	Y	12	12 1		-0-
							13 9					
02		1682 N	1628	-0-	-54	-0-	56 1	Y	12	12 1		-0-
							13 9					
03		1736 N	1721	-0-	-15	-0-	59 1	Y	12	12 1		-0-
							13 9					

THOMAS, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	104315	COMPL. DATE	10/11/1982	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 8531 -	9450
10		1519 N	1423	-0-	-96	-0-	50 1	Y	8	8 1		-0-
							9 9					
11		1380 N	1355	-0-	-25	-0-	55 1	Y	9	9 1		-0-
							10 9					
12		1426 N	1395	-0-	-31	-0-	48 1	Y	9	9 1		-0-
							10 9					
01		1426 N	1390	-0-	-36	-0-	48 1	Y	9	9 1		-0-
							10 9					
02		1305 N	1247	-0-	-58	-0-	43 1	Y	8	8 1		-0-
							9 9					
03		1395 N	1282	-0-	-113	-0-	44 1	Y	8	8 1		-0-
							9 9					

BURTON, BILLIE JEAN		WELL #:		1 L	RRCID ->	104998	COMPL. DATE	12/13/1982	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8535 -	9452
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

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

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520																	
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	48	1	1298	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	49	1	1156	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	39	1	1075	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	38	1	1059	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	36	1	993	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	41	1	1142	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404																	
10	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	38	1	1039	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
11	1140	N	993	-0-	-147	-0-	40	1	938	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	1116	N	982	-0-	-134	-0-	34	1	933	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	1085	N	976	-0-	-109	-0-	33	1	926	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
02	957	N	926	-0-	-31	-0-	32	1	880	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	33	1	925	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501																	
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	449	2	Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	435	2	Y	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	16	1	446	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	16	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	426	-0-	-9	-0-	15	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	15	1	428	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344																	
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	99	1	2683	2	Y	-0-					-0-
11	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	108	1	2553	2	Y	-0-					-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	48	1	1337	2	Y	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	36	1	986	2	Y	-0-					-0-
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	84	1	2345	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	4485	-0-	1385	1385	157	1	4328	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
GRAVES, DORIS			WELL #:		1A	RRCID -> 111890			COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	31 1	843 2	Y	73	72 1	2	
						80 9						
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	14 1	332 2	Y	30	31 1	1	
						33 9						
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	14 1	380 2	Y	35	35 1	1	
						39 9						
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	16 1	434 2	Y	43	42 1	2	
						47 9						
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	13 1	372 2	Y	36	37 1	1	
						40 9						
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	15 1	407 2	Y	41	41 1	1	
						45 9						

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON			WELL #:		2	RRCID -> 125740			COMPL. DATE 03/27/1989		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174	
10	589 N	544	-0-	-45	-0-	533 3	11 9	Y	10	12 1	2	
						529 3	11 9	Y	10	6 1	6	
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	458 3	17 9	Y	15	19 1	2	
						458 3	17 9	Y	15	19 1	2	
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	459 3	17 9	Y	15	12 1	5	
						459 3	17 9	Y	15	12 1	5	
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	446 3	13 9	Y	12	12 1	5	
						446 3	13 9	Y	12	12 1	5	
02	522 N	459	-0-	-63	-0-	461 3	14 9	Y	13	14 1	4	
						461 3	14 9	Y	13	14 1	4	
*03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	461 3	14 9	Y	13	14 1	4	
						461 3	14 9	Y	13	14 1	4	

WILLIAMS-INGRAM			WELL #:		2	RRCID -> 127550			COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300	
10	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	134 1	3639 2	Y	158	159 1	5	
						174 9						
11	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	149 1	3514 2	Y	184	184 1	5	
						202 9						
12	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	126 1	3509 2	Y	173	174 1	4	
						190 9						
01	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	128 1	3549 2	Y	194	191 1	7	
						213 9						
02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	117 1	3252 2	Y	175	179 1	3	
						193 9						
*03	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	127 1	3496 2	Y	188	188 1	3	
						207 9						

HAYGOOD, LOIS			WELL #:		2	RRCID -> 127936			COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402	
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	31 1	847 2	Y	14	14 1	-0-	
						15 9						
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	39 1	919 2	Y	19	18 1	1	
						21 9						
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	34 1	930 2	Y	17	18 1	-0-	
						19 9						
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	34 1	936 2	Y	19	18 1	1	
						21 9						
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	31 1	872 2	Y	17	18 1	-0-	
						19 9						
*03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	33 1	928 2	Y	19	19 1	-0-	
						21 9						

RITTER, MATTIE HEIRS			WELL #:		3	RRCID -> 128811			COMPL. DATE 09/25/1988		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499	
10	1488 N	964	-0-	-524	-0-	34 1	930 2	Y	-0-		-0-	
						48 1	1120 2	Y	-0-		-0-	
11	2460 N	1168	-0-	-1292	-0-				-0-		-0-	
									-0-		-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				-0-		-0-	
									-0-		-0-	
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	43 1	1190 2	Y	-0-		-0-	
						15 1	415 2	Y	-0-		-0-	
02	1131 N	430	-0-	-701	-0-				-0-		-0-	
						54 1	1514 2	Y	-0-		-0-	
*03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2077 N	2016	-0-	-61	-0-	1994	2	22	9	Y	20	10	1		20
11	2010 N	1634	-0-	-376	-0-	1608	2	26	9	Y	24	30	1		14
12	1767 N	1578	-0-	-189	-0-	1552	2	26	9	Y	24	30	1		8
01	2015 N	1551	-0-	-464	-0-	1518	2	33	9	Y	30	29	1		9
02	1566 N	1348	-0-	-218	-0-	1323	2	25	9	Y	23	20	1		12
03	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	1496	2	26	9	Y	24	25	1		11

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 129684 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8292 - 9532

10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	62	2	12	3	Y	5	5	1		5
						6	9								
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	19	2	4	3	Y	1	5	1		1
						1	9								
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	37	2	8	3	Y	7	4	1		4
						8	9								
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	21	2	6	3	Y	3	5	1		2
						3	9								
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	37	2	9	3	Y	3	2	1		3
						3	9								
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	35	2	3	3	Y	6	5	1		4
						7	9								

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

10	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4502	3	52	9	Y	47	46	1		12
11	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4018	3	53	9	Y	48	48	1		12
12	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4125	3	56	9	Y	51	51	1		12
01	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3887	3	56	9	Y	51	49	1		14
02	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3398	3	33	9	Y	30	37	1		7
*03	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3764	3	33	9	Y	30	26	1		11

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

10	868 X	190	-0-	-678	-0-	3	1	169	3	Y	16	18	1		3
						18	9								
11	720 X	152	-0-	-568	-0-	3	1	138	3	Y	10	7	1		6
						11	9								
12	527 X	155	-0-	-372	-0-	3	1	123	3	Y	26	28	1		4
						29	9								
01	465 X	115	-0-	-350	-0-	3	1	112	3	Y	-0-	4	1		-0-
02	319 X	104	-0-	-215	-0-	2	1	90	3	Y	11	7	1		4
						12	9								
03	186 X	80	-0-	-106	-0-	1	1	67	3	Y	11	12	1		3
						12	9								

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

10	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2769	2	42	9	Y	38	37	1		11
11	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2762	2	50	9	Y	45	50	1		6
12	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2545	2	46	9	Y	42	38	1		10
01	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2373	2	42	9	Y	38	44	1		4
02	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2318	2	43	9	Y	39	39	1		4
*03	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2594	2	34	9	Y	31	28	1		7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3255 X	3251	-0-	-4	-0-	3247	3	4	9	Y	4			12
11	3150 X	2713	-0-	-437	-0-	2707	3	6	9	Y	5	12	1	5
12	3255 X	2810	-0-	-445	-0-	2809	3	1	9	Y	1			6
01	3255 X	2949	-0-	-306	-0-	2926	3	23	9	Y	21	12	1	15
02	3045 X	2709	-0-	-336	-0-	2688	3	21	9	Y	19	25	1	9
03	3255 X	2912	-0-	-343	-0-	2894	3	18	9	Y	16	12	1	13

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492														
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-			1
11	1710 N	1644	-0-	-66	-0-	1638	3	6	9	Y	5	3	1	3
12	1798 N	1673	-0-	-125	-0-	1670	3	3	9	Y	3	4	1	2
01	1829 N	1635	-0-	-194	-0-	1632	3	3	9	Y	3	3	1	2
02	1595 N	1447	-0-	-148	-0-	1444	3	3	9	Y	3	3	1	2
03	1674 N	1516	-0-	-158	-0-	1512	3	4	9	Y	4	4	1	2

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564														
10	1798 N	1595	-0-	-203	-0-	1595	3			Y	-0-			-0-
11	1890 N	1520	-0-	-370	-0-	1520	3			Y	-0-			-0-
12	1798 N	1378	-0-	-420	-0-	1378	3			Y	-0-			-0-
01	1581 N	1292	-0-	-289	-0-	1292	3			Y	-0-			-0-
02	1479 N	1123	-0-	-356	-0-	1123	3			Y	-0-			-0-
*03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462														
10	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3834	3	48	9	Y	44	54	1	19
11	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3790	3	55	9	Y	50	36	1	33
12	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3910	3	61	9	Y	55	70	1	18
01	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3968	3	59	9	Y	54	53	1	19
02	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3638	3	66	9	Y	60	54	1	25
03	3875 X	3626	-0-	-249	-0-	3576	3	50	9	Y	45	52	1	18

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130593 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8726 - 9534														
10	217 N	156	-0-	-61	-0-	152	2	4	9	Y	4	3	1	2
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2	3	1	1
12	186 N	70	-0-	-116	-0-	69	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	172	2	7	9	Y	6	4	1	2
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	162	2	4	9	Y	4	5	1	1

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554														
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-			-0-
11	1200 N	1075	-0-	-125	-0-	1075	3			Y	-0-			-0-
12	1240 N	952	-0-	-288	-0-	952	3			Y	-0-			-0-
01	1271 N	804	-0-	-467	-0-	804	3			Y	-0-			-0-
02	1044 N	956	-0-	-88	-0-	956	3			Y	-0-			-0-
03	961 N	899	-0-	-62	-0-	899	3			Y	-0-			-0-

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552														
10	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-			-0-
11	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-			-0-
12	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-			-0-
01	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-			-0-
02	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-			-0-
03	2356 N	2133	-0-	-223	-0-	2133	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2532	2 6 9	Y	5	4 1	4
11	2310 N	2255	-0-	-55	-0-	2248	2 7 9	Y	6	4 1	6
12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2599	2 6 9	Y	5	8 1	3
01	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2386	2 6 9	Y	5	4 1	4
02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2431	2 8 9	Y	7	4 1	7
*03	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2585	2 11 9	Y	10	6 1	11

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

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

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3007 X	2859	-0-	-148	-0-	2851	2 8 9	Y	7	8 1	2
11	2910 X	2703	-0-	-207	-0-	2694	2 9 9	Y	8	8 1	2
12	3007 X	2925	-0-	-82	-0-	2914	2 11 9	Y	10	8 1	4
01	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3006	2 11 9	Y	10	9 1	5
02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2893	2 10 9	Y	9	12 1	2
03	2914 X	2791	-0-	-123	-0-	2781	2 10 9	Y	9	8 1	3

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2	Y	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	-0-		-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	-0-		-0-
02	174 N	154	-0-	-20	-0-	154	2	Y	-0-		-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	Y	-0-		-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4146	3 6 9	Y	5	6 1	1
11	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3895	3 4 9	Y	4	3 1	2
12	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5264	3 8 9	Y	7	8 1	1
01	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5559	3 7 9	Y	6	5 1	2
02	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4966	3 6 9	Y	5	5 1	2
*03	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5429	3 7 9	Y	6	6 1	2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3999 X	3987	-0-	-12	-0-	3918	2 69 9	Y	63	63 1	18
11	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3813	2 79 9	Y	72	81 1	9
12	3999 X	3992	-0-	-7	-0-	3915	2 77 9	Y	70	62 1	17
01	3999 X	3958	-0-	-41	-0-	3889	2 69 9	Y	63	73 1	7
02	3741 X	3343	-0-	-398	-0-	3273	2 70 9	Y	64	64 1	7
03	3999 X	3904	-0-	-95	-0-	3848	2 56 9	Y	51	46 1	12

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	T. A.	27	-0-	27	109	22	2 5 3	Y	-0-		-0-
11	156 X	47	-0-	-109	-0-	38	2 9 3	Y	-0-		-0-
12	39 X	39	-0-	-0-	-0-	32	2 7 3	Y	-0-		-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	44	2 12 3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	58	-0-	58	58	54	2 4 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	1348	2	17	9	Y	15	12	1	16
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1506	2	15	9	Y	14	20	1	10
12	1674 N	1459	-0-	-215	-0-	1445	2	14	9	Y	13	14	1	9
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1500	2	18	9	Y	16	14	1	11
02	1479 N	1130	-0-	-349	-0-	1116	2	14	9	Y	13	16	1	8
*03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1537	2	10	9	Y	9	12	1	5

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544														
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545														
10	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-			-0-
11	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-			-0-
12	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-			-0-
01	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-			-0-
02	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-			-0-
*03	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524														
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-			-0-
11	1680 N	1547	-0-	-133	-0-	1547	3			Y	-0-			-0-
12	1705 N	1536	-0-	-169	-0-	1536	3			Y	-0-			-0-
01	1798 N	1319	-0-	-479	-0-	1319	3			Y	-0-			-0-
02	1508 N	942	-0-	-566	-0-	942	3			Y	-0-			-0-
03	1550 N	968	-0-	-582	-0-	968	3			Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486														
10	2728 X	2503	-0-	-225	-0-	2482	3	21	9	Y	19	23	1	8
11	2640 X	2358	-0-	-282	-0-	2335	3	23	9	Y	21	15	1	14
12	2728 N	2291	-0-	-437	-0-	2265	3	26	9	Y	24	30	1	8
01	2511 N	2248	-0-	-263	-0-	2223	3	25	9	Y	23	23	1	8
02	2291 N	1932	-0-	-359	-0-	1903	3	29	9	Y	26	23	1	11
03	2294 N	1967	-0-	-327	-0-	1945	3	22	9	Y	20	23	1	8

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548														
10	1488 N	1271	-0-	-217	-0-	1243	2	28	9	Y	25	15	1	17
11	1680 N	1105	-0-	-575	-0-	1075	2	30	9	Y	27	30	1	14
12	1519 N	1241	-0-	-278	-0-	1212	2	29	9	Y	26	30	1	10
01	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	1124	2	24	9	Y	22	25	1	7
02	1073 N	888	-0-	-185	-0-	867	2	21	9	Y	19	21	1	5
03	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1156	2	25	9	Y	23	11	1	17

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513														
10	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	2			Y	-0-			-0-
11	630 N	564	-0-	-66	-0-	564	2			Y	-0-			-0-
12	682 N	474	-0-	-208	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
01	651 N	353	-0-	-298	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
02	551 N	310	-0-	-241	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
03	465 N	362	-0-	-103	-0-	362	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	89	2	3	9	Y	3	1	1	3
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	76	2	3	9	Y	3	4	1	2
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	86	2	3	9	Y	3	4	1	1
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	72	2	4	9	Y	4	4	1	1
02	87 N	8	-0-	-79	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	1	1
03	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			Y	-0-	1	1	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518														
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1477	2	32	9	Y	29	14	1	30
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1381	2	41	9	Y	37	45	1	22
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1505	2	39	9	Y	35	45	1	12
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1344	2	47	9	Y	43	43	1	12
02	1218 N	1187	-0-	-31	-0-	1150	2	37	9	Y	34	29	1	17
03	1302 N	1056	-0-	-246	-0-	1019	2	37	9	Y	34	36	1	15

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514														
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2142	3	2	9	Y	2			6
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1750	3	3	9	Y	3	6	1	3
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-			3
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	3	11	9	Y	10	6	1	7
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1539	3	10	9	Y	9	11	1	5
*03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1818	3	8	9	Y	7	6	1	6

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556														
10	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2378	2	3	9	Y	3	2	1	3
11	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2328	2	3	9	Y	3	2	1	4
12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2462	2	3	9	Y	3	5	1	2
01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2431	2	4	9	Y	4	3	1	3
02	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2314	2	6	9	Y	5	3	1	5
*03	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2471	2	7	9	Y	6	4	1	7

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592														
10	3131 X	2866	-0-	-265	-0-	2847	3	19	9	Y	17	11	1	10
11	3030 X	2636	-0-	-394	-0-	2617	3	19	9	Y	17	21	1	6
12	3069 X	2965	-0-	-104	-0-	2945	3	20	9	Y	18	21	1	3
01	3038 X	2946	-0-	-92	-0-	2926	3	20	9	Y	18	11	1	10
02	2755 X	2301	-0-	-454	-0-	2281	3	20	9	Y	18	21	1	7
03	2976 X	2885	-0-	-91	-0-	2865	3	20	9	Y	18	11	1	14

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560														
10	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2501	3	8	9	Y	7	4	1	4
11	1980 N	1504	-0-	-476	-0-	1496	3	8	9	Y	7	9	1	2
12	2046 N	1754	-0-	-292	-0-	1745	3	9	9	Y	8	9	1	1
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2086	3	9	9	Y	8	5	1	4
02	1450 N	1430	-0-	-20	-0-	1421	3	9	9	Y	8	9	1	3
*03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2177	3	8	9	Y	7	4	1	6

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534														
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1617	2	42	9	Y	38	52	1	17
11	1590 N	1565	-0-	-25	-0-	1526	2	39	9	Y	35	26	1	26
12	1674 N	1433	-0-	-241	-0-	1383	2	50	9	Y	45	26	1	45
01	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	1463	2	54	9	Y	49	59	1	35
02	1508 N	1378	-0-	-130	-0-	1328	2	50	9	Y	45	51	1	29
*03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1440	2	52	9	Y	47	52	1	24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2072	3	1	9	Y	1	2
11		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2285	3	1	9	Y	1	1
12		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2540	3	2	9	Y	2	1
01		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-	1
02		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2294	3	1	9	Y	1	1
*03		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2208	3	1	9	Y	1	1

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297													
10		2046 X	1644	-0-	-402	-0-	29	1	1554	3	Y	55	62
							61	9					10
11		1980 X	1592	-0-	-388	-0-	28	1	1512	3	Y	47	31
							52	9					26
12		1674 X	1464	-0-	-210	-0-	30	1	1360	3	Y	67	84
							74	9					9
01		1643 X	1388	-0-	-255	-0-	29	1	1287	3	Y	65	53
							72	9					21
02		1537 X	1264	-0-	-273	-0-	26	1	1181	3	Y	52	53
							57	9					20
03		1643 X	1366	-0-	-277	-0-	28	1	1272	3	Y	60	63
							66	9					17

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425													
10		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	86	1	2352	2	Y	4	4
							4	9					-0-
11		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	96	1	2261	2	Y	5	5
							6	9					-0-
12		2263 N	2040	-0-	-223	-0-	71	1	1965	2	Y	4	4
							4	9					-0-
01		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	85	1	2360	2	Y	5	5
							6	9					-0-
02		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	76	1	2117	2	Y	5	5
							6	9					-0-
*03		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	80	1	2229	2	Y	5	5
							6	9					-0-

MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412													
10		954 N	954	-0-	-0-	-0-	33	1	911	2	Y	9	9
							10	9					-0-
11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	38	1	894	2	Y	10	10
							11	9					-0-
12		953 N	953	-0-	-0-	-0-	33	1	909	2	Y	10	10
							11	9					-0-
01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	33	1	904	2	Y	11	11
							12	9					-0-
02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	30	1	847	2	Y	10	10
							11	9					-0-
*03		904 N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	862	2	Y	10	10
							11	9					-0-

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132431 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8328 - 9526													
10		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1630	2	47	9	Y	43	37
							1516	2	50	9	Y	45	46
11		1680 N	1566	-0-	-114	-0-	1504	2	50	9	Y	45	46
							1554	2	50	9	Y	45	46
12		1736 N	1554	-0-	-182	-0-	1447	2	51	9	Y	46	54
							1375	2	45	9	Y	41	36
01		1674 N	1498	-0-	-176	-0-	1330	2	45	9	Y	41	36
							1333	2	46	9	Y	42	45
02		1508 N	1375	-0-	-133	-0-	1387	2	46	9	Y	42	45
							1387	2	46	9	Y	42	45
03		1550 N	1433	-0-	-117	-0-							11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	149	1	4064	2	Y	39	40	1	1
						43	9							
11	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	167	1	3935	2	Y	47	47	1	1
						52	9							
12	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	148	1	4111	2	Y	47	47	1	1
						52	9							
01	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	147	1	4082	2	Y	51	50	1	2
						56	9							
02	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	135	1	3753	2	Y	46	47	1	1
						51	9							
*03	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	144	1	3970	2	Y	50	50	1	1
						55	9							

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384														
10	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	96	1	2616	2	Y	22	22	1	1
						24	9							
11	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	106	1	2494	2	Y	25	25	1	1
						28	9							
12	2728 N	2644	-0-	-84	-0-	91	1	2527	2	Y	24	24	1	1
						26	9							
01	2728 N	2471	-0-	-257	-0-	85	1	2360	2	Y	24	24	1	1
						26	9							
02	2552 N	2455	-0-	-97	-0-	84	1	2345	2	Y	24	25	1	-0-
						26	9							
03	2635 N	2584	-0-	-51	-0-	90	1	2465	2	Y	26	26	1	-0-
						29	9							

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273														
10	589 N	464	-0-	-125	-0-	16	1	439	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
11	540 N	401	-0-	-139	-0-	16	1	377	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
12	527 N	388	-0-	-139	-0-	13	1	367	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	17	1	474	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	370	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	392	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454														
10	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	117	1	3179	2	Y	23	23	1	1
						25	9							
11	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	130	1	3071	2	Y	26	26	1	1
						29	9							
12	3193 X	3103	-0-	-90	-0-	107	1	2970	2	Y	24	24	1	1
						26	9							
01	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	112	1	3123	2	Y	27	27	1	1
						30	9							
02	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	104	1	2879	2	Y	25	26	1	-0-
						28	9							
03	3193 X	3164	-0-	-29	-0-	110	1	3024	2	Y	27	27	1	-0-
						30	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

10		434 N	404	-0-	-30	-0-	402	2	2	9	Y	1
11		420 N	361	-0-	-59	-0-	360	2	1	9	Y	1
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	Y	1
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	447	2	2	9	Y	1
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	Y	1
*03		459 N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	Y	1

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096												
10		2325 X	2130	-0-	-195	-0-	2130	3			Y	-0-
11		2280 X	2046	-0-	-234	-0-	2046	3			Y	-0-
12		2356 X	1950	-0-	-406	-0-	1950	3			Y	-0-
01		2356 X	2062	-0-	-294	-0-	2062	3			Y	-0-
02		2030 X	1968	-0-	-62	-0-	1968	3			Y	-0-
03		2139 X	2088	-0-	-51	-0-	2088	3			Y	-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504												
10		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	91	1	2470	2	Y	-0-
							9	9				
11		2340 N	1722	-0-	-618	-0-	70	1	1645	2	Y	-0-
							7	9				
12		2418 N	1412	-0-	-1006	-0-	49	1	1357	2	Y	-0-
							6	9				
01		2418 N	1434	-0-	-984	-0-	50	1	1377	2	Y	-0-
							7	9				
02		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	69	1	1925	2	Y	-0-
							9	9				
*03		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	52	1	1437	2	Y	-0-
							7	9				

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552												
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	878	3	24	9	Y	6
11		930 N	729	-0-	-201	-0-	708	3	21	9	Y	5
12		930 N	830	-0-	-100	-0-	805	3	25	9	Y	5
01		899 N	539	-0-	-360	-0-	513	3	26	9	Y	6
02		696 N	408	-0-	-288	-0-	394	3	14	9	Y	3
03		837 N	481	-0-	-356	-0-	466	3	15	9	Y	5

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549												
10		868 N	531	-0-	-337	-0-	475	2	56	9	Y	14
11		690 N	503	-0-	-187	-0-	451	2	52	9	Y	9
12		620 N	612	-0-	-8	-0-	553	2	59	9	Y	10
01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	618	2	56	9	Y	17
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	551	2	68	9	Y	10
*03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	592	2	55	9	Y	17

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
HUDSON, NELL			WELL #:		4	RRCID -> 133059			COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8467 - 9366
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	3751 X	3283	-0-	-468	-0-	114 1	3119 2	Y	45	46 1	1	
11	3630 X	3114	-0-	-516	-0-	50 9	124 1	Y	51	51 1	1	
12	3720 X	3142	-0-	-578	-0-	56 9	107 1	Y	51	51 1	1	
01	3596 X	3095	-0-	-501	-0-	106 1	2979 2	Y	53	52 1	2	
02	3074 X	3008	-0-	-66	-0-	58 9	103 1	Y	52	53 1	1	
*03	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	103 1	57 9	Y	61	61 1	1	
						120 1	67 9	Y				

HEBERT			WELL #:		4	RRCID -> 133065			COMPL. DATE	12/26/1989	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 8976 - 9540
10	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	94 1	2549 2	Y	29	29 1	1	
11	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	32 9	99 1	Y	32	32 1	1	
12	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	35 9	92 1	Y	31	31 1	1	
01	2604 N	2493	-0-	-111	-0-	92 1	34 9	Y	32	32 1	1	
02	2378 N	2165	-0-	-213	-0-	85 1	35 9	Y	29	29 1	1	
*03	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	74 1	32 9	Y	35	35 1	1	
						95 1	39 9	Y				

MANGHAM UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 133075			COMPL. DATE	12/04/1989	TOTAL DEPTH	9607 PERF. 8364 - 9465
10	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	153 1	3483 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	140 1	3386 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	151 1	3366 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	142 1	3346 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	133 1	3024 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*03	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	140 1	3127 3	Y	-0-	-0-	-0-	

BURTON, JOHN W.			WELL #:		3 T	RRCID -> 133281			COMPL. DATE	01/16/1990	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 9398 - 9482
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	8 1	226 2	Y	17	17 1	-0-	
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19 9	11 1	Y	21	20 1	1	
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	23 9	8 1	Y	18	19 1	-0-	
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	20 9	10 1	Y	27	26 1	1	
02	261 N	225	-0-	-36	-0-	30 9	7 1	Y	18	19 1	-0-	
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	20 9	10 1	Y	26	26 1	-0-	
						29 9						

DAVIS, A. L.			WELL #:		3	RRCID -> 133282			COMPL. DATE	12/30/1989	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 9122 - 9356
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	48 1	1295 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	57 1	1347 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	49 1	1360 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	58 1	1600 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	50 1	1378 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	56 1	1556 2	Y	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378									
BURTON, BILLIE JEAN			WELL #:		4	RRCID -> 133314			COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH	9665	PERF. 8550 - 9256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	6 1	169 2	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	93 2	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
12		124 N	95	-0-	-29	-0-	3 1	91 2	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
01		186 N	137	-0-	-49	-0-	5 1	129 2	Y	3	3 1			-0-
							3 9							
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	5 1	128 2	Y	3	3 1			-0-
							3 9							
*03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	5 1	136 2	Y	3	3 1			-0-
							3 9							

FENDER, H. R.			WELL #:		4	RRCID -> 133316			COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8946 - 9415	
10		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	91 1	2475 2	Y	37	37 1			1
							41 9							
11		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	102 1	2394 2	Y	43	43 1			1
							47 9							
12		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	90 1	2496 2	Y	43	43 1			1
							47 9							
01		2604 N	2581	-0-	-23	-0-	88 1	2442 2	Y	46	45 1			2
							51 9							
02		2436 N	2390	-0-	-46	-0-	81 1	2263 2	Y	42	43 1			1
							46 9							
03		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	89 1	2464 2	Y	46	46 1			1
							51 9							

LILLY UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 133330			COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH	9666	PERF. 8421 - 9562	
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-				-0-
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-				-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-				-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-				-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-				-0-
*03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-				-0-

COLLINS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 133331			COMPL. DATE 12/28/1989		TOTAL DEPTH	9654	PERF. 8401 - 9551	
10		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3322 2	28 9	Y	25	25 1			7
11		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3522 2	32 9	Y	29	32 1			4
12		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3583 2	31 9	Y	28	25 1			7
01		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3725 2	28 9	Y	25	29 1			3
02		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3138 2	28 9	Y	25	25 1			3
*03		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3270 2	22 9	Y	20	18 1			5

BURTON, JOHN W.			WELL #:		4	RRCID -> 133473			COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8934 - 9444	
10		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	150 1	4077 2	Y	11	11 1			-0-
							12 9							
11		4050 X	3125	-0-	-925	-0-	127 1	2988 2	Y	9	9 1			-0-
							10 9							
12		4185 X	2346	-0-	-1839	-0-	81 1	2258 2	Y	6	6 1			-0-
							7 9							
01		4185 X	3377	-0-	-808	-0-	117 1	3249 2	Y	10	10 1			-0-
							11 9							
02		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	154 1	4264 2	Y	12	12 1			-0-
							13 9							
*03		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	147 1	4057 2	Y	12	12 1			-0-
							13 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10		341 N	339	-0-	-2	-0-	336 2		3 9	Y	3	4 1		1
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	389 2		4 9	Y	4	4 1		1
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	436 2		4 9	Y	4	4 1		1
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	367 2		3 9	Y	3	3 1		1
02		377 N	346	-0-	-31	-0-	342 2		4 9	Y	4	4 1		1
*03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	599 2		6 9	Y	5	4 1		2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A														
10		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2706 2		37 9	Y	34	34 1		10
11		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2534 2		43 9	Y	39	44 1		5
12		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2680 2		42 9	Y	38	34 1		9
01		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2651 2		37 9	Y	34	39 1		4
02		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2393 2		37 9	Y	34	34 1		4
*03		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2622 2		30 9	Y	27	25 1		6

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530														
10		2232 N	2144	-0-	-88	-0-	2144 3			N	-0-			-0-
11		2370 N	2025	-0-	-345	-0-	2025 3			N	-0-			-0-
12		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 3			N	-0-			-0-
01		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 3			N	-0-			-0-
02		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3			N	-0-			-0-
03		2201 N	2086	-0-	-115	-0-	2086 3			N	-0-			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543														
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	860 2		20 9	Y	18	13 1		14
11		875 N	875	-0-	-0-	-0-	863 2		12 9	Y	11	13 1		12
12		1054 N	920	-0-	-134	-0-	902 2		18 9	Y	16			28
01		884 N	884	-0-	-0-	-0-	871 2		13 9	Y	12	21 1		19
02		841 N	781	-0-	-60	-0-	769 2		12 9	Y	11	15 1		15
03		930 N	783	-0-	-147	-0-	774 2		9 9	Y	8			23

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516														
10		2511 N	2378	-0-	-133	-0-	2374 2		4 9	Y	4	5 1		2
11		2460 N	2374	-0-	-86	-0-	2371 2		3 9	Y	3	2 1		3
12		2542 N	2523	-0-	-19	-0-	2519 2		4 9	Y	4	5 1		2
01		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2475 2		4 9	Y	4	5 1		1
02		2291 N	2286	-0-	-5	-0-	2283 2		3 9	Y	3	2 1		2
03		2511 N	2108	-0-	-403	-0-	2105 2		3 9	Y	3	2 1		3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205														
10		248 N	20	-0-	-228	-0-	1 1		19 2	Y	-0-			-0-
11		240 N	213	-0-	-27	-0-	9 1		202 2	Y	2	2 1		-0-
							2 9							
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	12 1		336 2	Y	3	3 1		-0-
							3 9							
01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	19 1		516 2	Y	6	6 1		-0-
							7 9							
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	21 1		585 2	Y	7	7 1		-0-
							8 9							
*03		684 N	684	-0-	-0-	-0-	23 1		653 2	Y	7	7 1		-0-
							8 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	362	1	2494	2	Y	8	8 1	-0-
						9	9						
11	2970 X	2737	-0-	-233	-0-	336	1	2391	2	Y	9	9 1	-0-
						10	9						
12	3100 X	2628	-0-	-472	-0-	371	1	2247	2	Y	9	9 1	-0-
						10	9						
01	3100 X	1765	-0-	-1335	-0-	351	1	1407	2	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
02	2900 X	1360	-0-	-1540	-0-	204	1	1150	2	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
03	2852 X	1145	-0-	-1707	-0-	69	1	1072	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

10	1426 X	1127	-0-	-299	-0-	1108	3	19	9	Y	17	21 1	3
11	1380 X	1058	-0-	-322	-0-	1039	3	19	9	Y	17	11 1	9
12	1426 X	943	-0-	-483	-0-	919	3	24	9	Y	22	28 1	3
01	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1380	3	30	9	Y	27	21 1	9
02	1160 X	791	-0-	-369	-0-	776	3	15	9	Y	14	17 1	6
*03	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1312	3	19	9	Y	17	18 1	5

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	43	1	1166	2	Y	33	33 1	1
						36	9						
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	47	1	1114	2	Y	38	38 1	1
						42	9						
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	41	1	1126	2	Y	37	37 1	1
						41	9						
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	41	1	1141	2	Y	40	40 1	1
						44	9						
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	37	1	1026	2	Y	37	37 1	1
						41	9						
*03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	39	1	1090	2	Y	39	39 1	1
						43	9						

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

10	2852 N	2826	-0-	-26	-0-	100	1	2716	2	Y	9	9 1	-0-
						10	9						
11	2760 N	2695	-0-	-65	-0-	109	1	2575	2	Y	10	10 1	-0-
						11	9						
12	2883 N	2765	-0-	-118	-0-	96	1	2658	2	Y	10	10 1	-0-
						11	9						
01	2821 N	2746	-0-	-75	-0-	95	1	2639	2	Y	11	11 1	-0-
						12	9						
02	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	89	1	2462	2	Y	11	11 1	-0-
						12	9						
*03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	95	1	2619	2	Y	11	11 1	-0-
						12	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	54	1	1481	2	Y	21	21	1	1
						23	9							
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	57	1	1333	2	Y	23	23	1	1
						25	9							
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	50	1	1401	2	Y	24	24	1	1
						26	9							
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	55	1	1516	2	Y	27	27	1	1
						30	9							
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	56	1	1562	2	Y	28	28	1	1
						31	9							
*03	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	72	1	2006	2	Y	36	36	1	1
						40	9							
NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550														
10	2356 N	1419	-0-	-937	-0-	1419	3			N	-0-			-0-
11	1890 N	1283	-0-	-607	-0-	1283	3			N	-0-			-0-
12	1395 N	1173	-0-	-222	-0-	1173	3			N	-0-			-0-
01	1426 N	1004	-0-	-422	-0-	1004	3			N	-0-			-0-
02	1247 N	885	-0-	-362	-0-	885	3			N	-0-			-0-
03	1178 N	901	-0-	-277	-0-	901	3			N	-0-			-0-
GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320														
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	289	2	Y	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	Y	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	10	1	267	2	Y	-0-			-0-
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	9	1	243	2	Y	-0-			-0-
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	2	Y	-0-			-0-
WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493														
10	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4390	2	30	9	Y	27	25	1	11
11	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4297	2	22	9	Y	20	17	1	14
12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3141	2	19	9	Y	17	17	1	14
01	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3092	2	26	9	Y	24	27	1	11
02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3572	2	24	9	Y	22	26	1	7
*03	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4003	2	29	9	Y	26	26	1	7
MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505														
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2299	2	75	9	Y	68	80	1	21
11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2156	2	91	9	Y	83	81	1	23
12	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2250	2	103	9	Y	94	81	1	36
01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2278	2	106	9	Y	96	85	1	47
02	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2124	2	107	9	Y	97	124	1	20
*03	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2212	2	99	9	Y	90	82	1	28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		62 N	41	-0-	-21	-0-	6	1	35	3	Y	-0-			-0-
11		60 N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	3	Y	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-			-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-			-0-
*03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-			-0-

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414															
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-			-0-
11		90 N	36	-0-	-54	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
02		29 N	16	-0-	-13	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
03		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 9547															
10		434 N	431	-0-	-3	-0-	18	1	413	3	Y	-0-			-0-
11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	3	Y	-0-			-0-
12		496 N	484	-0-	-12	-0-	22	1	462	3	Y	-0-			-0-
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	Y	-0-			-0-
02		464 N	453	-0-	-11	-0-	20	1	433	3	Y	-0-			-0-
03		496 N	442	-0-	-54	-0-	21	1	421	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408															
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	21	1	558	2	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	566	2	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	583	2	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	21	1	577	2	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	529	2	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
*03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	20	1	551	2	Y	13	13	1	-0-
							14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378									
SOAPE, C.P.			WELL #:		3	RRCID -> 139880			COMPL. DATE	10/01/1991	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 8448 - 9123		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	20	1	553	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	42	1	1158	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	45	1	1246	2	Y	13	13	1	-0-
						14	9							

SOAPE, C.P.			WELL #:		4	RRCID -> 139881			COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 8418 - 9096		

10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	36	37	1	1
						40	9							
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	71	70	1	2
						78	9							
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	3	1	78	2	Y	48	49	1	1
						53	9							
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	48	47	1	2
						53	9							
02	174 N	42	-0-	-132	-0-	1	1	24	2	Y	15	17	1	-0-
						17	9							
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	75	73	1	2
						83	9							

CARTHAGE GAS UNIT 112			WELL #:		6	RRCID -> 139883			COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8482 - 9380		

10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	83	1	2268	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
11	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	103	1	2433	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
12	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	87	1	2431	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
01	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	89	1	2472	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	78	1	2177	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
03	2201 N	1980	-0-	-221	-0-	68	1	1901	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							

THOMAS, CHARLES			WELL #:		5	RRCID -> 139958			COMPL. DATE	10/24/1991	TOTAL DEPTH	9625 PERF. 8568 - 9260		

10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	19	1	506	2	Y	60	60	1	2
						66	9							
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	469	2	Y	66	66	1	2
						73	9							
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	15	1	423	2	Y	55	56	1	1
						61	9							
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	18	1	501	2	Y	75	73	1	3
						83	9							
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	16	1	430	2	Y	62	64	1	1
						68	9							
*03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	17	1	480	2	Y	70	70	1	1
						77	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		GRIFFITH		WELL #: 2	RRCID -> 139963	COMPL. DATE 10/17/1991	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9156	- 9232								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E.		WELL #: 3		RRCID -> 139964	COMPL. DATE 08/16/2008	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8562	- 9480			
10	558 N	409	-0-	-149	-0-	14 1	393 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
11	540 N	372	-0-	-168	-0-	15 1	355 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
12	558 N	331	-0-	-227	-0-	11 1	318 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	14 1	385 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
02	348 N	335	-0-	-13	-0-	12 1	321 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	10 1	283 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

CARTHAGE GAS UNIT 110		WELL #: 4		RRCID -> 139966	COMPL. DATE 11/12/1991	TOTAL DEPTH 9601	PERF. 8544	- 9443			
10	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	96 1	2616 2	Y	99	100 1	3
						109 9					
11	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	97 1	2277 2	Y	103	103 1	3
						113 9					
12	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	92 1	2557 2	Y	111	112 1	2
						122 9					
01	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	102 1	2829 2	Y	135	132 1	5
						149 9					
02	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	93 1	2595 2	Y	121	124 1	2
						133 9					
*03	3100 N	3786	-0-	686	686	126 1	3483 2	Y	161	160 1	3
						177 9					

CARTHAGE GAS UNIT 110		WELL #: 5		RRCID -> 139967	COMPL. DATE 11/04/1991	TOTAL DEPTH 9575	PERF. 8503	- 9418			
10	434 N	385	-0-	-49	-0-	13 1	366 2	Y	5	5 1	-0-
						6 9					
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	21 1	498 2	Y	7	7 1	-0-
						8 9					
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	15 1	407 2	Y	4	4 1	-0-
						4 9					
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	17 1	461 2	Y	7	7 1	-0-
						8 9					
02	522 N	451	-0-	-71	-0-	15 1	428 2	Y	7	7 1	-0-
						8 9					
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	15 1	403 2	Y	6	6 1	-0-
						7 9					

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	12 1	320 2	Y	4	4 1	-0-
						4 9					
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	16 1	381 2	Y	6	6 1	-0-
						7 9					
12	527 N	400	-0-	-127	-0-	14 1	379 2	Y	6	6 1	-0-
						7 9					
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	13 1	362 2	Y	6	6 1	-0-
						7 9					
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	18 1	488 2	Y	8	8 1	-0-
						9 9					
03	403 N	289	-0-	-114	-0-	10 1	273 2	Y	5	5 1	-0-
						6 9					

 MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	51 1	1386 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	49 1	1165 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	46 1	1287 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	45 1	1261 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	44 1	1227 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
*03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	59 1	1637 2	Y	4	4 1	-0-
						4 9					

 MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

 BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9150 - 9475

10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	63 1	1714 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1530 N	539	-0-	-991	-0-	22 1	517 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	54 1	1514 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1767 N	1562	-0-	-205	-0-	54 1	1508 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	50 1	1381 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1581 N	395	-0-	-1186	-0-	14 1	381 2	Y	-0-	-0-	-0-

 BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	405 1	799 3	Y	74	74 1	-0-
						81 9					
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	313 1	645 3	Y	90	90 1	-0-
						99 9					
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	468 1	990 3	Y	69	69 1	-0-
						76 9					
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	433 1	858 3	Y	86	86 1	-0-
						95 9					
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	452 1	905 3	Y	99	99 1	-0-
						109 9					
*03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	460 1	789 3	Y	76	76 1	-0-
						84 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	740	-0-	-345	-0-	26	1	702	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
11	780 N	720	-0-	-60	-0-	29	1	677	2	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	27	1	747	2	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	28	1	785	2	Y	17	16	1	1
						19	9							
02	696 N	692	-0-	-4	-0-	24	1	654	2	Y	13	14	1	-0-
						14	9							
*03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	28	1	791	2	Y	16	16	1	-0-
						18	9							

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	46	1	1265	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
11	1350 N	1288	-0-	-62	-0-	52	1	1228	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	45	1	1245	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
01	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	43	1	1202	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	49	1	1348	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	46	1	1289	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

10	2046 N	2027	-0-	-19	-0-	71	1	1948	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
11	1230 N	1150	-0-	-80	-0-	47	1	1097	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	67	1	1863	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
01	2015 N	1941	-0-	-74	-0-	67	1	1865	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
02	1102 N	787	-0-	-315	-0-	27	1	756	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
03	1953 N	1542	-0-	-411	-0-	53	1	1481	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	39	1	1067	2	Y	23	23	1	1
						25	9							
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	44	1	1027	2	Y	26	26	1	1
						29	9							
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	38	1	1062	2	Y	26	26	1	1
						29	9							
01	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	37	1	1038	2	Y	27	27	1	1
						30	9							
02	1073 N	1009	-0-	-64	-0-	34	1	949	2	Y	24	25	1	-0-
						26	9							
03	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	36	1	990	2	Y	27	27	1	-0-
						30	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9170 - 9462														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	65	1	1760	2	Y	5	5	1	-0-
11	1590 N	1322	-0-	-268	-0-	54	1	1264	2	Y	4	4	1	-0-
12	1643 N	1308	-0-	-335	-0-	45	1	1259	2	Y	4	4	1	-0-
01	1643 N	1293	-0-	-350	-0-	45	1	1244	2	Y	4	4	1	-0-
02	1276 N	1187	-0-	-89	-0-	41	1	1142	2	Y	4	4	1	-0-
*03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	46	1	1270	2	Y	4	4	1	-0-

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468														
10	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	47	1	1281	2	Y	13	14	1	-0-
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	54	1	1266	2	Y	16	16	1	-0-
12	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	46	1	1278	2	Y	16	16	1	-0-
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	46	1	1267	2	Y	18	17	1	1
02	1305 N	1190	-0-	-115	-0-	41	1	1134	2	Y	14	15	1	-0-
*03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	46	1	1273	2	Y	17	17	1	-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498														
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	86	1	2351	2	Y	8	8	1	-0-
11	2070 N	1635	-0-	-435	-0-	66	1	1561	2	Y	7	7	1	-0-
12	1116 N	498	-0-	-618	-0-	17	1	479	2	Y	2	2	1	-0-
01	2170 N	468	-0-	-1702	-0-	16	1	450	2	Y	2	2	1	-0-
02	1595 N	1144	-0-	-451	-0-	40	1	1098	2	Y	5	5	1	-0-
*03	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	83	1	2314	2	Y	11	11	1	-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516														
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-			1
11	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2047	3	9	9	Y	8	5	1	4
12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2059	3	7	9	Y	6	6	1	4
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1995	3	6	9	Y	5	5	1	4
02	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1816	3	4	9	Y	4	5	1	3
*03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2010	3	7	9	Y	6	6	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 2		Y	-0-		-0-
11		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 2		Y	-0-		-0-
12		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2		Y	-0-		-0-
01		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2		Y	-0-		-0-
02		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2		Y	-0-		-0-
*03		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2		Y	-0-		-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472												
10		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 3		Y	-0-		-0-
11		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3		Y	-0-		-0-
12		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3		Y	-0-		-0-
01		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3		Y	-0-		-0-
02		1218 N	1198	-0-	-20	-0-	1198 3		Y	-0-		-0-
*03		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3		Y	-0-		-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500												
10		3100 N	3197	-0-	97	277	3197 3		Y	-0-		-0-
11		3256 X	2979	-0-	-277	-0-	2979 3		Y	-0-		-0-
12		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 3		Y	-0-		-0-
01		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794 3		Y	-0-		-0-
02		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473 3		Y	-0-		-0-
*03		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524 3		Y	-0-		-0-

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524												
10		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		Y	-0-		-0-
11		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		Y	-0-		-0-
12		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		Y	-0-		-0-
01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		Y	-0-		-0-
02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		Y	-0-		-0-
*03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		Y	-0-		-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486												
10		2883 N	2838	-0-	-45	-0-	2838 2		Y	-0-		-0-
11		2820 N	2663	-0-	-157	-0-	2663 2		Y	-0-		-0-
12		2790 N	2720	-0-	-70	-0-	2720 2		Y	-0-		-0-
01		2852 N	2521	-0-	-331	-0-	2521 2		Y	-0-		-0-
02		2581 N	2444	-0-	-137	-0-	2444 2		Y	-0-		-0-
03		2728 N	2593	-0-	-135	-0-	2593 2		Y	-0-		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479												
10		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		Y	-0-		-0-
11		1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036 2		Y	-0-		-0-
12		1085 N	1061	-0-	-24	-0-	1061 2		Y	-0-		-0-
01		1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1076 2		Y	-0-		-0-
02		1015 N	961	-0-	-54	-0-	961 2		Y	-0-		-0-
03		1054 N	1021	-0-	-33	-0-	1021 2		Y	-0-		-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482												
10		3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	2986 3	35 9	Y	32		74
11		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2856 3	31 9	Y	28	61 1	41
12		2914 N	2677	-0-	-237	-0-	2615 3	62 9	Y	56	74 1	23
01		2914 N	2465	-0-	-449	-0-	2437 3	28 9	Y	25		48
02		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2808 3	20 9	Y	18	24 1	42
*03		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2951 3	24 9	Y	22	44 1	20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145237 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8401 - 9505												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10		341 N	172	-0-	-169	-0-	172 3			Y	-0-	-0-
11		600 N	131	-0-	-469	-0-	131 3			Y	-0-	-0-
12		372 N	54	-0-	-318	-0-	54 3			Y	-0-	-0-
01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3			Y	-0-	-0-
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3			Y	-0-	-0-
*03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3			Y	-0-	-0-

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505												
10		1581 N	1526	-0-	-55	-0-	1523 3	3 9		Y	3	9
11		1530 N	1186	-0-	-344	-0-	1182 3	4 9		Y	4	4
12		1581 N	1195	-0-	-386	-0-	1194 3	1 9		Y	1	5
01		1519 N	1157	-0-	-362	-0-	1140 3	17 9		Y	15	11
02		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1154 3	17 9		Y	15	7
*03		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1302 3	13 9		Y	12	10

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490												
10		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 3			Y	-0-	-0-
11		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3			Y	-0-	-0-
12		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3			Y	-0-	-0-
01		1550 N	1471	-0-	-79	-0-	1471 3			Y	-0-	-0-
02		1450 N	1314	-0-	-136	-0-	1314 3			Y	-0-	-0-
03		1550 N	1383	-0-	-167	-0-	1383 3			Y	-0-	-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116												
10		4061 X	3857	-0-	-204	-0-	3845 3	12 9		Y	11	2
11		3930 X	3401	-0-	-529	-0-	3389 3	12 9		Y	11	6
12		4061 X	3821	-0-	-240	-0-	3806 3	15 9		Y	14	2
01		4061 X	3732	-0-	-329	-0-	3715 3	17 9		Y	15	5
02		3596 X	3576	-0-	-20	-0-	3565 3	11 9		Y	10	4
03		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3829 3	15 9		Y	14	4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470												
10		3503 X	3322	-0-	-181	-0-	3272 2	50 9		Y	45	13
11		3390 X	2082	-0-	-1308	-0-	2025 2	57 9		Y	52	7
12		3503 X	2129	-0-	-1374	-0-	2074 2	55 9		Y	50	12
01		3472 X	2217	-0-	-1255	-0-	2167 2	50 9		Y	45	5
02		3190 X	2095	-0-	-1095	-0-	2044 2	51 9		Y	46	5
03		3317 X	2279	-0-	-1038	-0-	2239 2	40 9		Y	36	8

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549												
10		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3			Y	-0-	-0-
11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3			Y	-0-	-0-
12		1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1479 3			Y	-0-	-0-
01		1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1461 3			Y	-0-	-0-
02		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3			Y	-0-	-0-
03		1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1420 3			Y	-0-	-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490												
10		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2400 2	57 9		Y	52	21
11		2340 N	2219	-0-	-121	-0-	2176 2	43 9		Y	39	27
12		2418 N	2320	-0-	-98	-0-	2284 2	36 9		Y	33	27
01		2449 N	2258	-0-	-191	-0-	2210 2	48 9		Y	44	20
02		2146 N	2145	-0-	-1	-0-	2098 2	47 9		Y	43	13
03		2325 N	2321	-0-	-4	-0-	2267 2	54 9		Y	49	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-			-0-
11	870 N	862	-0-	-8	-0-	862	3			Y	-0-			-0-
12	1023 N	755	-0-	-268	-0-	755	3			Y	-0-			-0-
01	961 N	752	-0-	-209	-0-	752	3			Y	-0-			-0-
02	841 N	576	-0-	-265	-0-	576	3			Y	-0-			-0-
03	744 N	594	-0-	-150	-0-	594	3			Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551														
10	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2554	2	8	9	Y	7	10	1	3
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2468	2	7	9	Y	6	5	1	4
12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2403	2	8	9	Y	7	4	1	7
01	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2293	2	10	9	Y	9	10	1	6
02	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2351	2	9	9	Y	8	9	1	5
*03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2140	2	9	9	Y	8	9	1	4

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550														
10	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2243	2	8	9	Y	7	7	1	8
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2102	2	6	9	Y	5	9	1	4
12	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2550	2	8	9	Y	7	6	1	5
01	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2617	2	8	9	Y	7	7	1	5
02	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2529	2	7	9	Y	6	7	1	4
*03	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2481	2	6	9	Y	5	6	1	3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494														
10	2604 X	2333	-0-	-271	-0-	2333	2			Y	-0-			-0-
11	2370 X	2150	-0-	-220	-0-	2150	2			Y	-0-			-0-
12	2418 X	2193	-0-	-225	-0-	2193	2			Y	-0-			-0-
01	2418 X	2162	-0-	-256	-0-	2162	2			Y	-0-			-0-
02	2233 X	2010	-0-	-223	-0-	2010	2			Y	-0-			-0-
03	2325 X	2115	-0-	-210	-0-	2115	2			Y	-0-			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547														
10	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2464	3	39	9	Y	35	30	1	9
11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2089	3	35	9	Y	32	33	1	8
12	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2820	3	42	9	Y	38	37	1	9
01	2511 N	2390	-0-	-121	-0-	2353	3	37	9	Y	34	34	1	9
02	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2790	3	25	9	Y	23	27	1	5
03	2821 N	1802	-0-	-1019	-0-	1783	3	19	9	Y	17	16	1	6

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548														
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2143	2	32	9	Y	29	29	1	8
11	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2283	2	29	9	Y	26	29	1	5
12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2330	2	34	9	Y	31	30	1	6
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2188	2	32	9	Y	29	25	1	10
02	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2149	2	39	9	Y	35	39	1	6
*03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2297	2	30	9	Y	27	24	1	9

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554														
10	1767 N	877	-0-	-890	-0-	877	3			Y	-0-			-0-
11	1710 N	803	-0-	-907	-0-	803	3			Y	-0-			-0-
12	1116 N	974	-0-	-142	-0-	974	3			Y	-0-			-0-
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-			-0-
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-			-0-
*03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2201 N	2116	-0-	-85	-0-	2088	2	28	9	Y	25	30	1		8	
11		2130 N	2058	-0-	-72	-0-	2023	2	35	9	Y	32	31	1		9	
12		2170 N	2088	-0-	-82	-0-	2048	2	40	9	Y	36	31	1		14	
01		2108 N	2078	-0-	-30	-0-	2038	2	40	9	Y	36	32	1		18	
02		2001 N	1962	-0-	-39	-0-	1922	2	40	9	Y	36	47	1		7	
03		2077 N	2020	-0-	-57	-0-	1981	2	39	9	Y	35	31	1		11	

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529																	
10		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2300	2	6	9	Y	5	4	1		4	
11		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2237	2	7	9	Y	6	4	1		6	
12		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2376	2	6	9	Y	5	8	1		3	
01		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2319	2	7	9	Y	6	4	1		5	
02		2175 N	2113	-0-	-62	-0-	2106	2	7	9	Y	6	4	1		7	
03		2387 N	2336	-0-	-51	-0-	2325	2	11	9	Y	10	6	1		11	

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-				-0-	
11		24 X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-				-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510																	
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-				-0-	
11		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-				-0-	
12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-				-0-	
01		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-				-0-	
02		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-				-0-	
*03		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-				-0-	

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480																	
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-				-0-	
11		150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-				-0-	
12		155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-				-0-	
01		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-				-0-	
02		116 N	110	-0-	-6	-0-	110	3			Y	-0-				-0-	
*03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-				-0-	

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530																	
10		1178 N	767	-0-	-411	-0-	734	2	33	9	Y	30	29	1		8	
11		900 N	869	-0-	-31	-0-	833	2	36	9	Y	33	37	1		4	
12		880 N	880	-0-	-0-	-0-	845	2	35	9	Y	32	28	1		8	
01		853 N	853	-0-	-0-	-0-	822	2	31	9	Y	28	33	1		3	
02		841 N	803	-0-	-38	-0-	771	2	32	9	Y	29	29	1		3	
03		868 N	819	-0-	-49	-0-	794	2	25	9	Y	23	21	1		5	

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490																	
10		5952 X	5491	-0-	-461	-0-	5380	2	111	9	Y	101	93	1		41	
11		5760 X	5489	-0-	-271	-0-	5406	2	83	9	Y	75	64	1		52	
12		5921 X	5339	-0-	-582	-0-	5267	2	72	9	Y	65	64	1		53	
01		5828 X	5330	-0-	-498	-0-	5239	2	91	9	Y	83	97	1		39	
02		5336 X	4878	-0-	-458	-0-	4789	2	89	9	Y	81	96	1		24	
03		5673 X	4593	-0-	-1080	-0-	4486	2	107	9	Y	97	95	1		26	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 149536 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9394 - 9424												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524												
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530												
10		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	2492	3			-0-
11		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	-0-	2167	3			-0-
12		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	2204	3			-0-
01		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	-0-	2255	3			-0-
02		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	2042	3			-0-
*03		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	2156	3			-0-

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518												
10		2883 X	2729	-0-	-154	-0-	-0-	2715	2	14	9	11
11		2760 X	2704	-0-	-56	-0-	-0-	2691	2	13	9	14
12		2790 X	2689	-0-	-101	-0-	-0-	2674	2	15	9	8
01		2759 X	2643	-0-	-116	-0-	-0-	2628	2	15	9	11
02		2610 X	2403	-0-	-207	-0-	-0-	2383	2	20	9	18
03		2790 X	2564	-0-	-226	-0-	-0-	2538	2	26	9	27

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545												
10		3100 N	3799	-0-	699	-0-	-0-	1196	2	18	9	19
11		3000 N	3011	-0-	11	-0-	-0-	1207	2	17	9	11
12		4244 X	3037	-0-	-1207	-0-	-0-	3019	2	18	9	11
01		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	-0-	2811	2	21	9	12
02		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	-0-	2574	2	15	9	9
*03		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	-0-	2774	2	17	9	8

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440												
10		2356 N	2034	-0-	-322	-0-	-0-	71	1	1948	2	-0-
11		2250 N	1970	-0-	-280	-0-	-0-	15	9	1871	2	1
12		2263 N	1479	-0-	-784	-0-	-0-	79	1	1415	2	-0-
01		2046 N	1093	-0-	-953	-0-	-0-	20	9	1044	2	-0-
02		1914 N	965	-0-	-949	-0-	-0-	51	1	922	2	-0-
03		1488 N	1150	-0-	-338	-0-	-0-	13	9	1098	2	-0-
								38	1			
								11	9			
								33	1			
								10	9			
								40	1			
								12	9			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1521 N	1521	-0-	-0-	1501 2	20 9	Y		18	23 1	8
11		1260 N	1160	-0-	-100	1143 2	17 9	Y		15	12 1	11
12		1457 N	875	-0-	-582	856 2	19 9	Y		17	11 1	17
01		1519 N	1236	-0-	-283	1216 2	20 9	Y		18	22 1	13
02		1385 N	1385	-0-	-0-	1364 2	21 9	Y		19	20 1	12
*03		1673 N	1673	-0-	-0-	1650 2	23 9	Y		21	23 1	10

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520												
10		2670 N	2670	-0-	-0-	2601 2	69 9	Y		63	63 1	18
11		2430 N	2278	-0-	-152	2197 2	81 9	Y		74	82 1	10
12		2511 N	2408	-0-	-103	2331 2	77 9	Y		70	63 1	17
01		2511 N	2474	-0-	-37	2405 2	69 9	Y		63	73 1	7
02		2396 N	2396	-0-	-0-	2326 2	70 9	Y		64	64 1	7
*03		2579 N	2579	-0-	-0-	2522 2	57 9	Y		52	47 1	12

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660												
10		1375 N	1375	-0-	-0-	1350 2	25 9	Y		23	21 1	9
11		1233 N	1233	-0-	-0-	1214 2	19 9	Y		17	14 1	12
12		1238 N	1238	-0-	-0-	1223 2	15 9	Y		14	14 1	12
01		1221 N	1221	-0-	-0-	1200 2	21 9	Y		19	22 1	9
02		1259 N	1259	-0-	-0-	1241 2	18 9	Y		16	20 1	5
*03		2134 N	2134	-0-	-0-	2110 2	24 9	Y		22	21 1	6

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 151192 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8429 - 9474												
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-		Y		-0-		1
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-		Y		-0-	1 1	-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N		-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490												
10		3561 X	3561	-0-	-0-	3518 2	43 9	Y		39	37 1	11
11		3558 X	3558	-0-	-0-	3502 2	56 9	Y		51	55 1	7
12		3528 X	3528	-0-	-0-	3476 2	52 9	Y		47	43 1	11
01		3193 X	2882	-0-	-311	2836 2	46 9	Y		42	49 1	4
02		3524 X	3524	-0-	-0-	3474 2	50 9	Y		45	44 1	5
*03		3663 X	3663	-0-	-0-	3624 2	39 9	Y		35	32 1	8

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817												
10		651 N	571	-0-	-80	562 2	9 9	Y		8	6 1	6
11		601 N	601	-0-	-0-	595 2	6 9	Y		5	6 1	5
12		628 N	628	-0-	-0-	620 2	8 9	Y		7		12
01		571 N	571	-0-	-0-	565 2	6 9	Y		5	9 1	8
02		580 N	495	-0-	-85	491 2	4 9	Y		4	6 1	6
03		620 N	501	-0-	-119	497 2	4 9	Y		4		10

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 9610												
10		858 N	858	-0-	-0-	35 1	823 3	Y		-0-		-0-
11		840 N	805	-0-	-35	35 1	770 3	Y		-0-		-0-
12		868 N	808	-0-	-60	37 1	771 3	Y		-0-		-0-
01		868 N	781	-0-	-87	36 1	745 3	Y		-0-		-0-
02		783 N	735	-0-	-48	33 1	702 3	Y		-0-		-0-
03		806 N	675	-0-	-131	32 1	643 3	Y		-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-		218
11		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1249 3	163 9	N	148		366
12		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1287 3	32 9	N	29	169 1	226
01		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-		226
02		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1190 3	12 9	N	11	188 1	49
*03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		N	-0-		49

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477												
10		2511 N	2368	-0-	-143	-0-	100 1	2268 3	Y	-0-		1
11		2400 N	2299	-0-	-101	-0-	90 1	2202 3	Y	6	4 1	3
							7 9					
12		2449 N	1368	-0-	-1081	-0-	58 1	1307 3	Y	3	4 1	2
							3 9					
01		2356 N	2123	-0-	-233	-0-	86 1	2031 3	Y	5	4 1	3
							6 9					
02		2233 N	1481	-0-	-752	-0-	62 1	1416 3	Y	3	4 1	2
							3 9					
*03		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	69 1	1560 3	Y	5	5 1	2
							6 9					

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547												
10		2945 X	2463	-0-	-482	-0-	2454 2	9 9	Y	8	8 1	9
11		2790 X	2508	-0-	-282	-0-	2500 2	8 9	Y	7	11 1	5
12		2883 X	2377	-0-	-506	-0-	2371 2	6 9	Y	5	6 1	4
01		2883 X	2444	-0-	-439	-0-	2434 2	10 9	Y	9	7 1	6
02		2639 X	2508	-0-	-131	-0-	2501 2	7 9	Y	6	8 1	4
03		2604 X	2316	-0-	-288	-0-	2309 2	7 9	Y	6	7 1	3

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568												
10		1395 X	912	-0-	-483	-0-	570 1	329 3	Y	12	12 1	-0-
							13 9					
11		1350 X	328	-0-	-1022	-0-	219 1	105 3	Y	4	4 1	-0-
							4 9					
12		1395 X	156	-0-	-1239	-0-	14 1	142 3	Y	-0-		-0-
01		1116 X	288	-0-	-828	-0-	26 1	262 3	Y	-0-		-0-
02		1015 X	-0-	-0-	-1015	-0-			Y	-0-		-0-
03		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490												
10		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3571 2	17 9	Y	15	14 1	6
11		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3165 2	12 9	Y	11	9 1	8
12		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3483 2	10 9	Y	9	9 1	8
01		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3247 2	13 9	Y	12	14 1	6
02		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2607 2	11 9	Y	10	13 1	3
*03		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3666 2	15 9	Y	14	13 1	4

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480												
10		3007 X	2843	-0-	-164	-0-	2829 3	14 9	Y	13		30
11		2880 X	2765	-0-	-115	-0-	2752 3	13 9	Y	12	25 1	17
12		2945 X	2677	-0-	-268	-0-	2651 3	26 9	Y	24	31 1	10
01		2852 X	2498	-0-	-354	-0-	2487 3	11 9	Y	10		20
02		2668 N	2149	-0-	-519	-0-	2141 3	8 9	Y	7	10 1	17
03		2666 N	2494	-0-	-172	-0-	2484 3	10 9	Y	9	18 1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	M		AMT	CODE	
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2473	3	12	9	Y	11	14 1	5
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2368	3	14	9	Y	13	9 1	9
12	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2411	3	15	9	Y	14	18 1	5
01	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2452	3	15	9	Y	14	14 1	5
02	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2185	3	17	9	Y	15	14 1	6
*03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2381	3	14	9	Y	13	14 1	5

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501													
10	2914 X	2331	-0-	-583	-0-	2316	3	15	9	Y	14	17 1	6
11	2820 X	2289	-0-	-531	-0-	2271	3	18	9	Y	16	12 1	10
12	2604 X	2123	-0-	-481	-0-	2104	3	19	9	Y	17	22 1	5
01	2480 X	2112	-0-	-368	-0-	2092	3	20	9	Y	18	17 1	6
02	2204 N	1798	-0-	-406	-0-	1777	3	21	9	Y	19	17 1	8
03	2108 N	1995	-0-	-113	-0-	1977	3	18	9	Y	16	18 1	6

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500													
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	23	1	617	2	Y	2	2 1	-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	585	2	Y	2	2 1	-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	588	2	Y	2	2 1	-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	39	1	1090	2	Y	3	3 1	-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	561	2	Y	2	2 1	-0-
03	620 N	453	-0-	-167	-0-	16	1	436	2	Y	1	1 1	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478													
10	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2281	2	29	9	Y	26	26 1	7
11	2190 N	2175	-0-	-15	-0-	2142	2	33	9	Y	30	33 1	4
12	2263 N	2238	-0-	-25	-0-	2206	2	32	9	Y	29	26 1	7
01	2263 N	2021	-0-	-242	-0-	1992	2	29	9	Y	26	30 1	3
02	2117 N	1903	-0-	-214	-0-	1874	2	29	9	Y	26	26 1	3
03	2232 N	1985	-0-	-247	-0-	1962	2	23	9	Y	21	19 1	5

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516													
10	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2373	3	7	9	Y	6		19
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2152	3	10	9	Y	9	19 1	9
12	2232 N	2195	-0-	-37	-0-	2193	3	2	9	Y	2		11
01	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2255	3	36	9	Y	33	20 1	24
02	2088 N	2057	-0-	-31	-0-	2022	3	35	9	Y	32	41 1	15
03	2201 N	1970	-0-	-231	-0-	1940	3	30	9	Y	27	20 1	22

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528													
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1981	2	54	9	Y	49	48 1	14
11	2160 N	2091	-0-	-69	-0-	2030	2	61	9	Y	55	62 1	7
12	2108 N	1790	-0-	-318	-0-	1732	2	58	9	Y	53	47 1	13
01	2046 N	1722	-0-	-324	-0-	1669	2	53	9	Y	48	56 1	5
02	2030 N	1591	-0-	-439	-0-	1540	2	51	9	Y	46	46 1	5
*03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1858	2	43	9	Y	39	35 1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2280	2	14	9	Y	13	13	1		4
11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2094	2	15	9	Y	14	16	1		2
12	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2254	2	14	9	Y	13	12	1		3
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2188	2	14	9	Y	13	15	1		1
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1958	2	14	9	Y	13	13	1		1
*03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1790	2	11	9	Y	10	9	1		2

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522															
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-				-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-				-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-				-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-				-0-
02	348 N	320	-0-	-28	-0-	320	2			Y	-0-				-0-
03	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	2			Y	-0-				-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478															
10	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	155	1	3550	3	Y	-0-				1
11	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	141	1	3427	3	Y	4	3	1		2
12	3689 X	3545	-0-	-144	-0-	152	1	3390	3	Y	3	3	1		2
01	3720 X	3450	-0-	-270	-0-	141	1	3306	3	Y	3	3	1		2
02	3480 X	3238	-0-	-242	-0-	136	1	3099	3	Y	3	3	1		2
03	3720 X	3422	-0-	-298	-0-	145	1	3274	3	Y	3	3	1		2

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550															
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	Y	1				1
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-				1
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-	1	1		-0-
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-				-0-
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1358	2	1	9	Y	1				1
*03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2304	2	1	9	Y	1	1	1		1

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470															
10	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3201	2	14	9	Y	13	12	1		5
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2966	2	11	9	Y	10	8	1		7
12	3007 X	3005	-0-	-2	-0-	2996	2	9	9	Y	8	8	1		7
01	3007 X	2823	-0-	-184	-0-	2813	2	10	9	Y	9	12	1		4
02	2813 X	2804	-0-	-9	-0-	2793	2	11	9	Y	10	11	1		3
03	3007 X	2998	-0-	-9	-0-	2985	2	13	9	Y	12	12	1		3

MORGAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156012 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9090 - 9527															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15															

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1914	2	17	9	Y	18
11		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1712	2	15	9	Y	10
12		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1885	2	18	9	Y	11
01		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1790	2	20	9	Y	12
02		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1622	2	15	9	Y	9
*03		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1658	2	17	9	Y	8

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461												
10		3224 X	2786	-0-	-438	-0-	2775	2	11	9	Y	4
11		3210 X	3099	-0-	-111	-0-	3091	2	8	9	Y	5
12		3317 X	3244	-0-	-73	-0-	3237	2	7	9	Y	5
01		3317 X	3170	-0-	-147	-0-	3160	2	10	9	Y	4
02		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3111	2	8	9	Y	2
*03		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3360	2	11	9	Y	3

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412												
10		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	151	1	4104	2	Y	1
							42	9				
11		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	157	1	3695	2	Y	1
							46	9				
12		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	120	1	3329	2	Y	1
							40	9				
01		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	134	1	3729	2	Y	2
							48	9				
02		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	122	1	3384	2	Y	1
							44	9				
*03		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	134	1	3690	2	Y	1
							47	9				

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591												
10		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	347	1	1305	3	Y	-0-
							29	9				
11		1680 N	1537	-0-	-143	-0-	367	1	1152	3	Y	-0-
							18	9				
12		1302 N	886	-0-	-416	-0-	329	1	538	3	Y	-0-
							19	9				
01		1674 N	1543	-0-	-131	-0-	402	1	1123	3	Y	-0-
							18	9				
02		1479 N	1279	-0-	-200	-0-	399	1	861	3	Y	-0-
							19	9				
03		899 N	885	-0-	-14	-0-	291	1	573	3	Y	-0-
							21	9				

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A												
10		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1450	2	8	9	Y	3
11		1380 N	1357	-0-	-23	-0-	1349	2	8	9	Y	5
12		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1455	2	9	9	Y	8
01		1457 N	1420	-0-	-37	-0-	1411	2	9	9	Y	6
02		1305 N	1248	-0-	-57	-0-	1239	2	9	9	Y	5
03		1457 N	1325	-0-	-132	-0-	1316	2	9	9	Y	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
CARTHAGE GAS UNIT 110			WELL #:		6	RRCID ->	159356	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	9598	PERF. 8540 - 9430
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	171	1	4667	2	Y	19	19 1
						21	9					1
11	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	194	1	4584	2	Y	24	24 1
						26	9					1
12	4123 X	2319	-0-	-1804	-0-	80	1	2227	2	Y	11	12 1
						12	9					-0-
01	4123 X	2196	-0-	-1927	-0-	76	1	2108	2	Y	11	11 1
						12	9					-0-
02	3857 X	3108	-0-	-749	-0-	107	1	2983	2	Y	16	16 1
						18	9					-0-
*03	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	284	1	7868	2	Y	44	43 1
						48	9					1

HUDSON, NELL			WELL #:		5	RRCID ->	159918	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 9324 - 9380

10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	70	1	1914	2	Y	13	13 1
						14	9					-0-
11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	74	1	1739	2	Y	14	14 1
						15	9					-0-
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	69	1	1924	2	Y	15	15 1
						17	9					-0-
01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	64	1	1771	2	Y	16	15 1
						18	9					1
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	50	1	1388	2	Y	11	12 1
						12	9					-0-
*03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	70	1	1954	2	Y	16	16 1
						18	9					-0-

DENNARD UNIT			WELL #:		6-L	RRCID ->	160228	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8279 - 9522

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WILSON UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	160983	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8313 - 9555

10	4185 X	2928	-0-	-1257	-0-	2916	2	12	9	Y	11	10 1
												5
11	4050 X	3065	-0-	-985	-0-	3051	2	14	9	Y	13	13 1
												5
12	3658 X	2875	-0-	-783	-0-	2863	2	12	9	Y	11	12 1
												4
01	3565 X	2663	-0-	-902	-0-	2649	2	14	9	Y	13	15 1
												2
02	3016 X	2207	-0-	-809	-0-	2194	2	13	9	Y	12	10 1
												4
03	3162 X	2467	-0-	-695	-0-	2455	2	12	9	Y	11	12 1
												3

HANCOCK UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	161347	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8795 - 9280

10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	39	1	2078	3	Y	7	8 1
						8	9					1
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	39	1	2104	3	Y	6	4 1
						7	9					3
12	2015 N	1983	-0-	-32	-0-	42	1	1932	3	Y	8	10 1
						9	9					1
01	2046 N	1982	-0-	-64	-0-	44	1	1929	3	Y	8	6 1
						9	9					3
02	1914 N	1888	-0-	-26	-0-	41	1	1841	3	Y	5	6 1
						6	9					2
*03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	45	1	2043	3	Y	8	8 1
						9	9					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
HANCOCK UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	161348	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 8832 - 9317
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	28 1	1478 3	Y	22	25 1		4
						24 9						
11	1440 N	1439	-0-	-1	-0-	26 1	1391 3	Y	20	13 1		11
						22 9						
12	1488 N	1327	-0-	-161	-0-	28 1	1269 3	Y	27	34 1		4
						30 9						
01	1488 N	1359	-0-	-129	-0-	29 1	1300 3	Y	27	22 1		9
						30 9						
02	1392 N	1325	-0-	-67	-0-	29 1	1273 3	Y	21	22 1		8
						23 9						
*03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	30 1	1361 3	Y	25	26 1		7
						28 9						

HULL UNIT A			WELL #:		A 61	RRCID ->	161517	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8295 - 9537
10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2321 2	74 9	Y	67	34 1		69
11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2198 2	92 9	Y	84	103 1		50
12	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2338 2	88 9	Y	80	103 1		27
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1423 2	113 9	Y	103	101 1		29
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	879 2	89 9	Y	81	68 1		42
*03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1948 2	88 9	Y	80	86 1		36

WILSON UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	161588	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8363 - 9559
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		Y	-0-			-0-
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		Y	-0-			-0-
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		Y	-0-			-0-
01	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		Y	-0-			-0-
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		Y	-0-			-0-
*03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		Y	-0-			-0-

DUNLAP UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	161595	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 2280 - 2520
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

METCALF GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	162310	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9879 - 10082
10	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	827 1	3566 3	N	-0-			-0-
11	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	769 1	3277 3	N	-0-			-0-
12	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	795 1	3349 3	N	-0-			-0-
01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	731 1	3066 3	N	-0-			-0-
02	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	628 1	2623 3	N	-0-			-0-
*03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	668 1	2609 3	N	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTIE			WELL #:		11 F	RRCID ->	162565	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8520 - 9714
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1154	2	24	9	Y	22
11		960 N	860	-0-	-100	-0-	832	2	28	9	Y	25
12		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1079	2	29	9	Y	26
01		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1035	2	35	9	Y	32
02		841 N	759	-0-	-82	-0-	734	2	25	9	Y	23
*03		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1047	2	28	9	Y	25

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515												
10		2945 X	1358	-0-	-1587	-0-	1120	2	227	3	Y	10
11		2520 X	1444	-0-	-1076	-0-	1163	2	262	3	Y	17
12		1519 X	1511	-0-	-8	-0-	1229	2	264	3	Y	16
01		1519 X	1488	-0-	-31	-0-	1168	2	305	3	Y	14
02		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1212	2	298	3	Y	15
*03		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	1986	2	141	3	Y	22

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557												
10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1077	2	18	9	Y	16
11		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1083	2	19	9	Y	17
12		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1215	2	19	9	Y	17
01		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1141	2	19	9	Y	17
02		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1109	2	20	9	Y	18
*03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1394	2	21	9	Y	19

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220												
10		434 N	433	-0-	-1	-0-	415	3	18	9	Y	16
11		420 N	416	-0-	-4	-0-	398	3	18	9	Y	16
12		465 N	406	-0-	-59	-0-	387	3	19	9	Y	17
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	472	3	28	9	Y	25
02		406 N	380	-0-	-26	-0-	363	3	17	9	Y	15
*03		705 N	705	-0-	-0-	-0-	681	3	24	9	Y	22

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
HULL UNIT A		WELL #: A 65		RRCID ->	163640	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9091 - 9532
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	930 N	676	-0-	-254	-0-	676	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	806 N	678	-0-	-128	-0-	678	2	Y	-0-	-0-	-0-

WILSON UNIT		WELL #: 8		RRCID ->	164159	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8310 - 9570
10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2263 N	1644	-0-	-619	-0-	1644	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2117 N	1115	-0-	-1002	-0-	1115	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2263 N	1546	-0-	-717	-0-	1546	2	Y	-0-	-0-	-0-

HANCOCK UNIT		WELL #: 8		RRCID ->	164384	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	8763 - 9300
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

MCRAE, BLANCHE		WELL #: 5		RRCID ->	164426	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8616 - 9417
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

HULL UNIT A		WELL #: A 69		RRCID ->	164493	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8277 - 9527
10	2852 X	486	-0-	-2366	-0-	485	2	1 9	Y	1	1 1
11	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3346	2	4 9	Y	4	3 1
12	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3312	2	4 9	Y	4	5 1
01	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2847	2	6 9	Y	5	5 1
02	2668 X	1801	-0-	-867	-0-	1797	2	4 9	Y	4	3 1
03	2852 X	2117	-0-	-735	-0-	2113	2	4 9	Y	4	4 1

GRIFFITH		WELL #: 4		RRCID ->	164688	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	9018 - 9433
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	60	1	11 9	Y	10	10 1
11	1590 N	1555	-0-	-35	-0-	63	1	12 9	Y	11	11 1
12	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	54	1	11 9	Y	10	10 1
01	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	53	1	12 9	Y	11	11 1
02	1508 N	1458	-0-	-50	-0-	50	1	12 9	Y	11	11 1
03	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	53	1	12 9	Y	11	11 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	86	1	2344	2	Y	16	1
						18	9					1
11	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	93	1	2180	2	Y	18	1
						20	9					1
12	2325 N	2159	-0-	-166	-0-	74	1	2068	2	Y	15	1
						17	9					-0-
01	2356 N	1509	-0-	-847	-0-	52	1	1443	2	Y	13	1
						14	9					-0-
02	2204 N	2093	-0-	-111	-0-	72	1	2002	2	Y	17	1
						19	9					-0-
03	2170 N	2051	-0-	-119	-0-	71	1	1961	2	Y	17	1
						19	9					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570												
10	2108 X	1344	-0-	-764	-0-	1333	2	11	9	Y	10	7
						1812	2	11	9	Y	10	12
11	2040 X	1823	-0-	-217	-0-	1466	2	12	9	Y	11	12
						1466	2	12	9	Y	11	12
12	2263 X	1478	-0-	-785	-0-	1526	2	13	9	Y	12	12
						1526	2	13	9	Y	12	12
01	2263 X	1539	-0-	-724	-0-	1090	2	12	9	Y	11	12
						1090	2	12	9	Y	11	12
02	2117 X	1102	-0-	-1015	-0-	1690	2	11	9	Y	10	6
						1690	2	11	9	Y	10	6
03	1891 X	1701	-0-	-190	-0-							7

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337												
10	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	41	1	1104	2	Y	17	16
						19	9					1
11	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	58	1	1369	2	Y	23	23
						25	9					1
12	992 X	505	-0-	-487	-0-	17	1	480	2	Y	7	8
						8	9					-0-
01	1178 X	496	-0-	-682	-0-	17	1	468	2	Y	10	10
						11	9					-0-
02	1392 X	634	-0-	-758	-0-	22	1	597	2	Y	14	14
						15	9					-0-
03	1488 X	448	-0-	-1040	-0-	15	1	424	2	Y	8	8
						9	9					-0-

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 9511												
10	1612 N	1489	-0-	-123	-0-	52	1	1427	2	Y	9	9
						10	9					-0-
11	2100 N	1542	-0-	-558	-0-	62	1	1467	2	Y	12	12
						13	9					-0-
12	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	43	1	1183	2	Y	9	9
						10	9					-0-
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	62	1	1714	2	Y	16	15
						18	9					1
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	58	1	1617	2	Y	15	16
						17	9					-0-
*03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	44	1	1213	2	Y	10	10
						11	9					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

10	3999 X	3814	-0-	-185	-0-	3775	2	39	9	Y	35	35	1			10
11	3900 X	3588	-0-	-312	-0-	3544	2	44	9	Y	40	45	1			5
12	4030 X	3758	-0-	-272	-0-	3716	2	42	9	Y	38	34	1			9
01	4030 X	3663	-0-	-367	-0-	3624	2	39	9	Y	35	40	1			4
02	3625 X	3324	-0-	-301	-0-	3285	2	39	9	Y	35	35	1			4
03	3813 X	3541	-0-	-272	-0-	3510	2	31	9	Y	28	26	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

10	5177 X	2281	-0-	-2896	-0-	1868	2	378	3	Y	32	45	1			31
11	4770 X	2555	-0-	-2215	-0-	2027	2	456	3	Y	65	52	1			44
12	4774 X	2896	-0-	-1878	-0-	2325	2	498	3	Y	66	73	1			37
01	4433 X	2932	-0-	-1501	-0-	2275	2	593	3	Y	58	45	1			50
02	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	3987	2	979	3	Y	42	47	1			45
*03	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2611	2	186	3	Y	86	80	1			51

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1084	3	8	9	Y	7	10	1			1
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1009	3	9	9	Y	8	5	1			4
12	930 N	877	-0-	-53	-0-	869	3	8	9	Y	7	10	1			1
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1218	3	11	9	Y	10	8	1			3
02	870 N	752	-0-	-118	-0-	746	3	6	9	Y	5	6	1			2
*03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	925	3	8	9	Y	7	7	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	86	1	2354	2	Y	11	11	1			-0-
11	2340 N	2324	-0-	-16	-0-	94	1	2217	2	Y	12	12	1			-0-
12	2418 N	2127	-0-	-291	-0-	73	1	2042	2	Y	11	11	1			-0-
01	2418 N	2323	-0-	-95	-0-	80	1	2230	2	Y	12	12	1			-0-
02	2233 N	2073	-0-	-160	-0-	72	1	1989	2	Y	11	11	1			-0-
03	2139 N	2095	-0-	-44	-0-	72	1	2010	2	Y	12	12	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
MASON			WELL #:		8	RRCID -> 167880			COMPL. DATE	03/08/1997	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8475 - 9400
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	65	1	1781	2	Y	-0-
11		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	93	1	2185	2	Y	-0-
12		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	65	1	1795	2	Y	-0-
01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	60	1	1656	2	Y	-0-
02		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	51	1	1406	2	Y	-0-
*03		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	55	1	1528	2	Y	-0-

HUDSON, NELL			WELL #:		7	RRCID -> 168091			COMPL. DATE	05/19/1997	TOTAL DEPTH	9595 PERF. 8481 - 9401
10		3379 X	3365	-0-	-14	-0-	119	1	3233	2	Y	-0-
							13	9				
11		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	132	1	3100	2	Y	-0-
							15	9				
12		3348 X	3274	-0-	-74	-0-	113	1	3146	2	Y	-0-
							15	9				
01		3379 X	3291	-0-	-88	-0-	114	1	3159	2	Y	1
							18	9				
02		3161 X	3108	-0-	-53	-0-	107	1	2986	2	Y	-0-
							15	9				
03		3379 X	3253	-0-	-126	-0-	113	1	3123	2	Y	-0-
							17	9				

FENDER, H. R.			WELL #:		7	RRCID -> 168109			COMPL. DATE	05/31/1997	TOTAL DEPTH	9502 PERF. 8910 - 9381
10		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	95	1	2600	2	Y	1
							21	9				
11		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	106	1	2490	2	Y	1
							23	9				
12		3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	103	1	2875	2	Y	1
							26	9				
01		3100 N	3366	-0-	266	266	116	1	3218	2	Y	1
							32	9				
02		2900 N	3157	-0-	257	523	109	1	3017	2	Y	1
							31	9				
*03		3100 N	3338	-0-	238	761	116	1	3191	2	Y	-0-
							31	9				

SOAPE, C.P.			WELL #:		5	RRCID -> 168310			COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8392 - 9265
10		1333 N	912	-0-	-421	-0-	32	1	872	2	Y	-0-
							8	9				
11		1530 N	823	-0-	-707	-0-	33	1	779	2	Y	-0-
							11	9				
12		1178 N	512	-0-	-666	-0-	18	1	487	2	Y	-0-
							7	9				
01		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-
02		783 N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3410 X	2293	-0-	-1117	-0-	1892	2	383	3	Y	16	18	1			16
11	3300 X	2178	-0-	-1122	-0-	1753	2	394	3	Y	28	25	1			19
12	2418 X	2337	-0-	-81	-0-	1900	2	407	3	Y	27	31	1			15
01	2418 X	2249	-0-	-169	-0-	1764	2	460	3	Y	23	18	1			20
02	2262 X	2058	-0-	-204	-0-	1632	2	401	3	Y	23	19	1			24
*03	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2660	2	189	3	Y	35	38	1			21

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

10	2046 N	1342	-0-	-704	-0-	47	1	1294	2	Y	1	1	1			-0-
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	84	1	1968	2	Y	1	1	1			-0-
12	2046 N	1701	-0-	-345	-0-	59	1	1641	2	Y	1	1	1			-0-
01	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	93	1	2570	2	Y	2	2	1			-0-
02	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	79	1	2210	2	Y	2	2	1			-0-
*03	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	78	1	2148	2	Y	2	2	1			-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	869	2	176	3	Y	-0-					-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	784	2	177	3	Y	-0-					-0-
12	713 N	641	-0-	-72	-0-	528	2	113	3	Y	-0-					-0-
01	713 N	363	-0-	-350	-0-	288	2	75	3	Y	-0-					-0-
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1021	2	250	3	Y	-0-					-0-
03	651 N	427	-0-	-224	-0-	399	2	28	3	Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	50	1	1367	2	Y	12	12	1			-0-
11	1380 N	829	-0-	-551	-0-	33	1	786	2	Y	9	9	1			-0-
12	1457 N	800	-0-	-657	-0-	28	1	764	2	Y	7	7	1			-0-
01	1426 N	835	-0-	-591	-0-	29	1	796	2	Y	9	9	1			-0-
02	812 N	708	-0-	-104	-0-	24	1	675	2	Y	8	8	1			-0-
*03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	873	2	Y	10	10	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CAPP'S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	992 N	957	-0-	-35	-0-	923	3	34	9	Y	31	35	1		6
11	1020 N	866	-0-	-154	-0-	837	3	29	9	Y	26	17	1		15
12	1054 N	965	-0-	-89	-0-	924	3	41	9	Y	37	47	1		5
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	985	3	41	9	Y	37	30	1		12
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	901	3	33	9	Y	30	30	1		12
*03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	968	3	37	9	Y	34	36	1		10

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286															
10	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	97	1	2635	2	Y	22	22	1		1
11	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	108	1	2557	2	Y	25	25	1		1
12	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	96	1	2668	2	Y	25	25	1		1
01	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	95	1	2646	2	Y	27	27	1		1
02	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	88	1	2432	2	Y	24	25	1		-0-
*03	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	94	1	2579	2	Y	26	26	1		-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299															
10	2418 X	2385	-0-	-33	-0-	2376	3	9	9	Y	8	9	1		1
11	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2943	3	8	9	Y	7	4	1		4
12	2418 X	2269	-0-	-149	-0-	2259	3	10	9	Y	9	12	1		1
01	2418 X	2376	-0-	-42	-0-	2365	3	11	9	Y	10	8	1		3
02	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2358	3	8	9	Y	7	7	1		3
*03	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2955	3	9	9	Y	8	9	1		2

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232															
10	3007 X	2716	-0-	-291	-0-	2716	3			Y	-0-				-0-
11	2910 X	2465	-0-	-445	-0-	2465	3			Y	-0-				-0-
12	2883 X	2566	-0-	-317	-0-	2566	3			Y	-0-				-0-
01	2728 N	2536	-0-	-192	-0-	2536	3			Y	-0-				-0-
02	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-				-0-
03	2573 N	2489	-0-	-84	-0-	2489	3			Y	-0-				-0-

CAPP'S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

10		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-			93	1	2567	3	N	-0-	-0-
11		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-			90	1	3066	3	N	-0-	-0-
12		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-			93	1	3033	3	N	-0-	-0-
01		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-			93	1	2778	3	N	-0-	-0-
02		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-			87	1	2496	3	N	-0-	-0-
*03		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-			93	1	2947	3	N	-0-	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504															
10		2263 N	2183	-0-	-80	-0-			2132	2	51	9	Y	46	13
11		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-			2144	2	59	9	Y	54	7
12		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-			2346	2	56	9	Y	51	12
01		2170 N	2138	-0-	-32	-0-			2087	2	51	9	Y	46	5
02		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-			2149	2	52	9	Y	47	5
*03		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-			2505	2	42	9	Y	38	9

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310															
10		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-			97	1	2646	2	Y	-0-	-0-
11		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-			112	1	2636	2	Y	-0-	-0-
12		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-			97	1	2685	2	Y	-0-	-0-
01		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-			89	1	2469	2	Y	-0-	-0-
02		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-			77	1	2125	2	Y	-0-	-0-
*03		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-			70	1	1950	2	Y	-0-	-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 171021 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9546															
10		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-			1884	2	12	9	Y	11	5
11		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-			1778	2	14	9	Y	13	5
12		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-			1819	2	14	9	Y	13	5
01		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-			1820	2	13	9	Y	12	2
02		1711 N	1551	-0-	-160	-0-			1538	2	13	9	Y	12	4
03		1829 N	1216	-0-	-613	-0-			1204	2	12	9	Y	11	3

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460															
10		3689 X	3615	-0-	-74	-0-			128	1	3475	2	Y	11	-0-
									12	9					
11		3540 X	3472	-0-	-68	-0-			141	1	3317	2	Y	13	-0-
									14	9					
12		3658 X	3514	-0-	-144	-0-			122	1	3378	2	Y	13	-0-
									14	9					
01		3627 X	3540	-0-	-87	-0-			123	1	3402	2	Y	14	-0-
									15	9					
02		3393 X	3221	-0-	-172	-0-			111	1	3096	2	Y	13	-0-
									14	9					
03		3627 X	3207	-0-	-420	-0-			112	1	3082	2	Y	12	-0-
									13	9					

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	15 1	346 3	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	54 1	1319 3	Y	6	3 1		3
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	7 9						
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	64 1	1453 3	Y	3	4 1		2
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	3 9						
*03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	64 1	1525 3	Y	5	4 1		3
						6 9						
						64 1	1468 3	Y	3	4 1		2
						3 9						
						72 1	1615 3	Y	4	4 1		2
						4 9						

 YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2283 2	15 9	Y	14	22 1		7
11	2070 N	1871	-0-	-199	-0-	1851 2	20 9	Y	18	12 1		13
12	2139 N	1934	-0-	-205	-0-	1914 2	20 9	Y	18	23 1		8
01	2139 N	2123	-0-	-16	-0-	2103 2	20 9	Y	18	23 1		3
02	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1841 2	19 9	Y	17	11 1		9
*03	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2307 2	19 9	Y	17	12 1		14

 CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

10	2170 N	1451	-0-	-719	-0-	1423 3	28 9	Y	25			57
11	2100 N	1312	-0-	-788	-0-	1288 3	24 9	Y	22	47 1		32
12	1860 N	1356	-0-	-504	-0-	1308 3	48 9	Y	44	58 1		18
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2072 3	22 9	Y	20			38
02	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2123 3	15 9	Y	14	19 1		33
*03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1781 3	18 9	Y	16	34 1		15

 ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

10	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3421 3	7 9	Y	6	7 1		3
11	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3288 3	7 9	Y	6	5 1		4
12	3379 X	3313	-0-	-66	-0-	3305 3	8 9	Y	7	9 1		2
01	3379 X	3341	-0-	-38	-0-	3333 3	8 9	Y	7	7 1		2
02	3161 X	3072	-0-	-89	-0-	3063 3	9 9	Y	8	7 1		3
03	3379 X	3309	-0-	-70	-0-	3301 3	8 9	Y	7	7 1		3

 SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	107 1	2919 2	Y	27	27 1		1
11	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	30 9						
12	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	119 1	2802 2	Y	31	31 1		1
01	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	34 9						
02	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	99 1	2738 2	Y	30	30 1		1
*03	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	33 9						
						104 1	2880 2	Y	33	33 1		1
						36 9						
						97 1	2692 2	Y	32	32 1		1
						35 9						
						103 1	2835 2	Y	33	33 1		1
						36 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489																	
10		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3354	2	15	9	Y	14	13	1			6
11		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3258	2	11	9	Y	10	9	1			7
12		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3122	2	10	9	Y	9	9	1			7
01		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3219	2	13	9	Y	12	14	1			5
02		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3014	2	12	9	Y	11	13	1			3
*03		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3116	2	14	9	Y	13	13	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523																	
10		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-
11		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
12		1426 N	1227	-0-	-199	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
01		1426 N	1141	-0-	-285	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
*03		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594																	
10		1736 N	1621	-0-	-115	-0-	67	1	1554	3	Y	-0-					-0-
11		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	93	1	2016	3	Y	-0-					-0-
12		1736 N	1613	-0-	-123	-0-	73	1	1540	3	Y	-0-					-0-
01		1612 N	1418	-0-	-194	-0-	66	1	1352	3	Y	-0-					-0-
02		1624 N	1410	-0-	-214	-0-	63	1	1347	3	Y	-0-					-0-
03		1612 N	1234	-0-	-378	-0-	58	1	1176	3	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560																	
10		3080 N	2727	-0-	-353	-0-	2718	2	9	9	Y	8	8	1			9
11		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2534	2	8	9	Y	7	11	1			5
12		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2425	2	10	9	Y	9	8	1			6
01		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2482	2	9	9	Y	8	8	1			6
02		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2232	2	8	9	Y	7	8	1			5
*03		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2355	2	8	9	Y	7	8	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
10		4092 X	3698	-0-	-394	-0-	3698	3		Y	-0-	-0-
11		3810 X	3573	-0-	-237	-0-	3573	3		Y	-0-	-0-
12		3844 X	3623	-0-	-221	-0-	3623	3		Y	-0-	-0-
01		3751 X	3560	-0-	-191	-0-	3560	3		Y	-0-	-0-
02		3509 X	3131	-0-	-378	-0-	3131	3		Y	-0-	-0-
03		3689 X	3440	-0-	-249	-0-	3440	3		Y	-0-	-0-

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594												
10		620 N	356	-0-	-264	-0-	15	1	341	3	Y	-0-
11		510 N	342	-0-	-168	-0-	15	1	327	3	Y	-0-
12		372 N	346	-0-	-26	-0-	16	1	330	3	Y	-0-
01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	Y	-0-
02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	-0-
*03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	Y	-0-

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554												
10		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2720	2	3	9	Y	3
11		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2535	2	3	9	Y	3
12		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2577	2	3	9	Y	3
01		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2515	2	4	9	Y	4
02		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2370	2	6	9	Y	5
*03		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2448	2	7	9	Y	6

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819												
10		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2572	2	62	9	Y	56
11		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2881	2	54	9	Y	49
12		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3085	2	69	9	Y	63
01		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2936	2	75	9	Y	68
02		2842 X	2625	-0-	-217	-0-	2556	2	69	9	Y	63
03		3162 X	2821	-0-	-341	-0-	2746	2	75	9	Y	68

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499												
10		3224 X	3198	-0-	-26	-0-	3187	2	11	9	Y	10
11		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3407	2	8	9	Y	7
12		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3938	2	10	9	Y	9
01		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4224	2	8	9	Y	7
02		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3682	2	7	9	Y	6
*03		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3746	2	6	9	Y	5

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544												
10		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2211	2	8	9	Y	7
11		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1902	2	8	9	Y	7
12		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2007	2	10	9	Y	9
01		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2209	2	10	9	Y	9
02		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1939	2	9	9	Y	8
*03		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2046	2	11	9	Y	10

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678												
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-
*03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

10		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	93	1	2523	2	Y	-0-
							15	9				-0-
11		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	101	1	2392	2	Y	-0-
							20	9				-0-
12		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	86	1	2392	2	Y	-0-
							19	9				-0-
01		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	91	1	2538	2	Y	1
							22	9				
02		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	84	1	2328	2	Y	-0-
							19	9				-0-
*03		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	86	1	2396	2	Y	-0-
							21	9				-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440												
10		3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	108	1	2932	2	Y	1
							31	9				
11		3000 N	3538	-0-	538	538	142	1	3354	2	Y	1
							42	9				
12		3100 N	4247	-0-	1147	1685	146	1	4051	2	Y	1
							50	9				
01		3100 N	4850	-0-	1750	3435	166	1	4623	2	Y	2
							61	9				
02		7796 X	4361	-0-	-3435	-0-	150	1	4157	2	Y	1
							54	9				
*03		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	157	1	4334	2	Y	1
							56	9				

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306												
10		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	91	1	2484	2	Y	9
							301	9				
11		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	97	1	2290	2	Y	8
							329	9				
12		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	89	1	2485	2	Y	7
							348	9				
01		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	89	1	2461	2	Y	12
							375	9				
02		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	77	1	2153	2	Y	6
							330	9				
*03		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	88	1	2420	2	Y	5
							367	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	86	1	2343	2	Y	-0-			-0-
11		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	96	1	2260	2	Y	-0-			-0-
12		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	78	1	2165	2	Y	-0-			-0-
01		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	81	1	2244	2	Y	-0-			-0-
02		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	71	1	1976	2	Y	-0-			-0-
*03		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	80	1	2203	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538															
10		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1688	2	2	9	Y	2	2	1	1
11		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	Y	1	1	1	1
12		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1485	2	2	9	Y	2	1	1	2
01		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	2	1	9	Y	1	2	1	1
02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1358	2	2	9	Y	2	2	1	1
*03		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1495	2	2	9	Y	2	2	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370															
10		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	94	1	2548	2	Y	19	19	1	1
							21	9							
11		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	104	1	2450	2	Y	22	22	1	1
							24	9							
12		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	91	1	2520	2	Y	20	21	1	-0-
							22	9							
01		2542 N	2430	-0-	-112	-0-	84	1	2322	2	Y	22	21	1	1
							24	9							
02		2378 N	2314	-0-	-64	-0-	80	1	2213	2	Y	19	20	1	-0-
							21	9							
03		2542 N	2010	-0-	-532	-0-	69	1	1921	2	Y	18	18	1	-0-
							20	9							

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511															
10		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	498	3	645	9	Y	586	355	1	371
11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	555	3	360	9	Y	327	542	1	156
12		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	595	3	581	9	Y	528	552	1	132
01		930 N	902	-0-	-28	-0-	616	3	286	9	Y	260	173	1	219
02		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	596	3	410	9	Y	373	365	1	227
*03		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	647	3	503	9	Y	457	540	1	144

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490															
10		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2240	3	10	9	Y	9	12	1	4
11		2100 N	2055	-0-	-45	-0-	2043	3	12	9	Y	11	8	1	7
12		2263 N	1989	-0-	-274	-0-	1975	3	14	9	Y	13	16	1	4
01		2263 N	2037	-0-	-226	-0-	2024	3	13	9	Y	12	12	1	4
02		2001 N	1883	-0-	-118	-0-	1868	3	15	9	Y	14	12	1	6
*03		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2011	3	12	9	Y	11	12	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1442	3	2	9	Y	2					7
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1412	3	3	9	Y	3	7	1			3
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	3	1	9	Y	1					4
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1440	3	13	9	Y	12	7	1			9
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1348	3	13	9	Y	12	15	1			6
*03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1427	3	10	9	Y	9	7	1			8

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	777	2	4	9	Y	4	3	1			5
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1016	2	7	9	Y	6	7	1			4
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1021	2	7	9	Y	6	6	1			4
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	884	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	986 N	778	-0-	-208	-0-	772	2	6	9	Y	5	6	1			3
03	1023 N	813	-0-	-210	-0-	810	2	3	9	Y	3	4	1			2

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

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

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

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

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT CODE	

10		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3	Y	-0-		1
11		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3261	3	Y	3	2 1	2
12		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3366	3	Y	2	2 1	2
01		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3297	3	Y	2	2 1	2
02		3016 X	2767	-0-	-249	-0-	2766	3	Y	1	2 1	1
03		3224 X	3116	-0-	-108	-0-	3114	3	Y	2	2 1	1

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514												
10		1271 N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2	Y	-0-		-0-
11		1140 N	1137	-0-	-3	-0-	1137	2	Y	-0-		-0-
12		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2	Y	-0-		-0-
01		1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2	Y	-0-		-0-
02		1102 N	1095	-0-	-7	-0-	1095	2	Y	-0-		-0-
*03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	Y	-0-		-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434												
10		1705 N	1681	-0-	-24	-0-	59	1	Y	26	26 1	1
							29	9				
11		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	30	30 1	1
							33	9				
12		1736 N	1409	-0-	-327	-0-	48	1	Y	25	25 1	1
							28	9				
01		1674 N	1387	-0-	-287	-0-	47	1	Y	27	27 1	1
							30	9				
02		1566 N	1095	-0-	-471	-0-	37	1	Y	20	21 1	-0-
							22	9				
03		1395 N	1022	-0-	-373	-0-	35	1	Y	20	20 1	-0-
							22	9				

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433												
10		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	51	51 1	2
							56	9				
11		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	62	62 1	2
							68	9				
12		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	60	61 1	1
							66	9				
01		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	76	1	Y	62	61 1	2
							68	9				
02		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	70	1	Y	53	54 1	1
							58	9				
*03		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	59	59 1	1
							65	9				

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575												
10		1643 N	1632	-0-	-11	-0-	1603	3	Y	26	16 1	15
11		1590 N	1401	-0-	-189	-0-	1372	3	Y	26	32 1	9
12		1643 N	1201	-0-	-442	-0-	1171	3	Y	27	32 1	4
01		1643 N	1400	-0-	-243	-0-	1371	3	Y	26	16 1	14
02		1363 N	1115	-0-	-248	-0-	1085	3	Y	27	31 1	10
03		1209 N	811	-0-	-398	-0-	782	3	Y	26	16 1	20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		4309 X	2350	-0-	-1959	-0-	1922 2	389 3	Y	35	34 1	35
							39 9					
11		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	4338 2	976 3	Y	65	56 1	44
							72 9					
12		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	4490 2	962 3	Y	61	71 1	34
							67 9					
01		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	5394 2	1406 3	Y	55	42 1	47
							61 9					
02		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	4860 2	1193 3	Y	54	44 1	57
							59 9					
*03		6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	6335 2	451 3	Y	80	89 1	48
							88 9					

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593												
10		1271 N	593	-0-	-678	-0-	24 1	569 3	Y	-0-		-0-
11		1110 N	350	-0-	-760	-0-	15 1	335 3	Y	-0-		-0-
12		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	91 1	1911 3	Y	-0-		-0-
01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	62 1	1277 3	Y	-0-		-0-
02		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	57 1	1224 3	Y	-0-		-0-
03		2015 N	1076	-0-	-939	-0-	51 1	1025 3	Y	-0-		-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522												
10		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 3		Y	-0-		-0-
11		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 3		Y	-0-		-0-
12		3224 X	3120	-0-	-104	-0-	3120 3		Y	-0-		-0-
01		3224 X	3108	-0-	-116	-0-	3108 3		Y	-0-		-0-
02		3016 X	2986	-0-	-30	-0-	2986 3		Y	-0-		-0-
03		3224 X	3179	-0-	-45	-0-	3179 3		Y	-0-		-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544												
10		2325 N	2236	-0-	-89	-0-	2236 2		Y	-0-		-0-
11		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2		Y	-0-		-0-
12		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		Y	-0-		-0-
01		2232 N	2121	-0-	-111	-0-	2121 2		Y	-0-		-0-
02		1972 N	1856	-0-	-116	-0-	1856 2		Y	-0-		-0-
*03		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534												
10		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3068 2	621 3	Y	21	24 1	21
							23 9					
11		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	2836 2	638 3	Y	37	33 1	25
							41 9					
12		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	2973 2	637 3	Y	36	41 1	20
							40 9					
01		3441 X	3404	-0-	-37	-0-	2673 2	697 3	Y	31	24 1	27
							34 9					
02		3219 X	2141	-0-	-1078	-0-	1692 2	416 3	Y	30	25 1	32
							33 9					
03		3441 X	2491	-0-	-950	-0-	2278 2	162 3	Y	46	51 1	27
							51 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2496 3	9 9	Y	8			18
11	2280 N	2262	-0-	-18	-0-	2254 3	8 9	Y	7	15 1		10
12	2356 N	2261	-0-	-95	-0-	2244 3	17 9	Y	15	19 1		6
01	2356 N	1559	-0-	-797	-0-	1556 3	3 9	Y	3			9
02	2175 N	-0-	-0-	-2175	-0-			Y	2	5 1		6
03	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	5	6 1		5

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663												
10	T. A.	27	-0-	27	92	22 2	5 3	Y	-0-			-0-
11	143 X	51	-0-	-92	-0-	42 2	9 3	Y	-0-			-0-
12	54 X	54	-0-	-0-	-0-	44 2	10 3	Y	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	23 2	6 3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	24	-0-	24	24	22 2	2 3	Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 187385 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532												
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 3		N	-0-			-0-
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3		N	-0-			-0-
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3		N	-0-			-0-
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3		N	-0-			-0-
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3		N	-0-			-0-
*03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386												
10	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	94 1	2555 2	Y	30	30 1		1
						33 9						
11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	103 1	2433 2	Y	35	35 1		1
						39 9						
12	2604 N	2541	-0-	-63	-0-	87 1	2417 2	Y	34	34 1		1
						37 9						
01	2604 N	2451	-0-	-153	-0-	84 1	2330 2	Y	34	34 1		1
						37 9						
02	2436 N	2428	-0-	-8	-0-	83 1	2306 2	Y	35	35 1		1
						39 9						
03	2542 N	2502	-0-	-40	-0-	87 1	2378 2	Y	34	34 1		1
						37 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002										TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8344 - 9540
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3100 X	3084	-0-	-16	-0-	3063 3	21 9	Y	19	24 1		8
11		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2981 3	24 9	Y	22	16 1		14
12		3162 X	3031	-0-	-131	-0-	3003 3	28 9	Y	25	31 1		8
01		3162 X	2758	-0-	-404	-0-	2733 3	25 9	Y	23	23 1		8
02		2958 X	2560	-0-	-398	-0-	2532 3	28 9	Y	25	23 1		10
*03		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3120 3	23 9	Y	21	23 1		8
LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001										TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8404 - 9560
10		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1349 2	8 9	Y	7	6 1		8
11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1226 2	7 9	Y	6	10 1		4
12		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1297 2	7 9	Y	6	6 1		4
01		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1297 2	9 9	Y	8	7 1		5
02		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1239 2	7 9	Y	6	7 1		4
03		1240 N	1119	-0-	-121	-0-	1112 2	7 9	Y	6	7 1		3
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8239 - 9138
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002										TOTAL DEPTH	9690	PERF.	8408 - 9544
10		3100 X	2504	-0-	-596	-0-	2492 2	12 9	Y	11	8 1		9
11		3000 X	162	-0-	-2838	-0-	158 2	4 9	Y	4	7 1		6
12		3100 X	379	-0-	-2721	-0-	373 2	6 9	Y	5	8 1		3
01		3100 X	459	-0-	-2641	-0-	453 2	6 9	Y	5	4 1		4
02		2900 X	358	-0-	-2542	-0-	352 2	6 9	Y	5	4 1		5
*03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	514 2	9 9	Y	8	4 1		9
LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002										TOTAL DEPTH	9690	PERF.	8657 - 9258
10		2077 N	1610	-0-	-467	-0-	1607 2	3 9	Y	3	3 1		3
11		2010 N	1191	-0-	-819	-0-	1189 2	2 9	Y	2	4 1		1
12		2077 N	1436	-0-	-641	-0-	1433 2	3 9	Y	3	2 1		2
01		1612 N	1477	-0-	-135	-0-	1476 2	1 9	Y	1	2 1		1
02		1160 N	1147	-0-	-13	-0-	1145 2	2 9	Y	2	2 1		1
*03		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1803 2	2 9	Y	2	2 1		1
BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002										TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8654 - 9246
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

10	4278 X	4064	-0-	-214	-0-	143 1	3909 2	Y	11	11 1		-0-	
11	4140 X	3681	-0-	-459	-0-	12 9	3519 2	Y	12	12 1		-0-	
12	4216 X	4186	-0-	-30	-0-	149 1	4027 2	Y	13	13 1		-0-	
01	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	13 9	4028 2	Y	14	14 1		-0-	
02	3915 X	3824	-0-	-91	-0-	145 1	3678 2	Y	13	13 1		-0-	
03	4185 X	4034	-0-	-151	-0-	15 9	3878 2	Y	14	14 1		-0-	

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515													
10	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	143 1	17 9	Y	15	14 1		4	
11	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	12 9	19 9	Y	17	19 1		2	
12	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	13 9	19 9	Y	17	15 1		4	
01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	145 1	17 9	Y	15	17 1		2	
02	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	15 9	17 9	Y	15	15 1		2	
*03	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	141 1	13 9	Y	12	11 1		3	

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194													
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1135 2	37 9	Y	34	50 1		15	
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1403 2	37 9	Y	34	24 1		25	
12	403 N	163	-0-	-240	-0-	155 2	8 9	Y	7	25 1		7	
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1124 2	51 9	Y	46	20 1		33	
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	800 2	45 9	Y	41	48 1		26	
*03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	735 2	34 9	Y	31	41 1		16	

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250													
10	2635 N	2362	-0-	-273	-0-	2362 2		Y	-0-			-0-	
11	2550 N	1390	-0-	-1160	-0-	1390 2		Y	-0-			-0-	
12	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878 2		Y	-0-			-0-	
01	2356 N	792	-0-	-1564	-0-	792 2		Y	-0-			-0-	
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2		Y	-0-			-0-	
03	2635 N	1700	-0-	-935	-0-	1700 2		Y	-0-			-0-	

ALLISON UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500													
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3286 3	13 9	Y	12	15 1		5	
11	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3203 3	15 9	Y	14	10 1		9	
12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3262 3	18 9	Y	16	20 1		5	
01	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3327 3	17 9	Y	15	15 1		5	
02	3045 X	3011	-0-	-34	-0-	2992 3	19 9	Y	17	15 1		7	
03	3255 X	3018	-0-	-237	-0-	3004 3	14 9	Y	13	15 1		5	

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A													
10	2387 N	2359	-0-	-28	-0-	2359 3		Y	-0-			-0-	
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 3		Y	-0-			-0-	
12	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 3		Y	-0-			-0-	
01	2356 N	2292	-0-	-64	-0-	2292 3		Y	-0-			-0-	
02	2233 N	2155	-0-	-78	-0-	2155 3		Y	-0-			-0-	
*03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3		Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

10	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3368	2	24	9	Y	22	23	1			25
11	3240 X	3060	-0-	-180	-0-	3037	2	23	9	Y	21	31	1			15
12	3348 X	3245	-0-	-103	-0-	3220	2	25	9	Y	23	22	1			16
01	3348 X	2503	-0-	-845	-0-	2477	2	26	9	Y	24	24	1			16
02	3132 X	2992	-0-	-140	-0-	2970	2	22	9	Y	20	23	1			13
03	3348 X	2110	-0-	-1238	-0-	2088	2	22	9	Y	20	22	1			11

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

10	2232 N	2010	-0-	-222	-0-	71	1	1928	2	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
11	2070 N	1781	-0-	-289	-0-	72	1	1698	2	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
12	2108 N	1799	-0-	-309	-0-	62	1	1726	2	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
01	2015 N	1800	-0-	-215	-0-	62	1	1726	2	Y	11	11	1			-0-
						12	9									
02	1711 N	1648	-0-	-63	-0-	57	1	1580	2	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
03	1798 N	1556	-0-	-242	-0-	54	1	1492	2	Y	9	9	1			-0-
						10	9									

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2189	2	42	9	Y	38	38	1			11
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2110	2	48	9	Y	44	49	1			6
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2194	2	45	9	Y	41	37	1			10
01	2170 N	2064	-0-	-106	-0-	2022	2	42	9	Y	38	44	1			4
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2105	2	42	9	Y	38	38	1			4
*03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2160	2	34	9	Y	31	28	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

10	3100 N	5524	-0-	2424	4734	4595	2	929	3	Y	-0-					-0-
11	3000 N	5086	-0-	2086	6820	4152	2	934	3	Y	-0-					-0-
12	12022 X	5202	-0-	-6820	-0-	4284	2	918	3	Y	-0-					-0-
01	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	4252	2	1109	3	Y	-0-					-0-
02	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	4310	2	1058	3	Y	-0-					-0-
*03	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5203	2	370	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2790 X	2624	-0-	-166	-0-	91	1	2466	2	Y	61	62	1	2
11	2700 X	2588	-0-	-112	-0-	67	9	2408	2	Y	71	71	1	2
12	2790 X	2232	-0-	-558	-0-	102	1	2088	2	Y	63	64	1	1
01	2790 X	2101	-0-	-689	-0-	75	1	1961	2	Y	63	62	1	2
02	2581 X	1680	-0-	-901	-0-	69	9	1571	2	Y	47	48	1	1
03	2666 X	1671	-0-	-995	-0-	71	1	1559	2	Y	51	51	1	1
						69	9							
						57	1							
						52	9							
						56	1							
						56	9							

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440														
10	3441 X	3289	-0-	-152	-0-	116	1	3158	2	Y	14	15	1	-0-
11	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	15	9	3180	2	Y	17	17	1	-0-
12	3441 X	3361	-0-	-80	-0-	135	1	3226	2	Y	17	17	1	-0-
01	3441 X	3275	-0-	-166	-0-	19	9	3141	2	Y	19	18	1	1
02	3219 X	2967	-0-	-252	-0-	116	1	2847	2	Y	16	17	1	-0-
*03	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	19	9	3326	2	Y	19	19	1	-0-
						113	1							
						21	9							
						102	1							
						18	9							
						121	1							
						21	9							

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 198104 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8304 - 8465														
10	1488 N	681	-0-	-807	-0-	661	2	20	9	Y	18	9	1	12
11	1200 N	366	-0-	-834	-0-	348	2	18	9	Y	16	20	1	8
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	226	2	19	9	Y	17	18	1	7
01	682 N	117	-0-	-565	-0-	99	2	18	9	Y	16	17	1	6
02	348 N	82	-0-	-266	-0-	67	2	15	9	Y	14	16	1	4
03	248 N	106	-0-	-142	-0-	88	2	18	9	Y	16	8	1	12

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188														
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324														
10	4092 X	3374	-0-	-718	-0-	118	1	3222	2	Y	31	31	1	1
11	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	34	9	4051	2	Y	44	44	1	1
12	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	172	1	3977	2	Y	48	48	1	1
01	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	48	9	4106	2	Y	53	52	1	2
02	4089 X	4063	-0-	-26	-0-	143	1	3870	2	Y	49	50	1	1
*03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	53	9	4183	2	Y	53	53	1	1
						148	1							
						58	9							
						139	1							
						54	9							
						152	1							
						58	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	3069 X	2944	-0-	-125	-0-	104	1	2821	2	Y	17	17	1	1
						19	9							
11	2970 X	2730	-0-	-240	-0-	110	1	2599	2	Y	19	19	1	1
						21	9							
12	3069 X	2879	-0-	-190	-0-	99	1	2759	2	Y	19	20	1	-0-
						21	9							
01	2976 X	2895	-0-	-81	-0-	100	1	2771	2	Y	22	21	1	1
						24	9							
02	2755 X	2628	-0-	-127	-0-	91	1	2516	2	Y	19	20	1	-0-
						21	9							
03	2883 N	2769	-0-	-114	-0-	96	1	2651	2	Y	20	20	1	-0-
						22	9							

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
10	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3082	3	12	9	N	11	13	1	5
11	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3028	3	13	9	N	12	9	1	8
12	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3093	3	14	9	N	13	17	1	4
01	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3044	3	15	9	N	14	13	1	5
02	2842 X	2748	-0-	-94	-0-	2733	3	15	9	N	14	13	1	6
03	3038 X	3034	-0-	-4	-0-	3020	3	14	9	N	13	14	1	5

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A														
10	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	208	1	5673	2	Y	68	69	1	2
						75	9							
11	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	242	1	5699	2	Y	81	81	1	2
						89	9							
12	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	210	1	5847	2	Y	80	80	1	2
						88	9							
01	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	205	1	5698	2	Y	85	84	1	3
						94	9							
02	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	193	1	5347	2	Y	78	80	1	1
						86	9							
*03	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	206	1	5696	2	Y	84	84	1	1
						92	9							

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A														
10	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	98	1	2679	2	Y	52	53	1	2
						57	9							
11	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	132	1	3106	2	Y	79	79	1	2
						87	9							
12	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	111	1	3090	2	Y	77	77	1	2
						85	9							
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	100	1	2764	2	Y	74	73	1	3
						81	9							
02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	101	1	2806	2	Y	73	75	1	1
						80	9							
*03	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	103	1	2842	2	Y	76	76	1	1
						84	9							

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465														
10	4495 X	4077	-0-	-418	-0-	4046	2	31	9	Y	28	32	1	9
11	4320 X	3944	-0-	-376	-0-	3908	2	36	9	Y	33	33	1	9
12	4309 X	3988	-0-	-321	-0-	3946	2	42	9	Y	38	32	1	15
01	4309 X	3893	-0-	-416	-0-	3851	2	42	9	Y	38	34	1	19
02	3857 X	3263	-0-	-594	-0-	3224	2	39	9	Y	35	47	1	7
03	4092 X	3849	-0-	-243	-0-	3809	2	40	9	Y	36	32	1	11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

10	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	243	1	6609	2	Y	62	62	1	2	
11	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	68	9	6305	2	Y	69	69	1	2	
12	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	76	9	6556	2	Y	69	70	1	1	
01	6851 X	6784	-0-	-67	-0-	233	1	6467	2	Y	76	74	1	3	
02	6409 X	6265	-0-	-144	-0-	84	9	5975	2	Y	68	70	1	1	
03	6851 X	6526	-0-	-325	-0-	215	1	6222	2	Y	72	72	1	1	
						75	9								
						79	9								

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439															
10	5890 X	4787	-0-	-1103	-0-	169	1	4615	2	Y	3	3	1	-0-	
11	5700 X	5307	-0-	-393	-0-	3	9	5087	2	Y	4	4	1	-0-	
12	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	216	1	5671	2	Y	5	5	1	-0-	
01	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	4	9	5861	2	Y	6	6	1	-0-	
02	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	211	1	5540	2	Y	5	5	1	-0-	
*03	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	7	9	5886	2	Y	6	6	1	-0-	
						213	1								
						7	9								

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560															
10	3317 X	2840	-0-	-477	-0-	2820	2	20	9	Y	18	19	1	21	
11	3150 X	3140	-0-	-10	-0-	3121	2	19	9	Y	17	26	1	12	
12	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3343	2	21	9	Y	19	18	1	13	
01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3250	2	23	9	Y	21	20	1	14	
02	3045 X	2948	-0-	-97	-0-	2929	2	19	9	Y	17	20	1	11	
03	3379 X	3104	-0-	-275	-0-	3086	2	18	9	Y	16	18	1	9	

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472															
10	3503 X	3414	-0-	-89	-0-	3410	2	4	9	Y	4	6	1	2	
11	3390 X	3128	-0-	-262	-0-	3122	2	6	9	Y	5	3	1	4	
12	3503 X	3057	-0-	-446	-0-	3053	2	4	9	Y	4	6	1	2	
01	3503 X	2822	-0-	-681	-0-	2816	2	6	9	Y	5	6	1	1	
02	3248 X	3019	-0-	-229	-0-	3015	2	4	9	Y	4	3	1	2	
*03	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3782	2	6	9	Y	5	3	1	4	

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520															
10	3100 N	3312	-0-	212	-0-	422	3308	2	4	9	Y	4	6	1	2
11	3582 X	3160	-0-	-422	-0-	3156	2	4	9	Y	4	3	1	3	
12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3210	2	7	9	Y	6	3	1	6	
01	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3136	2	6	9	Y	5	7	1	4	
02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2741	2	7	9	Y	6	6	1	4	
*03	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2929	2	6	9	Y	5	6	1	3	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	149	1	4058	2	Y	24	24	1	1
						26	9							
11	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	165	1	3892	2	Y	28	28	1	1
						31	9							
12	4216 X	4091	-0-	-125	-0-	141	1	3920	2	Y	27	27	1	1
						30	9							
01	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	154	1	4282	2	Y	27	27	1	1
						30	9							
02	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	152	1	4219	2	Y	27	27	1	1
						30	9							
*03	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	163	1	4487	2	Y	27	28	1	-0-
						30	9							

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326														

10	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	91	1	2472	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	99	1	2334	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
12	2511 N	2494	-0-	-17	-0-	86	1	2395	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
01	2511 N	2455	-0-	-56	-0-	85	1	2356	2	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
02	2349 N	2333	-0-	-16	-0-	81	1	2239	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
03	2480 N	2432	-0-	-48	-0-	84	1	2334	2	Y	13	13	1	-0-
						14	9							

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443														

10	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	260	1	7087	2	Y	37	37	1	1
						41	9							
11	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	294	1	6939	2	Y	43	43	1	1
						47	9							
12	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	254	1	7065	2	Y	42	42	1	1
						46	9							
01	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	252	1	6989	2	Y	46	45	1	2
						51	9							
02	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	231	1	6429	2	Y	41	42	1	1
						45	9							
*03	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	245	1	6769	2	Y	44	44	1	1
						48	9							

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491														

10	5084 X	4572	-0-	-512	-0-	162	1	4406	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
11	4710 X	4260	-0-	-450	-0-	173	1	4083	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
12	4867 X	4237	-0-	-630	-0-	147	1	4086	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
01	4712 X	4396	-0-	-316	-0-	153	1	4239	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
02	4379 X	4043	-0-	-336	-0-	140	1	3899	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
03	4557 X	4251	-0-	-306	-0-	149	1	4098	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	157	1	4284	2	Y	75	76	1	2
							83	9							
11		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	171	1	4021	2	Y	86	86	1	2
							95	9							
12		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	148	1	4113	2	Y	84	84	1	2
							92	9							
01		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	146	1	4051	2	Y	90	89	1	3
							99	9							
02		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	134	1	3726	2	Y	83	84	1	2
							91	9							
*03		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	142	1	3909	2	Y	86	87	1	1
							95	9							

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 202785 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8408 - 9556															
10		1395 N	1065	-0-	-330	-0-	1065	3			N	-0-			-0-
11		1080 N	803	-0-	-277	-0-	803	3			N	-0-			-0-
12		1085 N	720	-0-	-365	-0-	720	3			N	-0-			-0-
01		1054 N	661	-0-	-393	-0-	661	3			N	-0-			-0-
02		783 N	588	-0-	-195	-0-	588	3			N	-0-			-0-
03		713 N	625	-0-	-88	-0-	625	3			N	-0-			-0-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530															
10		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			-0-
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-
12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-
01		465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-			-0-
02		406 N	402	-0-	-4	-0-	402	3			N	-0-			-0-
03		434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432															
10		5673 X	5551	-0-	-122	-0-	196	1	5346	2	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
11		5490 X	5318	-0-	-172	-0-	216	1	5092	2	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
12		5673 X	5386	-0-	-287	-0-	187	1	5189	2	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
01		5580 X	5212	-0-	-368	-0-	181	1	5021	2	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
02		5191 X	5014	-0-	-177	-0-	174	1	4830	2	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
03		5549 X	5411	-0-	-138	-0-	189	1	5211	2	Y	10	10	1	-0-
							11	9							

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546															
10		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-			-0-
11		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-			-0-
12		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			Y	-0-			-0-
01		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-			-0-
02		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-			-0-
*03		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378									
WILSON UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	202851	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8324 - 9544		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	

10		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3966	2	34	9	Y	31	27 1	14
11		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3781	2	36	9	Y	33	34 1	13
12		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3822	2	36	9	Y	33	34 1	12
01		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3741	2	37	9	Y	34	40 1	6
02		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3422	2	35	9	Y	32	27 1	11
*03		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3648	2	33	9	Y	30	33 1	8

SOAPE, C.P.			WELL #:		11	RRCID ->	203199	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8804 - 9275		

10		3069 X	2883	-0-	-186	-0-	101	1	2763	2	Y	17	17 1	1
							19	9						
11		2910 X	2778	-0-	-132	-0-	112	1	2645	2	Y	19	19 1	1
							21	9						
12		2976 X	2790	-0-	-186	-0-	96	1	2674	2	Y	18	19 1	-0-
							20	9						
01		2883 N	2756	-0-	-127	-0-	95	1	2638	2	Y	21	20 1	1
							23	9						
02		2697 N	2555	-0-	-142	-0-	88	1	2447	2	Y	18	19 1	-0-
							20	9						
03		2790 N	2686	-0-	-104	-0-	94	1	2570	2	Y	20	20 1	-0-
							22	9						

WILLIAMSON			WELL #:		10	RRCID ->	203543	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9490	PERF. 8802 - 9271		

10		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	117	1	3174	2	Y	17	17 1	1
							19	9						
11		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	131	1	3079	2	Y	19	19 1	1
							21	9						
12		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	111	1	3070	2	Y	18	19 1	-0-
							20	9						
01		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	111	1	3084	2	Y	21	20 1	1
							23	9						
02		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	108	1	2993	2	Y	19	20 1	-0-
							21	9						
*03		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	115	1	3177	2	Y	21	21 1	-0-
							23	9						

FENDER, H. R.			WELL #:		12	RRCID ->	203544	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	9602	PERF. 8905 - 9372		

10		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	154	1	4187	2	Y	52	52 1	2
							57	9						
11		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	178	1	4184	2	Y	63	63 1	2
							69	9						
12		4371 X	4316	-0-	-55	-0-	148	1	4104	2	Y	58	59 1	1
							64	9						
01		4371 X	4282	-0-	-89	-0-	146	1	4066	2	Y	64	63 1	2
							70	9						
02		4089 X	3976	-0-	-113	-0-	136	1	3776	2	Y	58	59 1	1
							64	9						
03		4371 X	3668	-0-	-703	-0-	126	1	3481	2	Y	55	55 1	1
							61	9						

CHADWICK UNIT			WELL #:		22	RRCID ->	203551	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8412 - 9122		

10		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-		1
11		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-		1
12		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-	1 1	-0-
01		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		62 N	56	-0-	-6	-0-		2	1	54	3	-0-
11		30 N	11	-0-	-19	-0-		11	3			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-		5	1	101	3	-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-		3	1	55	3	-0-
*03		54 N	54	-0-	-0-	-0-		3	1	51	3	-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619												
10		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-		105	1	2447	3	-0-
								125	9			
11		2700 X	2444	-0-	-256	-0-		102	1	2220	3	-0-
								122	9			
12		2821 X	2548	-0-	-273	-0-		111	1	2323	3	-0-
								114	9			
01		2821 X	2344	-0-	-477	-0-		104	1	2135	3	-0-
								105	9			
02		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-		101	1	2159	3	-0-
								138	9			
*03		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-		110	1	2230	3	-0-
								119	9			

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334												
10		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-		188	1	5134	2	1
								18	9			
11		5280 X	4903	-0-	-377	-0-		199	1	4686	2	-0-
								18	9			
12		5456 X	5165	-0-	-291	-0-		179	1	4966	2	-0-
								20	9			
01		5456 X	4980	-0-	-476	-0-		172	1	4787	2	1
								21	9			
02		5046 X	4836	-0-	-210	-0-		167	1	4650	2	-0-
								19	9			
03		5332 X	5142	-0-	-190	-0-		179	1	4942	2	-0-
								21	9			

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401												
10		4619 X	4462	-0-	-157	-0-		157	1	4265	2	1
								40	9			
11		4470 X	4313	-0-	-157	-0-		174	1	4094	2	1
								45	9			
12		4588 X	4568	-0-	-20	-0-		157	1	4365	2	1
								46	9			
01		4557 X	4003	-0-	-554	-0-		138	1	3822	2	1
								43	9			
02		4263 X	3998	-0-	-265	-0-		137	1	3817	2	1
								44	9			
03		4557 X	3980	-0-	-577	-0-		138	1	3798	2	1
								44	9			

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520												
10		3503 X	3496	-0-	-7	-0-		3452	3	44	9	17
11		3390 X	3268	-0-	-122	-0-		3218	3	50	9	30
12		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-		3482	3	54	9	16
01		3503 X	3419	-0-	-84	-0-		3365	3	54	9	17
02		3277 X	3078	-0-	-199	-0-		3019	3	59	9	22
03		3503 X	2980	-0-	-523	-0-		2936	3	44	9	16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

10		2945 X	2838	-0-	-107	-0-	2792	2	46	9	Y	42
11		2850 X	2726	-0-	-124	-0-	2668	2	58	9	Y	53
12		2945 X	2940	-0-	-5	-0-	2884	2	56	9	Y	51
01		2852 N	2836	-0-	-16	-0-	2764	2	72	9	Y	65
02		2639 N	2432	-0-	-207	-0-	2376	2	56	9	Y	51
03		2945 N	2720	-0-	-225	-0-	2664	2	56	9	Y	51

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544												
10		4619 X	4404	-0-	-215	-0-	4389	2	15	9	Y	14
11		4470 X	4203	-0-	-267	-0-	4190	2	13	9	Y	12
12		4619 X	4359	-0-	-260	-0-	4342	2	17	9	Y	15
01		4619 X	4166	-0-	-453	-0-	4151	2	15	9	Y	14
02		4234 X	4029	-0-	-205	-0-	4011	2	18	9	Y	16
03		4402 X	4230	-0-	-172	-0-	4216	2	14	9	Y	13

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166												
10		3017 N	2959	-0-	-58	-0-	2955	3	4	9	Y	4
11		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2741	3	6	9	Y	5
12		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2704	3	1	9	Y	1
01		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2548	3	20	9	Y	18
02		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2290	3	21	9	Y	19
*03		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2314	3	15	9	Y	14

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447												
10		1953 N	777	-0-	-1176	-0-	27	1	739	2	Y	10
							11	9				
11		1680 N	1365	-0-	-315	-0-	55	1	1288	2	Y	20
							22	9				
12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	56	1	1563	2	Y	22
							24	9				
01		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	61	1	1692	2	Y	28
							31	9				
02		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	65	1	1811	2	Y	29
							32	9				
*03		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	66	1	1842	2	Y	28
							31	9				

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378												
10		4309 X	2974	-0-	-1335	-0-	105	1	2859	2	Y	9
							10	9				
11		4170 X	3828	-0-	-342	-0-	155	1	3655	2	Y	16
							18	9				
12		4309 X	3969	-0-	-340	-0-	137	1	3813	2	Y	17
							19	9				
01		4309 X	3912	-0-	-397	-0-	135	1	3756	2	Y	19
							21	9				
02		3973 X	3761	-0-	-212	-0-	130	1	3612	2	Y	17
							19	9				
03		3968 X	3936	-0-	-32	-0-	137	1	3779	2	Y	18
							20	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4898 X	4527	-0-	-371	-0-	160 1	4353 2	Y	13	13 1		-0-
							14 9						
11		4740 X	4409	-0-	-331	-0-	179 1	4213 2	Y	15	15 1		-0-
							17 9						
12		4867 X	4483	-0-	-384	-0-	155 1	4311 2	Y	15	15 1		-0-
							17 9						
01		4805 X	4103	-0-	-702	-0-	142 1	3943 2	Y	16	15 1		1
							18 9						
02		4263 X	3438	-0-	-825	-0-	119 1	3307 2	Y	11	12 1		-0-
							12 9						
03		4557 X	4272	-0-	-285	-0-	149 1	4106 2	Y	15	15 1		-0-
							17 9						

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246													
10		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	99 1	2698 2	Y	11	12 1		-0-
							12 9						
11		2670 X	2316	-0-	-354	-0-	94 1	2209 2	Y	12	12 1		-0-
							13 9						
12		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	98 1	2736 2	Y	14	14 1		-0-
							15 9						
01		2759 X	2679	-0-	-80	-0-	93 1	2569 2	Y	15	14 1		1
							17 9						
02		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	93 1	2584 2	Y	14	15 1		-0-
							15 9						
*03		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	102 1	2818 2	Y	16	16 1		-0-
							18 9						

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530													
10		2077 N	1344	-0-	-733	-0-	1285 2	59 9	Y	54	56 1		15
11		2010 N	949	-0-	-1061	-0-	893 2	56 9	Y	51	56 1		10
12		2077 N	1550	-0-	-527	-0-	1502 2	48 9	Y	44	46 1		8
01		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1976 2	59 9	Y	54	44 1		18
02		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1947 2	74 9	Y	67	74 1		11
*03		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2575 2	58 9	Y	53	46 1		18

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552													
10		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1976 3	52 9	Y	47	46 1		12
11		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1574 3	50 9	Y	45	46 1		11
12		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1723 3	52 9	Y	47	47 1		11
01		2015 N	1484	-0-	-531	-0-	1436 3	48 9	Y	44	43 1		12
02		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1696 3	34 9	Y	31	36 1		7
03		1767 N	1638	-0-	-129	-0-	1605 3	33 9	Y	30	26 1		11

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331													
10		4495 X	3556	-0-	-939	-0-	116 1	3170 2	Y	245	246 1		8
							270 9						
11		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	145 1	3409 2	Y	306	305 1		9
							337 9						
12		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	160 1	4445 2	Y	389	390 1		8
							428 9						
01		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	152 1	4222 2	Y	406	400 1		14
							447 9						
02		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	132 1	3680 2	Y	350	357 1		7
							385 9						
03		4495 X	4358	-0-	-137	-0-	138 1	3818 2	Y	365	366 1		6
							402 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3		Y	-0-			-0-
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3		Y	-0-			-0-
12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3		Y	-0-			-0-
01	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3		Y	-0-			-0-
02	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3		Y	-0-			-0-
*03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3		Y	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

10	3379 X	3266	-0-	-113	-0-	114	1	3115	2	Y	34	34	1	1
						37	9							
11	3210 X	3130	-0-	-80	-0-	126	1	2961	2	Y	39	39	1	1
						43	9							
12	3317 X	3091	-0-	-226	-0-	106	1	2943	2	Y	38	38	1	1
						42	9							
01	3317 X	2396	-0-	-921	-0-	82	1	2279	2	Y	32	32	1	1
						35	9							
02	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	121	1	3350	2	Y	45	45	1	1
						50	9							
*03	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	124	1	3407	2	Y	47	47	1	1
						52	9							

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8944 - 9408

10	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	112	1	3043	2	Y	31	31	1	1
						34	9							
11	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	125	1	2951	2	Y	36	36	1	1
						40	9							
12	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	107	1	2965	2	Y	35	35	1	1
						39	9							
01	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	110	1	3042	2	Y	39	39	1	1
						43	9							
02	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	101	1	2809	2	Y	37	37	1	1
						41	9							
03	3100 X	2912	-0-	-188	-0-	101	1	2770	2	Y	37	37	1	1
						41	9							

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

10	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	101	1	2758	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
11	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	115	1	2701	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
12	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	100	1	2782	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
01	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	101	1	2801	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
02	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	94	1	2624	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
03	2697 N	2502	-0-	-195	-0-	87	1	2406	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		5177 X	5159	-0-	-18	-0-	181	1	4936	2	Y	38	38 1	1
							42	9						
11		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	206	1	4853	2	Y	45	45 1	1
							50	9						
12		5177 X	5158	-0-	-19	-0-	178	1	4932	2	Y	44	44 1	1
							48	9						
01		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	179	1	4962	2	Y	48	47 1	2
							53	9						
02		4843 X	4714	-0-	-129	-0-	162	1	4505	2	Y	43	44 1	1
							47	9						
03		5177 X	4922	-0-	-255	-0-	170	1	4701	2	Y	46	46 1	1
							51	9						

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412														
10		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	85	1	2304	2	Y	20	20 1	1
							22	9						
11		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	93	1	2193	2	Y	22	22 1	1
							24	9						
12		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	82	1	2287	2	Y	21	22 1	-0-
							23	9						
01		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	81	1	2242	2	Y	25	24 1	1
							28	9						
02		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	73	1	2018	2	Y	21	22 1	-0-
							23	9						
*03		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	76	1	2122	2	Y	23	23 1	-0-
							25	9						

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521														
10		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2827	2	22	9	Y	20	10 1	21
							2444	2	28	9	Y	25	31 1	15
11		2490 X	2472	-0-	-18	-0-	2444	2	28	9	Y	25	31 1	15
							2467	2	25	9	Y	23	30 1	8
12		2635 X	2492	-0-	-143	-0-	2467	2	25	9	Y	23	30 1	8
							2688	2	28	9	Y	25	26 1	7
01		2852 X	2716	-0-	-136	-0-	2688	2	28	9	Y	25	26 1	7
							2026	2	25	9	Y	23	18 1	12
02		2668 X	2051	-0-	-617	-0-	2026	2	25	9	Y	23	18 1	12
							2453	2	23	9	Y	21	23 1	10
03		2852 X	2476	-0-	-376	-0-	2453	2	23	9	Y	21	23 1	10

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508														
10		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	4864	2	381	9	Y	346	301 1	154
							4877	2	388	9	Y	353	369 1	138
11		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	4877	2	388	9	Y	353	369 1	138
							5109	2	407	9	Y	370	368 1	140
12		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5109	2	407	9	Y	370	368 1	140
							4743	2	415	9	Y	377	447 1	70
01		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	4743	2	415	9	Y	377	447 1	70
							4564	2	378	9	Y	344	297 1	117
02		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4564	2	378	9	Y	344	297 1	117
							4866	2	377	9	Y	343	373 1	87
*03		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	4866	2	377	9	Y	343	373 1	87

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534														
10		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4648	2	41	9	Y	37	38 1	10
							4401	2	39	9	Y	35	38 1	7
11		4500 X	4440	-0-	-60	-0-	4401	2	39	9	Y	35	38 1	7
							4370	2	42	9	Y	38	38 1	7
12		4650 X	4412	-0-	-238	-0-	4370	2	42	9	Y	38	38 1	7
							3989	2	41	9	Y	37	32 1	12
01		4650 X	4030	-0-	-620	-0-	3989	2	41	9	Y	37	32 1	12
							3638	2	52	9	Y	47	51 1	8
02		4350 X	3690	-0-	-660	-0-	3638	2	52	9	Y	47	51 1	8
							3927	2	40	9	Y	36	32 1	12
03		4650 X	3967	-0-	-683	-0-	3927	2	40	9	Y	36	32 1	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

10		2914 X	1890	-0-	-1024	-0-	1850	3	40	9	Y	72
11		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3269	3	33	9	Y	46
12		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3172	3	51	9	Y	31
01		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3297	3	47	9	Y	12
02		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2841	3	61	9	Y	67
03		2914 X	2814	-0-	-100	-0-	2770	3	44	9	Y	46

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405												
10		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	90	1	2444	2	Y	-0-
							2	9				
11		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	98	1	2300	2	Y	-0-
							2	9				
12		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	85	1	2349	2	Y	-0-
							2	9				
01		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	83	1	2304	2	Y	-0-
							2	9				
02		2320 N	2200	-0-	-120	-0-	76	1	2122	2	Y	-0-
							2	9				
03		2449 N	2299	-0-	-150	-0-	80	1	2217	2	Y	-0-
							2	9				

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532												
10		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2720	2	39	9	Y	35
11		2580 X	2576	-0-	-4	-0-	2510	2	66	9	Y	41
12		2666 N	2280	-0-	-386	-0-	2217	2	63	9	Y	32
01		2666 N	1802	-0-	-864	-0-	1746	2	56	9	Y	44
02		2494 N	1298	-0-	-1196	-0-	1243	2	55	9	Y	53
03		2294 N	1414	-0-	-880	-0-	1333	2	81	9	Y	44

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550												
10		3751 X	3728	-0-	-23	-0-	3705	2	23	9	Y	10
11		3630 X	3497	-0-	-133	-0-	3477	2	20	9	Y	14
12		3751 X	3572	-0-	-179	-0-	3546	2	26	9	Y	24
01		3751 X	3555	-0-	-196	-0-	3526	2	29	9	Y	19
02		3509 X	3076	-0-	-433	-0-	3050	2	26	9	Y	15
03		3720 X	3200	-0-	-520	-0-	3171	2	29	9	Y	13

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524												
10		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3596	2	23	9	Y	14
11		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3490	2	25	9	Y	12
12		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3574	2	25	9	Y	9
01		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3398	2	30	9	Y	9
02		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3014	2	28	9	Y	7
*03		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3152	2	26	9	Y	18

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
HEBERT		WELL #:		14	RRCID ->	211336	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8945 - 9524		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	122	1	3312	2	Y	13	14	1	-0-
11	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	134	1	3151	2	Y	15	15	1	-0-
12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	115	1	3195	2	Y	15	15	1	-0-
01	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	118	1	3285	2	Y	18	17	1	1
02	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	108	1	2998	2	Y	15	16	1	-0-
*03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	113	1	3110	2	Y	16	16	1	-0-

SOAPE, C.P.		WELL #:		13	RRCID ->	211658	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	8860 - 9330		
10	3937 X	3625	-0-	-312	-0-	128	1	3484	2	Y	12	13	1	-0-
11	3720 X	3642	-0-	-78	-0-	148	1	3476	2	Y	16	16	1	-0-
12	3782 X	3718	-0-	-64	-0-	129	1	3571	2	Y	16	16	1	-0-
01	3782 X	3649	-0-	-133	-0-	126	1	3504	2	Y	17	16	1	1
02	3538 X	3465	-0-	-73	-0-	120	1	3328	2	Y	15	16	1	-0-
*03	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	132	1	3635	2	Y	17	17	1	-0-

BURTON, BILLIE JEAN		WELL #:		11	RRCID ->	211757	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8994 - 9470		
10	3782 X	3674	-0-	-108	-0-	130	1	3533	2	Y	10	10	1	-0-
11	3630 X	3539	-0-	-91	-0-	144	1	3382	2	Y	12	12	1	-0-
12	3720 X	3611	-0-	-109	-0-	125	1	3473	2	Y	12	12	1	-0-
01	3720 X	3607	-0-	-113	-0-	125	1	3469	2	Y	12	12	1	-0-
02	3451 X	3332	-0-	-119	-0-	115	1	3204	2	Y	12	12	1	-0-
03	3689 X	3520	-0-	-169	-0-	123	1	3384	2	Y	12	12	1	-0-

CUMMINGS		WELL #:		19	RRCID ->	211902	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	8486 - 9650		
10	3906 X	1995	-0-	-1911	-0-	79	1	1846	3	Y	64	64	1	-0-
11	3570 X	2036	-0-	-1534	-0-	86	1	1874	3	Y	69	69	1	-0-
12	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	106	1	2226	3	Y	74	74	1	-0-
01	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	105	1	2157	3	Y	72	72	1	-0-
02	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	92	1	1961	3	Y	86	86	1	-0-
03	2418 X	1943	-0-	-475	-0-	88	1	1776	3	Y	72	72	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3	Y	-0-		-0-
11	1230 X	1156	-0-	-74	-0-	1156	3	Y	-0-		-0-
12	1271 X	1112	-0-	-159	-0-	1112	3	Y	-0-		-0-
01	1271 X	1073	-0-	-198	-0-	1073	3	Y	-0-		-0-
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3	Y	-0-		-0-
*03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3	Y	-0-		-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

10	3720 X	2793	-0-	-927	-0-	51	1	Y	33	37	1	6
						36	9					
11	3120 X	2623	-0-	-497	-0-	47	1	Y	27	18	1	15
						30	9					
12	3224 X	2234	-0-	-990	-0-	47	1	Y	40	50	1	5
						44	9					
01	2976 X	2380	-0-	-596	-0-	52	1	Y	39	31	1	13
						43	9					
02	2726 X	2092	-0-	-634	-0-	45	1	Y	30	31	1	12
						33	9					
03	2790 X	2266	-0-	-524	-0-	48	1	Y	35	37	1	10
						39	9					

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3599	3	Y	16			29
11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3381	3	Y	8			37
12	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3053	3	Y	134	62	1	109
01	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3439	3	Y	91	110	1	90
02	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2931	3	Y	29	77	1	42
*03	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3337	3	Y	73	72	1	43

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

10	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	4	4	1	-0-
						4	9					
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	88	1	Y	4	4	1	-0-
						4	9					
12	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	4	4	1	-0-
						4	9					
01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	73	1	Y	4	4	1	-0-
						4	9					
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	4	4	1	-0-
						4	9					
*03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	70	1	Y	4	4	1	-0-
						4	9					

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

10	4650 X	4402	-0-	-248	-0-	155	1	Y	24	24	1	1
						26	9					
11	4470 X	4180	-0-	-290	-0-	169	1	Y	27	27	1	1
						30	9					
12	4588 X	4362	-0-	-226	-0-	151	1	Y	27	27	1	1
						30	9					
01	4464 X	4361	-0-	-103	-0-	150	1	Y	29	29	1	1
						32	9					
02	4176 X	4022	-0-	-154	-0-	139	1	Y	27	27	1	1
						30	9					
03	4402 X	4150	-0-	-252	-0-	144	1	Y	27	28	1	-0-
						30	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	142	1	3881	2	Y	10	10	1	-0-
11	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	157	1	3703	2	Y	12	12	1	-0-
12	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	138	1	3831	2	Y	12	12	1	-0-
01	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	135	1	3764	2	Y	12	12	1	-0-
02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	126	1	3504	2	Y	12	12	1	-0-
*03	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	135	1	3715	2	Y	12	12	1	-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468														
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	3	1	86	2	Y	5	5	1	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	9	77	2	Y	11	11	1	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	12	9	72	2	Y	7	7	1	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	3	1	74	2	Y	8	8	1	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	9	83	2	Y	14	14	1	-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	15	9	69	2	Y	9	9	1	-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429														
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	32	1	880	2	Y	6	6	1	-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	7	9	900	2	Y	8	8	1	-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	38	1	914	2	Y	8	8	1	-0-
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	9	9	928	2	Y	8	8	1	-0-
02	928 N	863	-0-	-65	-0-	33	1	825	2	Y	7	7	1	-0-
03	961 N	934	-0-	-27	-0-	9	9	893	2	Y	8	8	1	-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546														
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3217	2	30	9	Y	27	24	1	12
11	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3152	2	32	9	Y	29	30	1	11
12	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3227	2	32	9	Y	29	29	1	11
01	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3010	2	33	9	Y	30	35	1	6
02	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2865	2	29	9	Y	26	23	1	9
*03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3128	2	30	9	Y	27	29	1	7

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548														
10	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2520	3	180	9	Y	164	160	1	42
11	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2326	3	183	9	Y	166	167	1	41
12	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2436	3	198	9	Y	180	180	1	41
01	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2418	3	197	9	Y	179	172	1	48
02	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2440	3	120	9	Y	109	132	1	25
*03	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2614	3	119	9	Y	108	93	1	40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	104 1	2833 2	Y	32	32 1		1
						35 9						
11	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	112 1	2632 2	Y	36	36 1		1
						40 9						
12	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	97 1	2708 2	Y	35	35 1		1
						39 9						
01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	101 1	2812 2	Y	39	39 1		1
						43 9						
02	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	91 1	2538 2	Y	36	36 1		1
						40 9						
*03	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	95 1	2652 2	Y	37	37 1		1
						41 9						

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

10	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	161 1	4383 2	Y	65	65 1		2
						72 9						
11	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	178 1	4197 2	Y	74	74 1		2
						81 9						
12	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	156 1	4335 2	Y	74	74 1		2
						81 9						
01	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	155 1	4301 2	Y	80	79 1		3
						88 9						
02	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	144 1	4004 2	Y	73	75 1		1
						80 9						
*03	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	154 1	4250 2	Y	79	79 1		1
						87 9						

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

10	3968 X	3914	-0-	-54	-0-	137 1	3738 2	Y	35	35 1		1
						39 9						
11	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	155 1	3653 2	Y	40	40 1		1
						44 9						
12	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	138 1	3826 2	Y	40	40 1		1
						44 9						
01	3968 X	3944	-0-	-24	-0-	135 1	3761 2	Y	44	43 1		2
						48 9						
02	3712 X	3494	-0-	-218	-0-	120 1	3332 2	Y	38	39 1		1
						42 9						
03	3968 X	3740	-0-	-228	-0-	129 1	3566 2	Y	41	41 1		1
						45 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
10	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	151	1	4107	2	Y	59	59	1	2
						65	9							
11	4080 X	3639	-0-	-441	-0-	145	1	3427	2	Y	61	61	1	2
						67	9							
12	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	148	1	4101	2	Y	68	69	1	1
						75	9							
01	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	145	1	4031	2	Y	74	72	1	3
						81	9							
02	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	135	1	3746	2	Y	67	69	1	1
						74	9							
03	4216 X	4200	-0-	-16	-0-	144	1	3977	2	Y	72	72	1	1
						79	9							

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216														
10	2201 X	2109	-0-	-92	-0-	523	1	1568	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
11	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	493	1	1739	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
12	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	464	1	1770	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
01	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	454	1	1756	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
02	2175 X	1775	-0-	-400	-0-	429	1	1327	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
03	2325 X	1862	-0-	-463	-0-	428	1	1416	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558														
10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	78	1	2121	2	Y	26	26	1	1
						29	9							
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	84	1	1983	2	Y	29	29	1	1
						32	9							
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	75	1	2088	2	Y	30	30	1	1
						33	9							
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	74	1	2044	2	Y	31	31	1	1
						34	9							
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	68	1	1886	2	Y	29	29	1	1
						32	9							
*03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	70	1	1939	2	Y	29	30	1	-0-
						32	9							

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544														
10	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3779	3	43	9	Y	39	38	1	10
						3470	3	44	9	Y	40	40	1	10
11	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3534	3	47	9	Y	43	43	1	10
						3570	3	46	9	Y	42	41	1	11
12	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	2977	3	25	9	Y	23	29	1	5
						3619	3	28	9	Y	25	21	1	9
01	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-									
02	3103 X	3002	-0-	-101	-0-									
*03	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-									

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528														
10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-			-0-
						3207	3			N	-0-			-0-
11	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-			-0-
						3893	3			N	-0-			-0-
12	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-			-0-
						2568	3			N	-0-			-0-
01	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
*03	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4859	2	81	9	Y	74	37	1		76
11	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4350	2	102	9	Y	93	114	1		55
12	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4831	2	98	9	Y	89	114	1		30
01	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4816	2	125	9	Y	114	112	1		32
02	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4146	2	99	9	Y	90	76	1		46
*03	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4634	2	98	9	Y	89	95	1		40

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	66	1	1787	2	Y	2	2	1		-0-
11	1770 N	1759	-0-	-11	-0-	72	1	1685	2	Y	2	2	1		-0-
12	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	61	1	1688	2	Y	2	2	1		-0-
01	1829 N	1738	-0-	-91	-0-	60	1	1676	2	Y	2	2	1		-0-
02	1711 N	1637	-0-	-74	-0-	57	1	1578	2	Y	2	2	1		-0-
*03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	63	1	1755	2	Y	2	2	1		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1908	2	54	9	Y	49	25	1		50
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2398	2	59	9	Y	54	72	1		32
12	1984 N	1774	-0-	-210	-0-	1716	2	58	9	Y	53	67	1		18
01	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2893	2	84	9	Y	76	72	1		22
02	2146 N	2063	-0-	-83	-0-	1998	2	65	9	Y	59	50	1		31
*03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2200	2	57	9	Y	52	59	1		24

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

10	4526 X	4360	-0-	-166	-0-	153	1	4178	2	Y	26	26	1		1
11	4290 X	4159	-0-	-131	-0-	168	1	3959	2	Y	29	29	1		1
12	4402 X	4236	-0-	-166	-0-	146	1	4058	2	Y	29	29	1		1
01	4402 X	4307	-0-	-95	-0-	148	1	4125	2	Y	31	31	1		1
02	4118 X	3967	-0-	-151	-0-	137	1	3797	2	Y	30	30	1		1
03	4371 X	4177	-0-	-194	-0-	145	1	3998	2	Y	31	31	1		1

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

10	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3272	2	28	9	Y	25	26	1		7
11	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3158	2	28	9	Y	25	27	1		5
12	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3278	2	30	9	Y	27	27	1		5
01	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3185	2	29	9	Y	26	22	1		9
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	2988	2	35	9	Y	32	36	1		5
*03	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3155	2	29	9	Y	26	22	1		9

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 9517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	9207 X	1308	-0-	-7899	-0-	1075	2	218 3	Y	14	16 1		14
11	8910 X	1913	-0-	-6997	-0-	1538	2	346 3	Y	26	23 1		17
12	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	1647	2	353 3	Y	24	28 1		13
01	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	1962	2	512 3	Y	21	16 1		18
02	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1570	2	385 3	Y	21	17 1		22
*03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	3907	2	278 3	Y	32	35 1		19

 MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

10	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3		Y	-0-			8
11	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4628	3	51 9	Y	46	31 1		23
12	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4854	3	32 9	Y	29	32 1		20
01	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4718	3	35 9	Y	32	31 1		21
02	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4358	3	30 9	Y	27	31 1		17
03	4650 X	4649	-0-	-1	-0-	4615	3	34 9	Y	31	32 1		16

 SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

10	2294 N	2271	-0-	-23	-0-	80	1	2183 2	Y	7	7 1		-0-
11	2100 N	2037	-0-	-63	-0-	83	1	1945 2	Y	8	8 1		-0-
12	2201 N	2002	-0-	-199	-0-	69	1	1925 2	Y	7	7 1		-0-
01	2263 N	1949	-0-	-314	-0-	67	1	1873 2	Y	8	8 1		-0-
02	1972 N	1799	-0-	-173	-0-	62	1	1729 2	Y	7	7 1		-0-
03	2015 N	1863	-0-	-152	-0-	64	1	1791 2	Y	7	7 1		-0-

 HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8740 - 9540

10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		Y	-0-			-0-
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
12	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		Y	-0-			-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-				Y	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-

 HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

10	4495 X	4493	-0-	-2	-0-	158	1	4309 2	Y	24	24 1		1
11	4350 X	4340	-0-	-10	-0-	175	1	4135 2	Y	27	27 1		1
12	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	160	1	4440 2	Y	28	28 1		1
01	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	158	1	4384 2	Y	30	30 1		1
02	4205 X	4159	-0-	-46	-0-	143	1	3985 2	Y	28	28 1		1
03	4495 X	4279	-0-	-216	-0-	149	1	4100 2	Y	27	28 1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

10		4681 X	4630	-0-	-51	-0-	4578	2	52	9	Y	21
11		4530 X	4501	-0-	-29	-0-	4445	2	56	9	Y	20
12		4681 X	4332	-0-	-349	-0-	4277	2	55	9	Y	19
01		4681 X	4423	-0-	-258	-0-	4366	2	57	9	Y	10
02		4379 X	4120	-0-	-259	-0-	4069	2	51	9	Y	16
03		4650 X	4344	-0-	-306	-0-	4292	2	52	9	Y	12

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244												
10		2511 X	2103	-0-	-408	-0-	2068	3	35	9	Y	71
11		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3207	3	25	9	Y	94
12		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2676	3	87	9	Y	64
01		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2617	3	121	9	Y	108
02		2349 X	1856	-0-	-493	-0-	1795	3	61	9	Y	70
03		2511 X	2310	-0-	-201	-0-	2229	3	81	9	Y	44

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532												
10		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-
11		5040 X	4486	-0-	-554	-0-	4486	3			N	-0-
12		5208 X	4857	-0-	-351	-0-	4857	3			N	-0-
01		5208 X	4567	-0-	-641	-0-	4567	3			N	-0-
02		4640 X	4470	-0-	-170	-0-	4470	3			N	-0-
03		4960 X	3806	-0-	-1154	-0-	3806	3			N	-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492												
10		8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	287	1	7821	2	Y	2
							54	9				
11		7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	319	1	7518	2	Y	2
							63	9				
12		8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	292	1	8109	2	Y	1
							64	9				
01		8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	291	1	8075	2	Y	2
							70	9				
02		7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	268	1	7433	2	Y	1
							65	9				
*03		8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	282	1	7819	2	Y	1
							68	9				

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385												
10		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	150	1	4093	2	Y	1
							36	9				
11		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	166	1	3916	2	Y	1
							42	9				
12		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	144	1	3992	2	Y	1
							41	9				
01		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	141	1	3925	2	Y	1
							43	9				
02		4002 X	3730	-0-	-272	-0-	128	1	3562	2	Y	1
							40	9				
03		4278 X	4048	-0-	-230	-0-	140	1	3865	2	Y	1
							43	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4150	3	32	9	Y	53	
11		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3893	3	22	9	Y	32	
12		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4018	3	33	9	Y	20	
01		4185 X	4065	-0-	-120	-0-	4034	3	31	9	Y	8	
02		3915 X	3815	-0-	-100	-0-	3773	3	42	9	Y	46	
03		4185 X	4154	-0-	-31	-0-	4125	3	29	9	Y	31	

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520													
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022													
10		1922 N	1881	-0-	-41	-0-	1863	3	18	9	Y	28	
11		1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1812	3	12	9	Y	17	
12		1922 N	1739	-0-	-183	-0-	1721	3	18	9	Y	11	
01		1891 N	1745	-0-	-146	-0-	1730	3	15	9	Y	4	
02		1769 N	1482	-0-	-287	-0-	1461	3	21	9	Y	23	
*03		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1960	3	15	9	Y	16	

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386													
10		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	115	1	3124	2	Y	1	
							40	9					
11		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	129	1	3050	2	Y	1	
							46	9					
12		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	114	1	3167	2	Y	1	
							46	9					
01		3286 X	3226	-0-	-60	-0-	110	1	3066	2	Y	2	
							50	9					
02		3132 X	2898	-0-	-234	-0-	99	1	2756	2	Y	1	
							43	9					
03		3348 X	3052	-0-	-296	-0-	105	1	2901	2	Y	1	
							46	9					

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566													
10		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3021	3	32	9	Y	17	
11		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2940	3	32	9	Y	10	
12		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2927	3	34	9	Y	5	
01		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3079	3	33	9	Y	16	
02		2726 X	2585	-0-	-141	-0-	2552	3	33	9	Y	11	
*03		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3165	3	33	9	Y	23	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	91 1	2490 2	Y	30	30 1		1
						33 9						
11	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	98 1	2308 2	Y	33	33 1		1
						36 9						
12	2449 N	2439	-0-	-10	-0-	84 1	2320 2	Y	32	32 1		1
						35 9						
01	2449 N	2447	-0-	-2	-0-	84 1	2326 2	Y	34	34 1		1
						37 9						
02	2291 N	2279	-0-	-12	-0-	78 1	2165 2	Y	33	33 1		1
						36 9						
03	2449 N	2403	-0-	-46	-0-	82 1	2284 2	Y	34	34 1		1
						37 9						

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

10	2790 X	2600	-0-	-190	-0-	2543 3	57 9	Y	52	33 1		30
11	2640 X	2506	-0-	-134	-0-	2448 3	58 9	Y	53	65 1		18
12	2666 X	2474	-0-	-192	-0-	2412 3	62 9	Y	56	65 1		9
01	2666 X	2433	-0-	-233	-0-	2374 3	59 9	Y	54	34 1		29
02	2494 X	1924	-0-	-570	-0-	1866 3	58 9	Y	53	62 1		20
03	2604 X	2345	-0-	-259	-0-	2286 3	59 9	Y	54	33 1		41

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

10	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2707 3	103 9	Y	94	107 1		17
11	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2368 3	89 9	Y	81	53 1		45
12	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2632 3	128 9	Y	116	145 1		16
01	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2543 3	123 9	Y	112	91 1		37
02	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2366 3	98 9	Y	89	91 1		35
*03	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2502 3	113 9	Y	103	109 1		29

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

10	5704 X	5292	-0-	-412	-0-	187 1	5095 2	Y	9	9 1		-0-
						10 9						
11	5520 X	4996	-0-	-524	-0-	203 1	4782 2	Y	10	10 1		-0-
						11 9						
12	5704 X	5036	-0-	-668	-0-	175 1	4850 2	Y	10	10 1		-0-
						11 9						
01	5580 X	5434	-0-	-146	-0-	188 1	5234 2	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
02	5046 X	4916	-0-	-130	-0-	170 1	4734 2	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
03	5301 X	4995	-0-	-306	-0-	174 1	4809 2	Y	11	11 1		-0-
						12 9						

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

10	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6697 3	58 9	Y	53	60 1		10
11	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6371 3	50 9	Y	45	30 1		25
12	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6101 3	72 9	Y	65	81 1		9
01	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6276 3	69 9	Y	63	51 1		21
02	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5929 3	55 9	Y	50	51 1		20
*03	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6251 3	63 9	Y	57	61 1		16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3	N	-0-		-0-
11	6030 X	5890	-0-	-140	-0-	5890	3	N	-0-		-0-
12	6231 X	6072	-0-	-159	-0-	6072	3	N	-0-		-0-
01	6231 X	5928	-0-	-303	-0-	5928	3	N	-0-		-0-
02	5829 X	5527	-0-	-302	-0-	5527	3	N	-0-		-0-
03	6231 X	6102	-0-	-129	-0-	6102	3	N	-0-		-0-

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

10	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	153	1	Y	13	14	1	-0-
						14	9					
11	4050 X	3974	-0-	-76	-0-	161	1	Y	15	15	1	-0-
						17	9					
12	4185 X	3886	-0-	-299	-0-	135	1	Y	14	14	1	-0-
						15	9					
01	4185 X	3655	-0-	-530	-0-	126	1	Y	16	15	1	1
						18	9					
02	3915 X	3274	-0-	-641	-0-	113	1	Y	12	13	1	-0-
						13	9					
03	4185 X	3718	-0-	-467	-0-	130	1	Y	15	15	1	-0-
						17	9					

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

10	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	156	1	Y	60	60	1	2
						66	9					
11	4200 X	4033	-0-	-167	-0-	161	1	Y	67	67	1	2
						74	9					
12	4402 X	4301	-0-	-101	-0-	147	1	Y	66	67	1	1
						73	9					
01	4402 X	4329	-0-	-73	-0-	148	1	Y	74	72	1	3
						81	9					
02	4118 X	4034	-0-	-84	-0-	138	1	Y	66	68	1	1
						73	9					
03	4402 X	4030	-0-	-372	-0-	138	1	Y	67	67	1	1
						74	9					

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1314	3	Y	51	58	1	9
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1270	3	Y	44	29	1	24
12	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	1137	3	Y	63	78	1	9
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1219	3	Y	60	49	1	20
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1128	3	Y	48	49	1	19
03	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	1019	3	Y	56	59	1	16

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

10	1922 N	1686	-0-	-236	-0-	59	1	Y	23	23	1	1
						25	9					
11	1770 N	1605	-0-	-165	-0-	64	1	Y	26	26	1	1
						29	9					
12	1798 N	1643	-0-	-155	-0-	56	1	Y	26	26	1	1
						29	9					
01	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	54	1	Y	27	27	1	1
						30	9					
02	1566 N	1474	-0-	-92	-0-	50	1	Y	25	26	1	-0-
						28	9					
03	1643 N	1585	-0-	-58	-0-	54	1	Y	28	28	1	-0-
						31	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	128 1	3484 2	Y	8	8 1	-0-		
11	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	148 1	3498 2	Y	10	10 1	-0-		
12	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	129 1	3569 2	Y	17	17 1	-0-		
01	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	127 1	3524 2	Y	17	17 1	-0-		
02	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	117 1	3257 2	Y	17	17 1	-0-		
*03	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	126 1	3461 2	Y	18	18 1	-0-		

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354													
10	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	126 1	3428 2	Y	31	31 1	1		
11	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	149 1	3506 2	Y	37	37 1	1		
12	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	133 1	3706 2	Y	38	38 1	1		
01	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	132 1	3660 2	Y	40	40 1	1		
02	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	115 1	3196 2	Y	36	36 1	1		
*03	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	122 1	3369 2	Y	38	38 1	1		

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429													
10	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	93 1	2526 2	Y	23	23 1	1		
11	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	102 1	2412 2	Y	27	27 1	1		
12	2604 N	2549	-0-	-55	-0-	88 1	2432 2	Y	26	26 1	1		
01	2604 N	2463	-0-	-141	-0-	85 1	2348 2	Y	27	27 1	1		
02	2436 N	2329	-0-	-107	-0-	80 1	2223 2	Y	24	25 1	-0-		
03	2542 N	2458	-0-	-84	-0-	84 1	2344 2	Y	27	27 1	-0-		

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174													
10	4371 X	4172	-0-	-199	-0-	4172 3		Y	-0-		-0-		
11	4260 X	3828	-0-	-432	-0-	3828 3		Y	-0-		-0-		
12	4402 X	3882	-0-	-520	-0-	3882 3		Y	-0-		-0-		
01	4402 X	3760	-0-	-642	-0-	3760 3		Y	-0-		-0-		
02	4031 X	3638	-0-	-393	-0-	3638 3		Y	-0-		-0-		
03	4185 X	4163	-0-	-22	-0-	4163 3		Y	-0-		-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	7347 X	6238	-0-	-1109	-0-	220	1	5992	2	Y	24	24	1
						26	9						1
11	6660 X	6431	-0-	-229	-0-	260	1	6140	2	Y	28	28	1
						31	9						1
12	6882 X	6555	-0-	-327	-0-	227	1	6297	2	Y	28	28	1
						31	9						1
01	6820 X	6589	-0-	-231	-0-	228	1	6327	2	Y	31	31	1
						34	9						1
02	6264 X	6062	-0-	-202	-0-	210	1	5820	2	Y	29	29	1
						32	9						1
03	6634 X	6451	-0-	-183	-0-	224	1	6195	2	Y	29	30	1
						32	9						-0-

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

10	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2814	2	58	9	Y	53	53	1	15
11	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2538	2	68	9	Y	62	69	1	8
12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2298	2	65	9	Y	59	53	1	14
01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2247	2	58	9	Y	53	61	1	6
02	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2368	2	59	9	Y	54	54	1	6
*03	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2590	2	47	9	Y	43	39	1	10

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	76	1	2076	2	Y	20	20	1	1
						22	9							
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	77	1	1819	2	Y	22	22	1	1
						24	9							
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	72	1	1998	2	Y	21	22	1	-0-
						23	9							
01	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	59	1	1627	2	Y	21	20	1	1
						23	9							
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	68	1	1897	2	Y	22	23	1	-0-
						24	9							
*03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	65	1	1801	2	Y	22	22	1	-0-
						24	9							

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	81	1	2199	2	Y	28	28	1	1
						31	9							
11	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	89	1	2105	2	Y	32	32	1	1
						35	9							
12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	78	1	2152	2	Y	31	31	1	1
						34	9							
01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	77	1	2126	2	Y	33	33	1	1
						36	9							
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	71	1	1979	2	Y	32	32	1	1
						35	9							
*03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	76	1	2110	2	Y	33	33	1	1
						36	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378								
BURTON, BILLIE JEAN			WELL #:		15	RRCID -> 219730			COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	9635 PERF. 6500 - 9428	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	6138 X	5283	-0-	-855	-0-	186 1	5068 2	Y		26	26 1		1
						29 9							
11	5940 X	4771	-0-	-1169	-0-	193 1	4548 2	Y		27	27 1		1
						30 9							
12	5766 X	4777	-0-	-989	-0-	165 1	4582 2	Y		27	27 1		1
						30 9							
01	5487 X	4329	-0-	-1158	-0-	149 1	4151 2	Y		26	26 1		1
						29 9							
02	5075 X	4487	-0-	-588	-0-	155 1	4301 2	Y		28	28 1		1
						31 9							
03	5270 X	4767	-0-	-503	-0-	166 1	4570 2	Y		28	29 1		-0-
						31 9							

BECKWORTH			WELL #:		13	RRCID -> 219731			COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	9765 PERF. 8501 - 9640	
10	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	546 1	3112 3	Y		70	70 1		-0-
						77 9							
11	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	511 1	2833 3	Y		67	67 1		-0-
						74 9							
12	3565 X	3090	-0-	-475	-0-	466 1	2557 3	Y		61	61 1		-0-
						67 9							
01	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	562 1	3117 3	Y		68	68 1		-0-
						75 9							
02	3480 X	3414	-0-	-66	-0-	501 1	2839 3	Y		67	67 1		-0-
						74 9							
03	3720 X	2470	-0-	-1250	-0-	434 1	1988 3	Y		44	44 1		-0-
						48 9							

DENNARD UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 219759			COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	9745 PERF. 8727 - 9534	
10	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3414 2	74 9	Y		67	41 1		45
11	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3204 2	77 9	Y		70	78 1		37
12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3210 2	79 9	Y		72	81 1		28
01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3313 2	92 9	Y		84	84 1		28
02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3070 2	84 9	Y		76	83 1		21
*03	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3252 2	85 9	Y		77	41 1		57

MAURITZEN			WELL #:		3	RRCID -> 219785			COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 6481 - 9320	
10	7409 X	6568	-0-	-841	-0-	232 1	6325 2	Y		10	10 1		-0-
						11 9							
11	6930 X	6107	-0-	-823	-0-	248 1	5846 2	Y		12	12 1		-0-
						13 9							
12	7068 X	6191	-0-	-877	-0-	215 1	5964 2	Y		11	11 1		-0-
						12 9							
01	6944 X	6349	-0-	-595	-0-	220 1	6116 2	Y		12	12 1		-0-
						13 9							
02	6148 X	6131	-0-	-17	-0-	213 1	5905 2	Y		12	12 1		-0-
						13 9							
03	6572 X	6245	-0-	-327	-0-	218 1	6014 2	Y		12	12 1		-0-
						13 9							

ROBERTS UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 220156			COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	9465 PERF. 8292 - 9324	
10	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 3		Y		-0-			-0-
11	3210 X	3142	-0-	-68	-0-	3142 3		Y		-0-			-0-
12	3317 X	3238	-0-	-79	-0-	3238 3		Y		-0-			-0-
01	3317 X	3255	-0-	-62	-0-	3255 3		Y		-0-			-0-
02	3103 X	3102	-0-	-1	-0-	3102 3		Y		-0-			-0-
03	3317 X	3257	-0-	-60	-0-	3257 3		Y		-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3338	2	151	9	Y	137	84	1	93
11		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3132	2	158	9	Y	144	161	1	76
12		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3138	2	164	9	Y	149	167	1	58
01		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3239	2	189	9	Y	172	172	1	58
02		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3003	2	172	9	Y	156	172	1	42
*03		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3180	2	177	9	Y	161	85	1	118

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423															
10		3813 X	3356	-0-	-457	-0-	118	1	3214	2	Y	22	22	1	1
							24	9							
11		3690 X	2037	-0-	-1653	-0-	82	1	1935	2	Y	18	18	1	1
							20	9							
12		3813 X	1872	-0-	-1941	-0-	65	1	1792	2	Y	14	15	1	-0-
							15	9							
01		3813 X	1259	-0-	-2554	-0-	43	1	1204	2	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
02		3567 X	3389	-0-	-178	-0-	117	1	3238	2	Y	31	30	1	1
							34	9							
*03		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	122	1	3347	2	Y	31	31	1	1
							34	9							

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546															
10		3565 X	2058	-0-	-1507	-0-	2049	2	9	9	Y	8	9	1	2
11		3240 X	2055	-0-	-1185	-0-	2045	2	10	9	Y	9	9	1	2
12		2852 X	1943	-0-	-909	-0-	1933	2	10	9	Y	9	9	1	2
01		2759 X	1734	-0-	-1025	-0-	1725	2	9	9	Y	8	7	1	3
02		2059 X	1576	-0-	-483	-0-	1565	2	11	9	Y	10	11	1	2
03		2139 X	1822	-0-	-317	-0-	1813	2	9	9	Y	8	7	1	3

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560															
10		2883 X	2504	-0-	-379	-0-	2504	3			N	-0-			-0-
11		2790 X	2481	-0-	-309	-0-	2481	3			N	-0-			-0-
12		2790 X	2774	-0-	-16	-0-	2774	3			N	-0-			-0-
01		2635 X	2252	-0-	-383	-0-	2252	3			N	-0-			-0-
02		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-			-0-
03		2759 X	2482	-0-	-277	-0-	2482	3			N	-0-			-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492															
10		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	80	1	2180	2	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
11		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	89	1	2088	2	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
12		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	79	1	2205	2	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
01		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	80	1	2221	2	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
02		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	74	1	2044	2	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
*03		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	75	1	2071	2	Y	6	6	1	-0-
							7	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	
10		5456 X	5379	-0-	-77	-0-	189	1	5150	2	Y	36	36	1
							40	9						
11		5280 X	5171	-0-	-109	-0-	209	1	4917	2	Y	41	41	1
							45	9						
12		5425 X	5262	-0-	-163	-0-	181	1	5037	2	Y	40	40	1
							44	9						
01		5394 X	5240	-0-	-154	-0-	180	1	5012	2	Y	44	43	1
							48	9						2
02		5046 X	4875	-0-	-171	-0-	168	1	4663	2	Y	40	41	1
							44	9						
03		5394 X	5151	-0-	-243	-0-	178	1	4926	2	Y	43	43	1
							47	9						

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435														
10		6882 X	6631	-0-	-251	-0-	233	1	6356	2	Y	38	38	1
							42	9						
11		6660 X	6451	-0-	-209	-0-	261	1	6142	2	Y	44	44	1
							48	9						
12		6882 X	6517	-0-	-365	-0-	225	1	6245	2	Y	43	43	1
							47	9						
01		6696 X	6419	-0-	-277	-0-	221	1	6147	2	Y	46	45	1
							51	9						2
02		6264 X	6034	-0-	-230	-0-	208	1	5779	2	Y	43	44	1
							47	9						
03		6665 X	6402	-0-	-263	-0-	222	1	6129	2	Y	46	46	1
							51	9						

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318														
10		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	68	1	1848	2	Y	28	28	1
							31	9						
11		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	75	1	1767	2	Y	32	32	1
							35	9						
12		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	69	1	1914	2	Y	33	33	1
							36	9						
01		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	67	1	1850	2	Y	35	35	1
							39	9						
02		1827 N	1821	-0-	-6	-0-	62	1	1723	2	Y	33	33	1
							36	9						
03		2015 N	1948	-0-	-67	-0-	66	1	1843	2	Y	35	35	1
							39	9						

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482														
10		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	73	1	1997	2	Y	14	14	1
							15	9						-0-
11		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	81	1	1921	2	Y	16	16	1
							18	9						-0-
12		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	73	1	2022	2	Y	16	16	1
							18	9						-0-
01		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	71	1	1972	2	Y	18	17	1
							20	9						1
02		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	66	1	1845	2	Y	16	17	1
							18	9						-0-
*03		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	71	1	1963	2	Y	17	17	1
							19	9						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	114	1	3103	2	Y	30	30	1	1
						33	9							
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	125	1	2953	2	Y	34	34	1	1
						37	9							
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	109	1	3026	2	Y	34	34	1	1
						37	9							
01	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	108	1	2997	2	Y	36	36	1	1
						40	9							
02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	102	1	2820	2	Y	34	34	1	1
						37	9							
*03	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	109	1	2990	2	Y	36	36	1	1
						40	9							

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446														
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	47	1	1272	2	Y	16	16	1	1
						18	9							
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	49	1	1162	2	Y	18	18	1	1
						20	9							
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	42	1	1171	2	Y	16	17	1	-0-
						18	9							
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	41	1	1138	2	Y	19	18	1	1
						21	9							
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	37	1	1019	2	Y	15	16	1	-0-
						17	9							
*03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	38	1	1066	2	Y	17	17	1	-0-
						19	9							

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660														
10	2542 X	54	-0-	-2488	-0-	2	1	52	3	Y	-0-			-0-
						2	3							-0-
11	120 N	2	-0-	-118	-0-									-0-
														-0-
12	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	3							-0-
														-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-			-0-
						1	3							-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-									-0-
														-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372														
10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	83	1	2267	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							-0-
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	88	1	2077	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							-0-
12	1984 N	1897	-0-	-87	-0-	66	1	1820	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							-0-
01	1984 N	1893	-0-	-91	-0-	65	1	1816	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							-0-
02	1856 N	1750	-0-	-106	-0-	60	1	1679	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							-0-
*03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	66	1	1821	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378								
HAYGOOD, LOIS			WELL #:		11	RRCID -> 222381			COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		9021 X	8971	-0-	-50	-0-	315 1	8588 2	Y	62	62 1		2
							68 9						
11		8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	355 1	8367 2	Y	72	72 1		2
							79 9						
12		9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	315 1	8758 2	Y	73	73 1		2
							80 9						
01		9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	314 1	8711 2	Y	79	78 1		3
							87 9						
02		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	292 1	8118 2	Y	73	75 1		1
							80 9						
03		9021 X	8972	-0-	-49	-0-	311 1	8575 2	Y	78	78 1		1
							86 9						

HAYGOOD, LOIS			WELL #:		14	RRCID -> 222384			COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254		

10		1085 N	1052	-0-	-33	-0-	37 1	1002 2	Y	12	12 1		-0-
							13 9						
11		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	41 1	972 2	Y	14	14 1		-0-
							15 9						
12		1054 N	1039	-0-	-15	-0-	36 1	988 2	Y	14	14 1		-0-
							15 9						
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	36 1	1009 2	Y	16	15 1		1
							18 9						
02		986 N	980	-0-	-6	-0-	34 1	932 2	Y	13	14 1		-0-
							14 9						
03		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	35 1	971 2	Y	15	15 1		-0-
							17 9						

HANCOCK UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 222549			COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238		

10		2170 X	1870	-0-	-300	-0-	33 1	1765 3	Y	65	73 1		12
							72 9						
11		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	40 1	2167 3	Y	54	36 1		30
							59 9						
12		2170 X	1714	-0-	-456	-0-	35 1	1592 3	Y	79	98 1		11
							87 9						
01		1860 N	1498	-0-	-362	-0-	31 1	1383 3	Y	76	62 1		25
							84 9						
02		2030 N	1806	-0-	-224	-0-	38 1	1701 3	Y	61	62 1		24
							67 9						
*03		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	43 1	1929 3	Y	70	74 1		20
							77 9						

MASON			WELL #:		20	RRCID -> 222613			COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436		

10		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	212 1	5775 2	Y	44	45 1		1
							48 9						
11		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	234 1	5517 2	Y	52	52 1		1
							57 9						
12		5921 X	5863	-0-	-58	-0-	202 1	5605 2	Y	51	51 1		1
							56 9						
01		5921 X	5913	-0-	-8	-0-	203 1	5648 2	Y	56	55 1		2
							62 9						
02		5539 X	5483	-0-	-56	-0-	189 1	5238 2	Y	51	52 1		1
							56 9						
03		5921 X	5795	-0-	-126	-0-	200 1	5536 2	Y	54	54 1		1
							59 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	95 1	2597 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	105 1	2475 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
12	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	91 1	2540 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
01	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	90 1	2500 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
02	2407 N	2392	-0-	-15	-0-	83 1	2306 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
03	2573 N	2535	-0-	-38	-0-	88 1	2444 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164												
10	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2876 3	3 9	N	3			8
11	2700 N	2256	-0-	-444	-0-	2252 3	4 9	N	4	8 1		4
12	2790 N	2047	-0-	-743	-0-	2047 3		N	-0-			4
01	2790 N	1944	-0-	-846	-0-	1929 3	15 9	N	14	8 1		10
02	2175 N	1813	-0-	-362	-0-	1800 3	13 9	N	12	16 1		6
03	2046 N	1523	-0-	-523	-0-	1511 3	12 9	N	11	8 1		9

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482												
10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	104 1	2372 3	Y	-0-			-0-
11	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	85 1	2083 3	Y	-0-			-0-
12	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	102 1	2285 3	Y	-0-			-0-
01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	94 1	2220 3	Y	-0-			-0-
02	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	98 1	2194 3	Y	-0-			-0-
*03	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	101 1	2276 3	Y	-0-			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483												
10	3751 X	3113	-0-	-638	-0-	110 1	2988 2	Y	14	15 1		-0-
						15 9						
11	3450 X	2918	-0-	-532	-0-	118 1	2782 2	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
12	3565 X	3050	-0-	-515	-0-	105 1	2926 2	Y	17	17 1		-0-
						19 9						
01	3565 X	2935	-0-	-630	-0-	101 1	2814 2	Y	18	17 1		1
						20 9						
02	3074 X	2666	-0-	-408	-0-	92 1	2557 2	Y	15	16 1		-0-
						17 9						
03	3100 X	2819	-0-	-281	-0-	98 1	2702 2	Y	17	17 1		-0-
						19 9						

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394												
10	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	238 1	6485 2	Y	26	26 1		1
						29 9						
11	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	257 1	6049 2	Y	29	29 1		1
						32 9						
12	6510 X	6364	-0-	-146	-0-	220 1	6113 2	Y	28	28 1		1
						31 9						
01	6510 X	6279	-0-	-231	-0-	217 1	6029 2	Y	30	30 1		1
						33 9						
02	6090 X	5008	-0-	-1082	-0-	173 1	4810 2	Y	23	24 1		-0-
						25 9						
03	6510 X	5626	-0-	-884	-0-	195 1	5401 2	Y	27	27 1		-0-
						30 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4588 X	4431	-0-	-157	-0-	157 1	4263 2	Y	10	10 1		-0-
							11 9						
11		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	181 1	4267 2	Y	12	12 1		-0-
							13 9						
12		4588 X	4516	-0-	-72	-0-	157 1	4347 2	Y	11	11 1		-0-
							12 9						
01		4495 X	4427	-0-	-68	-0-	153 1	4261 2	Y	12	12 1		-0-
							13 9						
02		4292 X	4047	-0-	-245	-0-	140 1	3895 2	Y	11	11 1		-0-
							12 9						
03		4588 X	4327	-0-	-261	-0-	151 1	4163 2	Y	12	12 1		-0-
							13 9						

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470													
10		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	93 1	2525 2	Y	17	17 1		1
							19 9						
11		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	99 1	2333 2	Y	19	19 1		1
							21 9						
12		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	84 1	2335 2	Y	17	18 1		-0-
							19 9						
01		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	84 1	2333 2	Y	21	20 1		1
							23 9						
02		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	78 1	2169 2	Y	18	19 1		-0-
							20 9						
*03		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	82 1	2286 2	Y	20	20 1		-0-
							22 9						

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492													
10		4557 X	4255	-0-	-302	-0-	4224 2	31 9	Y	28	32 1		9
							-0-	4576 2	Y	33	33 1		9
11		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4762 2	42 9	Y	38	32 1		15
							-0-	4749 2	Y	38	34 1		19
12		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4402 2	43 9	Y	39	50 1		8
							-0-	4157 2	Y	35	32 1		11
01		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-							
02		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-							
03		4557 X	4196	-0-	-361	-0-							

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474													
10		2697 N	2640	-0-	-57	-0-	93 1	2539 2	Y	7	7 1		-0-
							8 9						
11		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	105 1	2463 2	Y	8	8 1		-0-
							9 9						
12		2697 N	2642	-0-	-55	-0-	92 1	2541 2	Y	8	8 1		-0-
							9 9						
01		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	91 1	2539 2	Y	9	9 1		-0-
							10 9						
02		2494 N	2437	-0-	-57	-0-	84 1	2344 2	Y	8	8 1		-0-
							9 9						
03		2635 N	2596	-0-	-39	-0-	90 1	2497 2	Y	8	8 1		-0-
							9 9						

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350													
10		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2852 3	61 9	Y	55	63 1		18
							-40	2719 3	Y	1			19
11		2760 X	2720	-0-	-40	-0-	2515 3	65 9	Y	59	60 1		18
							-272	2980 3	Y	73	68 1		23
12		2852 X	2580	-0-	-272	-0-	2469 3	23 9	Y	21			44
							-176	2993 3	Y	50	72 1		22
01		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-							
02		2668 X	2492	-0-	-176	-0-							
*03		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3	Y	-0-		-0-
11	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3	Y	-0-		-0-
12	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3	Y	-0-		-0-
01	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3	Y	-0-		-0-
02	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3	Y	-0-		-0-
*03	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3	Y	-0-		-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

10	3968 X	3814	-0-	-154	-0-	135	1	Y	2	2 1	-0-
						2	9				
11	3840 X	3611	-0-	-229	-0-	147	1	Y	3	3 1	-0-
						3	9				
12	3937 X	3614	-0-	-323	-0-	126	1	Y	3	3 1	-0-
						3	9				
01	3813 X	3672	-0-	-141	-0-	127	1	Y	3	3 1	-0-
						3	9				
02	3567 X	3195	-0-	-372	-0-	111	1	Y	3	3 1	-0-
						3	9				
03	3813 X	3595	-0-	-218	-0-	126	1	Y	3	3 1	-0-
						3	9				

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

10	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3	N	-0-		-0-
11	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3	N	-0-		-0-
12	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3	N	-0-		-0-
01	4836 X	4696	-0-	-140	-0-	4696	3	N	-0-		-0-
02	4524 X	4495	-0-	-29	-0-	4495	3	N	-0-		-0-
*03	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3	N	-0-		-0-

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

10	713 N	666	-0-	-47	-0-	22	1	Y	52	52 1	2
						57	9				
11	660 N	659	-0-	-1	-0-	24	1	Y	60	60 1	2
						66	9				
12	682 N	661	-0-	-21	-0-	21	1	Y	57	58 1	1
						63	9				
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	63	62 1	2
						69	9				
02	638 N	612	-0-	-26	-0-	19	1	Y	58	59 1	1
						64	9				
03	651 N	640	-0-	-11	-0-	20	1	Y	61	61 1	1
						67	9				

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	32	32 1	1
						35	9				
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	38	38 1	1
						42	9				
12	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	37	37 1	1
						41	9				
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	40	40 1	1
						44	9				
02	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	41	41 1	1
						45	9				
*03	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	86	1	Y	42	42 1	1
						46	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	68 1	1845 2	Y	6	6 1	-0-
						7 9					
11	1800 N	1785	-0-	-15	-0-	72 1	1705 2	Y	7	7 1	-0-
						8 9					
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	66 1	1819 2	Y	7	7 1	-0-
						8 9					
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	66 1	1846 2	Y	8	8 1	-0-
						9 9					
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	62 1	1718 2	Y	7	7 1	-0-
						8 9					
03	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	59 1	1632 2	Y	7	7 1	-0-
						8 9					

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

10	2790 N	2772	-0-	-18	-0-	2772 2		Y	-0-		-0-
11	2700 N	2459	-0-	-241	-0-	2459 2		Y	-0-		-0-
12	2697 N	2461	-0-	-236	-0-	2461 2		Y	-0-		-0-
01	2759 N	2271	-0-	-488	-0-	2271 2		Y	-0-		-0-
02	2378 N	2029	-0-	-349	-0-	2029 2		Y	-0-		-0-
03	2449 N	2186	-0-	-263	-0-	2186 2		Y	-0-		-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

10	3627 X	3521	-0-	-106	-0-	124 1	3382 2	Y	14	15 1	-0-
						15 9					
11	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	150 1	3527 2	Y	18	18 1	-0-
						20 9					
12	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	158 1	4388 2	Y	22	22 1	-0-
						24 9					
01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	145 1	4042 2	Y	22	21 1	1
						24 9					
02	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	138 1	3835 2	Y	20	21 1	-0-
						22 9					
*03	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	148 1	4092 2	Y	22	22 1	-0-
						24 9					

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	65 1	1767 2	Y	82	82 1	3
						90 9					
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	79 1	1864 2	Y	104	104 1	3
						114 9					
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	71 1	1968 2	Y	106	107 1	2
						117 9					
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	69 1	1929 2	Y	115	113 1	4
						127 9					
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	65 1	1798 2	Y	107	109 1	2
						118 9					
*03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	66 1	1819 2	Y	106	106 1	2
						117 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	149	1	4061	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
11	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	169	1	3982	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
12	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	145	1	4022	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
01	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	141	1	3925	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
02	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	130	1	3605	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*03	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	137	1	3776	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

10	5053 X	3754	-0-	-1299	-0-	133	1	3619	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	4800 X	4606	-0-	-194	-0-	187	1	4416	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
12	4805 X	4580	-0-	-225	-0-	159	1	4418	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
01	4805 X	4386	-0-	-419	-0-	152	1	4231	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
02	4495 X	4000	-0-	-495	-0-	139	1	3858	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
03	4774 X	4323	-0-	-451	-0-	151	1	4169	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

10	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	6711	3	53	9	Y	48	59	1	21
11	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	6963	3	59	9	Y	54	39	1	36
12	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6690	3	67	9	Y	61	77	1	20
01	6665 X	6557	-0-	-108	-0-	6492	3	65	9	Y	59	58	1	21
02	6235 X	6144	-0-	-91	-0-	6072	3	72	9	Y	65	59	1	27
03	6665 X	4973	-0-	-1692	-0-	4918	3	55	9	Y	50	57	1	20

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	141	1	3847	2	Y	21	21	1	1
						23	9							
11	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	158	1	3718	2	Y	25	25	1	1
						28	9							
12	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	137	1	3813	2	Y	24	24	1	1
						26	9							
01	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	134	1	3726	2	Y	25	25	1	1
						28	9							
02	3654 X	3327	-0-	-327	-0-	115	1	3189	2	Y	21	22	1	-0-
						23	9							
03	3906 X	3844	-0-	-62	-0-	134	1	3682	2	Y	25	25	1	-0-
						28	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378										
HAYGOOD, LOIS			WELL #:		12	RRCID -> 224741			COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	9689 PERF. 9038 - 9512			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	200	1	5458	2	Y	73	74	1	2
							80	9							
11		5430 X	5418	-0-	-12	-0-	217	1	5110	2	Y	83	83	1	2
							91	9							
12		5611 X	5453	-0-	-158	-0-	186	1	5178	2	Y	81	81	1	2
							89	9							
01		5611 X	5387	-0-	-224	-0-	184	1	5107	2	Y	87	86	1	3
							96	9							
02		5249 X	5036	-0-	-213	-0-	172	1	4775	2	Y	81	82	1	2
							89	9							
03		5611 X	5312	-0-	-299	-0-	182	1	5038	2	Y	84	85	1	1
							92	9							

BURTON, JOHN W.			WELL #:		16	RRCID -> 224917			COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	9877 PERF. 9168 - 9650			
10		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	187	1	5096	2	Y	39	39	1	1
							43	9							
11		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	205	1	4832	2	Y	44	44	1	1
							48	9							
12		5239 X	5229	-0-	-10	-0-	180	1	5001	2	Y	44	44	1	1
							48	9							
01		5239 X	5200	-0-	-39	-0-	179	1	4968	2	Y	48	47	1	2
							53	9							
02		4901 X	4786	-0-	-115	-0-	165	1	4574	2	Y	43	44	1	1
							47	9							
03		5239 X	5120	-0-	-119	-0-	177	1	4891	2	Y	47	47	1	1
							52	9							

BURTON, JOHN W.			WELL #:		17	RRCID -> 225082			COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 8959 - 9501			
10		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	159	1	4341	2	Y	45	46	1	1
							50	9							
11		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	178	1	4188	2	Y	54	53	1	2
							59	9							
12		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	151	1	4202	2	Y	51	52	1	1
							56	9							
01		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	154	1	4274	2	Y	57	56	1	2
							63	9							
02		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	143	1	3961	2	Y	52	53	1	1
							57	9							
*03		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	152	1	4187	2	Y	55	55	1	1
							61	9							

BRANNON			WELL #:		6	RRCID -> 225269			COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	9595 PERF. 8558 - 9470			
10		2697 X	2289	-0-	-408	-0-	81	1	2194	2	Y	13	14	1	-0-
							14	9							
11		2610 X	2577	-0-	-33	-0-	104	1	2454	2	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
12		2697 X	2401	-0-	-296	-0-	83	1	2300	2	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
01		2697 X	2435	-0-	-262	-0-	84	1	2330	2	Y	19	18	1	1
							21	9							
02		2494 X	2211	-0-	-283	-0-	76	1	2118	2	Y	15	16	1	-0-
							17	9							
03		2666 X	2359	-0-	-307	-0-	81	1	2259	2	Y	17	17	1	-0-
							19	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	5022 X	2690	-0-	-2332	-0-	2626	2	64	9	N	58	59	1		17
11	4800 X	4238	-0-	-562	-0-	4154	2	84	9	N	76	83	1		10
12	4929 X	4799	-0-	-130	-0-	4716	2	83	9	N	75	67	1		18
01	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4733	2	75	9	N	68	79	1		7
02	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4309	2	76	9	N	69	69	1		7
03	4805 X	4663	-0-	-142	-0-	4601	2	62	9	N	56	50	1		13

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

10	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6082	3	51	9	Y	46	29	1		27
11	5910 X	5779	-0-	-131	-0-	5727	3	52	9	Y	47	58	1		16
12	6107 X	5857	-0-	-250	-0-	5802	3	55	9	Y	50	58	1		8
01	6107 X	5491	-0-	-616	-0-	5438	3	53	9	Y	48	30	1		26
02	5713 X	4515	-0-	-1198	-0-	4462	3	53	9	Y	48	56	1		18
03	6107 X	5533	-0-	-574	-0-	5479	3	54	9	Y	49	30	1		37

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

10	3658 X	3578	-0-	-80	-0-	127	1	3447	2	Y	4	4	1		-0-
11	3600 X	3573	-0-	-27	-0-	145	1	3422	2	Y	5	5	1		-0-
12	3720 X	3531	-0-	-189	-0-	122	1	3403	2	Y	5	5	1		-0-
01	3720 X	3475	-0-	-245	-0-	121	1	3348	2	Y	5	5	1		-0-
02	3451 X	3136	-0-	-315	-0-	109	1	3021	2	Y	5	5	1		-0-
03	3689 X	3161	-0-	-528	-0-	111	1	3044	2	Y	5	5	1		-0-

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

10	4588 X	4521	-0-	-67	-0-	159	1	4319	2	Y	39	40	1		1
11	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	181	1	4270	2	Y	48	48	1		1
12	4588 X	4554	-0-	-34	-0-	156	1	4346	2	Y	47	47	1		1
01	4588 X	4524	-0-	-64	-0-	155	1	4313	2	Y	51	50	1		2
02	4292 X	4170	-0-	-122	-0-	143	1	3976	2	Y	46	47	1		1
03	4588 X	4349	-0-	-239	-0-	150	1	4146	2	Y	48	48	1		1

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

10	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	110	1	2986	2	Y	37	37	1		1
11	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	120	1	2827	2	Y	43	43	1		1
12	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	103	1	2870	2	Y	42	42	1		1
01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	98	1	2735	2	Y	43	42	1		2
02	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	91	1	2524	2	Y	39	40	1		1
*03	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	101	1	2789	2	Y	44	44	1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378								
HULL UNIT B			WELL #: B 19		RRCID ->	226503	COMPL. DATE	11/24/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8664 - 9566	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3732 3	152 9	Y	138	135 1		35
11		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3380 3	154 9	Y	140	140 1		35
12		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3335 3	165 9	Y	150	151 1		34
01		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3223 3	166 9	Y	151	145 1		40
02		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3251 3	101 9	Y	92	111 1		21
*03		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3484 3	99 9	Y	90	78 1		33

TOMPKINS			WELL #: 4		RRCID ->	226556	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8996 - 9956	
10		4247 X	4137	-0-	-110	-0-	4136 3	1 9	Y	1			3
11		4110 X	3927	-0-	-183	-0-	3925 3	2 9	Y	2	3 1		2
12		4247 X	4043	-0-	-204	-0-	4041 3	2 9	Y	2	3 1		1
01		4247 X	3985	-0-	-262	-0-	3982 3	3 9	Y	3	3 1		1
02		3973 X	3615	-0-	-358	-0-	3613 3	2 9	Y	2			3
03		4123 X	3605	-0-	-518	-0-	3603 3	2 9	Y	2	3 1		2

CUMMINGS			WELL #: 20		RRCID ->	226678	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	8498 - 9620	
10		1984 N	1980	-0-	-4	-0-	72 1	1689 3	Y	199	199 1		-0-
							219 9						
11		1890 N	1884	-0-	-6	-0-	73 1	1592 3	Y	199	199 1		-0-
							219 9						
12		1984 N	1861	-0-	-123	-0-	76 1	1591 3	Y	176	176 1		-0-
							194 9						
01		1984 N	1714	-0-	-270	-0-	71 1	1457 3	Y	169	169 1		-0-
							186 9						
02		1827 N	1430	-0-	-397	-0-	56 1	1205 3	Y	154	154 1		-0-
							169 9						
03		1860 N	670	-0-	-1190	-0-	29 1	576 3	Y	59	59 1		-0-
							65 9						

WEDGEWORTH			WELL #: 5		RRCID ->	226763	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	8977 - 9502	
10		2635 X	2476	-0-	-159	-0-	87 1	2382 2	Y	6	6 1		-0-
							7 9						
11		2490 X	2304	-0-	-186	-0-	93 1	2203 2	Y	7	7 1		-0-
							8 9						
12		2542 X	2432	-0-	-110	-0-	84 1	2340 2	Y	7	7 1		-0-
							8 9						
01		2542 X	2374	-0-	-168	-0-	82 1	2284 2	Y	7	7 1		-0-
							8 9						
02		2320 X	2192	-0-	-128	-0-	76 1	2108 2	Y	7	7 1		-0-
							8 9						
03		2480 X	2369	-0-	-111	-0-	82 1	2279 2	Y	7	7 1		-0-
							8 9						

JERNIGAN, MATTIE			WELL #: 16		RRCID ->	226786	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8553 - 9718	
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	5 1	108 3	Y	-0-			-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	Y	-0-			-0-
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	5 1	99 3	Y	-0-			-0-
01		124 N	100	-0-	-24	-0-	5 1	95 3	Y	-0-			-0-
02		116 N	93	-0-	-23	-0-	4 1	89 3	Y	-0-			-0-
*03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	Y	-0-			-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	36	1	1918	3	Y	95	108	17
						105	9						
11	1800 N	1660	-0-	-140	-0-	29	1	1541	3	Y	82	54	45
						90	9						
12	1860 N	1425	-0-	-435	-0-	28	1	1268	3	Y	117	146	16
						129	9						
01	1860 N	1200	-0-	-660	-0-	24	1	1052	3	Y	113	92	37
						124	9						
02	1595 N	984	-0-	-611	-0-	20	1	884	3	Y	73	81	29
						80	9						
*03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	29	1	1325	3	Y	103	103	29
						113	9						

 HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	37	1	1982	3	Y	24	27	4
						26	9						
11	2100 N	1915	-0-	-185	-0-	35	1	1858	3	Y	20	13	11
						22	9						
12	2108 N	1724	-0-	-384	-0-	36	1	1656	3	Y	29	36	4
						32	9						
01	2046 N	1747	-0-	-299	-0-	38	1	1678	3	Y	28	23	9
						31	9						
02	1856 N	1677	-0-	-179	-0-	36	1	1616	3	Y	23	23	9
						25	9						
*03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	37	1	1703	3	Y	25	27	7
						28	9						

 WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

10	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	38	1	1034	2	Y	-0-		-0-
						45	1	1058	2	Y	-0-		-0-
11	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	39	1	1093	2	Y	-0-		-0-
						35	1	982	2	Y	-0-		-0-
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	34	1	947	2	Y	-0-		-0-
						39	1	1084	2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	1017	-0-	-68	-0-								
02	1073 N	981	-0-	-92	-0-								
03	1147 N	1123	-0-	-24	-0-								

 SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

10	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	214	1	5824	2	Y	51	51	2
						56	9						
11	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	237	1	5577	2	Y	59	59	2
						65	9						
12	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	207	1	5763	2	Y	58	59	1
						64	9						
01	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	205	1	5701	2	Y	63	62	2
						69	9						
02	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	190	1	5283	2	Y	58	59	1
						64	9						
*03	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	202	1	5574	2	Y	61	61	1
						67	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
WILLIAMSON			WELL #:		18	RRCID -> 229037			COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH	9549 PERF. 8577 - 9342
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	143 1	3883 2	Y	32	32 1	1	
						35 9						
11	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	157 1	3695 2	Y	36	36 1	1	
						40 9						
12	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	135 1	3760 2	Y	36	36 1	1	
						40 9						
01	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	133 1	3692 2	Y	38	38 1	1	
						42 9						
02	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	118 1	3266 2	Y	34	34 1	1	
						37 9						
*03	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	128 1	3528 2	Y	36	36 1	1	
						40 9						

LILLY UNIT			WELL #:		19	RRCID -> 229076			COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH	9717 PERF. 8776 - 9650
10	3937 X	3851	-0-	-86	-0-	3730 2	121 9	Y	110	113 1	128	
11	3810 X	3644	-0-	-166	-0-	3532 2	112 9	Y	102	157 1	73	
12	3906 X	3698	-0-	-208	-0-	3571 2	127 9	Y	115	109 1	79	
01	3906 X	3563	-0-	-343	-0-	3422 2	141 9	Y	128	121 1	86	
02	3596 X	3332	-0-	-264	-0-	3224 2	108 9	Y	98	119 1	65	
03	3844 X	3486	-0-	-358	-0-	3377 2	109 9	Y	99	109 1	55	

BURTON, JOHN W.			WELL #:		18	RRCID -> 229130			COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH	9680 PERF. 8570 - 9478
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	85 1	2316 2	Y	64	64 1	2	
						70 9						
11	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	93 1	2182 2	Y	72	72 1	2	
						79 9						
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	80 1	2234 2	Y	71	71 1	2	
						78 9						
01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	79 1	2196 2	Y	76	75 1	3	
						84 9						
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	73 1	2016 2	Y	68	70 1	1	
						75 9						
*03	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	78 1	2169 2	Y	75	75 1	1	
						83 9						

SOAPE, C.P.			WELL #:		14H	RRCID -> 229135			COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH	9131 PERF. 9670 - 11185
10	10230 X	9945	-0-	-285	-0-	351 1	9557 2	Y	34	34 1	1	
						37 9						
11	9900 X	9645	-0-	-255	-0-	391 1	9211 2	Y	39	39 1	1	
						43 9						
12	10230 X	9934	-0-	-296	-0-	344 1	9547 2	Y	39	39 1	1	
						43 9						
01	10168 X	9752	-0-	-416	-0-	337 1	9370 2	Y	41	41 1	1	
						45 9						
02	9483 X	9038	-0-	-445	-0-	313 1	8682 2	Y	39	39 1	1	
						43 9						
03	9982 X	9579	-0-	-403	-0-	333 1	9202 2	Y	40	40 1	1	
						44 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
GRIFFITH			WELL #:		9	RRCID -> 229160			COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8985 - 9501
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

10	2945 X	2863	-0-	-82	-0-	101 1	2754 2	Y	7	7 1	-0-	
11	2820 X	2719	-0-	-101	-0-	8 9	2600 2	Y	8	8 1	-0-	
12	2883 X	2758	-0-	-125	-0-	110 1	2654 2	Y	7	7 1	-0-	
01	2883 X	2740	-0-	-143	-0-	9 9	2636 2	Y	8	8 1	-0-	
02	2697 X	2533	-0-	-164	-0-	96 1	2436 2	Y	8	8 1	-0-	
03	2852 X	2668	-0-	-184	-0-	95 1	2567 2	Y	8	8 1	-0-	

WILLIAMS-INGRAM			WELL #:		4	RRCID -> 229161			COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH	9678 PERF. 8615 - 9542
10	1023 N	995	-0-	-28	-0-	35 1	958 2	Y	2	2 1	-0-	
11	960 N	896	-0-	-64	-0-	2 9	858 2	Y	2	2 1	-0-	
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	36 1	971 2	Y	2	2 1	-0-	
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	2 9	981 2	Y	2	2 1	-0-	
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	35 1	1354 2	Y	3	3 1	-0-	
*03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	49 1	1663 2	Y	3	3 1	-0-	

ALLISON UNIT			WELL #:		24	RRCID -> 229367			COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH	9655 PERF. 8584 - 9482
10	4619 X	4448	-0-	-171	-0-	60 1		Y	-0-		-0-	
11	4380 X	4253	-0-	-127	-0-	3 9		Y	-0-		-0-	
12	4526 X	4365	-0-	-161	-0-	2 9		Y	-0-		-0-	
01	4526 X	4346	-0-	-180	-0-	35 1		Y	-0-		-0-	
02	4234 X	3945	-0-	-289	-0-	2 9		Y	-0-		-0-	
03	4433 X	4263	-0-	-170	-0-	49 1		Y	-0-		-0-	

BURTON, BILLIE JEAN			WELL #:		16	RRCID -> 229491			COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH	9590 PERF. 8552 - 9458
10	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	260 1	7070 2	Y	13	14 1	-0-	
11	7020 X	7015	-0-	-5	-0-	14 9	6712 2	Y	16	16 1	-0-	
12	7254 X	7153	-0-	-101	-0-	18 9	6887 2	Y	16	16 1	-0-	
01	7254 X	7140	-0-	-114	-0-	248 1	6873 2	Y	18	17 1	1	
02	6786 X	6559	-0-	-227	-0-	18 9	6315 2	Y	15	16 1	-0-	
03	7254 X	6904	-0-	-350	-0-	247 1	6645 2	Y	17	17 1	-0-	

SMITH-BIRD UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 229522			COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH	9680 PERF. 8598 - 9498
10	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	227 1		N	-0-		-0-	
11	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	17 9		N	-0-		-0-	
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	240 1		N	-0-		-0-	
01	2852 X	2721	-0-	-131	-0-	20 9		N	-0-		-0-	
02	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	227 1		N	-0-		-0-	
*03	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	17 9		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7874 X	7729	-0-	-145	-0-	273	1	7423	2	Y	30	30	1
						33	9						1
11	7620 X	7272	-0-	-348	-0-	294	1	6941	2	Y	34	34	1
						37	9						1
12	7471 X	7441	-0-	-30	-0-	257	1	7147	2	Y	34	34	1
						37	9						1
01	7719 X	7348	-0-	-371	-0-	254	1	7054	2	Y	36	36	1
						40	9						1
02	7221 X	6668	-0-	-553	-0-	230	1	6401	2	Y	34	34	1
						37	9						1
03	7719 X	7273	-0-	-446	-0-	252	1	6981	2	Y	36	36	1
						40	9						1

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

10	2976 X	2592	-0-	-384	-0-	86	1	2356	2	Y	136	138	1	4
						150	9							
11	2880 X	1058	-0-	-1822	-0-	40	1	943	2	Y	68	70	1	2
						75	9							
12	2976 X	1148	-0-	-1828	-0-	37	1	1039	2	Y	65	66	1	1
						72	9							
01	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	100	1	2764	2	Y	199	193	1	7
						219	9							
02	2784 X	2401	-0-	-383	-0-	78	1	2180	2	Y	130	134	1	3
						143	9							
03	2604 X	2341	-0-	-263	-0-	75	1	2095	2	Y	155	155	1	3
						171	9							

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

10	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	3			N	-0-			-0-
11	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	3			N	-0-			-0-
12	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-			-0-
01	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-			-0-
02	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	3			N	-0-			-0-
*03	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	3			N	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

10	1798 N	1336	-0-	-462	-0-	646	1	649	3	Y	37	37	1	-0-
						41	9							
11	1500 N	806	-0-	-694	-0-	627	1	131	3	Y	44	44	1	-0-
						48	9							
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	646	1	866	3	Y	46	46	1	-0-
						51	9							
01	1333 N	780	-0-	-553	-0-	527	1	214	3	Y	35	35	1	-0-
						39	9							
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	550	1	622	3	Y	52	52	1	-0-
						57	9							
03	1550 N	1286	-0-	-264	-0-	570	1	662	3	Y	49	49	1	-0-
						54	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378										
MCRAE, BLANCHE			WELL #:		10	RRCID ->	230416	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 9050 - 9342			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	89	1	2430	2	Y	38	39	1	1
							42	9							
11		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	92	1	2170	2	Y	41	41	1	1
							45	9							
12		1798 N	1746	-0-	-52	-0-	60	1	1653	2	Y	30	30	1	1
							33	9							
01		1798 N	1340	-0-	-458	-0-	46	1	1266	2	Y	25	25	1	1
							28	9							
02		1682 N	1013	-0-	-669	-0-	35	1	958	2	Y	18	19	1	-0-
							20	9							
03		1736 N	1549	-0-	-187	-0-	53	1	1465	2	Y	28	28	1	-0-
							31	9							

COLLINS UNIT			WELL #:		18	RRCID ->	230603	COMPL. DATE	05/27/2007	TOTAL DEPTH	9718	PERF. 8652 - 9560			
10		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3773	2	110	9	N	100	99	1	29
11		3960 X	3906	-0-	-54	-0-	3781	2	125	9	N	114	128	1	15
12		4092 X	4073	-0-	-19	-0-	3953	2	120	9	N	109	98	1	26
01		4092 X	4060	-0-	-32	-0-	3951	2	109	9	N	99	114	1	11
02		3770 X	3724	-0-	-46	-0-	3615	2	109	9	N	99	100	1	10
03		4061 X	3832	-0-	-229	-0-	3743	2	89	9	N	81	73	1	18

BECKWORTH			WELL #:		14	RRCID ->	230604	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	9761	PERF. 8506 - 9580			
10		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	718	1	4451	3	Y	75	75	1	-0-
							83	9							
11		4800 X	4759	-0-	-41	-0-	800	1	3873	3	Y	78	78	1	-0-
							86	9							
12		4929 X	4405	-0-	-524	-0-	922	1	3416	3	Y	61	61	1	-0-
							67	9							
01		5239 X	4473	-0-	-766	-0-	839	1	3573	3	Y	55	55	1	-0-
							61	9							
02		4901 X	4579	-0-	-322	-0-	781	1	3697	3	Y	92	92	1	-0-
							101	9							
03		5239 X	4719	-0-	-520	-0-	757	1	3876	3	Y	78	78	1	-0-
							86	9							

HUDSON, NELL			WELL #:		16	RRCID ->	230608	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8903 - 9414			
10		4092 X	4079	-0-	-13	-0-	143	1	3894	2	Y	38	39	1	1
							42	9							
11		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	160	1	3769	2	Y	46	46	1	1
							51	9							
12		4092 X	4082	-0-	-10	-0-	140	1	3891	2	Y	46	46	1	1
							51	9							
01		4092 X	4013	-0-	-79	-0-	138	1	3821	2	Y	49	48	1	2
							54	9							
02		3828 X	3652	-0-	-176	-0-	125	1	3479	2	Y	44	45	1	1
							48	9							
03		4092 X	3904	-0-	-188	-0-	135	1	3716	2	Y	48	48	1	1
							53	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	6820 X	6505	-0-	-315	-0-	228	1	6211	2	Y	60	61	1	2
11	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	276	1	6494	2	Y	75	75	1	2
12	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	243	1	6749	2	Y	76	76	1	2
01	6820 X	6461	-0-	-359	-0-	222	1	6155	2	Y	76	75	1	3
02	6380 X	6231	-0-	-149	-0-	214	1	5938	2	Y	72	74	1	1
03	6820 X	6789	-0-	-31	-0-	234	1	6468	2	Y	79	79	1	1
						86	9							
						66	9							
						83	9							
						84	9							
						84	9							
						79	9							
						87	9							

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515														
10	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	206	1	5612	2	Y	42	42	1	1
11	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	226	1	5333	2	Y	48	48	1	1
12	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	197	1	5460	2	Y	47	47	1	1
01	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	193	1	5354	2	Y	50	49	1	2
02	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	181	1	5040	2	Y	47	48	1	1
03	5580 X	5393	-0-	-187	-0-	187	1	5154	2	Y	47	47	1	1
						46	9							
						53	9							
						52	9							
						55	9							
						52	9							
						52	9							

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560														
10	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	88	1	2387	2	Y	209	208	1	7
11	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	230	1	2126	2	Y	227	228	1	6
12	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	250	1	2407	2	Y	245	246	1	5
01	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	270	1	2361	2	Y	265	261	1	9
02	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	292	1	2076	2	Y	231	236	1	4
*03	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	254	1	2209	2	Y	249	249	1	4
						80	1							
						274	9							

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317														
10	4495 X	2831	-0-	-1664	-0-	100	1	2720	2	Y	10	11	1	-0-
11	4200 X	2456	-0-	-1744	-0-	99	1	2342	2	Y	14	14	1	-0-
12	3813 X	3104	-0-	-709	-0-	107	1	2977	2	Y	18	18	1	-0-
01	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	135	1	3740	2	Y	23	22	1	1
02	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	135	1	3748	2	Y	22	23	1	-0-
*03	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	154	1	4249	2	Y	26	26	1	-0-
						25	9							
						24	9							
						29	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378									
WILLIAMSON			WELL #:		20	RRCID -> 230887			COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	9560 PERF. 8894 - 9368		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1705 N	1488	-0-	-217	-0-	52	1	1417	2	Y	17	17	1	1
						19	9							
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	62	1	1468	2	Y	21	21	1	1
						23	9							
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	52	1	1450	2	Y	19	20	1	-0-
						21	9							
01	1488 N	1284	-0-	-204	-0-	44	1	1218	2	Y	20	19	1	1
						22	9							
02	1508 N	1188	-0-	-320	-0-	41	1	1128	2	Y	17	18	1	-0-
						19	9							
03	1519 N	1363	-0-	-156	-0-	47	1	1294	2	Y	20	20	1	-0-
						22	9							

SOAPE, C.P.			WELL #:		15	RRCID -> 230915			COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	9530 PERF. 8474 - 9322		
10	6107 X	6061	-0-	-46	-0-	214	1	5817	2	Y	27	27	1	1
						30	9							
11	5910 X	5630	-0-	-280	-0-	228	1	5369	2	Y	30	30	1	1
						33	9							
12	6107 X	5751	-0-	-356	-0-	199	1	5520	2	Y	29	29	1	1
						32	9							
01	6107 X	5712	-0-	-395	-0-	197	1	5480	2	Y	32	32	1	1
						35	9							
02	5713 X	5323	-0-	-390	-0-	184	1	5106	2	Y	30	30	1	1
						33	9							
03	6076 X	5629	-0-	-447	-0-	195	1	5399	2	Y	32	32	1	1
						35	9							

MCRAE, BLANCHE			WELL #:		11 H	RRCID -> 230923			COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	9316 PERF. 9880 - 11595		
10	6510 X	6283	-0-	-227	-0-	222	1	6050	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
11	6300 X	5661	-0-	-639	-0-	230	1	5419	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
12	6510 X	5210	-0-	-1300	-0-	181	1	5018	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
01	6417 X	5008	-0-	-1409	-0-	174	1	4823	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
02	6003 X	4599	-0-	-1404	-0-	159	1	4430	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
03	6293 X	5148	-0-	-1145	-0-	179	1	4958	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							

GRIFFITH			WELL #:		11 H	RRCID -> 231150			COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	13000 PERF. 9850 - 12705		
10	10137 X	9192	-0-	-945	-0-	325	1	8846	2	Y	19	19	1	1
						21	9							
11	9720 X	8890	-0-	-830	-0-	361	1	8505	2	Y	22	22	1	1
						24	9							
12	9951 X	9557	-0-	-394	-0-	331	1	9202	2	Y	22	23	1	-0-
						24	9							
01	9765 X	9298	-0-	-467	-0-	322	1	8948	2	Y	25	24	1	1
						28	9							
02	8990 X	8445	-0-	-545	-0-	293	1	8129	2	Y	21	22	1	-0-
						23	9							
03	9548 X	8609	-0-	-939	-0-	300	1	8285	2	Y	22	22	1	-0-
						24	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	215	1	5845	2	Y	88	88	1	3
						97	9							
11	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	238	1	5619	2	Y	101	101	1	3
						111	9							
12	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	209	1	5800	2	Y	100	101	1	2
						110	9							
01	6045 X	6022	-0-	-23	-0-	205	1	5698	2	Y	108	106	1	4
						119	9							
02	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	194	1	5386	2	Y	100	102	1	2
						110	9							
03	6045 X	6040	-0-	-5	-0-	207	1	5715	2	Y	107	107	1	2
						118	9							

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726														
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	2	1	46	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200														
10	8804 X	8743	-0-	-61	-0-	309	1	8431	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	345	1	8142	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
12	8649 X	8631	-0-	-18	-0-	300	1	8328	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
01	8742 X	8548	-0-	-194	-0-	297	1	8247	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
02	8207 X	7840	-0-	-367	-0-	272	1	7565	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
03	8773 X	8296	-0-	-477	-0-	290	1	8002	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012														
10	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	83	1	2275	2	Y	88	85	1	3
						97	9							
11	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	99	1	2344	2	Y	111	111	1	3
						122	9							
12	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	69	1	1919	2	Y	85	86	1	2
						94	9							
01	2449 N	2405	-0-	-44	-0-	79	1	2206	2	Y	109	107	1	4
						120	9							
02	2291 N	2285	-0-	-6	-0-	75	1	2097	2	Y	103	105	1	2
						113	9							
03	2077 N	355	-0-	-1722	-0-	12	1	323	2	Y	18	20	1	-0-
						20	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
DAVIS, A. L.			WELL #:		19	RRCID -> 232094			COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	9552 PERF. 8807 - 9372
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	212 1	5772 2	Y	25	25 1	1	
						28 9						
11	5790 X	5618	-0-	-172	-0-	227 1	5360 2	Y	28	28 1	1	
						31 9						
12	6076 X	5658	-0-	-418	-0-	196 1	5432 2	Y	27	27 1	1	
						30 9						
01	6076 X	4853	-0-	-1223	-0-	168 1	4657 2	Y	25	25 1	1	
						28 9						
02	5684 X	3875	-0-	-1809	-0-	134 1	3720 2	Y	19	20 1	-0-	
						21 9						
03	6014 X	3991	-0-	-2023	-0-	139 1	3830 2	Y	20	20 1	-0-	
						22 9						

THOMPSON UNIT			WELL #:		19	RRCID -> 232233			COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	9830 PERF. 8672 - 9594
10	6200 X	5776	-0-	-424	-0-	5718 2	58 9	Y	53	71 1	24	
11	6000 X	5805	-0-	-195	-0-	5753 2	52 9	Y	47	36 1	35	
12	6200 X	5996	-0-	-204	-0-	5929 2	67 9	Y	61	35 1	61	
01	5983 X	5873	-0-	-110	-0-	5801 2	72 9	Y	65	79 1	47	
02	5626 X	5224	-0-	-402	-0-	5156 2	68 9	Y	62	70 1	39	
03	6014 X	5575	-0-	-439	-0-	5505 2	70 9	Y	64	71 1	32	

BURTON, BILLIE JEAN			WELL #:		18	RRCID -> 232446			COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	9660 PERF. 8922 - 9461
10	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	156 1	4241 2	Y	9	9 1	-0-	
						10 9						
11	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	170 1	4014 2	Y	11	11 1	-0-	
						12 9						
12	4061 X	4060	-0-	-1	-0-	141 1	3908 2	Y	10	10 1	-0-	
						11 9						
01	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	145 1	4028 2	Y	11	11 1	-0-	
						12 9						
02	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	138 1	3831 2	Y	11	11 1	-0-	
						12 9						
*03	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	146 1	4016 2	Y	11	11 1	-0-	
						12 9						

DAVIS, M.L.			WELL #:		4 H	RRCID -> 232447			COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	12686 PERF. 9870 - 12520
10	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	220 1	5998 2	Y	29	29 1	1	
						32 9						
11	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	246 1	5792 2	Y	34	34 1	1	
						37 9						
12	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	218 1	6069 2	Y	34	34 1	1	
						37 9						
01	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	217 1	6027 2	Y	36	36 1	1	
						40 9						
02	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	200 1	5541 2	Y	34	34 1	1	
						37 9						
*03	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	213 1	5894 2	Y	36	36 1	1	
						40 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

10		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	214	1	1172	2	Y	38
							42	9				1
11		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	321	1	1760	2	Y	74
							81	9				2
12		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	434	1	2615	2	Y	99
							109	9				2
01		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	304	1	1452	2	Y	65
							72	9				2
02		2088 X	1434	-0-	-654	-0-	266	1	1105	2	Y	57
							63	9				1
*03		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	424	1	3313	2	Y	128
							141	9				2

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548												
10		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3849	2	28	9	Y	25
												11
11		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4771	2	37	9	Y	34
												13
12		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4863	2	39	9	Y	35
												13
01		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4697	2	39	9	Y	35
												7
02		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3698	2	34	9	Y	31
												11
*03		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3619	2	34	9	Y	31
												8

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538												
10		5084 X	5065	-0-	-19	-0-	176	1	4801	2	Y	80
							88	9				3
11		4920 X	4912	-0-	-8	-0-	196	1	4615	2	Y	92
							101	9				3
12		5084 X	4771	-0-	-313	-0-	162	1	4513	2	Y	87
							96	9				2
01		5084 X	4997	-0-	-87	-0-	170	1	4718	2	Y	99
							109	9				3
02		4756 X	4740	-0-	-16	-0-	161	1	4477	2	Y	93
							102	9				2
03		5084 X	5008	-0-	-76	-0-	171	1	4729	2	Y	98
							108	9				2

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528												
10		2542 N	2377	-0-	-165	-0-	2377	3			Y	-0-
												-0-
11		2220 N	2048	-0-	-172	-0-	2048	3			Y	-0-
												-0-
12		2542 N	2292	-0-	-250	-0-	2292	3			Y	-0-
												-0-
01		2387 N	2339	-0-	-48	-0-	2339	3			Y	-0-
												-0-
02		1972 N	1815	-0-	-157	-0-	1815	3			Y	-0-
												-0-
03		2294 N	1445	-0-	-849	-0-	1445	3			Y	-0-
												-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408												
10		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	160	1	4366	2	Y	32
							35	9				1
11		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	160	1	3769	2	Y	33
							36	9				1
12		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	143	1	3965	2	Y	33
							36	9				1
01		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	147	1	4094	2	Y	37
							41	9				1
02		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	137	1	3802	2	Y	35
							39	9				1
*03		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	147	1	4050	2	Y	37
							41	9				1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

10		4216 X	4213	-0-	-3	-0-	4213	3			Y	-0-
11		4080 X	3943	-0-	-137	-0-	3943	3			Y	-0-
12		4216 X	3853	-0-	-363	-0-	3853	3			Y	-0-
01		4216 X	4197	-0-	-19	-0-	4197	3			Y	-0-
02		3944 X	3382	-0-	-562	-0-	3382	3			Y	-0-
03		4216 X	4024	-0-	-192	-0-	4024	3			Y	-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664												
10		2139 N	2127	-0-	-12	-0-	86	1	1995	3	Y	-0-
							46	9				
11		2190 N	2021	-0-	-169	-0-	87	1	1890	3	Y	-0-
							44	9				
12		2170 N	1959	-0-	-211	-0-	87	1	1830	3	Y	-0-
							42	9				
01		2139 N	1976	-0-	-163	-0-	90	1	1849	3	Y	-0-
							37	9				
02		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	97	1	2067	3	Y	-0-
							59	9				
*03		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	108	1	2174	3	Y	-0-
							44	9				

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974												
10		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1662	3	15	9	Y	25
							1630	3	10	9	Y	15
11		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1637	3	17	9	Y	10
							1639	3	14	9	Y	4
12		1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1625	3	14	9	Y	10
							1485	3	19	9	Y	21
01		1674 N	1639	-0-	-35	-0-	1596	3	13	9	Y	14
02		1566 N	1504	-0-	-62	-0-						
03		1643 N	1609	-0-	-34	-0-						

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667												
10		3596 X	3448	-0-	-148	-0-	141	1	3285	3	Y	-0-
							22	9				
11		3480 X	3195	-0-	-285	-0-	140	1	3034	3	Y	-0-
							21	9				
12		3503 X	3136	-0-	-367	-0-	142	1	2970	3	Y	-0-
							24	9				
01		3503 X	2871	-0-	-632	-0-	132	1	2719	3	Y	-0-
							20	9				
02		3219 X	2786	-0-	-433	-0-	124	1	2636	3	Y	-0-
							26	9				
*03		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	162	1	3262	3	Y	-0-
							26	9				

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476												
10		1333 N	1080	-0-	-253	-0-	38	1	1023	2	Y	1
							19	9				
11		1290 N	1028	-0-	-262	-0-	41	1	966	2	Y	1
							21	9				
12		1333 N	981	-0-	-352	-0-	33	1	929	2	Y	-0-
							19	9				
01		1085 N	951	-0-	-134	-0-	32	1	898	2	Y	1
							21	9				
02		986 N	824	-0-	-162	-0-	28	1	779	2	Y	-0-
							17	9				
03		992 N	704	-0-	-288	-0-	24	1	665	2	Y	-0-
							15	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

10		6665 X	6167	-0-	-498	-0-	218	1	5936	2	Y	-0-
							13	9				
11		6360 X	5990	-0-	-370	-0-	243	1	5729	2	Y	-0-
							18	9				
12		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	228	1	6331	2	Y	-0-
							18	9				
01		6355 X	6318	-0-	-37	-0-	218	1	6069	2	Y	1
							31	9				
02		5858 X	5748	-0-	-110	-0-	199	1	5519	2	Y	1
							30	9				
03		6572 X	6140	-0-	-432	-0-	213	1	5897	2	Y	-0-
							30	9				

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981												
10		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2204	3	14	9	Y	23
							1842	3	9	9	Y	13
11		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1662	3	15	9	Y	9
							1237	3	14	9	Y	4
12		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1486	3	17	9	Y	19
							1457	3	12	9	Y	13
01		1457 N	1237	-0-	-220	-0-	1223	3	14	9	Y	4
							1486	3	17	9	Y	19
02		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1469	3	17	9	Y	19
							1270	3	12	9	Y	13
03		1457 N	1282	-0-	-175	-0-	1270	3	12	9	Y	13

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172												
10		2294 N	2187	-0-	-107	-0-	2172	2	15	9	N	14
							2189	2	20	9	N	10
11		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2069	2	20	9	N	6
							2654	2	23	9	N	6
12		2201 N	2089	-0-	-112	-0-	2631	2	23	9	N	6
							2146	2	19	9	N	9
01		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2074	2	19	9	N	9
							2662	2	19	9	N	8
02		2146 N	2093	-0-	-53	-0-	2643	2	19	9	N	8
*03		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-						

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138												
10		4991 X	4629	-0-	-362	-0-	4629	3			N	5
							4472	3	31	9	N	14
11		4830 X	4503	-0-	-327	-0-	4525	3	20	9	N	13
							4314	3	21	9	N	13
12		4991 X	4545	-0-	-446	-0-	4290	3	19	9	N	11
							4537	3	21	9	N	10
01		4774 X	4335	-0-	-439	-0-						
02		4466 X	4309	-0-	-157	-0-						
03		4650 X	4558	-0-	-92	-0-						

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443												
10		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	851	1	4611	2	Y	1
							43	9				
11		3630 X	654	-0-	-2976	-0-	287	1	355	2	Y	-0-
							12	9				
12		6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	626	1	5997	2	Y	5
							243	9				
01		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	895	1	5906	2	Y	9
							287	9				
02		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	812	1	4829	2	Y	4
							245	9				
*03		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	891	1	5789	2	Y	4
							284	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5301 X	4997	-0-	-304	-0-	175	1	4779	2	Y	39	40	1
						43	9						1
11	5070 X	4834	-0-	-236	-0-	195	1	4586	2	Y	48	48	1
						53	9						1
12	5208 X	4894	-0-	-314	-0-	168	1	4674	2	Y	47	47	1
						52	9						1
01	5115 X	4782	-0-	-333	-0-	164	1	4563	2	Y	50	49	1
						55	9						2
02	4698 X	4466	-0-	-232	-0-	153	1	4262	2	Y	46	47	1
						51	9						1
03	4991 X	4746	-0-	-245	-0-	164	1	4528	2	Y	49	49	1
						54	9						1

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3602	2	9	9	Y	8	6	1	6
11	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3508	2	10	9	Y	9	6	1	9
12	3596 X	3479	-0-	-117	-0-	3470	2	9	9	Y	8	12	1	5
01	3596 X	3546	-0-	-50	-0-	3537	2	9	9	Y	8	6	1	7
02	3364 X	3301	-0-	-63	-0-	3289	2	12	9	Y	11	7	1	11
03	3596 X	3493	-0-	-103	-0-	3478	2	15	9	Y	14	9	1	16

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

10	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	250	1	6809	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
11	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	273	1	6425	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
12	6789 X	6202	-0-	-587	-0-	215	1	5978	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
01	6789 X	6307	-0-	-482	-0-	219	1	6078	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
02	6351 X	5237	-0-	-1114	-0-	182	1	5046	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
03	6789 X	6124	-0-	-665	-0-	213	1	5901	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

10	14598 X	14598	-0-	-0-	-0-	268	1	14299	3	N	28	31	1	5
						31	9							
11	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	257	1	13763	3	N	23	15	1	13
						25	9							
12	14291 X	12593	-0-	-1698	-0-	269	1	12287	3	N	34	42	1	5
						37	9							
01	14291 X	12401	-0-	-1890	-0-	272	1	12094	3	N	32	26	1	11
						35	9							
02	13369 X	11388	-0-	-1981	-0-	250	1	11110	3	N	25	26	1	10
						28	9							
03	14291 X	11937	-0-	-2354	-0-	256	1	11649	3	N	29	31	1	8
						32	9							

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	47	1	1271	2	Y	109	112	1	3
						120	9							
11	780 N	409	-0-	-371	-0-	15	1	351	2	Y	39	41	1	1
						43	9							
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	26	1	726	2	Y	72	71	1	2
						79	9							
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	29	1	800	2	Y	88	87	1	3
						97	9							
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	Y	47	49	1	1
						52	9							
03	806 N	55	-0-	-751	-0-	2	1	49	2	Y	4	5	1	-0-
						4	9							

 PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

10	4836 X	4612	-0-	-224	-0-	163	1	4449	2	Y	-0-			-0-
11	4620 X	4377	-0-	-243	-0-	178	1	4199	2	Y	-0-			-0-
12	4712 X	4475	-0-	-237	-0-	156	1	4319	2	Y	-0-			-0-
01	4681 X	4413	-0-	-268	-0-	153	1	4260	2	Y	-0-			-0-
02	4379 X	4087	-0-	-292	-0-	142	1	3945	2	Y	-0-			-0-
03	4619 X	4295	-0-	-324	-0-	150	1	4145	2	Y	-0-			-0-

 WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	76	1	2061	2	Y	29	29	1	1
						32	9							
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	86	1	2025	2	Y	34	34	1	1
						37	9							
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	70	1	1947	2	Y	31	31	1	1
						34	9							
01	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	51	1	1415	2	Y	24	24	1	1
						26	9							
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	60	1	1675	2	Y	29	29	1	1
						32	9							
*03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	55	1	1514	2	Y	28	29	1	-0-
						31	9							

 BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

10	2882 N	2838	-0-	-44	-0-	98	1	2677	2	Y	57	57	1	2
						63	9							
11	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	116	1	2725	2	Y	66	66	1	2
						73	9							
12	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	102	1	2836	2	Y	66	67	1	1
						73	9							
01	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	97	1	2691	2	Y	70	69	1	2
						77	9							
02	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	93	1	2574	2	Y	65	66	1	1
						72	9							
*03	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	95	1	2625	2	Y	70	70	1	1
						77	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		6107 X	5835	-0-	-272	-0-	205 1	5586 2	Y	40	41 1		1
							44 9						
11		5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	241 1	5675 2	Y	50	50 1		1
							55 9						
12		6107 X	6057	-0-	-50	-0-	209 1	5793 2	Y	50	50 1		1
							55 9						
01		6107 X	6034	-0-	-73	-0-	208 1	5767 2	Y	54	53 1		2
							59 9						
02		5713 X	5567	-0-	-146	-0-	192 1	5321 2	Y	49	50 1		1
							54 9						
03		6107 X	5875	-0-	-232	-0-	203 1	5615 2	Y	52	52 1		1
							57 9						

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610													
10		837 N	776	-0-	-61	-0-	766 2	10 9	Y	9	6 1		7
11		810 N	776	-0-	-34	-0-	770 2	6 9	Y	5	6 1		6
12		806 N	793	-0-	-13	-0-	785 2	8 9	Y	7			13
01		775 N	724	-0-	-51	-0-	717 2	7 9	Y	6	10 1		9
02		754 N	633	-0-	-121	-0-	627 2	6 9	Y	5	7 1		7
03		806 N	621	-0-	-185	-0-	617 2	4 9	Y	4			11

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556													
10		2666 N	2549	-0-	-117	-0-	89 1	2435 2	Y	23	23 1		1
							25 9						
11		2580 N	2575	-0-	-5	-0-	104 1	2441 2	Y	27	27 1		1
							30 9						
12		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	96 1	2652 2	Y	29	29 1		1
							32 9						
01		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	97 1	2685 2	Y	31	31 1		1
							34 9						
02		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	89 1	2478 2	Y	29	29 1		1
							32 9						
*03		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	94 1	2596 2	Y	29	30 1		-0-
							32 9						

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616													
10		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5066 2	64 9	Y	58	57 1		17
11		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5002 2	73 9	Y	66	74 1		9
12		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5267 2	69 9	Y	63	57 1		15
01		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5098 2	64 9	Y	58	67 1		6
02		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4784 2	64 9	Y	58	58 1		6
03		5177 X	5082	-0-	-95	-0-	5030 2	52 9	Y	47	42 1		11

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651													
10		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	646 1	3505 3	Y	100	100 1		-0-
							110 9						
11		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	728 1	3900 3	Y	112	112 1		-0-
							123 9						
12		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	700 1	3928 3	Y	102	102 1		-0-
							112 9						
01		4123 X	3973	-0-	-150	-0-	587 1	3265 3	Y	110	110 1		-0-
							121 9						
02		3857 X	3835	-0-	-22	-0-	516 1	3223 3	Y	87	87 1		-0-
							96 9						
*03		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	686 1	4247 3	Y	101	101 1		-0-
							111 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

10	6541 X	6280	-0-	-261	-0-	221 1	6025 2	Y	31	31 1		1
						34 9						
11	6330 X	6278	-0-	-52	-0-	254 1	5984 2	Y	36	36 1		1
						40 9						
12	6541 X	6295	-0-	-246	-0-	217 1	6039 2	Y	35	35 1		1
						39 9						
01	6541 X	6215	-0-	-326	-0-	215 1	5959 2	Y	37	37 1		1
						41 9						
02	6119 X	5597	-0-	-522	-0-	193 1	5367 2	Y	34	34 1		1
						37 9						
03	6479 X	5938	-0-	-541	-0-	206 1	5692 2	Y	36	36 1		1
						40 9						

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337												
10	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	163 1	4449 2	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
11	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	179 1	4213 2	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
12	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	153 1	4262 2	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
01	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	153 1	4254 2	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
02	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	139 1	3865 2	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
*03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	145 1	4013 2	Y	12	12 1		-0-
						13 9						

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485												
10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	137 1	3725 2	Y	72	73 1		2
						79 9						
11	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	153 1	3617 2	Y	83	83 1		2
						91 9						
12	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	131 1	3645 2	Y	81	81 1		2
						89 9						
01	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	133 1	3706 2	Y	90	89 1		3
						99 9						
02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	122 1	3386 2	Y	82	83 1		2
						90 9						
*03	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	132 1	3635 2	Y	87	88 1		1
						96 9						

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555												
10	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	96 1	2611 2	Y	66	66 1		2
						73 9						
11	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	92 1	2169 2	Y	64	64 1		2
						70 9						
12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	72 1	2007 2	Y	60	61 1		1
						66 9						
01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	72 1	1992 2	Y	63	62 1		2
						69 9						
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	61 1	1697 2	Y	54	55 1		1
						59 9						
03	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	61 1	1702 2	Y	54	54 1		1
						59 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378								
GRAVES ESTATE			WELL #:		14 H	RRCID ->	235075	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 9705 - 12116	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		7254 X	6836	-0-	-418	-0-	898 1	5869 2	Y	63	63 1		2
							69 9						
11		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	901 1	5677 2	Y	73	73 1		2
							80 9						
12		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	898 1	6009 2	Y	75	75 1		2
							83 9						
01		6975 X	6717	-0-	-258	-0-	852 1	5779 2	Y	78	77 1		3
							86 9						
02		6525 X	5988	-0-	-537	-0-	800 1	5111 2	Y	70	72 1		1
							77 9						
03		6975 X	6369	-0-	-606	-0-	818 1	5472 2	Y	72	72 1		1
							79 9						

BECKWORTH UNIT			WELL #:		16	RRCID ->	235160	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 8902 - 9307	

10		3100 N	3409	-0-	309	652	577 1	2639 3	Y	175	175 1		-0-
							193 9						
11		3000 N	3294	-0-	294	946	560 1	2535 3	Y	181	181 1		-0-
							199 9						
12		4240 X	3294	-0-	-946	-0-	571 1	2545 3	Y	162	162 1		-0-
							178 9						
01		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	578 1	2611 3	Y	165	165 1		-0-
							182 9						
02		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	486 1	1996 3	Y	178	178 1		-0-
							196 9						
*03		1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	413 1	1376 3	Y	96	96 1		-0-
							106 9						

FITE UNIT			WELL #:		20	RRCID ->	235247	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	9759	PERF. 8684 - 9620	

10		3379 X	3172	-0-	-207	-0-	3172 3		Y	-0-			-0-
11		3270 X	3233	-0-	-37	-0-	3233 3		Y	-0-			-0-
12		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 3		Y	-0-			-0-
01		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 3		Y	-0-			-0-
02		3132 X	3086	-0-	-46	-0-	3086 3		Y	-0-			-0-
03		3379 X	3099	-0-	-280	-0-	3099 3		Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT			WELL #:		26	RRCID ->	235248	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9427	PERF. 8621 - 9156	

10		3658 X	3393	-0-	-265	-0-	3393 3		Y	-0-			5
11		3450 X	3350	-0-	-100	-0-	3321 3	29 9	Y	26	18 1		13
12		3441 X	3240	-0-	-201	-0-	3221 3	19 9	Y	17	18 1		12
01		3441 X	3260	-0-	-181	-0-	3240 3	20 9	Y	18	18 1		12
02		3248 X	3074	-0-	-174	-0-	3056 3	18 9	Y	16	18 1		10
*03		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3700 3	21 9	Y	19	19 1		10

BURTON, BILLIE JEAN			WELL #:		19	RRCID ->	235286	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	9635	PERF. 8918 - 9256	

10		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	140 1	3823 2	Y	50	50 1		2
							55 9						
11		3720 X	3617	-0-	-103	-0-	145 1	3414 2	Y	53	53 1		2
							58 9						
12		3844 X	3405	-0-	-439	-0-	116 1	3236 2	Y	48	49 1		1
							53 9						
01		3844 X	3301	-0-	-543	-0-	113 1	3131 2	Y	52	51 1		2
							57 9						
02		3596 X	3122	-0-	-474	-0-	107 1	2962 2	Y	48	49 1		1
							53 9						
03		3844 X	3357	-0-	-487	-0-	116 1	3184 2	Y	52	52 1		1
							57 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
DUNLAP UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	235306	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	9886	PERF.	8872 - 9354	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1860 X	620	-0-	-1240	-0-	620	3		Y	-0-			-0-
11	1800 X	358	-0-	-1442	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
12	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3		Y	-0-			-0-
01	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3		Y	-0-			-0-
02	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3		Y	-0-			-0-
03	4402 X	3763	-0-	-639	-0-	3763	3		Y	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES		WELL #:		14	RRCID ->	235307	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8558 - 9426	
10	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	163	1	4431 2	Y	6	6 1		-0-
11	4380 X	3839	-0-	-541	-0-	156	1	3675 2	Y	7	7 1		-0-
12	4526 X	3866	-0-	-660	-0-	134	1	3725 2	Y	6	6 1		-0-
01	4526 X	4456	-0-	-70	-0-	155	1	4292 2	Y	8	8 1		-0-
02	4234 X	4027	-0-	-207	-0-	140	1	3879 2	Y	7	7 1		-0-
03	4526 X	3709	-0-	-817	-0-	130	1	3572 2	Y	6	6 1		-0-

GRAVES, DORIS		WELL #:		3 H	RRCID ->	235334	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	9353	PERF.	9568 - 13079	
10	4247 X	3991	-0-	-256	-0-	631	1	3307 2	Y	48	48 1		2
11	3990 X	3715	-0-	-275	-0-	535	1	3117 2	Y	57	57 1		2
12	4061 X	4049	-0-	-12	-0-	469	1	3515 2	Y	59	60 1		1
01	4061 X	3805	-0-	-256	-0-	535	1	3206 2	Y	58	57 1		2
02	3741 X	3589	-0-	-152	-0-	520	1	3008 2	Y	55	56 1		1
03	4061 X	3697	-0-	-364	-0-	413	1	3211 2	Y	66	66 1		1

MASON		WELL #:		23	RRCID ->	235533	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	8580 - 9465	
10	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	159	1	4345 2	Y	61	61 1		2
11	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	177	1	4163 2	Y	70	70 1		2
12	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	151	1	4196 2	Y	67	68 1		1
01	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	149	1	4140 2	Y	74	72 1		3
02	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	138	1	3843 2	Y	66	68 1		1
*03	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	147	1	4060 2	Y	71	71 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	118 1	3198 2	Y	68	69 1		2
						75 9						
11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	127 1	3005 2	Y	80	80 1		2
						88 9						
12	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	103 1	2848 2	Y	74	74 1		2
						81 9						
01	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	118 1	3288 2	Y	91	90 1		3
						100 9						
02	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	105 1	2903 2	Y	82	83 1		2
						90 9						
*03	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	112 1	3072 2	Y	84	85 1		1
						92 9						

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

10	3751 X	1760	-0-	-1991	-0-	1462 2	296 3	Y	2	2 1		2
						2 9						
11	2700 X	991	-0-	-1709	-0-	806 2	182 3	Y	3	3 1		2
						3 9						
12	1395 X	965	-0-	-430	-0-	791 2	170 3	Y	4	4 1		2
						4 9						
01	1767 X	535	-0-	-1232	-0-	423 2	110 3	Y	2	2 1		2
						2 9						
02	1653 X	674	-0-	-979	-0-	539 2	132 3	Y	3	2 1		3
						3 9						
03	1767 X	537	-0-	-1230	-0-	499 2	35 3	Y	3	4 1		2
						3 9						

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

10	5208 X	4767	-0-	-441	-0-	827 1	3940 2	Y	-0-			-0-
11	3930 X	3825	-0-	-105	-0-	725 1	3100 2	Y	-0-			-0-
12	4774 X	4515	-0-	-259	-0-	802 1	3713 2	Y	-0-			-0-
01	4774 X	4116	-0-	-658	-0-	801 1	3315 2	Y	-0-			-0-
02	4466 X	3988	-0-	-478	-0-	754 1	3234 2	Y	-0-			-0-
03	4774 X	4103	-0-	-671	-0-	802 1	3301 2	Y	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	112 1	3041 2	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
11	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	138 1	3262 2	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
12	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	103 1	2851 2	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
01	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	114 1	3170 2	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
02	T. A.	3062	-0-	3062	3062	106 1	2948 2	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
03	T. A.	3355	-0-	3355	6417	117 1	3230 2	Y	7	7 1		-0-
						8 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
GRAVES ESTATE			WELL #:		15H	RRCID ->	236104	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	9253	PERF. 9639 - 13639
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	5859 X	5846	-0-	-13	-0-	207 1 7 9	5632 2	Y	6	6 1	-0-	
11	5670 X	5592	-0-	-78	-0-	227 1 8 9	5357 2	Y	7	7 1	-0-	
12	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	211 1 8 9	5849 2	Y	7	7 1	-0-	
01	5859 X	5702	-0-	-157	-0-	198 1 8 9	5496 2	Y	7	7 1	-0-	
02	5481 X	5103	-0-	-378	-0-	177 1 7 9	4919 2	Y	6	6 1	-0-	
*03	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	225 1 9 9	6228 2	Y	8	8 1	-0-	

ALLISON UNIT			WELL #:		20	RRCID ->	236131	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	9385	PERF. 8600 - 9186
10	2356 N	2198	-0-	-158	-0-	2166 3	32 9	Y	29	35 1	13	
11	2220 N	2030	-0-	-190	-0-	1996 3	34 9	Y	31	23 1	21	
12	2263 N	1983	-0-	-280	-0-	1942 3	41 9	Y	37	46 1	12	
01	2201 N	1916	-0-	-285	-0-	1877 3	39 9	Y	35	35 1	12	
02	1972 N	1722	-0-	-250	-0-	1679 3	43 9	Y	39	35 1	16	
03	1984 N	1912	-0-	-72	-0-	1876 3	36 9	Y	33	36 1	13	

HANCOCK UNIT			WELL #:		16	RRCID ->	236269	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8898 - 9206
10	3100 N	3692	-0-	592	854	67 1 47 9	3578 3	Y	43	47 1	8	
11	3000 N	3477	-0-	477	1331	63 1 40 9	3374 3	Y	36	24 1	20	
12	4443 X	3112	-0-	-1331	-0-	65 1 57 9	2990 3	Y	52	65 1	7	
01	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	63 1 55 9	2770 3	Y	50	41 1	16	
02	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	56 1 45 9	2498 3	Y	41	41 1	16	
*03	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	58 1 51 9	2646 3	Y	46	49 1	13	

FENDER, H. R.			WELL #:		18	RRCID ->	236697	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9605	PERF. 8554 - 9431
10	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	102 1 46 9	2777 2	Y	42	43 1	1	
11	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	113 1 54 9	2662 2	Y	49	49 1	1	
12	2635 N	2406	-0-	-229	-0-	82 1 45 9	2279 2	Y	41	41 1	1	
01	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	94 1 56 9	2620 2	Y	51	50 1	2	
02	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	90 1 52 9	2498 2	Y	47	48 1	1	
*03	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	96 1 56 9	2667 2	Y	51	51 1	1	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378											
HANCOCK UNIT			WELL #:		14	RRCID ->		237107	COMPL. DATE		05/04/2008	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	8767 -	9294
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

10		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	52	1	2795	3	Y	72	82	1	13	
							79	9								
11		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	50	1	2695	3	Y	62	41	1	34	
							68	9								
12		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	54	1	2443	3	Y	89	111	1	12	
							98	9								
01		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	53	1	2342	3	Y	86	70	1	28	
							95	9								
02		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	50	1	2214	3	Y	69	70	1	27	
							76	9								
*03		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	56	1	2543	3	Y	79	84	1	22	
							87	9								

SOUTHLAND PAPER CO.			WELL #:		21	RRCID ->		237280	COMPL. DATE		06/20/2008	TOTAL DEPTH	9666	PERF.	8548 -	9487
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

FENDER, H. R.			WELL #:		20	RRCID ->		237561	COMPL. DATE		06/04/2008	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	8424 -	9276
10		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	126	1	3422	2	Y	43	44	1	1	
							47	9								
11		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	135	1	3182	2	Y	50	50	1	1	
							55	9								
12		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	118	1	3291	2	Y	50	50	1	1	
							55	9								
01		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	118	1	3273	2	Y	54	53	1	2	
							59	9								
02		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	108	1	2995	2	Y	49	50	1	1	
							54	9								
*03		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	115	1	3153	2	Y	52	52	1	1	
							57	9								

MASON			WELL #:		21	RRCID ->		237563	COMPL. DATE		06/05/2008	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	8539 -	9484
10		5177 X	5008	-0-	-169	-0-	176	1	4802	2	Y	27	27	1	1	
							30	9								
11		5010 X	4868	-0-	-142	-0-	197	1	4637	2	Y	31	31	1	1	
							34	9								
12		5177 X	4991	-0-	-186	-0-	172	1	4785	2	Y	31	31	1	1	
							34	9								
01		5022 X	4758	-0-	-264	-0-	164	1	4559	2	Y	32	32	1	1	
							35	9								
02		4698 X	4508	-0-	-190	-0-	155	1	4319	2	Y	31	31	1	1	
							34	9								
03		5022 X	4772	-0-	-250	-0-	166	1	4571	2	Y	32	32	1	1	
							35	9								

WILSON UNIT			WELL #:		20	RRCID ->		237747	COMPL. DATE		05/17/2008	TOTAL DEPTH	9741	PERF.	8588 -	9550
10		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3742	2	25	9	Y	23	20	1	10	
11		3600 X	3426	-0-	-174	-0-	3397	2	29	9	Y	26	26	1	10	
12		3720 X	3476	-0-	-244	-0-	3450	2	26	9	Y	24	25	1	9	
01		3720 X	3424	-0-	-296	-0-	3395	2	29	9	Y	26	30	1	5	
02		3480 X	3090	-0-	-390	-0-	3065	2	25	9	Y	23	20	1	8	
03		3720 X	3691	-0-	-29	-0-	3666	2	25	9	Y	23	25	1	6	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4480	2	20	9	Y	18	27	1	9
11	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4334	2	24	9	Y	22	15	1	16
12	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3892	2	24	9	Y	22	28	1	10
01	3472 X	3410	-0-	-62	-0-	3386	2	24	9	Y	22	28	1	4
02	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3962	2	22	9	Y	20	14	1	10
*03	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4194	2	22	9	Y	20	14	1	16

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	118	1	3210	2	Y	43	44	1	1
						47	9							
11	3150 X	3101	-0-	-49	-0-	124	1	2922	2	Y	50	50	1	1
						55	9							
12	3255 X	3202	-0-	-53	-0-	109	1	3038	2	Y	50	50	1	1
						55	9							
01	3255 X	3175	-0-	-80	-0-	108	1	3009	2	Y	53	52	1	2
						58	9							
02	3045 X	2962	-0-	-83	-0-	101	1	2808	2	Y	48	49	1	1
						53	9							
03	3255 X	3174	-0-	-81	-0-	109	1	3008	2	Y	52	52	1	1
						57	9							

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

10	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-			-0-
11	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-			-0-
12	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-			-0-
01	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-			-0-
02	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-			-0-
*03	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

10	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3288	2	13	9	Y	12	12	1	14
11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3074	2	12	9	Y	11	17	1	8
12	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3221	2	14	9	Y	13	12	1	9
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3098	2	14	9	Y	13	13	1	9
02	2842 X	2229	-0-	-613	-0-	2217	2	12	9	Y	11	13	1	7
03	3038 X	2802	-0-	-236	-0-	2791	2	11	9	Y	10	11	1	6

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

10	3379 X	3366	-0-	-13	-0-	118	1	3206	2	Y	38	38	1	1
						42	9							
11	3270 X	3212	-0-	-58	-0-	129	1	3037	2	Y	42	42	1	1
						46	9							
12	3379 X	3179	-0-	-200	-0-	109	1	3025	2	Y	41	41	1	1
						45	9							
01	3379 X	3273	-0-	-106	-0-	112	1	3110	2	Y	46	45	1	2
						51	9							
02	3161 X	2997	-0-	-164	-0-	102	1	2849	2	Y	42	43	1	1
						46	9							
03	3379 X	3142	-0-	-237	-0-	109	1	2986	2	Y	43	43	1	1
						47	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3	N	-0-		-0-
11	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3	N	-0-		-0-
12	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3	N	-0-		-0-
01	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3	N	-0-		-0-
02	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3	N	-0-		-0-
*03	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3	N	-0-		-0-

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	70	1	Y	13	14	1	-0-
						14	9					
11	1740 N	1735	-0-	-5	-0-	70	1	Y	15	15	1	-0-
						17	9					
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	15	15	1	-0-
						17	9					
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	17	16	1	1
						19	9					
02	1682 N	1679	-0-	-3	-0-	58	1	Y	14	15	1	-0-
						15	9					
*03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	15	15	1	-0-
						17	9					

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

10	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	165	1	Y	63	63	1	2
						69	9					
11	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	184	1	Y	73	73	1	2
						80	9					
12	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	159	1	Y	72	72	1	2
						79	9					
01	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	156	1	Y	77	76	1	3
						85	9					
02	4263 X	4249	-0-	-14	-0-	145	1	Y	70	72	1	1
						77	9					
03	4557 X	4461	-0-	-96	-0-	153	1	Y	75	75	1	1
						83	9					

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

10	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	140	1	Y	55	55	1	2
						61	9					
11	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	155	1	Y	61	61	1	2
						67	9					
12	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	128	1	Y	55	56	1	1
						61	9					
01	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	129	1	Y	63	62	1	2
						69	9					
02	3364 X	2592	-0-	-772	-0-	88	1	Y	44	45	1	1
						48	9					
03	3596 X	3492	-0-	-104	-0-	120	1	Y	58	58	1	1
						64	9					

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1696	2	Y	13	16	1	4
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1617	2	Y	16	16	1	4
12	1612 N	1418	-0-	-194	-0-	1403	2	Y	14	13	1	5
01	1705 N	1269	-0-	-436	-0-	1252	2	Y	15	13	1	7
02	1595 N	1457	-0-	-138	-0-	1435	2	Y	20	23	1	4
03	1426 N	1043	-0-	-383	-0-	1029	2	Y	13	13	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6014 X	5511	-0-	-503	-0-	5503	3	8	9	Y	7			18
11	5670 X	5664	-0-	-6	-0-	5656	3	8	9	Y	7	15	1	10
12	5859 X	5480	-0-	-379	-0-	5463	3	17	9	Y	15	19	1	6
01	5518 X	4224	-0-	-1294	-0-	4217	3	7	9	Y	6			12
02	5481 X	4418	-0-	-1063	-0-	4414	3	4	9	Y	4	6	1	10
03	5859 X	5471	-0-	-388	-0-	5464	3	7	9	Y	6	11	1	5

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

10	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	113	1	3076	2	Y	35	35	1	1
						39	9							
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	125	1	2936	2	Y	40	40	1	1
						44	9							
12	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	108	1	3014	2	Y	39	39	1	1
						43	9							
01	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	107	1	2961	2	Y	41	41	1	1
						45	9							
02	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	98	1	2711	2	Y	39	39	1	1
						43	9							
03	3038 X	3035	-0-	-3	-0-	105	1	2885	2	Y	41	41	1	1
						45	9							

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

10	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	243	1	6622	2	Y	95	96	1	3
						105	9							
11	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	268	1	6334	2	Y	110	110	1	3
						121	9							
12	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	227	1	6295	2	Y	104	105	1	2
						114	9							
01	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	228	1	6339	2	Y	115	113	1	4
						127	9							
02	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	212	1	5882	2	Y	106	108	1	2
						117	9							
*03	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	226	1	6238	2	Y	113	113	1	2
						124	9							

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

10	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4171	3	51	9	Y	46	29	1	27
11	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	3993	3	53	9	Y	48	59	1	16
12	4092 X	4031	-0-	-61	-0-	3976	3	55	9	Y	50	58	1	8
01	4092 X	3647	-0-	-445	-0-	3593	3	54	9	Y	49	30	1	27
02	3828 X	3167	-0-	-661	-0-	3115	3	52	9	Y	47	56	1	18
03	4092 X	3505	-0-	-587	-0-	3451	3	54	9	Y	49	30	1	37

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

10	11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	1070	1	10561	2	Y	118	118	1	4
						130	9							
11	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	1118	1	10813	2	Y	164	163	1	5
						180	9							
12	9796 X	8422	-0-	-1374	-0-	943	1	7410	2	Y	63	67	1	1
						69	9							
01	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	1015	1	9299	2	Y	85	83	1	3
						94	9							
02	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	958	1	8888	2	Y	74	76	1	1
						81	9							
03	9796 X	9277	-0-	-519	-0-	953	1	8240	2	Y	76	76	1	1
						84	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

10		6014 X	5998	-0-	-16	-0-	211	1	5747	2	Y	36	36	1	1
							40	9							
11		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	236	1	5570	2	Y	41	41	1	1
							45	9							
12		6014 X	5953	-0-	-61	-0-	205	1	5703	2	Y	41	41	1	1
							45	9							
01		6014 X	5930	-0-	-84	-0-	204	1	5678	2	Y	44	43	1	2
							48	9							
02		5626 X	5509	-0-	-117	-0-	190	1	5275	2	Y	40	41	1	1
							44	9							
03		6014 X	5751	-0-	-263	-0-	199	1	5505	2	Y	43	43	1	1
							47	9							

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456															
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	48	1	1120	2	Y	-0-			-0-
12		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	41	1	1148	2	Y	-0-			-0-
01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	25	1	707	2	Y	-0-			-0-
02		1131 X	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-			-0-
03		1209 X	1158	-0-	-51	-0-	40	1	1118	2	Y	-0-			-0-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564															
10		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	118	1	3216	2	Y	134	135	1	4
							147	9							
11		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	127	1	2990	2	Y	150	150	1	4
							165	9							
12		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	111	1	3085	2	Y	149	150	1	3
							164	9							
01		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	110	1	3053	2	Y	162	159	1	6
							178	9							
02		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	103	1	2851	2	Y	149	152	1	3
							164	9							
*03		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	110	1	3034	2	Y	159	159	1	3
							175	9							

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564															
10		1550 N	1439	-0-	-111	-0-	1433	2	6	9	Y	5	7	1	2
11		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1511	2	6	9	Y	5	3	1	4
12		1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1501	2	6	9	Y	5	3	1	6
01		1426 N	1275	-0-	-151	-0-	1267	2	8	9	Y	7	8	1	5
02		1479 N	1247	-0-	-232	-0-	1240	2	7	9	Y	6	7	1	4
03		1519 N	1296	-0-	-223	-0-	1289	2	7	9	Y	6	7	1	3

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660															
10		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	847	1	4721	2	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
11		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	787	1	3260	2	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
12		4309 X	3723	-0-	-586	-0-	784	1	2933	2	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
01		5580 X	3941	-0-	-1639	-0-	791	1	3144	2	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
02		5220 X	3376	-0-	-1844	-0-	733	1	2637	2	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
03		5580 X	3793	-0-	-1787	-0-	791	1	2996	2	Y	5	5	1	-0-
							6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	694 1	2996 3		N	-0-			-0-
11	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	727 1	3103 3		N	-0-			-0-
12	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	751 1	3164 3		N	-0-			-0-
01	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	736 1	3085 3		N	-0-			-0-
02	3596 X	3333	-0-	-263	-0-	643 1	2690 3		N	-0-			-0-
03	3844 X	3494	-0-	-350	-0-	712 1	2782 3		N	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

10	2945 X	2503	-0-	-442	-0-	2503 3			Y	-0-			5
11	2730 X	2649	-0-	-81	-0-	2619 3	30 9		Y	27	18 1		14
12	2852 X	2648	-0-	-204	-0-	2629 3	19 9		Y	17	19 1		12
01	2852 X	2610	-0-	-242	-0-	2590 3	20 9		Y	18	18 1		12
02	2668 X	2435	-0-	-233	-0-	2417 3	18 9		Y	16	18 1		10
03	2728 X	2579	-0-	-149	-0-	2558 3	21 9		Y	19	19 1		10

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

10	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	185 1	5049 2		Y	10	10 1		-0-
11	3600 X	2675	-0-	-925	-0-	109 1	2559 2		Y	6	6 1		-0-
12	3720 X	3066	-0-	-654	-0-	106 1	2952 2		Y	7	7 1		-0-
01	3720 X	2919	-0-	-801	-0-	101 1	2810 2		Y	7	7 1		-0-
02	3480 X	2915	-0-	-565	-0-	101 1	2806 2		Y	7	7 1		-0-
03	3720 X	2935	-0-	-785	-0-	103 1	2824 2		Y	7	7 1		-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

10	1240 N	788	-0-	-452	-0-	32 1	747 3		Y	8	8 1		-0-
11	1020 N	573	-0-	-447	-0-	25 1	539 3		Y	8	8 1		-0-
12	930 N	519	-0-	-411	-0-	23 1	490 3		Y	5	5 1		-0-
01	775 N	477	-0-	-298	-0-	22 1	451 3		Y	4	4 1		-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	26 1	544 3		Y	8	8 1		-0-
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	32 1	643 3		Y	7	7 1		-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

10	11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	403 1	10985 2		Y	39	39 1		1
11	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	439 1	10346 2		Y	44	44 1		1
12	10881 X	10792	-0-	-89	-0-	374 1	10371 2		Y	43	43 1		1
01	10881 X	10281	-0-	-600	-0-	355 1	9876 2		Y	45	44 1		2
02	10179 X	9246	-0-	-933	-0-	320 1	8883 2		Y	39	40 1		1
03	10881 X	10368	-0-	-513	-0-	360 1	9958 2		Y	45	45 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		4402 X	4167	-0-	-235	-0-	147	1	4002	2	Y	16	16	1
							18	9						1
11		4260 X	3818	-0-	-442	-0-	155	1	3645	2	Y	16	17	1
							18	9						-0-
12		4154 X	2606	-0-	-1548	-0-	90	1	2504	2	Y	11	11	1
							12	9						-0-
01		4154 X	2709	-0-	-1445	-0-	94	1	2601	2	Y	13	13	1
							14	9						-0-
02		3886 X	2283	-0-	-1603	-0-	79	1	2192	2	Y	11	11	1
							12	9						-0-
03		4154 X	2493	-0-	-1661	-0-	86	1	2394	2	Y	12	12	1
							13	9						-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259														
10		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5220	2	14	9	Y	13	13	1
														4
11		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5028	2	12	9	Y	11	13	1
														2
12		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5102	2	17	9	Y	15	14	1
														3
01		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4927	2	13	9	Y	12	11	1
														4
02		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4536	2	19	9	Y	17	18	1
														3
*03		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5008	2	13	9	Y	12	11	1
														4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202														
10		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3179	2	19	9	Y	17	15	1
														5
11		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2891	2	20	9	Y	18	21	1
														2
12		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2932	2	20	9	Y	18	16	1
														4
01		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2774	2	19	9	Y	17	19	1
														2
02		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2373	2	18	9	Y	16	16	1
														2
*03		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2735	2	14	9	Y	13	12	1
														3

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264														
10		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			Y	-0-		-0-
														-0-
11		4380 X	3836	-0-	-544	-0-	3836	2			Y	-0-		-0-
														-0-
12		4526 X	4391	-0-	-135	-0-	4391	2			Y	-0-		-0-
														-0-
01		4526 X	4274	-0-	-252	-0-	4274	2			Y	-0-		-0-
														-0-
02		4234 X	3974	-0-	-260	-0-	3974	2			Y	-0-		-0-
														-0-
03		4526 X	4368	-0-	-158	-0-	4368	2			Y	-0-		-0-
														-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298														
10		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	43	1	1174	2	Y	13	13	1
							14	9						-0-
11		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	47	1	1107	2	Y	14	14	1
							15	9						-0-
12		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	41	1	1129	2	Y	14	14	1
							15	9						-0-
01		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1150	2	Y	16	15	1
							18	9						1
02		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	36	1	1000	2	Y	13	14	1
							14	9						-0-
*03		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	38	1	1067	2	Y	14	14	1
							15	9						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	440 1	2774 3	Y	29	29	1	-0-
							32 9						
11		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	441 1	2793 3	Y	31	31	1	-0-
							34 9						
12		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	483 1	2944 3	Y	30	30	1	-0-
							33 9						
01		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	452 1	2912 3	Y	28	28	1	-0-
							31 9						
02		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	450 1	2723 3	Y	35	35	1	-0-
							39 9						
03		3193 X	3078	-0-	-115	-0-	418 1	2629 3	Y	28	28	1	-0-
							31 9						

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356													
10		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2238 2	46 9	Y	42	31	1	36
11		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2149 2	47 9	Y	43	31	1	48
12		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2183 2	52 9	Y	47	68	1	27
01		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2191 2	52 9	Y	47	36	1	38
02		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2121 2	66 9	Y	60	37	1	61
*03		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2067 2	76 9	Y	69	49	1	81

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490													
10		2914 X	2477	-0-	-437	-0-	87 1	2368 2	Y	20	20	1	1
							22 9						
11		2490 N	2258	-0-	-232	-0-	91 1	2143 2	Y	22	22	1	1
							24 9						
12		2604 N	2181	-0-	-423	-0-	75 1	2084 2	Y	20	21	1	-0-
							22 9						
01		2480 N	2088	-0-	-392	-0-	72 1	1992 2	Y	22	21	1	1
							24 9						
02		2175 N	1862	-0-	-313	-0-	64 1	1778 2	Y	18	19	1	-0-
							20 9						
03		2170 N	1917	-0-	-253	-0-	66 1	1829 2	Y	20	20	1	-0-
							22 9						

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356													
10		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6474 3	116 9	Y	105	105	1	34
11		6300 X	6102	-0-	-198	-0-	6100 3	2 9	Y	2			36
12		6510 X	6051	-0-	-459	-0-	5929 3	122 9	Y	111	113	1	34
01		6572 X	6224	-0-	-348	-0-	6119 3	105 9	Y	95	99	1	30
02		6148 X	5745	-0-	-403	-0-	5711 3	34 9	Y	31			61
03		6572 X	6197	-0-	-375	-0-	6119 3	78 9	Y	71	100	1	32

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559													
10		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	108 1	2934 2	Y	20	20	1	1
							22 9						
11		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	120 1	2818 2	Y	23	23	1	1
							25 9						
12		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	106 1	2930 2	Y	23	23	1	1
							25 9						
01		2976 X	2784	-0-	-192	-0-	96 1	2663 2	Y	23	23	1	1
							25 9						
02		2784 X	2622	-0-	-162	-0-	90 1	2510 2	Y	20	21	1	-0-
							22 9						
03		2976 X	2728	-0-	-248	-0-	94 1	2610 2	Y	22	22	1	-0-
							24 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3131 X	3030	-0-	-101	-0-	3024	3 6 9	Y	5		14
11	3030 X	2882	-0-	-148	-0-	2874	3 8 9	Y	7	14 1	7
12	3100 X	2953	-0-	-147	-0-	2952	3 1 9	Y	1		8
01	3069 X	2949	-0-	-120	-0-	2921	3 28 9	Y	25	15 1	18
02	2871 X	2740	-0-	-131	-0-	2715	3 25 9	Y	23	30 1	11
03	3038 X	2908	-0-	-130	-0-	2886	3 22 9	Y	20	15 1	16

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

10	2387 N	2192	-0-	-195	-0-	2192	2	N	-0-		-0-
11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2	N	-0-		-0-
12	1953 N	1640	-0-	-313	-0-	1640	2	N	-0-		-0-
01	2201 N	2117	-0-	-84	-0-	2117	2	N	-0-		-0-
02	2320 N	1853	-0-	-467	-0-	1853	2	N	-0-		-0-
*03	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2	N	-0-		-0-

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

10	3843 X	3180	-0-	-663	-0-	110	1 2996 2	Y	67	68 1	2
11	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	126	1 2960 2	Y	80	80 1	2
12	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	109	1 3042 2	Y	78	78 1	2
01	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	110	1 3057 2	Y	85	84 1	3
02	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	100	1 2770 2	Y	77	79 1	1
*03	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	108	1 2975 2	Y	83	83 1	1

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

10	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	650	1 1756 2	Y	24	24 1	1
11	1890 X	1083	-0-	-807	-0-	283	1 782 2	Y	16	17 1	-0-
12	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	826	1 4147 2	Y	82	80 1	2
01	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	794	1 3100 2	Y	61	61 1	2
02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	719	1 2365 2	Y	45	46 1	1
03	5053 X	437	-0-	-4616	-0-	422	1 15 9	Y	14	15 1	-0-

PAGE, L.E. WELL #: 17 RRCID -> 246051 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8570 - 9452

10	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	81	1 2201 2	Y	61	61 1	2
11	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	91	1 2156 2	Y	71	71 1	2
12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	79	1 2204 2	Y	71	71 1	2
01	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	81	1 2259 2	Y	78	77 1	3
02	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	75	1 2087 2	Y	71	73 1	1
*03	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	79	1 2200 2	Y	76	76 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378										
HUDSON, NELL			WELL #:		23	RRCID -> 246179		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 9643		PERF. 8486 - 9370			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	252	1	6852	2	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
11		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	270	1	6361	2	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
12		6386 X	6053	-0-	-333	-0-	210	1	5831	2	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
01		6386 X	6154	-0-	-232	-0-	213	1	5928	2	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
02		5974 X	5069	-0-	-905	-0-	176	1	4882	2	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
03		6386 X	5437	-0-	-949	-0-	189	1	5236	2	Y	11	11	1	-0-
							12	9							

DENNARD UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 246266		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 9385		PERF. 8447 - 9316			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

THOMAS, CHARLES			WELL #:		15	RRCID -> 246362		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 9695		PERF. 8582 - 9455			
10		3224 X	3010	-0-	-214	-0-	106	1	2893	2	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
11		3090 X	2818	-0-	-272	-0-	114	1	2692	2	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
12		3162 X	2867	-0-	-295	-0-	99	1	2756	2	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
01		3100 X	2820	-0-	-280	-0-	98	1	2709	2	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
02		2900 X	2625	-0-	-275	-0-	91	1	2522	2	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
03		3007 X	2665	-0-	-342	-0-	92	1	2561	2	Y	11	11	1	-0-
							12	9							

THOMAS, CHARLES			WELL #:		16	RRCID -> 246389		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 8589 - 9470			
10		2697 N	2221	-0-	-476	-0-	78	1	2120	2	Y	21	21	1	1
							23	9							
11		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	119	1	2814	2	Y	36	36	1	1
							40	9							
12		3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	104	1	2895	2	Y	36	36	1	1
							40	9							
01		3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	105	1	2923	2	Y	39	39	1	1
							43	9							
02		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	96	1	2661	2	Y	36	36	1	1
							40	9							
*03		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	98	1	2716	2	Y	37	37	1	1
							41	9							

BRANNON			WELL #:		12H	RRCID -> 246466		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9730 - 12940			
10		4123 X	3466	-0-	-657	-0-	123	1	3343	2	Y	-0-		-0-	
11		3840 X	3223	-0-	-617	-0-	131	1	3092	2	Y	-0-		-0-	
12		3813 X	3331	-0-	-482	-0-	116	1	3215	2	Y	-0-		-0-	
01		3689 X	3144	-0-	-545	-0-	109	1	3035	2	Y	-0-		-0-	
02		3451 X	3259	-0-	-192	-0-	113	1	3146	2	Y	-0-		-0-	
03		3472 X	3073	-0-	-399	-0-	108	1	2965	2	Y	-0-		-0-	

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	177	1	4807	2	Y	72	73	1	2
						79	9							
11	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	186	1	4385	2	Y	80	80	1	2
						88	9							
12	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	141	1	3915	2	Y	68	69	1	1
						75	9							
01	3875 X	3607	-0-	-268	-0-	123	1	3410	2	Y	67	66	1	2
						74	9							
02	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	151	1	4188	2	Y	81	81	1	2
						89	9							
*03	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	164	1	4527	2	Y	86	87	1	1
						95	9							

 YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-			-0-
11	2940 X	1462	-0-	-1478	-0-	1462	2			Y	-0-			-0-
12	3038 X	2559	-0-	-479	-0-	2559	2			Y	-0-			-0-
01	3410 X	3085	-0-	-325	-0-	3085	2			Y	-0-			-0-
02	3190 X	1109	-0-	-2081	-0-	1109	2			Y	-0-			-0-
03	3410 X	575	-0-	-2835	-0-	575	2			Y	-0-			-0-

 DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

10	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	196	1	5331	2	Y	48	48	1	2
						53	9							
11	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	211	1	4967	2	Y	53	53	1	2
						58	9							
12	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	179	1	4982	2	Y	51	52	1	1
						56	9							
01	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	175	1	4872	2	Y	55	54	1	2
						61	9							
02	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	161	1	4485	2	Y	50	51	1	1
						55	9							
*03	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	170	1	4701	2	Y	53	53	1	1
						58	9							

 BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

10	5735 X	5646	-0-	-89	-0-	198	1	5405	2	Y	39	40	1	1
						43	9							
11	5550 X	5449	-0-	-101	-0-	220	1	5178	2	Y	46	46	1	1
						51	9							
12	5735 X	5458	-0-	-277	-0-	188	1	5220	2	Y	45	45	1	1
						50	9							
01	5735 X	5473	-0-	-262	-0-	188	1	5231	2	Y	49	48	1	2
						54	9							
02	5365 X	4939	-0-	-426	-0-	170	1	4722	2	Y	43	44	1	1
						47	9							
03	5642 X	5433	-0-	-209	-0-	188	1	5192	2	Y	48	48	1	1
						53	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	226	1	6150	2	Y	40	41 1	1
							44	9						
11		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	256	1	6037	2	Y	49	49 1	1
							54	9						
12		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	226	1	6264	2	Y	49	49 1	1
							54	9						
01		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	221	1	6152	2	Y	52	51 1	2
							57	9						
02		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	204	1	5668	2	Y	47	48 1	1
							52	9						
*03		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	211	1	5843	2	Y	49	49 1	1
							54	9						

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647														
10		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	976	1	4207	3	N	-0-		-0-
11		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	936	1	3992	3	N	-0-		-0-
12		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	959	1	4043	3	N	-0-		-0-
01		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	975	1	4090	3	N	-0-		-0-
02		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	874	1	3654	3	N	-0-		-0-
*03		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	953	1	3719	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526														
10		5301 X	5275	-0-	-26	-0-	186	1	5058	2	Y	28	28 1	1
							31	9						
11		5130 X	4973	-0-	-157	-0-	201	1	4738	2	Y	31	31 1	1
							34	9						
12		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	185	1	5135	2	Y	33	33 1	1
							36	9						
01		5301 X	5255	-0-	-46	-0-	181	1	5037	2	Y	34	34 1	1
							37	9						
02		4959 X	4729	-0-	-230	-0-	163	1	4531	2	Y	32	32 1	1
							35	9						
03		5301 X	4983	-0-	-318	-0-	173	1	4774	2	Y	33	33 1	1
							36	9						

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464														
10		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	165	1	4492	2	Y	16	16 1	1
							18	9						
11		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	173	1	4083	2	Y	16	17 1	-0-
							18	9						
12		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	151	1	4205	2	Y	17	17 1	-0-
							19	9						
01		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	151	1	4190	2	Y	19	18 1	1
							21	9						
02		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	139	1	3850	2	Y	16	17 1	-0-
							18	9						
*03		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	147	1	4042	2	Y	18	18 1	-0-
							20	9						

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297														
10		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2083	2	84	9	Y	76	52 1	58
11		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1904	2	52	9	Y	47	53 1	52
12		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2368	2	69	9	Y	63		115
01		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2351	2	58	9	Y	53	88 1	80
02		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2005	2	47	9	Y	43	62 1	61
*03		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2184	2	40	9	Y	36		97

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	2945 X	2491	-0-	-454	-0-	100	1	2324	3	Y	61	61	1	-0-
						67	9							
11	2850 X	2458	-0-	-392	-0-	105	1	2286	3	Y	61	61	1	-0-
						67	9							
12	2945 X	2244	-0-	-701	-0-	100	1	2088	3	Y	51	51	1	-0-
						56	9							
01	2790 X	1916	-0-	-874	-0-	86	1	1782	3	Y	44	44	1	-0-
						48	9							
02	2610 X	2129	-0-	-481	-0-	92	1	1969	3	Y	62	62	1	-0-
						68	9							
03	2542 X	1770	-0-	-772	-0-	82	1	1646	3	Y	38	38	1	-0-
						42	9							

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409														
10	4495 X	4155	-0-	-340	-0-	146	1	3964	2	Y	41	41	1	1
						45	9							
11	4260 X	3727	-0-	-533	-0-	150	1	3527	2	Y	45	45	1	1
						50	9							
12	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	130	1	3614	2	Y	44	44	1	1
						48	9							
01	4154 X	3643	-0-	-511	-0-	125	1	3467	2	Y	46	45	1	2
						51	9							
02	3886 X	3446	-0-	-440	-0-	118	1	3281	2	Y	43	44	1	1
						47	9							
03	4154 X	3671	-0-	-483	-0-	127	1	3493	2	Y	46	46	1	1
						51	9							

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517														
10	5766 X	5383	-0-	-383	-0-	189	1	5138	2	Y	51	51	1	2
						56	9							
11	5580 X	4272	-0-	-1308	-0-	172	1	4048	2	Y	47	48	1	1
						52	9							
12	5766 X	4412	-0-	-1354	-0-	151	1	4208	2	Y	48	48	1	1
						53	9							
01	5766 X	4556	-0-	-1210	-0-	156	1	4339	2	Y	55	54	1	2
						61	9							
02	5394 X	4430	-0-	-964	-0-	152	1	4221	2	Y	52	53	1	1
						57	9							
03	5394 X	4843	-0-	-551	-0-	167	1	4613	2	Y	57	57	1	1
						63	9							

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453														
10	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	148	1	4040	2	Y	56	56	1	2
						62	9							
11	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	161	1	3799	2	Y	63	63	1	2
						69	9							
12	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	141	1	3907	2	Y	62	63	1	1
						68	9							
01	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	138	1	3840	2	Y	68	67	1	2
						75	9							
02	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	125	1	3468	2	Y	60	61	1	1
						66	9							
*03	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	135	1	3722	2	Y	65	65	1	1
						72	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	1054 X	716	-0-	-338	-0-	25	1	688	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	960 X	666	-0-	-294	-0-	27	1	636	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
12	992 X	677	-0-	-315	-0-	23	1	651	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
01	713 X	627	-0-	-86	-0-	22	1	602	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
02	667 X	551	-0-	-116	-0-	19	1	529	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
03	713 X	590	-0-	-123	-0-	20	1	567	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570														
10	8153 X	7820	-0-	-333	-0-	275	1	7497	2	Y	44	45	1	1
						48	9							
11	7830 X	7527	-0-	-303	-0-	304	1	7167	2	Y	51	51	1	1
						56	9							
12	8029 X	7670	-0-	-359	-0-	265	1	7350	2	Y	50	50	1	1
						55	9							
01	7967 X	7799	-0-	-168	-0-	269	1	7468	2	Y	56	55	1	2
						62	9							
02	7453 X	7027	-0-	-426	-0-	242	1	6730	2	Y	50	51	1	1
						55	9							
03	7812 X	7309	-0-	-503	-0-	253	1	7000	2	Y	51	51	1	1
						56	9							

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383														
10	8153 X	7866	-0-	-287	-0-	276	1	7512	2	Y	71	72	1	2
						78	9							
11	7890 X	7513	-0-	-377	-0-	302	1	7122	2	Y	81	81	1	2
						89	9							
12	8153 X	7671	-0-	-482	-0-	264	1	7319	2	Y	80	80	1	2
						88	9							
01	7998 X	7280	-0-	-718	-0-	250	1	6940	2	Y	82	81	1	3
						90	9							
02	7482 X	6394	-0-	-1088	-0-	219	1	6096	2	Y	72	74	1	1
						79	9							
03	7874 X	7068	-0-	-806	-0-	244	1	6736	2	Y	80	80	1	1
						88	9							

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518														
10	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	119	1	3241	2	Y	98	99	1	3
						108	9							
11	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	131	1	3086	2	Y	113	113	1	3
						124	9							
12	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	114	1	3163	2	Y	111	112	1	2
						122	9							
01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	113	1	3132	2	Y	121	119	1	4
						133	9							
02	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	104	1	2879	2	Y	109	111	1	2
						120	9							
03	3255 X	2852	-0-	-403	-0-	95	1	2648	2	Y	99	99	1	2
						109	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3720 X	3265	-0-	-455	-0-	115	1	3119	2	Y	28	28	1
						31	9						
11	3570 X	2484	-0-	-1086	-0-	100	1	2356	2	Y	25	25	1
						28	9						
12	3689 X	2633	-0-	-1056	-0-	91	1	2514	2	Y	25	25	1
						28	9						
01	3441 X	2863	-0-	-578	-0-	98	1	2732	2	Y	30	30	1
						33	9						
02	3219 X	2554	-0-	-665	-0-	88	1	2436	2	Y	27	27	1
						30	9						
03	3255 X	2799	-0-	-456	-0-	96	1	2672	2	Y	28	29	1
						31	9						-0-

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

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

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

10	4526 X	4120	-0-	-406	-0-	145	1	3953	2	Y	20	20	1
						22	9						
11	4380 X	3932	-0-	-448	-0-	159	1	3748	2	Y	23	23	1
						25	9						
12	4495 X	4038	-0-	-457	-0-	139	1	3875	2	Y	22	23	1
						24	9						-0-
01	4464 X	4031	-0-	-433	-0-	139	1	3864	2	Y	25	24	1
						28	9						
02	4118 X	3427	-0-	-691	-0-	118	1	3287	2	Y	20	21	1
						22	9						-0-
03	4123 X	3611	-0-	-512	-0-	126	1	3461	2	Y	22	22	1
						24	9						-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	102	1	2769	2	Y	9	9	1
						10	9						-0-
11	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	116	1	2740	2	Y	11	11	1
						12	9						-0-
12	2759 X	2694	-0-	-65	-0-	93	1	2590	2	Y	10	10	1
						11	9						-0-
01	2759 X	2692	-0-	-67	-0-	93	1	2588	2	Y	10	10	1
						11	9						-0-
02	2581 N	2276	-0-	-305	-0-	79	1	2187	2	Y	9	9	1
						10	9						-0-
03	2697 N	2573	-0-	-124	-0-	89	1	2473	2	Y	10	10	1
						11	9						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		6603 X	6503	-0-	-100	-0-	228 1	6217 2	Y	53	53 1		2
							58 9						
11		6390 X	6268	-0-	-122	-0-	252 1	5950 2	Y	60	60 1		2
							66 9						
12		6603 X	6377	-0-	-226	-0-	219 1	6093 2	Y	59	60 1		1
							65 9						
01		6603 X	6275	-0-	-328	-0-	216 1	5989 2	Y	64	63 1		2
							70 9						
02		6148 X	5822	-0-	-326	-0-	200 1	5558 2	Y	58	59 1		1
							64 9						
03		6510 X	6199	-0-	-311	-0-	214 1	5916 2	Y	63	63 1		1
							69 9						

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309													
10		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6747 3	99 9	Y	90	102 1		16
							6105 3	86 9	Y	78	51 1		43
11		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	8594 3	121 9	Y	110	138 1		15
							9075 3	118 9	Y	107	87 1		35
12		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	7862 3	95 9	Y	86	87 1		34
							8473 3	108 9	Y	98	104 1		28
01		9193 X	9193	-0-	-0-	-0-							
02		7957 X	7957	-0-	-0-	-0-							
*03		8581 X	8581	-0-	-0-	-0-							

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545													
10		4371 X	4345	-0-	-26	-0-	153 1	4173 2	Y	17	17 1		1
							19 9						
11		4230 X	4091	-0-	-139	-0-	166 1	3904 2	Y	19	19 1		1
							21 9						
12		4340 X	4078	-0-	-262	-0-	141 1	3917 2	Y	18	19 1		-0-
							20 9						
01		4340 X	4109	-0-	-231	-0-	142 1	3944 2	Y	21	20 1		1
							23 9						
02		4060 X	3779	-0-	-281	-0-	131 1	3628 2	Y	18	19 1		-0-
							20 9						
03		4340 X	3927	-0-	-413	-0-	137 1	3768 2	Y	20	20 1		-0-
							22 9						

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417													
10		6696 X	6634	-0-	-62	-0-	233 1	6345 2	Y	51	51 1		2
							56 9						
11		6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	261 1	6154 2	Y	59	59 1		2
							65 9						
12		6696 X	6467	-0-	-229	-0-	223 1	6182 2	Y	56	57 1		1
							62 9						
01		6696 X	6339	-0-	-357	-0-	218 1	6054 2	Y	61	60 1		2
							67 9						
02		6264 X	5878	-0-	-386	-0-	202 1	5614 2	Y	56	57 1		1
							62 9						
03		6696 X	6123	-0-	-573	-0-	212 1	5847 2	Y	58	58 1		1
							64 9						

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266													
10		3503 X	3190	-0-	-313	-0-	3190 3		Y	-0-			6
							3409 3	40 9	Y	36	24 1		18
11		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3435 3	25 9	Y	23	25 1		16
							3263 3	28 9	Y	25	24 1		17
12		3565 X	3460	-0-	-105	-0-	3083 3	24 9	Y	22	25 1		14
							3200 3	26 9	Y	24	25 1		13
01		3565 X	3291	-0-	-274	-0-							
02		3335 X	3107	-0-	-228	-0-							
03		3565 X	3226	-0-	-339	-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		6231 X	5309	-0-	-922	-0-	186	1	5069	2	Y	49	49 1 2
							54	9					
11		6030 X	5109	-0-	-921	-0-	205	1	4843	2	Y	55	55 1 2
							61	9					
12		6231 X	5169	-0-	-1062	-0-	178	1	4930	2	Y	55	56 1 1
							61	9					
01		6045 X	5116	-0-	-929	-0-	176	1	4875	2	Y	59	58 1 2
							65	9					
02		4959 X	4719	-0-	-240	-0-	162	1	4499	2	Y	53	54 1 1
							58	9					
03		5301 X	4907	-0-	-394	-0-	169	1	4676	2	Y	56	56 1 1
							62	9					

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588													
10		5828 X	5756	-0-	-72	-0-	202	1	5506	2	Y	44	45 1 1
							48	9					
11		5610 X	5496	-0-	-114	-0-	221	1	5219	2	Y	51	51 1 1
							56	9					
12		5797 X	5303	-0-	-494	-0-	182	1	5068	2	Y	48	48 1 1
							53	9					
01		5766 X	5645	-0-	-121	-0-	194	1	5389	2	Y	56	55 1 2
							62	9					
02		5394 X	5329	-0-	-65	-0-	183	1	5089	2	Y	52	53 1 1
							57	9					
03		5766 X	5345	-0-	-421	-0-	185	1	5102	2	Y	53	53 1 1
							58	9					

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586													
10		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	136	1	3696	2	Y	168	169 1 5
							185	9					
11		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	149	1	3510	2	Y	193	193 1 5
							212	9					
12		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	127	1	3537	2	Y	185	186 1 4
							204	9					
01		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	126	1	3491	2	Y	199	196 1 7
							219	9					
02		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	117	1	3242	2	Y	182	186 1 3
							200	9					
03		3224 X	2938	-0-	-286	-0-	96	1	2675	2	Y	152	153 1 2
							167	9					

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536													
10		2821 N	2585	-0-	-236	-0-	91	1	2485	2	Y	8	8 1 -0-
							9	9					
11		2670 N	2641	-0-	-29	-0-	107	1	2523	2	Y	10	10 1 -0-
							11	9					
12		2697 N	2499	-0-	-198	-0-	86	1	2403	2	Y	9	9 1 -0-
							10	9					
01		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	96	1	2681	2	Y	11	11 1 -0-
							12	9					
02		2552 N	2529	-0-	-23	-0-	87	1	2431	2	Y	10	10 1 -0-
							11	9					
*03		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	91	1	2534	2	Y	10	10 1 -0-
							11	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		3844 X	3601	-0-	-243	-0-	126	1	3433	2	Y	38	38	1	1
							42	9							
11		3630 X	3415	-0-	-215	-0-	137	1	3231	2	Y	43	43	1	1
							47	9							
12		3720 X	3495	-0-	-225	-0-	120	1	3329	2	Y	42	42	1	1
							46	9							
01		3596 X	3503	-0-	-93	-0-	120	1	3331	2	Y	47	46	1	2
							52	9							
02		3364 X	3271	-0-	-93	-0-	112	1	3112	2	Y	43	44	1	1
							47	9							
03		3596 X	3296	-0-	-300	-0-	114	1	3132	2	Y	45	45	1	1
							50	9							

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500															
10		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	189	1	5158	2	Y	53	53	1	2
							58	9							
11		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	206	1	4847	2	Y	60	60	1	2
							66	9							
12		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	178	1	4955	2	Y	58	59	1	1
							64	9							
01		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	171	1	4749	2	Y	62	61	1	2
							68	9							
02		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	169	1	4701	2	Y	60	61	1	1
							66	9							
*03		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	175	1	4829	2	Y	63	63	1	1
							69	9							

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502															
10		4929 X	3470	-0-	-1459	-0-	122	1	3313	2	Y	32	32	1	1
							35	9							
11		4680 X	4518	-0-	-162	-0-	182	1	4284	2	Y	47	47	1	1
							52	9							
12		4681 X	4526	-0-	-155	-0-	155	1	4319	2	Y	47	47	1	1
							52	9							
01		4495 X	4405	-0-	-90	-0-	151	1	4199	2	Y	50	49	1	2
							55	9							
02		4379 X	3857	-0-	-522	-0-	132	1	3679	2	Y	42	43	1	1
							46	9							
03		4681 X	4092	-0-	-589	-0-	141	1	3900	2	Y	46	46	1	1
							51	9							

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477															
10		7099 X	6788	-0-	-311	-0-	239	1	6499	2	Y	45	46	1	1
							50	9							
11		6870 X	6529	-0-	-341	-0-	263	1	6209	2	Y	52	52	1	1
							57	9							
12		7099 X	6634	-0-	-465	-0-	229	1	6348	2	Y	52	52	1	1
							57	9							
01		6944 X	6513	-0-	-431	-0-	224	1	6228	2	Y	55	54	1	2
							61	9							
02		6351 X	5994	-0-	-357	-0-	206	1	5733	2	Y	50	51	1	1
							55	9							
03		6789 X	6373	-0-	-416	-0-	220	1	6094	2	Y	54	54	1	1
							59	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	158	1	4309	2	Y	37	37 1
						41	9					1
11	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	175	1	4117	2	Y	42	42 1
						46	9					1
12	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	152	1	4208	2	Y	42	42 1
						46	9					1
01	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	153	1	4256	2	Y	46	45 1
						51	9					2
02	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	140	1	3885	2	Y	41	42 1
						45	9					1
*03	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	150	1	4127	2	Y	44	44 1
						48	9					1

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION) UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553												
10	22795 X	22795	-0-	-0-	-0-	803	1	21883	2	Y	99	100 1
						109	9					3
11	21899 X	21899	-0-	-0-	-0-	886	1	20888	2	Y	114	114 1
						125	9					3
12	22506 X	22223	-0-	-283	-0-	768	1	21332	2	Y	112	113 1
						123	9					2
01	22506 X	21956	-0-	-550	-0-	758	1	21065	2	Y	121	119 1
						133	9					4
02	21054 X	19994	-0-	-1060	-0-	691	1	19183	2	Y	109	111 1
						120	9					2
03	22506 X	21009	-0-	-1497	-0-	729	1	20153	2	Y	115	115 1
						127	9					2

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110												
10	30146 X	30146	-0-	-0-	-0-	1065	1	29002	2	Y	72	73 1
						79	9					2
11	28867 X	28867	-0-	-0-	-0-	1171	1	27606	2	Y	82	82 1
						90	9					2
12	29333 X	29333	-0-	-0-	-0-	1016	1	28228	2	Y	81	81 1
						89	9					2
01	28164 X	28164	-0-	-0-	-0-	975	1	27095	2	Y	85	84 1
						94	9					3
02	26622 X	26622	-0-	-0-	-0-	922	1	25612	2	Y	80	81 1
						88	9					2
*03	27594 X	27594	-0-	-0-	-0-	961	1	26543	2	Y	82	83 1
						90	9					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE

10	1302 N	465	-0-	-837	-0-	16	1	446	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	960 N	117	-0-	-843	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
12	992 N	29	-0-	-963	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	4	-0-	-461	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
02	116 N	4	-0-	-112	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855														
10	33139 X	24268	-0-	-8871	-0-	857	1	23332	2	Y	72	75	1	2
						79	9							
11	32070 X	25881	-0-	-6189	-0-	1051	1	24764	2	Y	60	60	1	2
						66	9							
12	33139 X	26224	-0-	-6915	-0-	909	1	25252	2	Y	57	58	1	1
						63	9							
01	33139 X	25047	-0-	-8092	-0-	868	1	24113	2	Y	60	59	1	2
						66	9							
02	27695 X	23493	-0-	-4202	-0-	813	1	22618	2	Y	56	57	1	1
						62	9							
03	26753 X	24125	-0-	-2628	-0-	840	1	23221	2	Y	58	58	1	1
						64	9							

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272														
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	39	1	1064	2	Y	64	63	1	2
						70	9							
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	39	40	1	1
						43	9							
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	13	1	372	2	Y	38	38	1	1
						42	9							
01	620 N	465	-0-	-155	-0-	14	1	403	2	Y	44	44	1	1
						48	9							
02	435 N	433	-0-	-2	-0-	13	1	373	2	Y	43	43	1	1
						47	9							
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	15	1	411	2	Y	45	45	1	1
						50	9							

FORTSON OIL COMPANY 278563														
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700														
10	4526 X	4175	-0-	-351	-0-	269	1	3906	2	N	-0-			41
11	4380 X	3901	-0-	-479	-0-	256	1	3645	2	N	-0-			41
12	4402 X	3911	-0-	-491	-0-	285	1	3607	2	N	17			58
						19	9							
01	4371 X	3745	-0-	-626	-0-	267	1	3478	2	N	-0-			58
02	3973 X	3586	-0-	-387	-0-	255	1	3331	2	N	-0-			58
03	4185 X	3910	-0-	-275	-0-	263	1	3647	2	N	-0-			58

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851														
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476														
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-			20
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1988	2	6	9	N	5			25
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-			25
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-			25
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-			25
03	1860 N	86	-0-	-1774	-0-	86	2			N	-0-			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515												
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		T. A.	183	-0-	183	1190	29 1	154 2	N	-0-		-0-
11		1367 X	177	-0-	-1190	-0-	27 1	150 2	N	-0-		-0-
12		248 X	248	-0-	-0-	-0-	38 1	210 2	N	-0-		-0-
01		589 X	230	-0-	-359	-0-	34 1	196 2	N	-0-		-0-
02		406 X	163	-0-	-243	-0-	19 1	144 2	N	-0-		-0-
03		248 X	193	-0-	-55	-0-	22 1	171 2	N	-0-		-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819												
10		3038 X	2761	-0-	-277	-0-	431 1	2330 2	N	-0-		-0-
11		2940 X	2647	-0-	-293	-0-	406 1	2241 2	N	-0-		-0-
12		3038 X	1896	-0-	-1142	-0-	294 1	1602 2	N	-0-		-0-
01		3038 X	2811	-0-	-227	-0-	410 1	2401 2	N	-0-		-0-
02		2581 X	2558	-0-	-23	-0-	300 1	2258 2	N	-0-		-0-
03		2759 X	2390	-0-	-369	-0-	267 1	2123 2	N	-0-		-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828												
10		2790 X	2293	-0-	-497	-0-	358 1	1935 2	N	-0-		-0-
11		2370 X	2166	-0-	-204	-0-	333 1	1833 2	N	-0-		-0-
12		2418 X	2385	-0-	-33	-0-	370 1	2015 2	N	-0-		-0-
01		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	370 1	2163 2	N	-0-		-0-
02		2146 X	1427	-0-	-719	-0-	167 1	1260 2	N	-0-		-0-
03		2387 X	1148	-0-	-1239	-0-	128 1	1020 2	N	-0-		-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850												
10		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	228 1	1229 2	N	-0-		-0-
11		1710 N	1347	-0-	-363	-0-	207 1	1140 2	N	-0-		-0-
12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	276 1	1505 2	N	-0-		-0-
01		1457 N	1454	-0-	-3	-0-	212 1	1242 2	N	-0-		-0-
02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	159 1	1201 2	N	-0-		-0-
03		1767 N	1202	-0-	-565	-0-	134 1	1068 2	N	-0-		-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909												
10		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	182 1	1334 2	N	-0-		-0-
11		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	175 1	1263 2	N	-0-		-0-
12		1488 N	1378	-0-	-110	-0-	165 1	1213 2	N	-0-		-0-
01		1519 N	1129	-0-	-390	-0-	125 1	1004 2	N	-0-		-0-
02		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	100 1	1307 2	N	-0-		-0-
*03		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	143 1	1386 2	N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426												
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813												
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515												
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	111 1	2185 2	N	-0-		-0-
11		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	107 1	2202 2	N	-0-		-0-
12		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	120 1	2294 2	N	-0-		-0-
01		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	119 1	2375 2	N	-0-		-0-
02		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	152 1	2328 2	N	-0-		-0-
03		2418 X	2093	-0-	-325	-0-	51 1	2042 2	N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711												
10		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	163 1	1855 2	N	-0-		-0-
11		2490 X	2168	-0-	-322	-0-	172 1	1996 2	N	-0-		-0-
12		2697 X	1265	-0-	-1432	-0-	103 1	1162 2	N	-0-		-0-
01		2697 X	1953	-0-	-744	-0-	207 1	1746 2	N	-0-		-0-
02		2523 X	1907	-0-	-616	-0-	177 1	1730 2	N	-0-		-0-
03		2232 X	1853	-0-	-379	-0-	213 1	1640 2	N	-0-		-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A												
10		2914 X	2597	-0-	-317	-0-	32 1	2565 2	N	-0-		-0-
11		2820 X	2499	-0-	-321	-0-	36 1	2463 2	N	-0-		-0-
12		2604 X	2335	-0-	-269	-0-	34 1	2301 2	N	-0-		-0-
01		2604 X	1894	-0-	-710	-0-	23 1	1871 2	N	-0-		-0-
02		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	38 1	2460 2	N	-0-		-0-
03		2604 X	2122	-0-	-482	-0-	13 1	2109 2	N	-0-		-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718												
10		2232 X	1946	-0-	-286	-0-	24 1	1922 2	N	-0-		-0-
11		2160 X	1828	-0-	-332	-0-	26 1	1802 2	N	-0-		-0-
12		2108 X	1896	-0-	-212	-0-	27 1	1869 2	N	-0-		-0-
01		2046 X	1434	-0-	-612	-0-	17 1	1417 2	N	-0-		-0-
02		1827 X	1792	-0-	-35	-0-	27 1	1765 2	N	-0-		-0-
03		1953 X	1427	-0-	-526	-0-	9 1	1418 2	N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608												
10		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-		-0-
11		1500 X	29	-0-	-1471	-0-	29 2		N	-0-		-0-
12		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-
01		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
02		116 X	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-		-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932												
10		3720 X	3449	-0-	-271	-0-	414 1	3035 2	N	-0-		-0-
11		3600 X	3520	-0-	-80	-0-	427 1	3093 2	N	-0-		-0-
12		3720 X	3632	-0-	-88	-0-	435 1	3197 2	N	-0-		-0-
01		3720 X	3598	-0-	-122	-0-	397 1	3201 2	N	-0-		-0-
02		3480 X	3179	-0-	-301	-0-	226 1	2953 2	N	-0-		-0-
03		3627 X	3266	-0-	-361	-0-	305 1	2961 2	N	-0-		-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898												
10		1705 X	1361	-0-	-344	-0-	164 1	1197 2	N	-0-		-0-
11		1740 X	1456	-0-	-284	-0-	177 1	1279 2	N	-0-		-0-
12		1798 X	1544	-0-	-254	-0-	185 1	1359 2	N	-0-		-0-
01		1798 X	1468	-0-	-330	-0-	162 1	1306 2	N	-0-		-0-
02		1421 X	533	-0-	-888	-0-	38 1	495 2	N	-0-		-0-
03		1550 X	27	-0-	-1523	-0-	3 1	24 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515														
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		4154 X	2406	-0-	-1748	-0-	29 1	2377 2	N	-0-				-0-
11		3690 X	2205	-0-	-1485	-0-	32 1	2173 2	N	-0-				-0-
12		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	47 1	3239 2	N	-0-				-0-
01		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	41 1	3328 2	N	-0-				-0-
02		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	62 1	3994 2	N	-0-				-0-
*03		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	21 1	3433 2	N	-0-				-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870														
10		3038 X	2409	-0-	-629	-0-	29 1	2380 2	N	-0-				-0-
11		2820 X	2485	-0-	-335	-0-	36 1	2449 2	N	-0-				-0-
12		2790 X	2327	-0-	-463	-0-	34 1	2293 2	N	-0-				-0-
01		2635 X	2260	-0-	-375	-0-	28 1	2232 2	N	-0-				-0-
02		2465 X	2219	-0-	-246	-0-	34 1	2185 2	N	-0-				-0-
03		2573 X	2359	-0-	-214	-0-	15 1	2344 2	N	-0-				-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690														
10		4278 X	3055	-0-	-1223	-0-	37 1	3018 2	N	-0-				-0-
11		4140 X	3263	-0-	-877	-0-	47 1	3216 2	N	-0-				-0-
12		3379 X	2511	-0-	-868	-0-	36 1	2475 2	N	-0-				-0-
01		3379 X	1177	-0-	-2202	-0-	14 1	1163 2	N	-0-				-0-
02		3161 X	987	-0-	-2174	-0-	15 1	972 2	N	-0-				-0-
03		3379 X	561	-0-	-2818	-0-	3 1	558 2	N	-0-				-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435														
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959														
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				38
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				38
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				38
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				38
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462														
10		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	300 1	774 2	Y	34	34	0		-0-
							1 3	37 9						
11		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	300 1	697 2	Y	34	34	0		-0-
							1 3	37 9						
12		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	300 1	678 2	Y	33	33	0		-0-
							1 3	36 9						
01		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	300 1	749 2	Y	36	36	0		-0-
							1 3	40 9						
*02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	300 1	558 2	Y	26	26	0		-0-
							1 3	29 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135														
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527														
10		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		N	-0-				120
11		2400 X	2364	-0-	-36	-0-	2364 2		N	-0-				120
12		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2		N	-0-				120
01		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2		N	-0-				120
02		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2		N	-0-				120
*03		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2		N	-0-				120

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
GRIGSBY PETROLEUM INC.		//CONT.// 334135														
DAVIS, S. L.		WELL #: 4		RRCID -> 207600		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3751 X	3054	-0-	-697	-0-	2971 2	83 9	N	N	75					252
11		3630 X	3219	-0-	-411	-0-	3204 2	15 9	N	N	14	190 1				76
12		3751 X	3650	-0-	-101	-0-	3650 2		N	N	-0-					76
01		3534 X	2941	-0-	-593	-0-	2941 2		N	N	-0-					76
02		3219 X	2277	-0-	-942	-0-	2277 2		N	N	-0-					76
03		3658 X	3456	-0-	-202	-0-	3456 2		N	N	-0-					76

DAVIS, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 263996		COMPL. DATE 12/13/2011			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562							
10		2108 N	1791	-0-	-317	-0-	1779 2	12 9	N	N	11	190 1				50
11		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2276 2	41 9	N	N	37					87
12		2015 N	1717	-0-	-298	-0-	1687 2	30 9	N	N	27					114
01		1798 N	1692	-0-	-106	-0-	1664 2	28 9	N	N	25					139
02		2233 N	1552	-0-	-681	-0-	1530 2	22 9	N	N	20					159
03		1705 N	1385	-0-	-320	-0-	1367 2	18 9	N	N	16					175

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		RRCID -> 193081		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720							
DUNAWAY		WELL #: 5														
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC		423831		RRCID -> 182811		COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564							
CHADWICK		WELL #: 1														
10		2325 N	2088	-0-	-237	-0-	16 1	2072 2	N	N	-0-					88
11		2190 N	2003	-0-	-187	-0-	15 1	1988 2	N	N	-0-					88
12		2139 N	2058	-0-	-81	-0-	16 1	2042 2	N	N	-0-					88
01		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	16 1	2122 2	N	N	167	180 1				75
*02		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	184 9	15 1	N	N	13					88
*03		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	14 9	16 1	N	N	-0-					88

INDIGO MINERALS LLC		423834		RRCID -> 091209		COMPL. DATE 08/05/1980			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571							
REED ESTATE UNIT		WELL #: 1														
10		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	N	-0-					127
11		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1391 2	120 9	N	N	109	191 1				45
12		1519 N	1222	-0-	-297	-0-	951 2	271 9	N	N	246	161 1				130
01		1488 N	999	-0-	-489	-0-	914 2	85 9	N	N	77	187 1				20
02		1450 N	940	-0-	-510	-0-	760 2	180 9	N	N	164					184
03		1209 N	909	-0-	-300	-0-	866 2	43 9	N	N	39	171 1				52

REED ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117004		COMPL. DATE 04/17/1985			TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605							
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
 PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

10	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	1068	2	32	9	N	29					124
11	960 N	827	-0-	-133	-0-	783	2	44	9	N	40					164
12	1209 N	900	-0-	-309	-0-	875	2	25	9	N	23					187
01	1085 N	723	-0-	-362	-0-	672	2	51	9	N	46	186	1			47
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	842	2	14	9	N	13					60
03	899 N	766	-0-	-133	-0-	766	2			N	-0-					60

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

10	682 X	507	-0-	-175	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
11	630 X	448	-0-	-182	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
12	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
01	527 X	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
02	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
03	496 X	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

10	2542 X	1895	-0-	-647	-0-	1862	2	33	9	Y	30	42	1			4
11	1800 X	1689	-0-	-111	-0-	1653	2	36	9	Y	33					37
12	1860 X	1858	-0-	-2	-0-	1835	2	23	9	Y	21	50	1			8
01	1891 X	1739	-0-	-152	-0-	1674	2	65	9	Y	59	58	1			9
02	1769 X	1611	-0-	-158	-0-	1597	2	14	9	Y	13					22
03	1891 X	1659	-0-	-232	-0-	1613	2	46	9	Y	42	59	1			5

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1949	2	32	9	Y	29	38	1			4
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1862	2	35	9	Y	32					36
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1957	2	22	9	Y	20	48	1			8
01	1984 N	1864	-0-	-120	-0-	1801	2	63	9	Y	57	56	1			9
02	1827 N	1823	-0-	-4	-0-	1809	2	14	9	Y	13					22
*03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1898	2	47	9	Y	43	60	1			5

GARLAND WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

10	2387 X	1463	-0-	-924	-0-	1430	2	33	9	Y	30					135
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-	-0-				Y	-0-					135
12	2232 X	2190	-0-	-42	-0-	2142	2	48	9	Y	44					179
01	2015 X	964	-0-	-1051	-0-	944	2	20	9	Y	18	174	1			23
02	1479 X	898	-0-	-581	-0-	896	2	2	9	Y	2					25
03	2201 X	1038	-0-	-1163	-0-	1010	2	28	9	Y	25					50

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

10	2542 X	2311	-0-	-231	-0-	2292	2	19	9	Y	17	21	1			2
11	2160 X	1956	-0-	-204	-0-	1936	2	20	9	Y	18					20
12	2015 X	1705	-0-	-310	-0-	1695	2	10	9	Y	9	26	1			3
01	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2564	2	47	9	Y	43	39	1			7
02	2175 X	1751	-0-	-424	-0-	1743	2	8	9	Y	7					14
*03	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2710	2	36	9	Y	33	42	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
 BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2511 N	2437	-0-	-74	-0-	2429	2	8	9	N	7	4	8			200
11	2490 N	2488	-0-	-2	-0-	2485	2	3	9	N	3	3	8			200
12	2511 N	2287	-0-	-224	-0-	2285	2	2	9	N	2	2	8			200
01	2449 N	2441	-0-	-8	-0-	2384	2	57	9	N	52	189	1	3	8	60
02	2407 N	2249	-0-	-158	-0-	2170	2	79	9	N	72	2	8			130
*03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2328	2	32	9	N	29					159

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 218368 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9554

10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1559	2	40	9	Y	36	54	1			5
11	1680 N	1487	-0-	-193	-0-	1442	2	45	9	Y	41					46
12	1736 N	1437	-0-	-299	-0-	1412	2	25	9	Y	23	60	1			9
01	1612 N	350	-0-	-1262	-0-	331	2	19	9	Y	17	23	1			3
02	1450 N	559	-0-	-891	-0-	552	2	7	9	Y	6					9
03	1085 N	533	-0-	-552	-0-	512	2	21	9	Y	19	26	1			2

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

10	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
11	2130 X	718	-0-	-1412	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
12	2201 X	1658	-0-	-543	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
01	2201 X	2073	-0-	-128	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
*03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

10	3038 X	2881	-0-	-157	-0-	47	1	2760	2	Y	67	67	1			19
						74	9									
11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	55	1	2785	2	Y	77	72	1			24
						85	9									
12	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	49	1	2920	2	Y	99	99	1			24
						109	9									
01	2883 X	2805	-0-	-78	-0-	1	1	2714	2	Y	82	83	1			23
						90	9									
02	2842 N	2531	-0-	-311	-0-	42	1	2410	2	Y	72	72	1			23
						79	9									
03	3038 N	2711	-0-	-327	-0-	52	1	2575	2	Y	76	76	1			23
						84	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

10	155 X	117	-0-	-38	-0-	12	1	105	2	N	-0-					72
11	240 X	60	-0-	-180	-0-	6	1	54	2	N	-0-					72
12	248 X	104	-0-	-144	-0-	11	1	87	2	N	5					77
						6	9									
01	248 X	126	-0-	-122	-0-	13	1	110	2	N	3					80
						3	9									
02	116 X	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	N	-0-					80
*03	432 X	432	-0-	-0-	-0-	325	1	107	2	N	-0-					80

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					30
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	600	2	39	9	N	35					65
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	687	2	44	9	N	40					105
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	580	2	44	9	N	40					145
02	609 N	600	-0-	-9	-0-	578	2	22	9	N	20					165
03	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					165

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834											
SHAW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222599	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	8864 - 9986			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			172
11		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			172
12		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			172
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			172
02		58 X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			172
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172

REED ESTATE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222602	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	10033	PERF.	8698 - 9816			
10		3317 X	2421	-0-	-896	-0-	2396	2	25	9	N	23			110
11		2850 X	1377	-0-	-1473	-0-	1377	2			N	-0-			110
12		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-			110
01		2945 X	2716	-0-	-229	-0-	2708	2	8	9	N	7			117
02		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2441	2	111	9	N	101	190	1	28
03		3131 X	2313	-0-	-818	-0-	2313	2			N	-0-			28

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	223369	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8642 - 9464			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	223737	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9014 - 10154			
10		527 N	312	-0-	-215	-0-	10	1	302	2	Y	-0-			-0-
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	84	1	401	2	Y	18			18
							20	9							
12		403 N	381	-0-	-22	-0-	13	1	348	2	Y	18			36
							20	9							
01		310 N	309	-0-	-1	-0-	10	1	288	2	Y	10	28	1	18
							11	9							
02		493 N	334	-0-	-159	-0-	13	1	308	2	Y	12			30
							13	9							
03		372 N	272	-0-	-100	-0-	10	1	251	2	Y	10			40
							11	9							

WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	223755	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10057	PERF.	9455 - 9600			
10		2759 X	435	-0-	-2324	-0-	7	1	416	2	Y	11	11	1	18
							12	9							
11		1410 X	649	-0-	-761	-0-	12	1	623	2	Y	13	12	1	19
							14	9							
12		1302 X	481	-0-	-821	-0-	7	1	455	2	Y	17	17	1	19
							19	9							
01		744 X	508	-0-	-236	-0-	493	2	15	9	Y	14	14	1	19
02		638 N	563	-0-	-75	-0-	9	1	541	2	Y	12	12	1	19
							13	9							
*03		582 N	582	-0-	-0-	-0-	11	1	557	2	Y	13	13	1	19
							14	9							

REED ESTATE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	224408	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8686 - 9904			
10		3038 X	2926	-0-	-112	-0-	2926	2			N	-0-			130
11		2940 X	2768	-0-	-172	-0-	2768	2			N	-0-			130
12		3069 X	2878	-0-	-191	-0-	2878	2			N	-0-			130
01		3069 X	2963	-0-	-106	-0-	2919	2	44	9	N	40			170
02		2871 X	2826	-0-	-45	-0-	2685	2	141	9	N	128	191	1	107
03		2914 X	2891	-0-	-23	-0-	2891	2			N	-0-			107

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
INDIGO MINERALS LLC			//CONT.//		423834							
SHAW GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	225188	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	10308	PERF. 8864 - 9977
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2976 X	2887	-0-	-89	-0-	302 1	2584 2	N	1	1 8		180
11	3120 X	2733	-0-	-387	-0-	299 1	2425 2	N	8	1 8		187
12	3224 X	2803	-0-	-421	-0-	300 1	2424 2	N	72	175 1	2 8	82
01	3224 X	2884	-0-	-340	-0-	303 1	2579 2	N	2	2 8		82
02	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	308 1	2411 2	N	27			109
03	2883 X	2567	-0-	-316	-0-	2567 2		N	-0-			109

ROBINSON, M. E.			WELL #:		3	RRCID ->	225247	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9534 - 9798
10	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4271 2	46 9	N	42			74
11	3930 X	3853	-0-	-77	-0-	3809 2	44 9	N	40			114
12	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4190 2	67 9	N	61	112 1		63
01	4061 X	3606	-0-	-455	-0-	3577 2	29 9	N	26			89
02	3799 X	3188	-0-	-611	-0-	3166 2	22 9	N	20			109
03	4061 X	3570	-0-	-491	-0-	3487 2	83 9	N	75	115 1		69

BELL, C.I. GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID ->	225278	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	10220	PERF. 8794 - 10128
10	465 N	423	-0-	-42	-0-	14 1	409 2	Y	-0-			-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	81 1	385 2	Y	3			3
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	15 1	415 2	Y	4			7
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	15 1	429 2	Y	2	5 1		4
02	464 N	362	-0-	-102	-0-	14 1	345 2	Y	3			7
03	434 N	398	-0-	-36	-0-	15 1	380 2	Y	3			10

REED ESTATE UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	226141	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8562 - 9826
10	4712 X	4214	-0-	-498	-0-	4203 2	11 9	N	10			130
11	4560 X	3933	-0-	-627	-0-	3933 2		N	-0-			130
12	4650 X	4014	-0-	-636	-0-	4014 2		N	-0-			130
01	4216 X	4081	-0-	-135	-0-	4060 2	21 9	N	19			149
02	3944 X	3866	-0-	-78	-0-	3745 2	121 9	N	110	191 1		68
03	4216 X	3857	-0-	-359	-0-	3778 2	79 9	N	72			140

HOOKER, CHARLES G.			WELL #:		1	RRCID ->	226232	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 8958 - 9516
10	3441 X	3088	-0-	-353	-0-	3079 2	9 9	Y	8	3 8		72
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			Y	-0-			72
12	3286 X	1415	-0-	-1871	-0-	1415 2		Y	-0-			72
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			Y	-0-			72
02	3045 X	-0-	-0-	-3045	-0-			Y	-0-			72
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-			72

PITTS			WELL #:		1	RRCID ->	226233	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8886 - 9345
10	3937 X	3405	-0-	-532	-0-	3348 2	57 9	Y	52	179 1	3 8	40
11	3690 X	136	-0-	-3554	-0-	136 2		Y	-0-			40
12	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3864 2	92 9	Y	84			124
01	3844 X	3613	-0-	-231	-0-	3470 2	143 9	Y	130	187 1		67
02	3596 X	2688	-0-	-908	-0-	2613 2	75 9	Y	68			135
03	3968 X	639	-0-	-3329	-0-	604 2	35 9	Y	32			167

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834										
SHAW GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229504		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2790 X	2005	-0-	-785	-0-	210 1	1794 2	N	1	1 8	160	
11	2700 X	2334	-0-	-366	-0-	256 1	2077 2	N	1	1 8	160	
12	2697 X	1764	-0-	-933	-0-	194 1	1569 2	N	1	1 8	160	
01	2697 X	2644	-0-	-53	-0-	270 1	2296 2	N	71	179 1	4 8	48
02	2262 X	1783	-0-	-479	-0-	202 1	1581 2	N	-0-			48
03	2418 X	2198	-0-	-220	-0-	14 1	2184 2	N	-0-			48

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 230562		COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076			
10	713 X	540	-0-	-173	-0-	17 1	498 2	Y	23	187 1	70	
11	690 X	520	-0-	-170	-0-	25 9	420 2	Y	11		81	
12	620 X	536	-0-	-84	-0-	88 1	500 2	Y	16		97	
01	620 X	539	-0-	-81	-0-	12 9	508 2	Y	12	77 1	32	
02	493 N	447	-0-	-46	-0-	18 1	419 2	Y	10		42	
03	527 N	495	-0-	-32	-0-	13 9	464 2	Y	12		54	

SHAW GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230585		COMPL. DATE 07/22/2007			TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986			
10	1333 X	1281	-0-	-52	-0-	134 1	1145 2	N	2	2 8	189	
11	1260 X	927	-0-	-333	-0-	2 9	824 2	N	1	1 8	189	
12	1240 X	952	-0-	-288	-0-	102 1	846 2	N	1	1 8	189	
01	1271 X	677	-0-	-594	-0-	1 9	605 2	N	1	1 8	189	
02	1189 X	647	-0-	-542	-0-	71 1	574 2	N	-0-		189	
03	1271 X	878	-0-	-393	-0-	1 9	601 2	N	-0-		189	

WEST CLAYTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231009		COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936			
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	33 1	1954 2	Y	34	34 1	31	
11	2100 N	1971	-0-	-129	-0-	37 9	1890 2	Y	40	37 1	34	
12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	37 1	2083 2	Y	50	50 1	34	
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	44 9	2142 2	Y	41	42 1	33	
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	35 1	1956 2	Y	36	36 1	33	
03	2170 N	2115	-0-	-55	-0-	55 9	2031 2	Y	39	39 1	33	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834										
SHAW GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232213		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4371 X	4077	-0-	-294	-0-	427 1	3650 2	N	-0-		23
11		4230 X	3524	-0-	-706	-0-	387 1	3137 2	N	-0-		23
12		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	370 1	2992 2	N	-0-		23
01		4092 X	4066	-0-	-26	-0-	428 1	3637 2	N	1	1 8	23
							1 9					
02		3828 X	3703	-0-	-125	-0-	419 1	3284 2	N	-0-		23
03		4092 X	3184	-0-	-908	-0-	76 1	3108 2	N	-0-		23

GENTRY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232610		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920				
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		266
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		266
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		266
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		266
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		266
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		266

ROBINSON, M. E.		WELL #: 4A		RRCID -> 232656		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857				
10		1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1161 2	13 9	N	12		23
11		1440 N	1304	-0-	-136	-0-	1289 2	15 9	N	14		37
12		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1522 2	24 9	N	22	36 1	23
01		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1524 2	12 9	N	11		34
02		1247 N	1170	-0-	-77	-0-	1162 2	8 9	N	7		41
*03		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1565 2	36 9	N	33	44 1	30

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 2		RRCID -> 232764		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385				
10		2945 X	2211	-0-	-734	-0-	2211 2		N	-0-		120
11		2730 X	2203	-0-	-527	-0-	2203 2		N	-0-		120
12		2728 X	2226	-0-	-502	-0-	2226 2		N	-0-		120
01		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2407 2	154 9	N	140	190 1	70
02		2146 X	1998	-0-	-148	-0-	1998 2		N	-0-		70
*03		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2343 2	33 9	N	30		100

REED ESTATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232925		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076				
10		1767 X	1220	-0-	-547	-0-	1220 2		N	-0-		23
11		1860 X	1235	-0-	-625	-0-	1235 2		N	-0-		23
12		1922 X	1206	-0-	-716	-0-	1206 2		N	-0-		23
01		1922 X	1176	-0-	-746	-0-	1176 2		N	-0-		23
02		1276 X	1107	-0-	-169	-0-	1107 2		N	-0-		23
03		1271 X	1064	-0-	-207	-0-	1064 2		N	-0-		23

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 235704		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038				
10		352 X	352	-0-	-0-	-0-	11 1	341 2	Y	-0-		-0-
11		360 X	349	-0-	-11	-0-	57 1	269 2	Y	21		21
							23 9					
12		372 X	267	-0-	-105	-0-	8 1	235 2	Y	22		43
							24 9					
01		372 X	306	-0-	-66	-0-	10 1	275 2	Y	19	34 1	28
							21 9					
02		348 N	270	-0-	-78	-0-	10 1	241 2	Y	17		45
							19 9					
*03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	10 1	274 2	Y	20		65
							22 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC			//CONT.// 423834											
LAZARINE			WELL #: 1		RRCID -> 235705			COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-			107
11		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			107
12		992 N	975	-0-	-17	-0-	864	2	111	9	N	101	188 1	20
01		1085 N	822	-0-	-263	-0-	822	2			N	-0-		20
02		870 N	801	-0-	-69	-0-	801	2			N	-0-		20
03		961 N	793	-0-	-168	-0-	793	2			N	-0-		20

PITTS			WELL #: 3		RRCID -> 235782			COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435			
10		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2136	2	75	9	Y	68	188 1	38
11		2100 N	730	-0-	-1370	-0-	704	2	26	9	Y	24	10 8	52
12		3100 N	4045	-0-	945	945	3948	2	97	9	Y	88		140
01		3100 N	2698	-0-	-402	543	2612	2	86	9	Y	78	180 1	38
02		2484 X	1941	-0-	-543	-0-	1885	2	56	9	Y	51		89
03		4030 X	1619	-0-	-2411	-0-	1563	2	56	9	Y	51		140

WILCOTS, S.W. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 235982			COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914			
10		4991 X	4827	-0-	-164	-0-	80	1	4668	2	Y	72	73 1	77
							79	9						
11		4800 X	4785	-0-	-15	-0-	89	1	4601	2	Y	86	79 1	84
							95	9						
12		4898 X	4897	-0-	-1	-0-	79	1	4699	2	Y	108	108 1	84
							119	9						
01		4898 X	4529	-0-	-369	-0-	2	1	4430	2	Y	88	90 1	82
							97	9						
02		4640 X	4409	-0-	-231	-0-	74	1	4248	2	Y	79	79 1	82
							87	9						
03		4960 X	4655	-0-	-305	-0-	89	1	4475	2	Y	83	83 1	82
							91	9						

SHAW GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 236084			COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976			
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		87
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-		87
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		87
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87

REED ESTATE UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 242127			COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996			
10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-		73
11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-		73
12		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-		73
01		609 N	609	-0-	-0-	-0-	535	2	74	9	N	67	128 1	12
02		580 N	555	-0-	-25	-0-	555	2			N	-0-		12
03		589 N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-		12

REED ESTATE UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 242131			COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888			
10		1085 X	939	-0-	-146	-0-	939	2			N	-0-		52
11		830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-		52
12		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1033	2	72	9	N	65		117
01		930 X	919	-0-	-11	-0-	906	2	13	9	N	12	54 1	75
02		870 X	676	-0-	-194	-0-	676	2			N	-0-		75
03		1116 X	834	-0-	-282	-0-	834	2			N	-0-		75

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834											
S. GARY		WELL #:		1	RRCID ->	245086	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8882 - 10444			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	332	2	15	9	N	14				174
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-				174
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	228	2	22	9	N	20				194
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	425	2	22	9	N	20	184	1		30
02	319 N	245	-0-	-74	-0-	245	2			N	-0-				30
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				30

ROBINSON, M. E.				WELL #:		4	RRCID ->	245878	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	5723	PERF.	3148 - 2796	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LYNCH, T. GAS UNIT				WELL #:		7H	RRCID ->	247576	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10190 - 13150	
10	16647 X	15123	-0-	-1524	-0-	3322	1	11594	2	Y	188	178	1		132
						207	9								
11	16110 X	13744	-0-	-2366	-0-	2235	1	11509	2	Y	-0-				132
12	16647 X	12494	-0-	-4153	-0-	1077	1	11417	2	Y	-0-				132
01	16647 X	13519	-0-	-3128	-0-	1094	1	12425	2	Y	-0-				132
02	16559 X	12904	-0-	-3655	-0-	1061	1	11808	2	Y	32				164
						35	9								
03	15128 X	13631	-0-	-1497	-0-	1099	1	12471	2	Y	55				219
						61	9								

REED ESTATE UNIT				WELL #:		17H	RRCID ->	260679	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	10137 - 12430	
10	12121 X	11662	-0-	-459	-0-	11553	2	109	9	N	99				117
11	11610 X	11144	-0-	-466	-0-	11035	2	109	9	N	99	178	1		38
12	11997 X	11321	-0-	-676	-0-	11193	2	128	9	N	116				154
01	13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	12951	2	95	9	N	86	182	1		58
02	12170 X	12170	-0-	-0-	-0-	12080	2	90	9	N	82				140
*03	12768 X	12768	-0-	-0-	-0-	12690	2	78	9	N	71	188	1		23

LAZARINE GAS UNIT 3				WELL #:		1H	RRCID ->	263964	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	10252 - 13619	
10	5332 X	548	-0-	-4784	-0-	497	2	51	9	N	46				109
11	4800 X	269	-0-	-4531	-0-	269	2			N	-0-				109
12	4960 X	319	-0-	-4641	-0-	319	2			N	-0-				109
01	4960 X	349	-0-	-4611	-0-	349	2			N	-0-				109
02	4582 X	233	-0-	-4349	-0-	233	2			N	-0-				109
03	558 X	214	-0-	-344	-0-	214	2			N	-0-				109

LAZARINE GAS UNIT 1				WELL #:		2H	RRCID ->	265527	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	10137 - 12871	
10	14198 X	11230	-0-	-2968	-0-	11167	2	63	9	N	57				167
11	13740 X	11053	-0-	-2687	-0-	10961	2	92	9	N	84	189	1		62
12	13392 X	10949	-0-	-2443	-0-	10841	2	108	9	N	98				160
01	13392 X	9967	-0-	-3425	-0-	9856	2	111	9	N	101	184	1		77
02	11792 X	11792	-0-	-0-	-0-	11739	2	53	9	N	48				125
*03	11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	11807	2	160	9	N	145	188	1		82

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
INDIGO MINERALS LLC			//CONT.//		423834												
RITTER GAS UNIT 1			WELL #:		1H	RRCID ->	265868	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	9628	PERF.10148 - 12835					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					132
11		600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					132
12		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					132
01		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					132
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

WILCOTS, S.W. GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	266957	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	10125	PERF. 9237 - 9937					
10		6882 X	3875	-0-	-3007	-0-	63	1	3655	2	Y	143	144	1			26
							157	9									
11		6660 X	3875	-0-	-2785	-0-	69	1	3621	2	Y	168	156	1			38
							185	9									
12		6882 X	3747	-0-	-3135	-0-	58	1	3454	2	Y	214	214	1			38
							235	9									
01		6138 X	3480	-0-	-2658	-0-	1	1	3285	2	Y	176	179	1			35
							194	9									
02		3770 X	3057	-0-	-713	-0-	48	1	2837	2	Y	156	156	1			35
							172	9									
03		3999 X	3597	-0-	-402	-0-	66	1	3351	2	Y	164	165	1			34
							180	9									

LAZARINE GU 2			WELL #:		1HL	RRCID ->	267341	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	9455	PERF.10081 - 13779					
10		14198 X	12825	-0-	-1373	-0-	12681	2	144	9	N	131	191	1			89
11		12360 X	11650	-0-	-710	-0-	11490	2	160	9	N	145	177	1			57
12		13361 X	10494	-0-	-2867	-0-	10353	2	141	9	N	128					185
01		13361 X	11070	-0-	-2291	-0-	10954	2	116	9	N	105	190	1			100
02		12499 X	10562	-0-	-1937	-0-	10494	2	68	9	N	62					162
03		12834 X	11117	-0-	-1717	-0-	10954	2	163	9	N	148	188	1			122

S. W. WILCOTS GAS UNIT			WELL #:		10H	RRCID ->	274370	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	9556	PERF.10086 - 14179					
10		51956 X	40258	-0-	-11698	-0-	39728	2	530	9	N	482	554	1			70
11		47400 X	37684	-0-	-9716	-0-	37322	2	362	9	N	329	369	1			30
12		45880 X	37348	-0-	-8532	-0-	37004	2	344	9	N	313	188	1			155
01		43989 X	36590	-0-	-7399	-0-	36208	2	382	9	N	347	382	1			120
02		39817 X	32793	-0-	-7024	-0-	32525	2	268	9	N	244	185	1			179
03		40269 X	33720	-0-	-6549	-0-	33391	2	329	9	N	299	368	1			110

POWERS, BILL			WELL #:		1	RRCID ->	275021	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8700 - 8948					
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PITTS			WELL #:		7H	RRCID ->	275824	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	9435	PERF. 9760 - 15353					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	2886	-0-	2886	2886	2886	2			Y	-0-					-0-
12		257391 X	254505	-0-	-2886	-0-	245860	2	8645	9	Y	7859	6426	1			1433
01		310737 X	310737	-0-	-0-	-0-	301029	2	9708	9	Y	8825	7968	1			2290
02		263451 X	263451	-0-	-0-	-0-	257182	2	6269	9	Y	5699	5597	1			2392
*03		247273 X	247273	-0-	-0-	-0-	241062	2	6211	9	Y	5646	5667	1			2371

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834										
HOOKER, CHARLES G		WELL #:		3H	RRCID ->	275872	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9850 - 15783		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	T. A.	6603	-0-	6603	6603	6603	2		Y	-0-			-0-	
12	359505 X	352902	-0-	-6603	-0-	352902	2		Y	-0-			-0-	
01	383139 X	383139	-0-	-0-	-0-	383139	2		Y	-0-			-0-	
02	313238 X	313238	-0-	-0-	-0-	313238	2		Y	-0-			-0-	
*03	294460 X	294460	-0-	-0-	-0-	289284	2	5176	9	Y	4705	5642	1	1977

HOOKER, CHARLES G		WELL #:		2H	RRCID ->	277568	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	9396	PERF.	N/A
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PITTS		WELL #:		8H	RRCID ->	277985	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9760 - 15353		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	T. A.	6927	-0-	6927	6927	6309	2	618	9	N	562		562	
12	T. A.	251495	-0-	251495	258422	241836	2	9659	9	N	8781	8599	1	744
01	579465 X	321043	-0-	-258422	-0-	311657	2	9386	9	N	8533	8268	1	1009
02	268404 X	268404	-0-	-0-	-0-	261543	2	6861	9	N	6237	6619	1	627
*03	253929 X	253929	-0-	-0-	-0-	247606	2	6323	9	N	5748	6021	1	354

KABCO OIL & GAS COMPANY		WELL #:		449245	RRCID ->	139147	COMPL. DATE	06/18/1991	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	8820 - 9591		
AKINS		1												
10	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	60	1	1287	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	79	1	1716	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	70	1	1257	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	75	1	1737	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
02	1740 N	1214	-0-	-526	-0-	67	1	1146	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	1333 N	1131	-0-	-202	-0-	70	1	1061	2	Y	-0-			-0-

AKINS		WELL #:		2	RRCID ->	162268	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	8726 - 9873	
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	98	1	2120	2	Y	-0-		-0-
11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	101	1	2175	2	Y	-0-		-0-
12	2108 N	2013	-0-	-95	-0-	107	1	1906	2	Y	-0-		-0-
01	2159 N	2109	-0-	-50	-0-	87	1	2022	2	Y	-0-		-0-
02	2001 N	1834	-0-	-167	-0-	101	1	1733	2	Y	-0-		-0-
03	2015 N	1676	-0-	-339	-0-	103	1	1573	2	Y	-0-		-0-

KJ ENERGY, LLC		WELL #:		469901	RRCID ->	228531	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	10459	PERF.	9650 - 10206	
ALLISON-CASSITY GAS UNIT		1											
10	2108 X	1443	-0-	-665	-0-	105	1	1338	2	N	-0-		-0-
11	1590 X	1481	-0-	-109	-0-	105	1	1376	2	N	-0-		-0-
12	1643 X	1462	-0-	-181	-0-	94	1	1368	2	N	-0-		-0-
01	1643 X	1485	-0-	-158	-0-	88	1	1397	2	N	-0-		-0-
*02	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	95	1	1460	2	N	-0-		-0-
*03	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	72	1	1528	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265																	
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 175258 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 9893																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE			

10		1550 X	1277	-0-	-273	-0-	1276	2	1	9	N	1	1	8	160		
11		1500 X	933	-0-	-567	-0-	932	2	1	9	N	1	1	8	160		
12		2108 X	1044	-0-	-1064	-0-	866	2	178	9	N	162			322		
01		2108 X	1874	-0-	-234	-0-	1842	2	32	9	N	29	177	1	1	8	173
02		1972 X	583	-0-	-1389	-0-	577	2	6	9	N	5					178
03		1271 X	3	-0-	-1268	-0-	3	2			N	-0-					178

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106																	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8562 - 9864																	
10		3100 N	7313	-0-	4213	4213	7298	2	15	9	N	14	6	8			168
11		3000 N	4653	-0-	1653	5866	4617	2	36	9	N	33	10	8			191
12		3100 N	3303	-0-	203	6069	3273	2	30	9	N	27					218
01		9201 X	3132	-0-	-6069	-0-	3126	2	6	9	N	5					223
02		2668 X	1443	-0-	-1225	-0-	1430	2	13	9	N	12	8	8			227
03		2852 X	2282	-0-	-570	-0-	2269	2	13	9	N	12	176	1	3	8	60

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624																	
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894																	
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	3	Y	-0-					-0-
*02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	3	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482																	
10		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	93	1	1457	3	Y	54	51	1			5
							59	9									
11		1800 N	1197	-0-	-603	-0-	64	1	1081	3	Y	47	49	1			3
							52	9									
12		1860 N	926	-0-	-934	-0-	50	1	813	3	Y	57	53	1			7
							63	9									
01		1612 N	1292	-0-	-320	-0-	61	1	1173	3	Y	53	53	1			7
							58	9									
*02		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	70	1	1278	3	Y	50	49	1			8
							55	9									
03		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-				Y	NO RPT					8

DUNHAM, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 085152 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 9427 - 9484																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	74	1			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	123 1	967 3	Y	31			107
							34 9						
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	114 1	916 3	Y	44			151
							48 9						
12		1147 N	1108	-0-	-39	-0-	113 1	933 3	Y	56	129 1		78
							62 9						
01		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	120 1	974 3	Y	3	79 1		2
							3 9						
*02		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	122 1	996 3	Y	3			5
							3 9						
03		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT			5

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510													
10		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	76 1	1193 3	Y	-0-			-0-
11		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	60 1	1017 3	Y	-0-			-0-
12		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	66 1	1076 3	Y	-0-			-0-
01		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	52 1	1010 3	Y	-0-			-0-
*02		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	58 1	1051 3	Y	-0-			-0-
03		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514													
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	9 1	137 3	Y	-0-			-0-
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	188 3	Y	-0-			-0-
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	5 1	75 3	Y	-0-			-0-
01		155 N	108	-0-	-47	-0-	5 1	103 3	Y	-0-			-0-
*02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	11 1	203 3	Y	-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540													
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536													
10		1271 N	753	-0-	-518	-0-	45 1	708 3	Y	-0-			-0-
11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	33 1	552 3	Y	-0-			-0-
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	27 1	449 3	Y	-0-			-0-
01		744 N	377	-0-	-367	-0-	19 1	358 3	Y	-0-			-0-
02		580 N	87	-0-	-493	-0-	5 1	82 3	Y	-0-			-0-
03		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

10		2821 X	2327	-0-	-494	-0-	138	1	2158	3	Y	28	27	1	2
							31	9							
11		2730 X	1804	-0-	-926	-0-	99	1	1677	3	Y	25	25	1	2
							28	9							
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
01		2480 X	1563	-0-	-917	-0-	76	1	1474	3	Y	12	10	1	2
							13	9							
*02		2900 N	3717	-0-	817	817	192	1	3497	3	Y	25	23	1	4
							28	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	817					Y	NO RPT			4

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770															
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	70	1	647	3	Y	-0-			-0-
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	68	1	640	3	Y	-0-			-0-
12		735 N	735	-0-	-0-	-0-	71	1	664	3	Y	-0-			-0-
01		713 N	707	-0-	-6	-0-	64	1	643	3	Y	-0-			-0-
*02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	60	1	593	3	Y	-0-			-0-
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547															
10		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	302	1	4720	3	Y	74	68	1	6
							81	9							
11		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	257	1	4344	3	Y	69	70	1	5
							76	9							
12		4774 X	876	-0-	-3898	-0-	49	1	807	3	Y	18	21	1	2
							20	9							
01		4929 X	1321	-0-	-3608	-0-	64	1	1240	3	Y	15	15	1	2
							17	9							
*02		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	264	1	4811	3	Y	68	59	1	11
							75	9							
03		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT			11

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524															
10		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-			-0-
11		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			Y	-0-			-0-
12		1922 N	1816	-0-	-106	-0-	1816	3			Y	-0-			-0-
01		1922 N	430	-0-	-1492	-0-	430	3			Y	-0-			-0-
*02		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			Y	-0-			-0-
03		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568															
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

10	5208 X	4958	-0-	-250	-0-	483 1	4474 3	Y	1	1 8	-0-		
						1 9							
11	5040 X	4651	-0-	-389	-0-	453 1	4197 3	Y	1	1 8	-0-		
						1 9							
12	4991 X	4749	-0-	-242	-0-	456 1	4291 3	Y	2	2 8	-0-		
						2 9							
01	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	473 1	4730 3	Y	1	1 8	-0-		
						1 9							
*02	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	420 1	4164 3	Y	1	1 8	-0-		
						1 9							
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT		-0-		

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779													
10	2325 X	1967	-0-	-358	-0-	191 1	1774 3	Y	2	1 1	1 8	-0-	
						2 9							
11	2160 X	2108	-0-	-52	-0-	202 1	1904 3	Y	2	1 1	1 8	-0-	
						2 9							
12	2294 X	2092	-0-	-202	-0-	201 1	1888 3	Y	3	1 1	2 8	-0-	
						3 9							
01	2294 X	2075	-0-	-219	-0-	188 1	1885 3	Y	2	1 1	1 8	-0-	
						2 9							
*02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	206 1	2037 3	Y	5	4 1	1 8	-0-	
						6 9							
03	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT		-0-		

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661													
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	148 1	1374 3	Y	-0-		-0-		
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	127 1	1199 3	Y	-0-		-0-		
12	1612 N	1365	-0-	-247	-0-	131 1	1234 3	Y	-0-		-0-		
01	1519 N	1202	-0-	-317	-0-	109 1	1093 3	Y	-0-		-0-		
02	1276 N	940	-0-	-336	-0-	86 1	854 3	Y	-0-		-0-		
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT		-0-		

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533													
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	9 1	72 3		Y	20	37
							22 9					
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3		Y	24	61
							26 9					
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	56 3		Y	40	49
							44 9				52 1	
01		93 N	75	-0-	-18	-0-	8 1	65 3		Y	2	1
							2 9				50 1	
02		58 N	38	-0-	-20	-0-	4 1	32 3		Y	2	3
							2 9					
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT	3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534												
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	26 1	408 3		Y	-0-	-0-
							31 1	523 3		Y	-0-	-0-
11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	29 1	475 3		Y	-0-	-0-
							21 1	412 3		Y	-0-	-0-
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	84 1	1537 3		Y	-0-	-0-
01		434 N	433	-0-	-1	-0-				Y	NO RPT	-0-
*02		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513												
10		3100 N	7210	-0-	4110	7134	423 1	6619 3		Y	153	13
							168 9				140 1	
11		3000 N	6219	-0-	3219	10353	339 1	5731 3		Y	135	10
							149 9				138 1	
12		16660 X	6307	-0-	-10353	-0-	353 1	5776 3		Y	162	20
							178 9				152 1	
01		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	284 1	5492 3		Y	165	23
							182 9				162 1	
02		6090 X	4811	-0-	-1279	-0-	242 1	4413 3		Y	142	23
							156 9				142 1	
03		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-				Y	NO RPT	23

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562												
10		186 N	179	-0-	-7	-0-	11 1	168 3		Y	-0-	-0-
							5 1	90 3		Y	-0-	-0-
11		180 N	95	-0-	-85	-0-	11 1	176 3		Y	-0-	-0-
							10 1	184 3		Y	-0-	-0-
12		248 N	187	-0-	-61	-0-	5 1	93 3		Y	-0-	-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
*02		98 N	98	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522												
10		372 N	183	-0-	-189	-0-	10 1	173 3		Y	-0-	-0-
							10 1	175 3		Y	-0-	-0-
11		360 N	185	-0-	-175	-0-	37 1	642 3		Y	-0-	-0-
							26 1	530 3		Y	-0-	-0-
12		679 N	679	-0-	-0-	-0-	16 1	314 3		Y	-0-	-0-
01		556 N	556	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
*02		330 N	330	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30 1	474 3	Y	79	75 1		7
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	87 9	485 3	Y	73	75 1		5
12	527 N	398	-0-	-129	-0-	29 1	288 3	Y	84	79 1		10
01	589 N	338	-0-	-251	-0-	80 9	240 3	Y	78	77 1		11
02	580 N	500	-0-	-80	-0-	12 1	397 3	Y	74	73 1		12
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	86 9		Y	NO RPT			12
						81 9						

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700												
10	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	507 1	4701 3	Y	3	2 1	1 8	-0-
11	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	3 9	4601 3	Y	2	2 1		-0-
12	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	488 1	4969 3	Y	4	3 1	1 8	-0-
01	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	2 9	5055 3	Y	4	3 1	1 8	-0-
*02	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	529 1	4571 3	Y	14	12 1	1 8	1
03	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-	4 9		Y	NO RPT			1
						505 1						
						4 9						
						461 1						
						15 9						

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709												
10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	298 1	2765 3	Y	2	2 8		-0-
11	2940 X	2868	-0-	-72	-0-	2 9	2592 3	Y	1	1 8		-0-
12	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	275 1	2794 3	Y	3	3 8		-0-
01	3038 X	2432	-0-	-606	-0-	1 9	2210 3	Y	1	1 8		-0-
*02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	297 1	2948 3	Y	2	2 8		-0-
03	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-	3 9		Y	NO RPT			-0-
						221 1						
						1 9						
						298 1						
						2 9						

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726												
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	48 1	444 3	Y	1	1 1		-0-
11	600 N	473	-0-	-127	-0-	1 9	427 3	Y	1	1 1		-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	45 1	502 3	Y	2	2 1		-0-
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	1 9	584 3	Y	2	2 1		-0-
02	464 N	432	-0-	-32	-0-	53 1	387 3	Y	5	5 1		-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	2 9		Y	NO RPT			-0-
						58 1						
						2 9						
						39 1						
						6 9						

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		375 N	375	-0-	-0-	-0-		42	1	333	3	Y	-0-			-0-
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-		36	1	286	3	Y	-0-			-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-		31	1	259	3	Y	-0-			-0-
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-		35	1	282	3	Y	-0-			-0-
02		319 N	250	-0-	-69	-0-		27	1	223	3	Y	-0-			-0-
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-						Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554																
10		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-		143	1	2239	3	Y	60	57	1	5
								66	9							
11		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-		122	1	2063	3	Y	56	57	1	4
								62	9							
12		2418 N	2226	-0-	-192	-0-		124	1	2036	3	Y	60	57	1	7
								66	9							
01		2418 N	905	-0-	-1513	-0-		44	1	842	3	Y	17	22	1	2
								19	9							
*02		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-		126	1	2294	3	Y	56	49	1	9
								62	9							
03		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-						Y	NO RPT			9

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728																
10		682 N	469	-0-	-213	-0-		46	1	423	3	Y	-0-			-0-
11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		117	1	1100	3	Y	-0-			-0-
12		916 N	916	-0-	-0-	-0-		88	1	828	3	Y	-0-			-0-
01		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		93	1	933	3	Y	-0-			-0-
02		1189 N	990	-0-	-199	-0-		91	1	899	3	Y	-0-			-0-
03		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-						Y	NO RPT			-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390																
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340																
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		1531	3	25	9	Y	23	18	1	4 8 6
11		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		1528	3	30	9	Y	27	24	1	3 8 6
12		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		1129	3	33	9	Y	30	24	1	6 8 6
01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		1367	3	33	9	Y	30	27	1	3 8 6
02		1508 X	1481	-0-	-27	-0-		1457	3	24	9	Y	22	24	1	4 4
03		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-						Y	NO RPT			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	668 1	3328 3	Y	2	2 8	-0-		
						2 9							
11	3960 X	3897	-0-	-63	-0-	641 1	3255 3	Y	1	1 8	-0-		
						1 9							
12	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	668 1	3423 3	Y	3	3 8	-0-		
						3 9							
01	4092 X	3911	-0-	-181	-0-	635 1	3274 3	Y	2	2 8	-0-		
						2 9							
02	3770 X	3358	-0-	-412	-0-	541 1	2815 3	Y	2	2 8	-0-		
						2 9							
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT		-0-		

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731													
10	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	129 1	1193 3	Y	40	34 1	2 8	7	
						44 9							
11	1410 N	1396	-0-	-14	-0-	130 1	1222 3	Y	40	38 1	2 8	7	
						44 9							
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	136 1	1277 3	Y	58	55 1	4 8	6	
						64 9							
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	122 1	1217 3	Y	48	48 1	2 8	4	
						53 9							
*02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	121 1	1197 3	Y	212	201 1	3 8	12	
						233 9							
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT			12	

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434													
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	417 3	2 9	Y	2			94	
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	462 3	8 9	Y	7	96 1		5	
12	403 N	200	-0-	-203	-0-	200 3		Y	-0-			5	
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			5	
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-			Y	-0-			5	
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			5	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660													
10	2015 N	1722	-0-	-293	-0-	96 1	1494 3	Y	120	114 1		10	
						132 9							
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	88 1	1494 3	Y	112	114 1		8	
						123 9							
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	100 1	1643 3	Y	128	120 1		16	
						141 9							
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	93 1	1802 3	Y	129	127 1		18	
						142 9							
*02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	92 1	1672 3	Y	112	112 1		18	
						123 9							
03	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT			18	

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188													
10	1798 N	1406	-0-	-392	-0-	1405 2	1 9	Y	1	1 8		167	
11	1680 N	1250	-0-	-430	-0-	1250 2		Y	-0-			167	
12	1550 N	1316	-0-	-234	-0-	1315 2	1 9	Y	1	1 8		167	
01	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1320 2	2 9	Y	2	1 8		168	
*02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		Y	-0-			168	
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT			168	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

10	248 N	188	-0-	-60	-0-	32	1	153	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
11	330 N	226	-0-	-104	-0-	35	1	189	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	248 N	185	-0-	-63	-0-	30	1	153	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	27	1	130	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
02	232 N	217	-0-	-15	-0-	31	1	185	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2418 N	2134	-0-	-284	-0-	138	1	1996	2	Y	-0-			38
11		2340 N	2194	-0-	-146	-0-	157	1	2037	2	Y	-0-			38
12		2418 N	1920	-0-	-498	-0-	145	1	1772	2	Y	3	1 8		40
01		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	155	1	2065	2	Y	-0-			40
*02		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	137	1	1976	2	Y	15			55
							17	9							
03		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			55

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470															
10		2294 N	2119	-0-	-175	-0-	137	1	1981	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
11		2220 N	1991	-0-	-229	-0-	143	1	1847	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
12		2294 N	2127	-0-	-167	-0-	160	1	1966	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
01		2108 N	2076	-0-	-32	-0-	145	1	1930	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
*02		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	130	1	1874	2	Y	-0-			-0-
03		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338															
10		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1243	3	70	9	N	64			114
11		795 X	795	-0-	-0-	-0-	770	3	25	9	N	23			137
12		837 X	593	-0-	-244	-0-	593	3			N	-0-			137
01		1302 X	872	-0-	-430	-0-	800	3	72	9	N	65	171 1	1 8	30
02		1218 X	670	-0-	-548	-0-	661	3	9	9	N	8			38
03		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			38

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450															
10		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3565	3	58	9	Y	53	28 1	3 8	37
11		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3246	3	62	9	Y	56	83 1	2 8	8
12		3286 X	3062	-0-	-224	-0-	3005	3	57	9	Y	52	29 1	5 8	26
01		3286 X	2806	-0-	-480	-0-	198	1	2555	3	Y	48	58 1	2 8	14
							53	9							
02		3364 X	3234	-0-	-130	-0-	301	1	2879	3	Y	49	29 1	12 8	22
							54	9							
03		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT			22

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900															
10		3441 X	3032	-0-	-409	-0-	3025	3	7	9	Y	6	2 8		176
11		3330 X	3063	-0-	-267	-0-	3052	3	11	9	Y	10	158 1	1 8	27
12		3348 X	3085	-0-	-263	-0-	3070	3	15	9	Y	14	3 8		38
01		3348 X	2509	-0-	-839	-0-	2494	3	15	9	Y	14	2 8		50
02		3045 X	2957	-0-	-88	-0-	2935	3	22	9	Y	20	2 8		68
03		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			68

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930															
10		1457 N	725	-0-	-732	-0-	725	2			N	-0-			-0-
11		1290 N	852	-0-	-438	-0-	852	2			N	-0-			-0-
12		868 N	393	-0-	-475	-0-	393	2			N	-0-			-0-
01		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			-0-
*02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE				
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-		7 1	34 3	Y	-0-	-0-	
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-		6 1	33 3	Y	-0-	-0-	
12		31 N	24	-0-	-7	-0-		4 1	20 3	Y	-0-	-0-	
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-		13 1	64 3	Y	1	1 1	
								1 9					
*02		221 N	221	-0-	-0-	-0-		31 1	188 3	Y	2	2 1	
								2 9					
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT	-0-	

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445													
10		62 N	53	-0-	-9	-0-		9 1	44 3	Y	-0-	-0-	
11		60 N	26	-0-	-34	-0-		4 1	22 3	Y	-0-	-0-	
12		62 N	29	-0-	-33	-0-		5 1	24 3	Y	-0-	-0-	
01		62 N	12	-0-	-50	-0-		2 1	10 3	Y	-0-	-0-	
*02		45 N	45	-0-	-0-	-0-		6 1	39 3	Y	-0-	-0-	
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT	-0-	

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443													
10		682 N	674	-0-	-8	-0-		36 1	604 3	Y	31	29 1	3
								34 9					
11		600 N	522	-0-	-78	-0-		26 1	465 3	Y	28	29 1	2
								31 9					
12		527 N	439	-0-	-88	-0-		22 1	382 3	Y	32	30 1	4
								35 9					
01		682 N	476	-0-	-206	-0-		21 1	419 3	Y	33	32 1	5
								36 9					
*02		531 N	531	-0-	-0-	-0-		25 1	475 3	Y	28	28 1	5
								31 9					
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	157 3	Y	20	19 1		1
						22 9						
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	Y	7	7 1		1
						8 9						
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5 1	106 3	Y	23	21 1		3
						25 9						
02	174 N	138	-0-	-36	-0-	6 1	117 3	Y	14	15 1		2
						15 9						
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092												
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	34 1	527 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
11	510 N	257	-0-	-253	-0-	14 1	241 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
12	434 N	369	-0-	-65	-0-	21 1	346 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
01	558 N	471	-0-	-87	-0-	23 1	442 3	Y	5	4 1		1
						6 9						
02	522 X	212	-0-	-310	-0-	11 1	197 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
03	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148												
10	1984 N	1577	-0-	-407	-0-	95 1	1482 3	Y	-0-			-0-
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	89 1	1511 3	Y	-0-			-0-
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	111 1	1820 3	Y	-0-			-0-
01	1581 N	1190	-0-	-391	-0-	59 1	1131 3	Y	-0-			-0-
*02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	96 1	1749 3	Y	-0-			-0-
03	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226												
10	2542 N	2538	-0-	-4	-0-	2491 3	47 9	N	43	1 8		115
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2420 3	30 9	N	27			142
12	2542 N	2459	-0-	-83	-0-	2409 3	50 9	N	45	2 8		185
01	2542 N	2387	-0-	-155	-0-	2335 3	52 9	N	47	179 1		53
*02	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2336 3	54 9	N	49			102
03	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT			102

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12		7 N	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694														
10		4061 X	3267	-0-	-794	-0-	318	1	2947	3	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
11		3870 X	3366	-0-	-504	-0-	323	1	3042	3	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
12		3999 X	3532	-0-	-467	-0-	339	1	3190	3	Y	3	3 8	-0-
							3	9						
01		3999 X	3944	-0-	-55	-0-	358	1	3584	3	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
*02		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	358	1	3546	3	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
03		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512														
10		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	204	1	3189	3	Y	-0-		-0-
11		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	185	1	3128	3	Y	-0-		-0-
12		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	225	1	3692	3	Y	-0-		-0-
01		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	165	1	3193	3	Y	-0-		-0-
*02		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	167	1	3055	3	Y	-0-		-0-
03		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528														
10		2728 N	2586	-0-	-142	-0-	511	1	2075	3	Y	-0-		-0-
11		2640 N	2048	-0-	-592	-0-	525	1	1523	3	Y	-0-		-0-
12		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	653	1	2271	3	Y	-0-		-0-
01		2573 N	2207	-0-	-366	-0-	522	1	1685	3	Y	-0-		-0-
02		1972 N	1785	-0-	-187	-0-	488	1	1297	3	Y	-0-		-0-
03		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1604 3	52 9	Y	47	26 1	1 8		34
11		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1461 3	56 9	Y	51	77 1	1 8		7
12		1519 N	1255	-0-	-264	-0-	1204 3	51 9	Y	46	26 1	3 8		24
01		1519 N	1189	-0-	-330	-0-	82 1	1060 3	Y	43	53 1	1 8		13
							47 9							
*02		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	139 1	1330 3	Y	40	27 1	6 8		20
							44 9							
03		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT				20

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534														
10		682 X	653	-0-	-29	-0-	39 1	614 3	Y	-0-				-0-
11		660 X	562	-0-	-98	-0-	31 1	531 3	Y	-0-				-0-
12		682 X	349	-0-	-333	-0-	20 1	329 3	Y	-0-				-0-
01		651 X	289	-0-	-362	-0-	14 1	275 3	Y	-0-				-0-
02		609 X	452	-0-	-157	-0-	23 1	429 3	Y	-0-				-0-
03		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532														
10		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	603 1	1031 3	Y	47	45 1			4
							52 9							
11		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	521 1	1114 3	Y	44	45 1			3
							48 9							
12		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	560 1	1234 3	Y	50	47 1			6
							55 9							
01		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	460 1	1275 3	Y	51	50 1			7
							56 9							
*02		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	546 1	1257 3	Y	44	44 1			7
							48 9							
03		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT				7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530														
10		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	127 1	1983 3	Y	-0-				-0-
11		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	99 1	1664 3	Y	-0-				-0-
12		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	105 1	1713 3	Y	-0-				-0-
01		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	89 1	1711 3	Y	-0-				-0-
02		1711 N	1521	-0-	-190	-0-	79 1	1442 3	Y	-0-				-0-
03		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT				-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479														
10		2945 X	1577	-0-	-1368	-0-	153 1	1422 3	Y	2	2 8			-0-
							2 9							
11		2250 X	1501	-0-	-749	-0-	144 1	1356 3	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
12		2263 X	1788	-0-	-475	-0-	172 1	1614 3	Y	2	2 8			-0-
							2 9							
01		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	352 1	3523 3	Y	2	2 8			-0-
							2 9							
*02		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	262 1	2595 3	Y	2	2 8			-0-
							2 9							
03		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

10		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	83 1	1290 3	Y	-0-		-0-
11		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	76 1	1282 3	Y	-0-		-0-
12		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	71 1	1161 3	Y	-0-		-0-
01		1116 N	1062	-0-	-54	-0-	52 1	1010 3	Y	-0-		-0-
02		1305 N	433	-0-	-872	-0-	23 1	410 3	Y	-0-		-0-
03		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372												
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	32 1	300 3	Y	-0-		-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	33 1	313 3	Y	-0-		-0-
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	34 1	319 3	Y	-0-		-0-
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	32 1	323 3	Y	-0-		-0-
02		348 N	334	-0-	-14	-0-	31 1	303 3	Y	-0-		-0-
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534												
10		3193 X	2306	-0-	-887	-0-	2306 3		Y	-0-		-0-
11		3090 X	2050	-0-	-1040	-0-	2050 3		Y	-0-		-0-
12		2790 X	1891	-0-	-899	-0-	1891 3		Y	-0-		-0-
01		2511 X	1802	-0-	-709	-0-	1802 3		Y	-0-		-0-
02		2030 X	1623	-0-	-407	-0-	1623 3		Y	-0-		-0-
03		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512												
10		465 N	447	-0-	-18	-0-	25 1	422 3	Y	-0-		-0-
11		420 N	299	-0-	-121	-0-	16 1	283 3	Y	-0-		-0-
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	15 1	268 3	Y	-0-		-0-
01		434 N	346	-0-	-88	-0-	16 1	330 3	Y	-0-		-0-
02		290 N	266	-0-	-24	-0-	13 1	253 3	Y	-0-		-0-
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503												
10		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	136 1	2133 3	Y	-0-		-0-
11		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	141 1	2379 3	Y	-0-		-0-
12		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	147 1	2412 3	Y	-0-		-0-
01		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	118 1	2274 3	Y	-0-		-0-
02		2436 N	2278	-0-	-158	-0-	118 1	2160 3	Y	-0-		-0-
03		2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT		-0-

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504												
10		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	211 1	1951 3	Y	-0-		-0-
11		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	168 1	1579 3	Y	-0-		-0-
12		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	275 1	2589 3	Y	-0-		-0-
01		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	202 1	2021 3	Y	-0-		-0-
*02		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	194 1	1922 3	Y	-0-		-0-
03		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																	
CARTHAGE GAS UNIT																	
WELL #: 89										RRCID -> 159895		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 141		RRCID -> 160070		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 116		RRCID -> 160358		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 128		RRCID -> 160477		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 81		RRCID -> 160493		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508	
10	4588 X	3223	-0-	-1365	-0-	656	1	2533	3	Y	31	29	1	3			
						34	9										
11	4440 X	2737	-0-	-1703	-0-	595	1	2111	3	Y	28	29	1	2			
						31	9										
12	3782 X	2847	-0-	-935	-0-	548	1	2263	3	Y	33	31	1	4			
						36	9										
01	3224 X	2861	-0-	-363	-0-	465	1	2359	3	Y	34	33	1	5			
						37	9										
02	3016 X	2594	-0-	-422	-0-	558	1	2004	3	Y	29	29	1	5			
						32	9										
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			5			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	119 1	1860 3	Y	33	31 1	3	
						36 9						
11	1290 X	1042	-0-	-248	-0-	56 1	953 3	Y	30	31 1	2	
						33 9						
12	2108 X	689	-0-	-1419	-0-	38 1	614 3	Y	34	32 1	4	
						37 9						
01	2108 X	618	-0-	-1490	-0-	29 1	556 3	Y	30	30 1	4	
						33 9						
02	1015 N	499	-0-	-516	-0-	24 1	447 3	Y	25	25 1	4	
						28 9						
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		4	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532												
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	96 1	1496 3	Y	-0-		-0-	
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	82 1	1384 3	Y	-0-		-0-	
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	82 1	1347 3	Y	-0-		-0-	
01	682 N	259	-0-	-423	-0-	13 1	246 3	Y	-0-		-0-	
02	1421 N	1326	-0-	-95	-0-	69 1	1257 3	Y	-0-		-0-	
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245												
10	589 X	550	-0-	-39	-0-	550 3		Y	-0-		-0-	
11	660 X	492	-0-	-168	-0-	492 3		Y	-0-		-0-	
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		-0-	
01	867 X	867	-0-	-0-	-0-	62 1	805 3	Y	-0-		-0-	
02	464 N	368	-0-	-96	-0-	35 1	333 3	Y	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 154		RRCID -> 162175		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8264 - 9508	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 204		RRCID -> 162228		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 9142 - 9540	
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	Y	-0-			-0-			
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	-0-	20	1	336	3	Y	-0-			-0-			
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	-0-			-0-			
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	-0-	17	1	331	3	Y	-0-			-0-			
02	348	N	319	-0-	-29	-0-	-0-	17	1	302	3	Y	-0-			-0-			
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 142 F		RRCID -> 163449		COMPL. DATE 05/04/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8290 - 9524	
10	186	N	35	-0-	-151	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	1	1	1	-0-			
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	460	3	Y	13	12	1	1			
12	155	N	76	-0-	-79	-0-	-0-	14	9	70	3	Y	2	3	1	-0-			
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	2	2	1	-0-			
02	493	X	72	-0-	-421	-0-	-0-	2	9	67	3	Y	2	2	1	-0-			
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-	3	1			Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 90 F		RRCID -> 163638		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9174 - 9558	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 85 F		RRCID -> 163907		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9112 - 9564	
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1063	3	Y	-0-			-0-			
11	1650	N	788	-0-	-862	-0-	-0-	44	1	744	3	Y	-0-			-0-			
12	1519	N	997	-0-	-522	-0-	-0-	57	1	940	3	Y	-0-			-0-			
01	1116	N	914	-0-	-202	-0-	-0-	45	1	869	3	Y	-0-			-0-			
02	754	N	669	-0-	-85	-0-	-0-	35	1	634	3	Y	-0-			-0-			
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 147 F		RRCID -> 163909		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8295 - 9526	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC												16032 174		NON-ASSOCIATED		559624					
CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 178		RRCID -> 163910		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8292 - 9528	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)		CODE	CODE			PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
10		1085 N	215	-0-	-870	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-				
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-				
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	-0-					-0-				
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	Y	-0-					-0-				
*02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	Y	-0-					-0-				
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-				

CARTHAGE GAS UNIT 111												WELL #: 6		RRCID -> 164506		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 9659		PERF. 8750 - 9470	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 136 F		RRCID -> 165630		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8282 - 9514	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 91 F		RRCID -> 165636		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 9268 - 9654	
10		155 N	70	-0-	-85	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-				
11		150 N	96	-0-	-54	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-				
12		217 N	101	-0-	-116	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-				
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-				
02		87 N	66	-0-	-21	-0-	3	1	55	3	Y	7	6	1			1				
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	8	9			Y	NO RPT					1				

CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 125		RRCID -> 165665		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8273 - 9526	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

CARTHAGE GAS UNIT 111												WELL #: 7		RRCID -> 166178		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9624		PERF. 8336 - 9460	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997										TOTAL DEPTH	9665	PERF.	9540 - 9564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998										TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8294 - 9540
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997										TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9314 - 9344
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998										TOTAL DEPTH	9652	PERF.	8271 - 9514
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997										TOTAL DEPTH	9665	PERF.	9104 - 9553
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-	-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-	-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-	-0-
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-	-0-
*02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	3	Y	-0-	-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998										TOTAL DEPTH	9645	PERF.	9147 - 9540
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8256 - 9492
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	3	Y	-0-	-0-
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	3	Y	-0-	-0-
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	Y	-0-	-0-
01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	Y	-0-	-0-
02		435 N	409	-0-	-26	-0-	21	1	388	3	Y	-0-	-0-
03		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	186 1	2904 3	Y	83	79 1	7		
11	3390 X	2996	-0-	-394	-0-	91 9 163 1	2749 3	Y	76	78 1	5		
12	3658 X	2817	-0-	-841	-0-	84 9 157 1	2564 3	Y	87	81 1	11		
01	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	96 9 198 1	3817 3	Y	88	87 1	12		
02	3306 X	3214	-0-	-92	-0-	97 9 163 1	2967 3	Y	76	76 1	12		
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	84 9		Y	NO RPT		12		

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544													
10	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	153 1	2397 3	Y	-0-		-0-		
11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	134 1	2255 3	Y	-0-		-0-		
12	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	137 1	2240 3	Y	-0-		-0-		
01	2418 N	2259	-0-	-159	-0-	111 1	2148 3	Y	-0-		-0-		
02	2320 N	2005	-0-	-315	-0-	104 1	1901 3	Y	-0-		-0-		
03	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT		-0-		

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774													
10	3131 X	1799	-0-	-1332	-0-	173 1	1602 3	Y	22	19 1	1 8	4	
11	3030 X	1339	-0-	-1691	-0-	24 9 126 1	1191 3	Y	20	20 1	1 8	3	
12	3038 X	941	-0-	-2097	-0-	22 9 88 1	824 3	Y	26	25 1	1 8	3	
01	3038 X	888	-0-	-2150	-0-	29 9 78 1	781 3	Y	26	26 1	1 8	2	
02	2204 X	983	-0-	-1221	-0-	29 9 80 1	794 3	Y	99	95 1	1 8	5	
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	109 9		Y	NO RPT			5	

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750													
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	60 1	554 3	Y	-0-		-0-		
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	59 1	558 3	Y	-0-		-0-		
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	70 1	658 3	Y	-0-		-0-		
01	620 N	498	-0-	-122	-0-	45 1	453 3	Y	-0-		-0-		
02	609 N	381	-0-	-228	-0-	35 1	346 3	Y	-0-		-0-		
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		-0-		

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730													
10	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	133 1	1237 3	Y	6	4 1	1 8	1	
11	1620 X	1069	-0-	-551	-0-	7 9 102 1	963 3	Y	4	4 1		1	
12	2015 X	1038	-0-	-977	-0-	4 9 99 1	931 3	Y	7	6 1	1 8	1	
01	2015 X	901	-0-	-1114	-0-	8 9 81 1	814 3	Y	5	5 1	1 8	-0-	
02	1044 N	863	-0-	-181	-0-	6 9 77 1	767 3	Y	17	16 1		1	
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	19 9		Y	NO RPT			1	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	273 1	2526 3	Y	7	6 1	1 8		1
							8 9							
11		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	267 1	2516 3	Y	8	7 1	1 8		1
							9 9							
12		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	224 1	2107 3	Y	11	10 1	1 8		1
							12 9							
01		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	216 1	2161 3	Y	11	10 1	1 8		1
							12 9							
02		2407 N	2157	-0-	-250	-0-	194 1	1920 3	Y	39	37 1	1 8		2
							43 9							
03		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT				2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758														
10		1085 N	984	-0-	-101	-0-	95 1	880 3	Y	8	7 1			2
							9 9							
11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	90 1	849 3	Y	4	5 1			1
							4 9							
12		1178 N	800	-0-	-378	-0-	76 1	718 3	Y	5	5 1			1
							6 9							
01		992 N	828	-0-	-164	-0-	75 1	750 3	Y	3	4 1			-0-
							3 9							
02		899 N	836	-0-	-63	-0-	75 1	740 3	Y	19	18 1			1
							21 9							
03		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT				1

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734														
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	40 1	366 3	Y	-0-				-0-
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	44 1	415 3	Y	-0-				-0-
12		372 N	327	-0-	-45	-0-	31 1	296 3	Y	-0-				-0-
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	35 1	354 3	Y	-0-				-0-
02		435 N	417	-0-	-18	-0-	38 1	379 3	Y	-0-				-0-
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT				-0-

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548														
10		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	114 1	1780 3	Y	34	32 1			3
							37 9							
11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	62 1	1049 3	Y	29	30 1			2
							32 9							
12		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	92 1	1509 3	Y	32	30 1			4
							35 9							
01		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	55 1	1053 3	Y	31	31 1			4
							34 9							
02		1102 N	553	-0-	-549	-0-	27 1	491 3	Y	32	31 1			5
							35 9							
03		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT				5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

10	2046 X	1815	-0-	-231	-0-	-0-	177	1	1638	3	Y	-0-		-0-		
11	1980 X	1624	-0-	-356	-0-	-0-	156	1	1468	3	Y	-0-		-0-		
12	2046 X	2028	-0-	-18	-0-	-0-	195	1	1833	3	Y	-0-		-0-		
01	1860 X	1817	-0-	-43	-0-	-0-	165	1	1652	3	Y	-0-		-0-		
*02	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	1964	3	Y	-0-		-0-		
03	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780																
10	3100 N	2139	-0-	-961	2059	208	1	1928	3	Y	3	2	1	1	8	-0-
11	3000 N	2010	-0-	-990	1069	193	1	1815	3	Y	2	2	1			-0-
12	3100 N	2082	-0-	-1018	51	200	1	1878	3	Y	4	3	1	1	8	-0-
01	2150 N	2099	-0-	-51	-0-	190	1	1905	3	Y	4	3	1	1	8	-0-
02	1943 N	1910	-0-	-33	-0-	174	1	1719	3	Y	15	13	1	1	8	1
03	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-	17	9				Y	NO RPT				1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760																
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	530	3	Y	-0-				-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	546	3	Y	-0-				-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	597	3	Y	-0-				-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	529	3	Y	-0-				-0-
*02	632 X	632	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	574	3	Y	-0-				-0-
03	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529																
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED							
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 73 F		RRCID -> 172671		COMPL. DATE 01/30/1999		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9097 - 9541	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 163		RRCID -> 172769		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9126 - 9557	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35					Y	NO RPT					-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 118 F		RRCID -> 172948		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8389 - 9651	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

HOPPER UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 172984		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9732		PERF. 8831 - 9920	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 190 F		RRCID -> 173936		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 9791		PERF. 8422 - 9670	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

WERNER, LOUIS SAWMILL										WELL #: 4		RRCID -> 174171		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8435 - 9691	
10	3162 X	2726	-0-	-436	-0-	163	1	2541	3	Y	20	19	1			2			
						22	9												
11	3060 X	2554	-0-	-506	-0-	142	1	2393	3	Y	17	18	1			1			
						19	9												
12	3162 X	2627	-0-	-535	-0-	150	1	2454	3	Y	21	19	1			3			
						23	9												
01	2728 X	2374	-0-	-354	-0-	116	1	2236	3	Y	20	20	1			3			
						22	9												
02	2552 X	1944	-0-	-608	-0-	100	1	1825	3	Y	17	17	1			3			
						19	9												
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					3			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		792 N	792	-0-	-0-	-0-	48 1	744 3	Y	-0-		-0-
11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	45 1	756 3	Y	-0-		-0-
12		782 N	782	-0-	-0-	-0-	45 1	737 3	Y	-0-		-0-
01		771 N	771	-0-	-0-	-0-	38 1	733 3	Y	-0-		-0-
02		783 N	494	-0-	-289	-0-	26 1	468 3	Y	-0-		-0-
03		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666												
10		651 N	428	-0-	-223	-0-	26 1	402 3	Y	-0-		-0-
11		630 N	344	-0-	-286	-0-	19 1	325 3	Y	-0-		-0-
12		645 N	645	-0-	-0-	-0-	37 1	608 3	Y	-0-		-0-
01		730 N	730	-0-	-0-	-0-	36 1	694 3	Y	-0-		-0-
*02		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	65 1	1188 3	Y	-0-		-0-
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703												
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3	Y	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 3	Y	-0-		-0-
01		62 N	22	-0-	-40	-0-	2 1	20 3	Y	-0-		-0-
*02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 3	Y	-0-		-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738												
10		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	103 1	950 3	Y	11	9 1	1 8 2
							12 9					
11		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	116 1	1092 3	Y	10	10 1	2
							11 9					
12		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	138 1	1298 3	Y	16	15 1	1 8 2
							18 9					
01		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	129 1	1293 3	Y	15	15 1	1 8 1
							17 9					
*02		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	134 1	1326 3	Y	61	58 1	1 8 3
							67 9					
03		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		3

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	7316 X	7208	-0-	-108	-0-	429 1	6699 3	Y	73	70 1		6	
11	7080 X	6937	-0-	-143	-0-	80 9	384 1	Y	69	70 1		5	
12	7347 X	7298	-0-	-49	-0-	76 9	415 1	Y	79	74 1		10	
01	7347 X	5808	-0-	-1539	-0-	87 9	282 1	Y	79	78 1		11	
02	6815 X	3985	-0-	-2830	-0-	87 9	203 1	Y	67	67 1		11	
03	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-	74 9		Y	NO RPT			11	

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430													
10	558 N	410	-0-	-148	-0-	70 1	340 3	Y	-0-			-0-	
11	510 N	450	-0-	-60	-0-	70 1	380 3	Y	-0-			-0-	
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	73 1	365 3	Y	-0-			-0-	
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	76 1	365 3	Y	-0-			-0-	
02	435 N	427	-0-	-8	-0-	61 1	366 3	Y	-0-			-0-	
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-	

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373													
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1121 3	9 9	Y	8	5 1	2 8	2	
11	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	1016 3	6 9	Y	5	5 1	1 8	1	
12	1116 N	898	-0-	-218	-0-	887 3	11 9	Y	10	7 1	2 8	2	
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1463 3	7 9	Y	6	6 1	1 8	1	
02	986 N	824	-0-	-162	-0-	822 3	2 9	Y	2	3 1		-0-	
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598													
10	806 N	571	-0-	-235	-0-	568 3	3 9	Y	3			31	
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	700 3	28 9	Y	25	38 1	1 8	17	
12	589 N	525	-0-	-64	-0-	525 3		Y	-0-			17	
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	528 3		Y	-0-			17	
*02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		Y	-0-			17	
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			17	

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432													
10	47 X	-0-	-0-	-47	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656															
10		1240 N	807		-0-	-433	-0-	138	1	669	3	Y	-0-		-0-
11		990 N	804		-0-	-186	-0-	125	1	679	3	Y	-0-		-0-
12		831 N	831		-0-	-0-	-0-	138	1	693	3	Y	-0-		-0-
01		820 N	820		-0-	-0-	-0-	142	1	678	3	Y	-0-		-0-
*02		792 N	792		-0-	-0-	-0-	114	1	678	3	Y	-0-		-0-
03		837 N	NO RPT		-0-	-837	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446															
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884															
10		1195 N	1195		-0-	-0-	-0-	116	1	1078	3	Y	1	1 8	-0-
11		1389 N	1389		-0-	-0-	-0-	133	1	1255	3	Y	1	1 8	-0-
12		993 N	993		-0-	-0-	-0-	95	1	897	3	Y	1	1 8	-0-
01		1298 N	1298		-0-	-0-	-0-	118	1	1179	3	Y	1	1 8	-0-
02		1334 N	964		-0-	-370	-0-	88	1	875	3	Y	1	1 8	-0-
03		992 N	NO RPT		-0-	-992	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535															
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	1891 X	1866	-0-	-25	-0-	180	1	1665	3	Y	19	16	1 2 8 3
						21	9						
11	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	191	1	1803	3	Y	18	17	1 1 8 3
						20	9						
12	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	201	1	1894	3	Y	27	24	1 3 8 3
						30	9						
01	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	198	1	1982	3	Y	25	24	1 2 8 2
						28	9						
*02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	192	1	1901	3	Y	94	89	1 2 8 5
						103	9						
03	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT		5

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698													

10	3565 X	2834	-0-	-731	-0-	276	1	2557	3	Y	1	1	8 -0-
						1	9						
11	3450 X	3379	-0-	-71	-0-	324	1	3055	3	Y	-0-		-0-
						347	1	3262	3	Y	1	1	8 -0-
12	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	1	9						
01	3255 X	2333	-0-	-922	-0-	212	1	2120	3	Y	1	1	8 -0-
						1	9						
02	3277 X	1988	-0-	-1289	-0-	182	1	1805	3	Y	1	1	8 -0-
						1	9						
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT		-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724													

10	4867 X	4225	-0-	-642	-0-	411	1	3806	3	Y	7	4	1 2 8 1
						8	9						
11	4710 X	3783	-0-	-927	-0-	562	1	3214	3	Y	6	5	1 1 8 1
						7	9						
12	4619 X	3383	-0-	-1236	-0-	536	1	2836	3	Y	10	7	1 3 8 1
						11	9						
01	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	644	1	4176	3	Y	8	6	1 2 8 1
						9	9						
*02	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	652	1	4067	3	Y	27	25	1 2 8 1
						30	9						
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT		1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756													

10	2759 X	2455	-0-	-304	-0-	239	1	2213	3	N	3	2	1 1 8 -0-
						3	9						
11	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	265	1	2499	3	N	3	2	1 1 8 -0-
						3	9						
12	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	292	1	2749	3	N	5	3	1 2 8 -0-
						6	9						
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	270	1	2701	3	N	4	3	1 1 8 -0-
						4	9						
*02	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	254	1	2512	3	N	12	10	1 1 8 1
						13	9						
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	452	1	2782	3	Y	5	3	1	1 8
						6	9							
11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	342	1	3061	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
12	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	356	1	3186	3	Y	6	5	1	1 8
						7	9							
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	318	1	3018	3	Y	5	5	1	1 8
						6	9							-0-
02	3306 X	2940	-0-	-366	-0-	282	1	2637	3	Y	19	17	1	1 8
						21	9							1
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT			1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768														
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
01	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466														
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	22	1	108	3	Y	4	5	1	1
						4	9							
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	141	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	29	1	146	3	Y	9	4	1	6
						10	9							
01	124 N	57	-0-	-67	-0-	9	1	44	3	Y	4	10	1	-0-
						4	9							
02	174 N	128	-0-	-46	-0-	17	1	102	3	Y	8	7	1	1
						9	9							
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			1

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518														
10	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2808	3	4	9	Y	4	4	8	-0-
										Y	3	3	8	-0-
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3056	3	3	9	Y	3	3	8	-0-
										Y	7	7	8	-0-
12	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2765	3	8	9	Y	7	7	8	-0-
										Y	3	3	8	-0-
01	2821 X	2567	-0-	-254	-0-	185	1	2379	3	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
*02	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	288	1	2753	3	Y	16	16	8	-0-
						18	9							
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530														
10	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	792	1	4515	3	N	40	39	1	3
						44	9							
11	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	639	1	4209	3	N	39	39	1	3
						43	9							
12	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	649	1	4180	3	N	43	41	1	5
						47	9							
01	5363 X	4909	-0-	-454	-0-	549	1	4312	3	N	44	43	1	6
						48	9							
02	5017 X	3838	-0-	-1179	-0-	506	1	3290	3	N	38	38	1	6
						42	9							
03	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4092 X	3658	-0-	-434	-0-	220	1	3438	3	Y	-0-				-0-
11	3270 X	3015	-0-	-255	-0-	169	1	2846	3	Y	-0-				-0-
12	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	268	1	4394	3	Y	-0-				-0-
01	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	201	1	3877	3	Y	-0-				-0-
02	3422 X	3378	-0-	-44	-0-	176	1	3202	3	Y	-0-				-0-
03	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

10	3255 X	2629	-0-	-626	-0-	156	1	2439	3	N	31	29	1		3
						34	9								
11	2850 X	2414	-0-	-436	-0-	133	1	2250	3	N	28	29	1		2
						31	9								
12	2759 X	2543	-0-	-216	-0-	144	1	2364	3	N	32	30	1		4
						35	9								
01	2759 X	2634	-0-	-125	-0-	128	1	2470	3	N	33	32	1		5
						36	9								
*02	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	130	1	2373	3	N	28	28	1		5
						31	9								
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT				5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	244	1	3812	3	N	36	34	1		3
						40	9								
11	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	220	1	3716	3	N	33	34	1		2
						36	9								
12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	221	1	3622	3	N	38	35	1		5
						42	9								
01	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	175	1	3386	3	N	37	37	1		5
						41	9								
*02	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	186	1	3388	3	N	33	33	1		5
						36	9								
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT				5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	119	1	1855	3	Y	47	45	1		4
						52	9								
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	120	1	2020	3	Y	44	45	1		3
						48	9								
12	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	145	1	2369	3	Y	50	47	1		6
						55	9								
01	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	122	1	2347	3	Y	51	50	1		7
						56	9								
*02	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	153	1	2796	3	Y	44	44	1		7
						48	9								
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT				7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	134	1	1244	3	Y	2	2 1	-0-
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	135	1	1272	3	Y	2	2 1	-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	83	1	784	3	Y	3	3 1	-0-
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	125	1	1247	3	Y	3	3 1	-0-
02	1247 N	1022	-0-	-225	-0-	92	1	916	3	Y	13	12 1	1
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	14	9			Y	NO RPT		1

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704													
10	4061 X	3626	-0-	-435	-0-	352	1	3266	3	Y	7	4 1	2 8
11	3900 X	3347	-0-	-553	-0-	321	1	3020	3	Y	5	4 1	1 8
12	3968 X	3718	-0-	-250	-0-	357	1	3351	3	Y	9	6 1	3 8
01	3968 X	3724	-0-	-244	-0-	338	1	3379	3	Y	6	5 1	2 8
*02	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	347	1	3437	3	Y	29	25 1	2 8
03	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	32	9			Y	NO RPT		2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760													
10	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	235	1	2173	3	Y	2	2 8	-0-
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	227	1	2142	3	Y	1	1 8	-0-
12	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	243	1	2282	3	Y	3	3 8	-0-
01	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	234	1	2336	3	Y	2	2 8	-0-
*02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	225	1	2231	3	Y	2	2 8	-0-
03	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-	2	9			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558													
10	4402 X	4393	-0-	-9	-0-	264	1	4129	3	Y	-0-		-0-
11	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	246	1	4148	3	Y	-0-		-0-
12	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	238	1	3894	3	Y	-0-		-0-
01	4402 X	3737	-0-	-665	-0-	184	1	3553	3	Y	-0-		-0-
02	4234 X	3186	-0-	-1048	-0-	166	1	3020	3	Y	-0-		-0-
03	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		5642 X	4810	-0-	-832	-0-	482	1	4328	3	Y	-0-	-0-	
11		5460 X	5258	-0-	-202	-0-	564	1	4694	3	Y	-0-	-0-	
12		5642 X	5333	-0-	-309	-0-	583	1	4750	3	Y	-0-	-0-	
01		5611 X	5037	-0-	-574	-0-	475	1	4562	3	Y	-0-	-0-	
*02		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	462	1	4259	3	Y	-0-	-0-	
03		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533														
10		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	182	1	2838	3	Y	31	29 1 3	
							34	9						
11		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	169	1	2845	3	Y	28	29 1 2	
							31	9						
12		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	176	1	2889	3	Y	32	30 1 4	
							35	9						
01		2821 X	2590	-0-	-231	-0-	126	1	2429	3	Y	32	32 1 4	
							35	9						
02		2987 X	2273	-0-	-714	-0-	116	1	2125	3	Y	29	28 1 5	
							32	9						
03		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT	5	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210														
10		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	160	1	2505	3	Y	-0-	-0-	
11		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	149	1	2516	3	Y	-0-	-0-	
12		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	160	1	2618	3	Y	-0-	-0-	
01		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	128	1	2476	3	Y	-0-	-0-	
02		2581 N	2396	-0-	-185	-0-	125	1	2271	3	Y	-0-	-0-	
03		2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551														
10		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	335	1	5243	3	Y	-0-	-0-	
11		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	273	1	4617	3	Y	-0-	-0-	
12		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	305	1	4987	3	Y	-0-	-0-	
01		4526 X	2036	-0-	-2490	-0-	100	1	1936	3	Y	-0-	-0-	
*02		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	254	1	4628	3	Y	-0-	-0-	
03		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513														
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	Y	-0-	-0-	
11		360 N	128	-0-	-232	-0-	7	1	121	3	Y	-0-	-0-	
12		434 N	220	-0-	-214	-0-	13	1	207	3	Y	-0-	-0-	
01		372 N	244	-0-	-128	-0-	12	1	232	3	Y	-0-	-0-	
*02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-	-0-	
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	129 1	2009 3	Y	103	97 1	9	
						113 9						
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	68 1	1143 3	Y	93	95 1	7	
						102 9						
12	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	63 1	1027 3	Y	108	102 1	13	
						119 9						
01	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	75 1	1457 3	Y	109	107 1	15	
						120 9						
*02	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	77 1	1396 3	Y	93	93 1	15	
						102 9						
03	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		15	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510												
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14 1	219 3	Y	10	9 1	1	
						11 9						
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	13 1	212 3	Y	10	10 1	1	
						11 9						
12	186 N	75	-0-	-111	-0-	4 1	68 3	Y	3	4 1	-0-	
						3 9						
01	248 N	178	-0-	-70	-0-	8 1	161 3	Y	8	7 1	1	
						9 9						
02	232 N	189	-0-	-43	-0-	9 1	163 3	Y	15	14 1	2	
						17 9						
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		2	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668												
10	2728 N	2542	-0-	-186	-0-	153 1	2389 3	Y	-0-		-0-	
						120 1	2034 3	Y	-0-		-0-	
11	2580 N	2154	-0-	-426	-0-	127 1	2081 3	Y	-0-		-0-	
						103 1	1986 3	Y	-0-		-0-	
12	2666 N	2208	-0-	-458	-0-	105 1	1911 3	Y	-0-		-0-	
									-0-		-0-	
01	2542 N	2089	-0-	-453	-0-			Y	NO RPT		-0-	
											-0-	
02	2030 N	2016	-0-	-14	-0-			Y	NO RPT		-0-	
											-0-	
03	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560												
10	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	69 1	1082 3	Y	37	35 1	3	
						41 9						
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	62 1	1048 3	Y	34	35 1	2	
						37 9						
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	68 1	1118 3	Y	39	36 1	5	
						43 9						
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	74 1	1419 3	Y	39	39 1	5	
						43 9						
*02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	58 1	1051 3	Y	34	34 1	5	
						37 9						
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		5	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342												
10	2480 N	1939	-0-	-541	-0-	117 1	1822 3	Y	-0-		-0-	
						111 1	1880 3	Y	-0-		-0-	
11	2190 N	1991	-0-	-199	-0-	106 1	1734 3	Y	-0-		-0-	
						82 1	1581 3	Y	-0-		-0-	
12	2387 N	1840	-0-	-547	-0-	84 1	1525 3	Y	-0-		-0-	
									-0-		-0-	
01	1953 N	1663	-0-	-290	-0-			Y	NO RPT		-0-	
											-0-	
02	1914 N	1609	-0-	-305	-0-			Y	NO RPT		-0-	
											-0-	
03	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT		-0-	

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	930 N	646	-0-	-284	-0-	63 1 3 9	580 3	Y	3	2 1	1 8	-0-
11	870 N	745	-0-	-125	-0-	71 1 3 9	671 3	Y	3	2 1	1 8	-0-
12	713 N	467	-0-	-246	-0-	45 1 3 9	419 3	Y	3	2 1	1 8	-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	68 1 3 9	678 3	Y	3	2 1	1 8	-0-
02	725 N	612	-0-	-113	-0-	55 1 8 9	549 3	Y	7	6 1	1 8	-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			-0-

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

10	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	648 1 29 9	2448 3	Y	26	25 1		2
11	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	638 1 26 9	2942 3	Y	24	24 1		2
12	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	696 1 30 9	2829 3	Y	27	26 1		3
01	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	566 1 31 9	2844 3	Y	28	27 1		4
02	3422 X	2631	-0-	-791	-0-	533 1 26 9	2072 3	Y	24	24 1		4
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT			4

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	47 1 197 9	741 3	Y	179	173 1		15
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	24 1 86 9	411 3	Y	78	87 1		6
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	6 1		-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	27 1 111 9	525 3	Y	101	87 1		14
02	928 X	323	-0-	-605	-0-	11 1 120 9	192 3	Y	109	105 1		18
03	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			18

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

10	4247 X	3366	-0-	-881	-0-	200 1 36 9	3130 3	Y	33	31 1		3
11	4110 X	3193	-0-	-917	-0-	177 1 33 9	2983 3	Y	30	31 1		2
12	4030 X	3294	-0-	-736	-0-	187 1 39 9	3068 3	Y	35	33 1		4
01	3379 X	2118	-0-	-1261	-0-	103 1 26 9	1989 3	Y	24	25 1		3
02	3161 X	2110	-0-	-1051	-0-	108 1 25 9	1977 3	Y	23	22 1		4
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1581 X	583	-0-	-998	-0-	56	1	527	2	N	-0-			18
11		330 X	303	-0-	-27	-0-	37	1	266	2	N	-0-			18
12		612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			18
01		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			18
02		551 X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-			18
03		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			18

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554															
10		1705 X	221	-0-	-1484	-0-	13	1	208	3	Y	-0-			-0-
11		1650 X	219	-0-	-1431	-0-	12	1	207	3	Y	-0-			-0-
12		1705 X	107	-0-	-1598	-0-	6	1	101	3	Y	-0-			-0-
01		1054 X	32	-0-	-1022	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
02		580 X	253	-0-	-327	-0-	13	1	240	3	Y	-0-			-0-
03		217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555															
10		6107 X	4835	-0-	-1272	-0-	694	1	4023	3	Y	107	102	1	9
							118	9							
11		3630 X	3514	-0-	-116	-0-	539	1	2866	3	Y	99	101	1	7
							109	9							
12		4991 X	3960	-0-	-1031	-0-	613	1	3223	3	Y	113	106	1	14
							124	9							
01		4991 X	3266	-0-	-1725	-0-	475	1	2664	3	Y	115	113	1	16
							127	9							
*02		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	449	1	2185	3	Y	98	98	1	16
							108	9							
03		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			16

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766															
10		775 N	326	-0-	-449	-0-	32	1	293	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
11		630 N	273	-0-	-357	-0-	26	1	247	3	N	-0-			-0-
12		465 N	405	-0-	-60	-0-	39	1	365	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	323	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
*02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	241	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520															
10		4681 X	3393	-0-	-1288	-0-	576	1	2769	3	Y	44	42	1	4
							48	9							
11		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	643	1	4006	3	Y	41	42	1	3
							45	9							
12		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	548	1	4483	3	Y	47	44	1	6
							52	9							
01		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	601	1	5661	3	Y	48	47	1	7
							53	9							
*02		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	623	1	5527	3	Y	41	41	1	7
							45	9							
03		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10		4278 X	2725	-0-	-1553	-0-		2543 3	182 9	Y	165		88 1	5 8	118
11		4050 X	2535	-0-	-1515	-0-		2351 3	184 9	Y	167		259 1	3 8	23
12		3410 X	2257	-0-	-1153	-0-		2083 3	174 9	Y	158		90 1	8 8	83
01		2976 X	2008	-0-	-968	-0-		133 1	1713 3	Y	147		183 1	4 8	43
								162 9							
02		2755 X	2270	-0-	-485	-0-		201 1	1920 3	Y	135		91 1	18 8	69
								149 9							
03		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-				Y	NO RPT				69

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706															
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-		27 1	341 3	N	-0-				79
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-		30 1	329 3	N	1		1 8		79
								1 9							
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-		428 3	1 9	N	1				80
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-		408 3	8 9	N	7				87
02		348 N	290	-0-	-58	-0-		281 3	9 9	N	8				95
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT				95

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542															
10		3193 X	2967	-0-	-226	-0-		761 1	2206 3	Y	-0-				-0-
11		3030 X	1631	-0-	-1399	-0-		587 1	1044 3	Y	-0-				-0-
12		3410 X	1849	-0-	-1561	-0-		673 1	1176 3	Y	-0-				-0-
01		3410 X	1494	-0-	-1916	-0-		536 1	958 3	Y	-0-				-0-
02		1943 X	1595	-0-	-348	-0-		571 1	1024 3	Y	-0-				-0-
03		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-				Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534															
10		3379 X	3080	-0-	-299	-0-		382 1	2597 3	Y	92		88 1		8
								101 9							
11		3300 X	3020	-0-	-280	-0-		423 1	2502 3	Y	86		88 1		6
								95 9							
12		3410 X	3398	-0-	-12	-0-		467 1	2823 3	Y	98		92 1		12
								108 9							
01		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-		333 1	3378 3	Y	100		98 1		14
								110 9							
*02		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-		371 1	2690 3	Y	86		86 1		14
								95 9							
03		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				Y	NO RPT				14

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570															
10		930 N	523	-0-	-407	-0-		29 1	446 3	Y	44		42 1		4
								48 9							
11		960 N	427	-0-	-533	-0-		21 1	361 3	Y	41		42 1		3
								45 9							
12		837 N	409	-0-	-428	-0-		21 1	336 3	Y	47		44 1		6
								52 9							
01		527 N	342	-0-	-185	-0-		15 1	280 3	Y	43		43 1		6
								47 9							
02		406 N	329	-0-	-77	-0-		15 1	280 3	Y	31		32 1		5
								34 9							
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT				5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	228	1	3560	3	Y	28	27 1
11	2070 X	1266	-0-	-804	-0-	31	9	1169	3	Y	25	25 1
12	2139 X	1319	-0-	-820	-0-	28	9	1211	3	Y	31	29 1
01	2139 X	1268	-0-	-871	-0-	74	1	1173	3	Y	31	31 1
*02	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	34	9	1057	3	Y	27	27 1
03	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-	61	1			Y		
						34	9					4
						58	1					4
						30	9					4
										Y	NO RPT	4

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484												
10	930 N	658	-0-	-272	-0-	42	1	608	3	Y	7	7 1
11	1080 N	454	-0-	-626	-0-	8	9	419	3	Y	5	5 1
12	930 N	433	-0-	-497	-0-	29	1	401	3	Y	5	5 1
01	651 N	406	-0-	-245	-0-	6	9	376	3	Y	5	5 1
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	400	3	Y	12	12 1
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	6	9			Y		
						25	1					1
						13	9					1

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818												
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	271	1	2535	2	N	-0-	65
11	2010 X	1895	-0-	-115	-0-	233	1	1659	2	N	3	3 8
12	2077 X	1921	-0-	-156	-0-	3	9			N	-0-	65
01	2077 X	185	-0-	-1892	-0-	1921	2			N	-0-	65
02	1943 X	42	-0-	-1901	-0-	185	2			N	-0-	65
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-	42	3			N	-0-	65
										N	NO RPT	65

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656												
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	63
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	63
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	63
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-	63
*02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1330	2	134	9	N	122	163 1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
												22

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224												
10	4929 X	4894	-0-	-35	-0-	666	1	4228	3	Y	-0-	-0-
11	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	665	1	4484	3	Y	-0-	-0-
12	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	689	1	4115	3	Y	-0-	-0-
01	4898 X	4302	-0-	-596	-0-	546	1	3756	3	Y	-0-	-0-
02	4843 X	4021	-0-	-822	-0-	540	1	3481	3	Y	-0-	-0-
03	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	403 X	335	-0-	-68	-0-	15 1	235 3	Y	77	73	1	7	
						85 9							
11	622 X	622	-0-	-0-	-0-	29 1	482 3	Y	101	101	1	7	
						111 9							
12	589 X	321	-0-	-268	-0-	17 1	270 3	Y	31	34	1	4	
						34 9							
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-	4	1	-0-	
*02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	43 1	791 3	Y	290	243	1	47	
						319 9							
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			47	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526													
10	4092 X	3339	-0-	-753	-0-	600 1	2739 3	Y	-0-			-0-	
11	3960 X	2328	-0-	-1632	-0-	479 1	1849 3	Y	-0-			-0-	
12	3782 X	2453	-0-	-1329	-0-	506 1	1947 3	Y	-0-			-0-	
01	3782 X	2239	-0-	-1543	-0-	399 1	1840 3	Y	-0-			-0-	
*02	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	584 1	3243 3	Y	-0-			-0-	
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774													
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	138 1	1288 2	N	-0-			27	
11	1200 N	921	-0-	-279	-0-	113 1	804 2	N	4	4	8	27	
						4 9							
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-			27	
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1877 2	1 9	N	1			28	
*02	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2331 3	30 9	N	27			55	
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			55	

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930													
10	3100 N	5193	-0-	2093	5602	5165 3	28 9	Y	25	25	1	31	
11	6507 X	905	-0-	-5602	-0-	902 3	3 9	Y	3		4 8	34	
12	1550 X	327	-0-	-1223	-0-	326 3	1 9	Y	1	26	1	9	
01	1550 X	688	-0-	-862	-0-	676 3	12 9	Y	11	2	8	18	
02	4872 X	3565	-0-	-1307	-0-	3530 3	35 9	Y	32	18	1	29	
03	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			Y	NO RPT			29	

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944													
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	96 3	4 9	Y	4	14	1	9	
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	142 3	4 9	Y	4			13	
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	130 3	2 9	Y	2	10	1	5	
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	85 3	2 9	Y	2			7	
02	145 N	97	-0-	-48	-0-	91 3	6 9	Y	5	7	1	5	
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			5	

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938													
10	T. A.	1602	-0-	1602	4416	1602 3		Y	-0-			-0-	
11	5918 X	1502	-0-	-4416	-0-	1502 3		Y	-0-			-0-	
12	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3		Y	-0-			-0-	
01	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	1422 3		Y	-0-			-0-	
*02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3		Y	-0-			-0-	
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				

10	T. A.	1603	-0-	1603	5158	107 1	1435 3	N	55	187 1	4 8	139			
						61 9									
11	6751 X	1593	-0-	-5158	-0-	111 1	1396 3	N	78			217			
						86 9									
12	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	98 1	1289 3	N	49	190 1	3 8	73			
						54 9									
01	1860 X	1426	-0-	-434	-0-	100 1	1253 3	N	66			139			
						73 9									
02	1740 X	1515	-0-	-225	-0-	95 1	1357 3	N	57	2 8		194			
						63 9									
03	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT			194			

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021															
10	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2160 3	45 9	Y	41	77 1	1 8	69			
						2086 3	35 9	Y	32			101			
11	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2292 3	32 9	Y	29	76 1	1 8	53			
						2232 3	32 9	Y	29	1 8		81			
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2320 3	35 9	Y	32	80 1		33			
								Y	NO RPT			33			
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-							81			
												33			
*02	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-							33			
												33			
03	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-							33			
												33			

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522															
10	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	176 1	2744 3	Y	84	80 1		7			
						92 9									
11	3030 X	1928	-0-	-1102	-0-	103 1	1739 3	Y	78	79 1		6			
						86 9									
12	3131 X	1950	-0-	-1181	-0-	107 1	1746 3	Y	88	83 1		11			
						97 9									
01	3131 X	1799	-0-	-1332	-0-	84 1	1616 3	Y	90	89 1		12			
						99 9									
02	1856 X	1614	-0-	-242	-0-	80 1	1451 3	Y	75	75 1		12			
						83 9									
03	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT			12			

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456															
10	3596 X	3447	-0-	-149	-0-	389 1	3054 3	Y	4	4 8		-0-			
						4 9									
11	3480 X	3249	-0-	-231	-0-	359 1	2887 3	Y	3	3 8		-0-			
						3 9									
12	3596 X	3380	-0-	-216	-0-	363 1	3009 3	Y	7	7 8		-0-			
						8 9									
01	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	380 1	3070 3	Y	8	8 8		-0-			
						9 9									
*02	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	351 1	2872 3	Y	1	1 8		-0-			
						1 9									
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT			-0-			

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949															
10	T. A.	1425	-0-	1425	4376	1423 3	2 9	Y	2	2 8		-0-			
11	5938 X	1562	-0-	-4376	-0-	1561 3	1 9	Y	1	1 8		-0-			
12	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1607 3	2 9	Y	2	2 8		-0-			
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-			-0-			
*02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1595 3	2 9	Y	2	2 8		-0-			
03	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1798 N	1778	-0-	-20	-0-	1774	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	1710 N	1637	-0-	-73	-0-	1634	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	1487	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
01	1767 N	1758	-0-	-9	-0-	1754	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	1595 N	1524	-0-	-71	-0-	1521	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	48	-0-	-138	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	58 N	3	-0-	-55	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

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

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

10	1798 N	134	-0-	-1664	-0-	13	1	121	2	N	-0-					33
11	960 N	80	-0-	-880	-0-	10	1	70	2	N	-0-					33
12	217 N	47	-0-	-170	-0-	47	2			N	-0-					33
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					33
02	87 N	54	-0-	-33	-0-	54	3			N	-0-					33
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					33

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

10	2759 X	2483	-0-	-276	-0-	171	1	2302	3	N	9	4	8			90
						10	9									
11	2670 X	2233	-0-	-437	-0-	162	1	2043	3	N	25					115
						28	9									
12	2573 X	2439	-0-	-134	-0-	172	1	2257	3	N	9	4	8			120
						10	9									
01	2542 X	2290	-0-	-252	-0-	166	1	2092	3	N	29					149
						32	9									
*02	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	160	1	2278	3	N	10	2	8			157
						11	9									
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					157

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		T. A.	4047	-0-	4047	12057	280	1	3759	3	N	7	4 8 50
11		15694 X	3637	-0-	-12057	-0-	267	1	3369	3	N	1	1 8 50
12		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	289	1	3796	3	N	9	9 8 50
01		4092 X	3617	-0-	-475	-0-	261	1	3282	3	N	67	5 8 112
*02		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	250	1	3556	3	N	30	2 8 140
03		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	33	9			N	NO RPT	140

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987													
10		2108 N	2046	-0-	-62	-0-	2044	3	2	9	Y	2	2 8 -0-
11		1860 N	1836	-0-	-24	-0-	1835	3	1	9	Y	1	1 8 -0-
12		1922 N	1806	-0-	-116	-0-	1804	3	2	9	Y	2	2 8 -0-
01		2046 N	1935	-0-	-111	-0-	1932	3	3	9	Y	3	3 8 -0-
02		1914 X	1904	-0-	-10	-0-	1902	3	2	9	Y	2	2 8 -0-
03		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT	-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930													
10		1116 N	626	-0-	-490	-0-	592	3	34	9	Y	31	62 1 54
11		960 N	538	-0-	-422	-0-	506	3	32	9	Y	29	1 8 82
12		806 N	492	-0-	-314	-0-	464	3	28	9	Y	25	62 1 44
01		620 N	444	-0-	-176	-0-	415	3	29	9	Y	26	1 8 69
02		522 N	379	-0-	-143	-0-	347	3	32	9	Y	29	68 1 29
03		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT	29

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542													
10		3100 N	4531	-0-	1431	1431	424	1	4107	3	Y	-0-	124
11		6503 X	5072	-0-	-1431	-0-	462	1	4602	3	Y	7	131
12		1953 X	1739	-0-	-214	-0-	1739	3			Y	-0-	131
01		1953 X	419	-0-	-1534	-0-	419	3			Y	-0-	131
*02		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2949	3	6	9	Y	5	5 8 131
03		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT	131

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920													
10		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2438	3	7	9	Y	6	2 1 1
11		2280 N	2049	-0-	-231	-0-	2046	3	3	9	Y	3	3 8 1
12		2046 N	1953	-0-	-93	-0-	1947	3	6	9	Y	5	5 8 1
01		2356 N	2120	-0-	-236	-0-	2114	3	6	9	Y	5	5 8 1
*02		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1983	3	4	9	Y	4	4 8 1
03		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3193 X	2362	-0-	-831	-0-	206 1	2114 3	Y	38	35 1	10	
						42 9						
11	3090 X	2441	-0-	-649	-0-	192 1	2126 3	Y	112	97 1	25	
						123 9						
12	3193 X	2671	-0-	-522	-0-	2569 3	102 9	Y	93	93 1	25	
01	3193 X	2276	-0-	-917	-0-	2177 3	99 9	Y	90	108 1	7	
02	2465 X	2166	-0-	-299	-0-	2070 3	96 9	Y	87	73 1	21	
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT		21	

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987												
10	4340 X	3508	-0-	-832	-0-	3500 3	8 9	Y	7	7 8	-0-	
11	3720 X	3206	-0-	-514	-0-	3202 3	4 9	Y	4	4 8	-0-	
12	3844 X	3821	-0-	-23	-0-	3813 3	8 9	Y	7	7 8	-0-	
01	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3833 3	7 9	Y	6	6 8	-0-	
*02	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3595 3	6 9	Y	5	5 8	-0-	
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OXSHOER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421												
10	8432 X	7142	-0-	-1290	-0-	272 1	6859 3	N	10		190	
						11 9						
11	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	255 1	6928 3	N	20		210	
						22 9						
12	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7432 3	19 9	N	17		227	
01	7223 X	2275	-0-	-4948	-0-	2275 3		N	-0-		227	
02	6960 X	170	-0-	-6790	-0-	170 3		N	-0-	194 1	33	
03	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			N	NO RPT		33	

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566												
10	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	697 1	6758 3	Y	-0-		149	
11	7500 X	7245	-0-	-255	-0-	660 1	6585 3	Y	-0-		149	
12	7750 X	3095	-0-	-4655	-0-	3095 3		Y	-0-		149	
01	7750 X	563	-0-	-7187	-0-	563 3		Y	-0-		149	
02	7250 X	4316	-0-	-2934	-0-	4306 3	10 9	Y	9	127 1	27	4 8
03	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			Y	NO RPT		27	

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474												
10	5270 X	4224	-0-	-1046	-0-	374 1	3850 3	Y	-0-		-0-	
11	4950 X	4048	-0-	-902	-0-	336 1	3712 3	Y	-0-		-0-	
12	5115 X	3865	-0-	-1250	-0-	3865 3		Y	-0-		-0-	
01	5115 X	3544	-0-	-1571	-0-	3544 3		Y	-0-		-0-	
02	4060 X	2642	-0-	-1418	-0-	2642 3		Y	-0-		-0-	
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458												
10	10478 X	9356	-0-	-1122	-0-	812 1	8346 3	Y	180	165 1	48	
						198 9						
11	10140 X	9642	-0-	-498	-0-	752 1	8309 3	Y	528	460 1	116	
						581 9						
12	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	9230 3	493 9	Y	448	443 1	121	
01	9641 X	8327	-0-	-1314	-0-	7861 3	466 9	Y	424	512 1	33	
02	8642 X	7308	-0-	-1334	-0-	6848 3	460 9	Y	418	349 1	102	
03	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-			Y	NO RPT		102	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED							
WIENER ESTATE D										WELL #: 1		RRCID -> 257452		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 6498 - 10685	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

WIENER ESTATE B										WELL #: 1		RRCID -> 259595		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 6518 - 9408	
10	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	1279	1	13158	3	Y	-0-		138					
11	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	903	1	9982	3	Y	-0-		138					
12	9796	X	8791	-0-	-1005	-0-	8791	3			Y	-0-		138					
01	9796	X	3863	-0-	-5933	-0-	3863	3			Y	-0-		138					
02	13398	X	4476	-0-	-8922	-0-	4476	3			Y	-0-		-0-					
03	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT		-0-					

WIENER ESTATE D										WELL #: 2		RRCID -> 260403		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 8914 - 9203	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

SEMPRA ENERGY										WELL #: 3H		RRCID -> 260908		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 9458		PERF. 9789 - 12262	
10	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-				Y	-0-			14					
11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-				Y	-0-			14					
12	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-		14					
01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5985	3	8	9	Y	7		21					
02	T. A.		5014	-0-	5014	5014	4955	3	59	9	Y	54	6 8	69					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5014					Y	NO RPT		69					

MAY										WELL #: 3H		RRCID -> 264496		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 9552		PERF. 9912 - 12694	
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-				Y	-0-			137					
11	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	284	1	7723	3	Y	-0-		137					
12	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	3			Y	-0-		137					
01	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	3			Y	-0-		137					
02	7743	X	2387	-0-	-5356	-0-	2386	3	1	9	Y	1	1 8	137					
03	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT		137					

SABINE ROYALTY TRUST										WELL #: 4H		RRCID -> 264815		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9837 - 12697	
10	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	14533	3	73	9	Y	66	33 1	44					
11	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13341	3	75	9	Y	68	99 1	9					
12	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12227	3	73	9	Y	66	34 1	31					
01	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	857	1	11037	3	Y	58	69 1	16					
							64	9											
*02	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	1175	1	11249	3	Y	66	34 1	26					
							73	9											
03	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT		26					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		18197 X	16177	-0-	-2020	-0-	16115 3	62 9	Y	56	72 1	14 8		61
11		17130 X	14856	-0-	-2274	-0-	14754 3	102 9	Y	93	71 1	7 8		76
12		17081 X	15003	-0-	-2078	-0-	14817 3	186 9	Y	169	151 1	24 8		70
01		17081 X	15120	-0-	-1961	-0-	14944 3	176 9	Y	160	144 1	9 8		77
02		14790 X	13754	-0-	-1036	-0-	13530 3	224 9	Y	204	150 1	1 8		130
03		15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-			Y	NO RPT				130

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687														
10		20183 X	20183	-0-	-0-	-0-	19944 3	239 9	Y	217	174 1	21 8		65
11		19452 X	19452	-0-	-0-	-0-	19201 3	251 9	Y	228	176 1	9 8		108
12		19499 X	19499	-0-	-0-	-0-	19216 3	283 9	Y	257	182 1	33 8		150
01		18819 X	18819	-0-	-0-	-0-	18547 3	272 9	Y	247	363 1	18 8		16
02		18415 X	15877	-0-	-2538	-0-	15658 3	219 9	Y	199	177 1	2 8		36
03		19685 X	NO RPT	-0-	-19685	-0-			Y	NO RPT				36

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445														
10		31527 X	29337	-0-	-2190	-0-	29192 3	145 9	Y	132	113 1	13 8		38
11		30510 X	27796	-0-	-2714	-0-	27653 3	143 9	Y	130	129 1	6 8		33
12		28985 X	26223	-0-	-2762	-0-	25995 3	228 9	Y	207	171 1	21 8		48
01		29326 X	22316	-0-	-7010	-0-	22131 3	185 9	Y	168	174 1	8 8		34
*02		26104 X	26104	-0-	-0-	-0-	25941 3	163 9	Y	148	155 1	1 8		26
03		27652 X	NO RPT	-0-	-27652	-0-			Y	NO RPT				26

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077														
10		10943 X	10506	-0-	-437	-0-	10419 3	87 9	N	79	7 8			184
11		10560 X	10159	-0-	-401	-0-	10045 3	114 9	N	104	188 1	6 8		94
12		10912 X	10413	-0-	-499	-0-	10310 3	103 9	N	94	6 8			182
01		10912 X	10248	-0-	-664	-0-	10139 3	109 9	N	99	181 1	23 8		77
02		10092 X	9495	-0-	-597	-0-	9390 3	105 9	N	95	8 8			164
03		10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-			N	NO RPT				164

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764														
10		28288 X	28288	-0-	-0-	-0-	28073 3	215 9	Y	195	137 1	51 8		46
11		26623 X	26623	-0-	-0-	-0-	26429 3	194 9	Y	176	157 1	25 8		40
12		26857 X	26857	-0-	-0-	-0-	26510 3	347 9	Y	315	212 1	83 8		60
01		26511 X	26511	-0-	-0-	-0-	26219 3	292 9	Y	265	241 1	35 8		49
02		25375 X	23940	-0-	-1435	-0-	23739 3	201 9	Y	183	196 1	4 8		32
03		27125 X	NO RPT	-0-	-27125	-0-			Y	NO RPT				32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10		54231 X	54231	-0-	-0-	-0-	53864	3	367	9	N	334	356	124
11		50772 X	50772	-0-	-0-	-0-	50427	3	345	9	N	314	183	241
12		51719 X	51719	-0-	-0-	-0-	51328	3	391	9	N	355	348	197
01		46523 X	46523	-0-	-0-	-0-	46145	3	378	9	N	344	363	159
*02		41113 X	41113	-0-	-0-	-0-	40860	3	253	9	N	230	184	202
03		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT		202

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750														
10		67828 X	50206	-0-	-17622	-0-	49724	3	482	9	N	438	358	226
11		64440 X	46515	-0-	-17925	-0-	46117	3	398	9	N	362	366	200
12		62465 X	47747	-0-	-14718	-0-	47251	3	496	9	N	451	354	214
01		59241 X	45879	-0-	-13362	-0-	45492	3	387	9	N	352	365	162
02		51156 X	41428	-0-	-9728	-0-	41032	3	396	9	N	360	359	160
03		50220 X	NO RPT	-0-	-50220	-0-					N	NO RPT		160

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574														
10		0 W	79205	-0-	79205	2207390	465	1	78121	3	N	563	560	359
							619	9						
11		0 W	72795	-0-	72795	2280185	431	1	71902	3	N	420	552	225
							462	9						
12		2350425 X	70240	-0-	-2280185	-0-	69510	3	730	9	N	664	586	303
01		84351 X	61505	-0-	-22846	-0-	60578	3	927	9	Y	843	854	292
02		76589 X	50679	-0-	-25910	-0-	50317	3	362	9	Y	329	315	306
03		79205 X	NO RPT	-0-	-79205	-0-					Y	NO RPT		306

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783														
10		0 W	41550	-0-	41550	142895	272	1	41232	3	Y	42	41	12
							46	9						
11		184918 X	42023	-0-	-142895	-0-	495	1	41475	3	Y	48	49	11
							53	9						
12		50592 X	45797	-0-	-4795	-0-	523	1	45219	3	Y	50	49	12
							55	9						
01		52390 X	45589	-0-	-6801	-0-	550	1	44987	3	Y	47	51	8
							52	9						
02		47328 X	16669	-0-	-30659	-0-	268	1	16380	3	Y	19	26	1
							21	9						
03		45787 X	NO RPT	-0-	-45787	-0-					Y	NO RPT		1

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443														
*04		365303 X	169707	-0-	-195596	-0-	166569	3	3138	9	Y	2853	2711	719
05		149885 X	144232	-0-	-5653	-0-	142048	3	2184	9	Y	1985	2248	456
06		145050 X	109991	-0-	-35059	-0-	109075	3	916	9	Y	833	1036	253
07		149885 X	101063	-0-	-48822	-0-	100202	3	861	9	Y	783	861	175
08		149885 X	85470	-0-	-64415	-0-	84438	3	1032	9	Y	938	1001	112
09		145050 X	74527	-0-	-70523	-0-	73509	3	1018	9	Y	925	922	115
10		149885 X	70052	-0-	-79833	-0-	69164	3	888	9	Y	807	829	93
11		145050 X	63441	-0-	-81609	-0-	62401	3	1040	9	Y	945	891	147
12		149885 X	58657	-0-	-91228	-0-	57667	3	990	9	Y	900	907	140
01		149885 X	53469	-0-	-96416	-0-	52656	3	813	9	Y	739	765	114
02		140215 X	40024	-0-	-100191	-0-	39332	3	692	9	Y	629	633	89
03		149885 X	NO RPT	-0-	-149885	-0-					Y	NO RPT		89

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*04		382500 X	174132	-0-	-208368	-0-	172937	3	1195	9	N	1086	496
05		167586 X	131028	-0-	-36558	-0-	129896	3	1132	9	N	1029	239
06		162180 X	104201	-0-	-57979	-0-	103057	3	1144	9	Y	1040	543
07		167586 X	145623	-0-	-21963	-0-	143162	3	2461	9	Y	2237	473
08		167586 X	125806	-0-	-41780	-0-	125621	3	185	9	Y	168	520
09		162180 X	113505	-0-	-48675	-0-	112113	3	1392	9	Y	1265	351
10		167586 X	109268	-0-	-58318	-0-	107435	3	1833	9	Y	1666	442
11		162180 X	95875	-0-	-66305	-0-	95201	3	674	9	Y	613	129
12		167586 X	87913	-0-	-79673	-0-	87371	3	542	9	Y	493	133
01		167586 X	74364	-0-	-93222	-0-	73848	3	516	9	Y	469	37
02		156774 X	54820	-0-	-101954	-0-	54315	3	505	9	Y	459	112
03		167586 X	NO RPT	-0-	-167586	-0-					Y	NO RPT	112

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075

07		0	84500	-0-	84500	84500	84362	3	138	9	Y	125	125
*08		162183 X	77683	-0-	-84500	-0-	77285	3	398	9	Y	362	76
09		84930 X	67857	-0-	-17073	-0-	67536	3	321	9	Y	292	73
10		87761 X	59706	-0-	-28055	-0-	59411	3	295	9	Y	268	85
11		84930 X	52781	-0-	-32149	-0-	52469	3	312	9	Y	284	75
12		87761 X	55970	-0-	-31791	-0-	55559	3	411	9	Y	374	96
01		87761 X	54369	-0-	-33392	-0-	53962	3	407	9	Y	370	78
02		82099 X	46815	-0-	-35284	-0-	46498	3	317	9	Y	288	51
03		87761 X	NO RPT	-0-	-87761	-0-					Y	NO RPT	51

J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

06		0	71588	-0-	71588	71588	71236	3	352	9	Y	320	145
07		0	174442	-0-	174442	246030	174438	3	4	9	Y	4	149
*08		412047 X	166017	-0-	-246030	-0-	164499	3	1518	9	Y	1380	357
09		157740 X	142956	-0-	-14784	-0-	141826	3	1130	9	Y	1027	431
10		162998 X	131670	-0-	-31328	-0-	130501	3	1169	9	Y	1063	426
11		157740 X	112889	-0-	-44851	-0-	111768	3	1121	9	Y	1019	270
12		162998 X	107360	-0-	-55638	-0-	106672	3	688	9	Y	625	155
01		162998 X	96641	-0-	-66357	-0-	95982	3	659	9	Y	599	126
02		152482 X	83394	-0-	-69088	-0-	82879	3	515	9	Y	468	83
03		162998 X	NO RPT	-0-	-162998	-0-					Y	NO RPT	83

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

*04		245902 X	194913	-0-	-50989	-0-	190686	3	4227	9	Y	3843	725
05		206057 X	137575	-0-	-68482	-0-	134542	3	3033	9	Y	2757	758
06		199410 X	116552	-0-	-82858	-0-	114107	3	2445	9	Y	2223	893
07		206057 X	128700	-0-	-77357	-0-	126424	3	2276	9	Y	2069	227
08		206057 X	115942	-0-	-90115	-0-	113929	3	2013	9	Y	1830	213
09		199410 X	101663	-0-	-97747	-0-	99919	3	1744	9	Y	1585	254
10		206057 X	98984	-0-	-107073	-0-	97460	3	1524	9	Y	1385	213
11		199410 X	89178	-0-	-110232	-0-	87729	3	1449	9	Y	1317	370
12		206057 X	42736	-0-	-163321	-0-	42022	3	714	9	Y	649	225
01		206057 X	50107	-0-	-155950	-0-	49268	3	839	9	Y	763	328
02		192763 X	76267	-0-	-116496	-0-	75103	3	1164	9	Y	1058	224
03		206057 X	NO RPT	-0-	-206057	-0-					Y	NO RPT	224

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0	122555	-0-	122555	122555	122383 3	172 9	Y	156			156
07		0	335288	-0-	335288	457843	334098 3	1190 9	Y	1082	684 1		554
08		0	287935	-0-	287935	745778	287330 3	605 9	Y	550	571 1		533
*09		980955 X	235177	-0-	-745778	-	234466 3	711 9	Y	646	799 1		380
10		253270 X	209407	-0-	-43863	-	208999 3	408 9	Y	371	494 1		257
11		245100 X	182665	-0-	-62435	-	182031 3	634 9	Y	576	669 1		164
12		253270 X	164951	-0-	-88319	-	164259 3	692 9	Y	629	623 1		170
01		253270 X	146019	-0-	-107251	-	145362 3	657 9	Y	597	720 1		47
02		236930 X	53131	-0-	-183799	-	52822 3	309 9	Y	281	259 1		69
03		253270 X	NO RPT	-0-	-253270	-0-			Y	NO RPT			69

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

06		0	98241	-0-	98241	98241	98138 3	103 9	Y	94			94
07		0	206183	-0-	206183	304424	205097 3	1086 9	Y	987	733 1		348
08		0	242544	-0-	242544	546968	241718 3	826 9	Y	751	548 1		551
*09		758244 X	211276	-0-	-546968	-	210487 3	789 9	Y	717	774 1		494
10		223634 X	189686	-0-	-33948	-	189172 3	514 9	Y	467	833 1		128
11		216420 X	164177	-0-	-52243	-	163397 3	780 9	Y	709	674 1		163
12		223634 X	147081	-0-	-76553	-	146391 3	690 9	Y	627	621 1		169
01		223634 X	110782	-0-	-112852	-	110221 3	561 9	Y	510	639 1		40
02		209206 X	93232	-0-	-115974	-	92588 3	644 9	Y	585	482 1		143
03		223634 X	NO RPT	-0-	-223634	-0-			Y	NO RPT			143

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

07		0	1481	-0-	1481	1481	1481 3		Y	-0-			-0-
08		0	325442	-0-	325442	326923	323847 3	1595 9	Y	1450	761 1		689
09		0	333836	-0-	333836	660759	331404 3	2432 9	Y	2211	2201 1		651
*10		937698 X	276939	-0-	-660759	-	274918 3	2021 9	Y	1837	1794 1		694
11		338460 X	226587	-0-	-111873	-	224572 3	2015 9	Y	1832	1851 1	47 8	628
12		349742 X	214186	-0-	-135556	-	212952 3	1234 9	Y	1122	1316 1		434
01		349742 X	114394	-0-	-235348	-	113770 3	624 9	Y	567	876 1		125
02		327178 X	141093	-0-	-186085	-	139919 3	1174 9	Y	1067	1110 1	28 8	54
03		349742 X	NO RPT	-0-	-349742	-0-			Y	NO RPT			54

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

10		0	235777	-0-	235777	235777	234654 3	1123 9	Y	1021	681 1		340
11		0	307094	-0-	307094	542871	304877 3	2217 9	Y	2015	1409 1	190 8	756
*12		823240 X	280369	-0-	-542871	-	278427 3	1942 9	Y	1765	1886 1		635
01		310031 X	240470	-0-	-69561	-	238733 3	1737 9	Y	1579	1586 1		628
02		290029 X	80506	-0-	-209523	-	79623 3	883 9	Y	803	1066 1	4 8	361
03		310031 X	NO RPT	-0-	-310031	-0-			Y	NO RPT			361

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 9436 PERF. N/A

10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PAR MINERALS CORPORATION				638850								
MULLINS		WELL #:		1	RRCID ->	086761	COMPL. DATE	12/27/1979	TOTAL DEPTH	9679	PERF.	9594 - 9610
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		940 N	940	-0-	-0-	940 2		N	-0-			84
11		840 N	636	-0-	-204	636 2		N	-0-			84
12		1116 N	418	-0-	-698	418 2		N	-0-			84
01		930 N	587	-0-	-343	587 2		N	-0-			84
02		655 N	655	-0-	-0-	655 2		N	-0-			84
*03		698 N	698	-0-	-0-	698 2		N	-0-			84

JERNIGAN		WELL #:		6	RRCID ->	145855	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9693 - 9708
10		961 N	949	-0-	-12	949 2		N	-0-			167
11		1102 N	1102	-0-	-0-	1102 2		N	-0-			167
12		1089 N	1089	-0-	-0-	1089 2		N	-0-			167
01		961 N	625	-0-	-336	625 2		N	-0-			167
02		1073 N	131	-0-	-942	131 2		N	-0-			167
03		1085 N	128	-0-	-957	128 2		N	-0-			167

HILL HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	184839	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9239 - 9731
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PATARA OIL & GAS LLC		WELL #:		643251	RRCID ->	153491	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	9905 - 9976
WILLIAMS GAS UNIT				1								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

BROWNING, J.H.		WELL #:		1	RRCID ->	209198	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6764 - 9877
10		2757 N	2757	-0-	-0-	2738 2	19 9	N	17			142
11		2525 N	2525	-0-	-0-	2508 2	17 9	N	15			157
12		2707 N	2707	-0-	-0-	2699 2	8 9	N	7			164
01		2840 N	2840	-0-	-0-	2815 2	25 9	N	23			187
02		2597 N	2597	-0-	-0-	2566 2	31 9	N	28	179 1		36
*03		2873 N	2873	-0-	-0-	2832 2	41 9	N	37			73

RALEY		WELL #:		1	RRCID ->	209534	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9868 - 9914
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.// 643251							
HOWE		WELL #: 3		RRCID -> 212945		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214774		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004			
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2621	2	13 9	N	12	30
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2454	2	3 9	N	3	33
12	2108 N	1535	-0-	-573	-0-	1527	2	8 9	N	7	40
01	2635 N	1834	-0-	-801	-0-	1817	2	17 9	N	15	55
02	2378 N	1747	-0-	-631	-0-	1744	2	3 9	N	3	58
*03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2093	2	6 9	N	5	63

TAYLOR HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 214776		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984			
10	992 N	486	-0-	-506	-0-	486	2		N	-0-	160
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-	160
12	744 N	205	-0-	-539	-0-	205	2		N	-0-	160
01	496 N	252	-0-	-244	-0-	252	2		N	-0-	160
02	696 N	559	-0-	-137	-0-	559	2		N	-0-	160
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	160

HOWE		WELL #: 4		RRCID -> 217909		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095			
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-	187
11	720 N	537	-0-	-183	-0-	537	2		N	-0-	187
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-	187
01	651 N	582	-0-	-69	-0-	582	2		N	-0-	187
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-	187
03	713 N	509	-0-	-204	-0-	509	2		N	-0-	187

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 218354		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219519		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003			
10	4992 X	3338	-0-	-1654	-0-	3332	2	6 9	N	5	154
11	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2727	2	12 9	N	11	165
12	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2765	2	41 9	N	37	202
01	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2453	2	17 9	N	15	217
02	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2046	2	9 9	N	8	225
03	1798 X	1781	-0-	-17	-0-	1770	2	11 9	N	10	61

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220934		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278			
10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2444	2	24 9	N	22	94
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2239	2	29 9	N	26	120
12	2201 N	1349	-0-	-852	-0-	1321	2	28 9	N	25	145
01	2480 N	1594	-0-	-886	-0-	1564	2	30 9	N	27	172
02	2204 N	1641	-0-	-563	-0-	1633	2	8 9	N	7	179
*03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-	179

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1426 N	720	-0-	-706	-0-	720	2			N	-0-					96
11		2400 N	1531	-0-	-869	-0-	1531	2			N	-0-					96
12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	N	1					97
01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					97
02		1479 N	740	-0-	-739	-0-	740	2			N	-0-					97
03		620 N	280	-0-	-340	-0-	280	2			N	-0-					97

 BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

 BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

10	3100	N	4708	-0-	1608	2373	4708	2			N	-0-					177
11	6439	X	4066	-0-	-2373	-0-	4066	2			N	-0-					177
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3312	2	9	9	N	8					185
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3524	2	15	9	N	14					199
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3800	2	6	9	N	5					204
*03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4258	2	6	9	N	5	182	1			27

 DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

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

 BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

10	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	2			N	-0-					139
11	3000	N	2956	-0-	-44	31	2956	2			N	-0-	64	1			75
12	2294	N	2067	-0-	-227	-0-	2067	2			N	-0-					75
01	2294	X	1903	-0-	-391	-0-	1903	2			N	-0-					75
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2446	2	2	9	N	2					77
*03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2772	2	17	9	N	15					92

 WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

10	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1736	2	22	9	N	20					38
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1705	2	4	9	N	4					42
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1721	2	7	9	N	6					48
01	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1684	2	15	9	N	14					62
02	1653	N	1583	-0-	-70	-0-	1574	2	9	9	N	8					70
03	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1586	2	3	9	N	3					73

 BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6913	2	3	9	N	3					85
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					85
12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5039	2	10	9	N	9					94
01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5549	2	25	9	N	23					117
02	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5938	2	8	9	N	7					124
*03	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6379	2	14	9	N	13					137

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251																	
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1187	2	9	9	N	8				142	
11		529 N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	N	1	114	1		29	
12		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1405	2	8	9	N	7				36	
01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1268	2	13	9	N	12				48	
02		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2065	2	2	9	N	2				50	
03		1426 N	1207	-0-	-219	-0-	1196	2	11	9	N	10				60	

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998																	
10		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-				197	
11		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2941	2	9	9	N	8				205	
12		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3061	2	8	9	N	7				212	
*01		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4272	2	15	9	N	14				226	
*02		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-	176	1		50	
*03		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3761	2	6	9	N	5				55	

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050																	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046																	
10		527 N	397	-0-	-130	-0-	395	2	2	9	N	2				172	
11		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-				172	
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	717	2	2	9	N	2				174	
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	520	2	11	9	N	10				184	
02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1170	2	22	9	N	20				204	
03		713 N	342	-0-	-371	-0-	342	2			N	-0-	174	1		30	

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005																	
10		2139 N	1951	-0-	-188	-0-	1763	2	188	9	N	171	178	1		132	
11		2070 N	1967	-0-	-103	-0-	1781	2	186	9	N	169				301	
12		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1859	2	182	9	N	165	353	1		113	
01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2062	2	152	9	N	138				251	
*02		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2020	2	196	9	N	178	174	1		255	
*03		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2163	2	193	9	N	175	333	1		97	

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047																	
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1342	2	13	9	N	12				132	
11		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-				132	
12		1488 N	1109	-0-	-379	-0-	1095	2	14	9	N	13				145	
01		1364 N	948	-0-	-416	-0-	940	2	8	9	N	7				152	
02		1073 N	1052	-0-	-21	-0-	1050	2	2	9	N	2				154	
03		1116 N	713	-0-	-403	-0-	713	2			N	-0-				154	

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190																	
10		1736 N	1227	-0-	-509	-0-	1227	2			N	-0-				89	
11		1440 N	1393	-0-	-47	-0-	1393	2			N	-0-				89	
12		2015 N	1899	-0-	-116	-0-	1899	2			N	-0-				89	
01		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1553	2	2	9	N	2				91	
02		1334 N	983	-0-	-351	-0-	983	2			N	-0-				91	
03		1891 N	1128	-0-	-763	-0-	1128	2			N	-0-				91	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
PATARA OIL & GAS LLC			//CONT.//		643251							
BROOKS, C.			WELL #:		4	RRCID ->	248246	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	10205	PERF. 8923 - 9999
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		3720 X	2277	-0-	-1443	-0-	2263 2	14 9	N	13		78
11		3600 X	2440	-0-	-1160	-0-	2432 2	8 9	N	7		85
12		3720 X	3043	-0-	-677	-0-	3039 2	4 9	N	4		89
01		3720 X	2977	-0-	-743	-0-	2966 2	11 9	N	10		99
02		3480 X	1700	-0-	-1780	-0-	1693 2	7 9	N	6		105
03		3038 X	1821	-0-	-1217	-0-	1815 2	6 9	N	5		110

BROOKS, C.			WELL #:		6	RRCID ->	249385	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 8936 - 10031
10		1798 N	1034	-0-	-764	-0-	1034 2		N	-0-		61
11		1770 N	1275	-0-	-495	-0-	1274 2	1 9	N	1		62
12		2170 N	1744	-0-	-426	-0-	1743 2	1 9	N	1		63
01		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1469 2	2 9	N	2		65
02		1247 N	918	-0-	-329	-0-	916 2	2 9	N	2		67
03		1736 N	844	-0-	-892	-0-	844 2		N	-0-		67

AUSTIN, ZELMA			WELL #:		4	RRCID ->	252551	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10179	PERF. 9384 - 10088
10		9579 X	3714	-0-	-5865	-0-	3703 2	11 9	N	10		97
11		8250 X	7129	-0-	-1121	-0-	7104 2	25 9	N	23		120
12		7006 X	5195	-0-	-1811	-0-	5187 2	8 9	N	7		127
01		7006 X	2174	-0-	-4832	-0-	2157 2	17 9	N	15		142
02		6902 X	5178	-0-	-1724	-0-	5154 2	24 9	N	22		164
03		7378 X	5631	-0-	-1747	-0-	5606 2	25 9	N	23		187

BROOKS, C.			WELL #:		9	RRCID ->	253308	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 8919 - 10068
10		1147 N	794	-0-	-353	-0-	785 2	9 9	N	8		165
11		1170 N	845	-0-	-325	-0-	834 2	11 9	N	10		175
12		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1372 2	3 9	N	3	160 1	18
01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	875 2	11 9	N	10		28
02		812 N	411	-0-	-401	-0-	409 2	2 9	N	2		30
03		1364 N	208	-0-	-1156	-0-	208 2		N	-0-		30

DOBBINS GU			WELL #:		2	RRCID ->	253378	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	10361	PERF. 9038 - 10176
10		3751 X	3197	-0-	-554	-0-	3195 2	2 9	N	2		167
11		3510 X	3117	-0-	-393	-0-	3105 2	12 9	N	11	161 1	17
12		3472 X	3316	-0-	-156	-0-	3316 2		N	-0-		17
01		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3470 2	12 9	N	11		28
02		3248 X	2989	-0-	-259	-0-	2976 2	13 9	N	12		40
03		3317 X	3103	-0-	-214	-0-	3097 2	6 9	N	5		45

TAYLOR HEIRS			WELL #:		7	RRCID ->	257153	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9342 - 10052
10		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1875 2	2 9	N	2		179
11		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-		179
12		2170 N	1318	-0-	-852	-0-	1318 2		N	-0-		179
01		1891 N	712	-0-	-1179	-0-	712 2		N	-0-		179
02		1624 N	776	-0-	-848	-0-	776 2		N	-0-		179
03		1333 N	394	-0-	-939	-0-	394 2		N	-0-		179

DOBBINS GU			WELL #:		3	RRCID ->	257157	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	10325	PERF. 9024 - 10172
10		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2574 2	36 9	Y	33	59 1	37
11		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2534 2	11 9	Y	10		47
12		2604 X	2479	-0-	-125	-0-	2479 2		Y	-0-		47
01		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2		Y	-0-		47
02		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2		Y	-0-		47
03		2480 N	2328	-0-	-152	-0-	2321 2	7 9	Y	6		53

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PATARA OIL & GAS LLC			//CONT.// 643251											
BROOKS, C.			WELL #: 11		RRCID -> 257159			COMPL. DATE 04/10/2010			TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		3565 X	1905	-0-	-1660	-0-	1890 2	15	9	Y	14			94
11		3450 X	1421	-0-	-2029	-0-	1381 2	40	9	Y	36	59	1	71
12		3193 X	1535	-0-	-1658	-0-	1512 2	23	9	Y	21	59	1	33
01		3193 X	2336	-0-	-857	-0-	2286 2	50	9	Y	45			78
02		2987 X	1370	-0-	-1617	-0-	1342 2	28	9	Y	25			103
03		1891 X	1533	-0-	-358	-0-	1467 2	66	9	Y	60	121	1	42

WEIR ESTATE			WELL #: 3		RRCID -> 258072			COMPL. DATE 04/09/2010			TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427			
10		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2			N	-0-			48
11		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1219 2	22	9	N	20			68
12		961 N	644	-0-	-317	-0-	644 2			N	-0-			68
01		868 N	634	-0-	-234	-0-	615 2	19	9	N	17			85
02		1189 N	589	-0-	-600	-0-	578 2	11	9	N	10			95
03		651 N	607	-0-	-44	-0-	599 2	8	9	N	7			102

TAYLOR HEIRS			WELL #: 6		RRCID -> 258135			COMPL. DATE 03/09/2010			TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262			
10		1798 N	1413	-0-	-385	-0-	1413 2			N	-0-			50
11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2			N	-0-			50
12		1891 N	1661	-0-	-230	-0-	1661 2			N	-0-			50
01		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1547 2	35	9	N	32			82
02		1392 N	1335	-0-	-57	-0-	1335 2			N	-0-			82
03		1674 N	1374	-0-	-300	-0-	1374 2			N	-0-			82

BROOKS, C.			WELL #: 10		RRCID -> 258785			COMPL. DATE 04/24/2010			TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072			
10		1953 N	1238	-0-	-715	-0-	1238 2			N	-0-			102
11		2010 N	1409	-0-	-601	-0-	1409 2			N	-0-			102
12		2232 N	1734	-0-	-498	-0-	1734 2			N	-0-			102
01		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2			N	-0-			102
02		1363 N	874	-0-	-489	-0-	874 2			N	-0-			102
03		1736 N	170	-0-	-1566	-0-	170 2			N	-0-			102

BROWNING, J. H.			WELL #: 2		RRCID -> 258870			COMPL. DATE 06/06/2010			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980			
10		5735 X	4624	-0-	-1111	-0-	4624 2			Y	-0-			80
11		5430 X	4330	-0-	-1100	-0-	4330 2			Y	-0-			80
12		5115 X	4528	-0-	-587	-0-	4516 2	12	9	Y	11			91
01		5115 X	4566	-0-	-549	-0-	4547 2	19	9	Y	17			108
02		4785 X	4036	-0-	-749	-0-	4029 2	7	9	Y	6			114
03		4619 X	4257	-0-	-362	-0-	4242 2	15	9	Y	14	60	1	68

BROOKS, C.			WELL #: 12		RRCID -> 259106			COMPL. DATE 07/21/2010			TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11			31
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17	28	1	20

BROOKS, C.			WELL #: 13		RRCID -> 259107			COMPL. DATE 07/05/2011			TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274			
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
PATARA OIL & GAS LLC			//CONT.// 643251												
BROOKS, C.			WELL #: 8		RRCID -> 259565		COMPL. DATE 07/30/2010			TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2046 N	1084	-0-	-962	-0-	1084	2			Y	-0-			67
11		1890 N	1143	-0-	-747	-0-	1140	2	3	9	Y	3			70
12		2232 N	1424	-0-	-808	-0-	1424	2			Y	-0-			70
01		1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1007	2	3	9	Y	3			73
02		1102 N	638	-0-	-464	-0-	635	2	3	9	Y	3			76
03		1426 N	854	-0-	-572	-0-	854	2			Y	-0-	63	1	13

BROOKS, C.			WELL #: 5		RRCID -> 259642		COMPL. DATE 07/12/2010			TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172					

10		1860 N	1197	-0-	-663	-0-	1194	2	3	9	Y	3			84
11		1830 N	1196	-0-	-634	-0-	1193	2	3	9	Y	3			87
12		1984 N	1327	-0-	-657	-0-	1325	2	2	9	Y	2			89
01		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1577	2	7	9	Y	6			95
02		1160 N	951	-0-	-209	-0-	936	2	15	9	Y	14			109
03		1333 N	306	-0-	-1027	-0-	306	2			Y	-0-	86	1	23

J. H. BROWNING			WELL #: 6		RRCID -> 259644		COMPL. DATE 06/24/2010			TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134					

10		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3200	2	45	9	Y	41			82
11		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3029	2	6	9	Y	5			87
12		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3016	2	35	9	Y	32			119
01		3007 X	3001	-0-	-6	-0-	3001	2			Y	-0-			119
02		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2930	2	8	9	Y	7			126
*03		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3058	2	21	9	Y	19	60	1	85

BROOKS, C.			WELL #: 15		RRCID -> 260752		COMPL. DATE 08/12/2010			TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182					

10		1736 N	964	-0-	-772	-0-	955	2	9	9	Y	8			82
11		1650 N	990	-0-	-660	-0-	938	2	52	9	Y	47	49	1	80
12		1860 N	1431	-0-	-429	-0-	1409	2	22	9	Y	20	59	1	41
01		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1260	2	37	9	Y	34			75
02		957 N	658	-0-	-299	-0-	649	2	9	9	Y	8			83
03		1426 N	903	-0-	-523	-0-	848	2	55	9	Y	50	121	1	12

J. H. BROWNING			WELL #: 7		RRCID -> 260893		COMPL. DATE 10/26/2010			TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211					

10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			28
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			28
*03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	2	47	9	Y	43	60	1	11

DOBBINS GU			WELL #: 4		RRCID -> 260894		COMPL. DATE 10/09/2010			TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346					

10		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-	59	1	34
11		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			Y	-0-			34
12		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-			34
01		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3619	2	6	9	Y	5			39
02		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3299	2	11	9	Y	10			49
*03		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2784	2	4	9	Y	4			53

WEIR ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 261503		COMPL. DATE 10/11/2010			TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193					

10		1178 N	655	-0-	-523	-0-	655	2			N	-0-	178	1	44
11		990 N	724	-0-	-266	-0-	641	2	83	9	N	75			119
12		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1101	2	36	9	N	33			152
01		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1331	2	42	9	N	38			190
02		696 N	643	-0-	-53	-0-	611	2	32	9	N	29	179	1	40
03		1147 N	356	-0-	-791	-0-	347	2	9	9	N	8			48

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
PATARA OIL & GAS LLC																
TAYLOR HEIRS																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 643251																
WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
10		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		1102	2	32	9	Y	29	60	1	37
11		783 N	783	-0-	-0-	-0-		762	2	21	9	Y	19			56
12		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		995	2	19	9	Y	17			73
01		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		1014	2	22	9	Y	20	60	1	33
02		754 N	727	-0-	-27	-0-		707	2	20	9	Y	18			51
03		1023 N	897	-0-	-126	-0-		850	2	47	9	Y	43	37	1	57

RALEY													WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

DOBBINS GU													WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096			
10		2480 N	2340	-0-	-140	-0-		2329	2	11	9	N	10			58
11		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-		2138	2			N	-0-			58
12		2015 N	1939	-0-	-76	-0-		1939	2			N	-0-			58
01		2325 N	2171	-0-	-154	-0-		2154	2	17	9	N	15			73
02		2059 N	1998	-0-	-61	-0-		1992	2	6	9	N	5			78
03		1953 N	1940	-0-	-13	-0-		1936	2	4	9	N	4			82

WEIR ESTATE													WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144			
10		1891 N	1602	-0-	-289	-0-		1602	2			Y	-0-			27
11		1830 N	1457	-0-	-373	-0-		1457	2			Y	-0-			27
12		1829 N	1369	-0-	-460	-0-		1362	2	7	9	Y	6			33
01		1612 N	1384	-0-	-228	-0-		1378	2	6	9	Y	5			38
02		1421 N	1286	-0-	-135	-0-		1247	2	39	9	Y	35			73
03		1364 N	1131	-0-	-233	-0-		1125	2	6	9	Y	5			78

WEIR ESTATE													WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061			
10		2449 N	2329	-0-	-120	-0-		2329	2			N	-0-	173	1	24
11		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-		2249	2	1	9	N	1			25
12		2046 N	1950	-0-	-96	-0-		1947	2	3	9	N	3			28
01		2325 N	1733	-0-	-592	-0-		1733	2			N	-0-			28
02		2175 N	1886	-0-	-289	-0-		1875	2	11	9	N	10			38
03		1953 N	1899	-0-	-54	-0-		1897	2	2	9	N	2			40

DOBBINS GU													WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254			
10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		1041	2	6	9	Y	5	59	1	12
11		946 N	946	-0-	-0-	-0-		944	2	2	9	Y	2			14
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-		622	2			Y	-0-			14
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		1241	2	13	9	Y	12			26
02		928 N	666	-0-	-262	-0-		660	2	6	9	Y	5			31
*03		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		1079	2	33	9	Y	30			61

TAYLOR HEIRS													WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234			
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-		334	2	25	9	Y	23	60	1	62
11		1380 N	153	-0-	-1227	-0-		129	2	24	9	Y	22			84
12		2077 N	324	-0-	-1753	-0-		305	2	19	9	Y	17			101
01		372 N	228	-0-	-144	-0-		209	2	19	9	Y	17	60	1	58
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-		244	2	30	9	Y	27			85
03		310 N	240	-0-	-70	-0-		193	2	47	9	Y	43	37	1	91

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC			//CONT.//		643251							
TAYLOR HEIRS			WELL #:		9	RRCID ->	265082	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9036 - 10325
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1837 2	44 9	Y	40	60 1		68
11	1800 N	1468	-0-	-332	-0-	1442 2	26 9	Y	24			92
12	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	1712 2	56 9	Y	51			143
01	1891 N	1164	-0-	-727	-0-	1164 2		Y	-0-	60 1		83
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1474 2	103 9	Y	94			177
03	1767 N	898	-0-	-869	-0-	898 2		Y	-0-	97 1		80

WEIR ESTATE			WELL #:		6	RRCID ->	265083	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	10207	PERF. 8811 - 10075
10	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	1451 2	13 9	Y	12			75
11	1440 N	1285	-0-	-155	-0-	1282 2	3 9	Y	3			78
12	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	1482 2		Y	-0-			78
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1540 2	11 9	Y	10			88
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		Y	-0-			88
03	1488 N	1185	-0-	-303	-0-	1184 2	1 9	Y	1			89

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.			WELL #:		660818	RRCID ->	159931	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH	9949	PERF. 8854 - 9770
WERNER-WHITE UNIT					2							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WERNER-THOMPSON			WELL #:		4	RRCID ->	160326	COMPL. DATE	08/09/1996	TOTAL DEPTH	9968	PERF. 8926 - 9809
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		Y	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WERNER "D"			WELL #:		6	RRCID ->	185443	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	10109	PERF. 8584 - 9876
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016 - PLUGGED 01/19/16												

MCFADDEN-BAGLEY UNIT			WELL #:		1 T	RRCID ->	221725	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9586 - 9926
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAGRONE, CLAYTON			WELL #:		1 T	RRCID ->	227725	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 8279 - 9211
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
 WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 9775

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3	Y	-0-			-0-
11		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3	Y	-0-			-0-
12		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3	Y	-0-			-0-
01		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3	Y	-0-			-0-
02		2465 N	2078	-0-	-387	-0-	2078	3	Y	-0-			-0-
03		2542 N	2181	-0-	-361	-0-	2181	3	Y	-0-			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 10245 - 13246

10		22340 X	22340	-0-	-0-	-0-	22174	3	166	9	N	151	151	1	-0-
11		21270 X	21234	-0-	-36	-0-	21078	3	156	9	N	142	142	1	-0-
12		21979 X	21617	-0-	-362	-0-	21477	3	140	9	N	127	127	1	-0-
01		21979 X	20975	-0-	-1004	-0-	20846	3	129	9	N	117	117	1	-0-
02		20561 X	19223	-0-	-1338	-0-	19104	3	119	9	N	108	108	1	-0-
03		21979 X	19128	-0-	-2851	-0-	19050	3	78	9	N	71	71	1	-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

10		47802 X	47389	-0-	-413	-0-	46982	3	407	9	N	370	370	1	-0-
11		46260 X	45548	-0-	-712	-0-	45160	3	388	9	N	353	353	1	-0-
12		47802 X	42741	-0-	-5061	-0-	42528	3	213	9	N	194	194	1	-0-
01		47399 X	42104	-0-	-5295	-0-	42010	3	94	9	N	85	85	1	-0-
02		44341 X	38988	-0-	-5353	-0-	38900	3	88	9	N	80	80	1	-0-
03		47399 X	38254	-0-	-9145	-0-	38168	3	86	9	N	78	78	1	-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 273484 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8862 - 9130

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2016 - PLUGGED 03/15/16

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 10200 - 14602

10		67580 X	49411	-0-	-18169	-0-	49273	3	138	9	Y	125	115	1	32
11		61620 X	43831	-0-	-17789	-0-	43707	3	124	9	Y	113	116	1	29
12		59954 X	43897	-0-	-16057	-0-	43648	3	249	9	Y	226	211	1	44
01		59799 X	41447	-0-	-18352	-0-	41179	3	268	9	Y	244	239	1	49
02		49039 X	37363	-0-	-11676	-0-	37110	3	253	9	Y	230	221	1	58
03		49414 X	37658	-0-	-11756	-0-	37431	3	227	9	Y	206	234	1	30

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 10145 - 13252

10		130169 X	85833	-0-	-44336	-0-	85672	3	161	9	Y	146	135	1	37
11		113730 X	89522	-0-	-24208	-0-	89378	3	144	9	Y	131	134	1	34
12		108314 X	84037	-0-	-24277	-0-	83901	3	136	9	Y	124	134	1	24
01		107229 X	77000	-0-	-30229	-0-	76875	3	125	9	Y	114	115	1	23
02		86536 X	67022	-0-	-19514	-0-	66927	3	95	9	Y	86	87	1	22
03		92504 X	45233	-0-	-47271	-0-	45170	3	63	9	Y	57	71	1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818															
WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

10		103106 X	74361	-0-	-28745	-0-	73937	3	424	9	Y	385	355	1	98
11		93660 X	64606	-0-	-29054	-0-	64223	3	383	9	Y	348	357	1	89
12		91760 X	64286	-0-	-27474	-0-	64043	3	243	9	Y	221	267	1	43
01		90892 X	61743	-0-	-29149	-0-	61537	3	206	9	Y	187	192	1	38
02		74298 X	55124	-0-	-19174	-0-	54963	3	161	9	Y	146	147	1	37
03		74369 X	39602	-0-	-34767	-0-	39495	3	107	9	Y	97	120	1	14

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932															
10		84134 X	44867	-0-	-39267	-0-	44443	3	424	9	Y	385	353	1	98
11		74130 X	41104	-0-	-33026	-0-	40724	3	380	9	Y	345	355	1	88
12		41536 X	41536	-0-	-0-	-0-	41271	3	265	9	Y	241	282	1	47
01		37330 X	37330	-0-	-0-	-0-	37121	3	209	9	Y	190	199	1	38
02		43442 X	36091	-0-	-7351	-0-	35908	3	183	9	Y	166	162	1	42
03		44857 X	35291	-0-	-9566	-0-	35133	3	158	9	Y	144	165	1	21

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502															
10		268801 X	30191	-0-	-238610	-0-	30181	3	10	9	Y	9	9	1	2
11		29196 X	29196	-0-	-0-	-0-	29186	3	10	9	Y	9	9	1	2
12		37851 X	27829	-0-	-10022	-0-	27564	3	265	9	Y	241	196	1	47
01		37851 X	23189	-0-	-14662	-0-	23037	3	152	9	Y	138	157	1	28
02		30566 X	23995	-0-	-6571	-0-	23812	3	183	9	Y	166	152	1	42
03		30194 X	23731	-0-	-6463	-0-	23574	3	157	9	Y	143	164	1	21

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132															
10		353028 X	142898	-0-	-210130	-0-	142632	3	266	9	Y	242	246	1	28
11		117603 X	117603	-0-	-0-	-0-	117188	3	415	9	Y	377	360	1	45
12		217899 X	110979	-0-	-106920	-0-	110613	3	366	9	Y	333	334	1	44
01		179552 X	95157	-0-	-84395	-0-	94700	3	457	9	Y	415	397	1	62
02		154657 X	79523	-0-	-75134	-0-	79203	3	320	9	Y	291	348	1	5
03		142910 X	85708	-0-	-57202	-0-	85552	3	156	9	Y	142	136	1	11

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422															
10		381238 X	129865	-0-	-251373	-0-	129489	3	376	9	Y	342	339	1	39
11		106111 X	106111	-0-	-0-	-0-	105827	3	284	9	Y	258	266	1	31
12		146103 X	93562	-0-	-52541	-0-	93335	3	227	9	Y	206	210	1	27
01		135222 X	79947	-0-	-55275	-0-	79657	3	290	9	Y	264	252	1	39
02		121481 X	70885	-0-	-50596	-0-	70664	3	221	9	Y	201	236	1	4
03		129859 X	70608	-0-	-59251	-0-	70478	3	130	9	Y	118	112	1	10

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132															
10		375968 X	43297	-0-	-332671	-0-	43129	3	168	9	Y	153	140	1	39
11		363840 X	43350	-0-	-320490	-0-	43187	3	163	9	Y	148	149	1	38
12		58063 X	45302	-0-	-12761	-0-	45053	3	249	9	Y	226	220	1	44
01		48329 X	44062	-0-	-4267	-0-	43842	3	220	9	Y	200	204	1	40
02		41905 X	40618	-0-	-1287	-0-	40439	3	179	9	Y	163	162	1	41
03		45291 X	42159	-0-	-3132	-0-	41993	3	166	9	Y	151	170	1	22

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
PHILLIPS, JACK L. CO.				663109											
HOLDER, CLAUD		WELL #:		3	RRCID ->	211020	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	9929	PERF.	9492 - 9694			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BOX GAS UNIT		WELL #:		4R	RRCID ->	222768	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	9518 - 9659
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		59
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		59
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		59
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		59
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	224458	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	9094 - 9559
10	1860 X	1042	-0-	-818	-0-	1014	2	28	9	N	25	151
11	1110 X	805	-0-	-305	-0-	772	2	33	9	N	30	181
12	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1022	2	44	9	N	40	219
01	1054 X	983	-0-	-71	-0-	949	2	34	9	N	31	249
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	793	2	22	9	N	20	89
03	1054 N	386	-0-	-668	-0-	346	2	40	9	N	36	124

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	245959	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	9600 - 10816
10	4030 X	3048	-0-	-982	-0-	3031	2	17	9	N	15	244
11	3900 X	3806	-0-	-94	-0-	3766	2	40	9	N	36	90
12	4464 X	3501	-0-	-963	-0-	3493	2	8	9	N	7	97
01	4464 X	3648	-0-	-816	-0-	3597	2	51	9	N	46	142
02	4176 X	3168	-0-	-1008	-0-	3144	2	24	9	N	22	164
03	3937 X	3883	-0-	-54	-0-	3852	2	31	9	N	28	192

PHILLIPS ENERGY, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	097193	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	9412	PERF.	8931 - 9273
10	1023 N	989	-0-	-34	-0-	23	1	966	3	N	-0-	-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	23	1	910	3	N	-0-	-0-
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	23	1	921	3	N	-0-	-0-
01	992 N	832	-0-	-160	-0-	20	1	812	3	N	-0-	-0-
02	899 N	320	-0-	-579	-0-	1	1	319	3	N	-0-	-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	-0-

HUNT UNIT		WELL #:		2B	RRCID ->	129950	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	9704	PERF.	8382 - 9602
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	31	1	82	3	N	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	3	N	-0-	-0-
12	93 N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-	-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.					687208								
CAMERON UNIT #2			WELL #:		3	RRCID -> 072749		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH	9664	PERF. 8380 - 8749	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 3			N	-0-		-0-
11		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 3			N	-0-		-0-
12		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 3			N	-0-		-0-
01		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468 3			N	-0-		-0-
02		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3			N	-0-		-0-
*03		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199 3			N	-0-		-0-

COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #:		4	RRCID -> 072750		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH	9686	PERF. 8420 - 8608	
10		744 N	607	-0-	-137	-0-	607 3			N	-0-		-0-
11		570 N	561	-0-	-9	-0-	561 3			N	-0-		-0-
12		651 N	548	-0-	-103	-0-	548 3			N	-0-		-0-
01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3			N	-0-		-0-
02		551 N	546	-0-	-5	-0-	546 3			N	-0-		-0-
*03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3			N	-0-		-0-

PARKER UNIT #1			WELL #:		8	RRCID -> 073083		COMPL. DATE 05/22/1977		TOTAL DEPTH	9833	PERF. 9750 - 9805	
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3			N	-0-		-0-
11		1170 N	893	-0-	-277	-0-	893 3			N	-0-		-0-
12		1116 N	410	-0-	-706	-0-	410 3			N	-0-		-0-
01		1364 N	342	-0-	-1022	-0-	342 3			N	-0-		-0-
02		870 N	469	-0-	-401	-0-	469 3			N	-0-		-0-
*03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3			N	-0-		-0-

PARKER UNIT #2			WELL #:		3	RRCID -> 073084		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH	10017	PERF. 8598 - 8851	
10		930 N	812	-0-	-118	-0-	812 3			N	-0-		-0-
11		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3			N	-0-		-0-
12		961 N	893	-0-	-68	-0-	893 3			N	-0-		-0-
01		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3			N	-0-		-0-
02		899 N	827	-0-	-72	-0-	827 3			N	-0-		-0-
*03		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3			N	-0-		-0-

ROQUEMORE			WELL #:		2	RRCID -> 073085		COMPL. DATE 02/03/1977		TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8942 - 9785	
10		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 3			N	-0-		-0-
11		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 3			N	-0-		-0-
12		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803 3			N	-0-		-0-
01		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818 3			N	-0-		-0-
02		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102 3			N	-0-		-0-
*03		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 3			N	-0-		-0-

CAMERON UNIT #1			WELL #:		3	RRCID -> 073439		COMPL. DATE 11/24/2000		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8353 - 9507	
10		1705 N	1497	-0-	-208	-0-	1497 3			N	-0-		-0-
11		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3			N	-0-		-0-
12		1457 N	1448	-0-	-9	-0-	1448 3			N	-0-		-0-
01		1488 N	1288	-0-	-200	-0-	1288 3			N	-0-		-0-
02		1363 N	1226	-0-	-137	-0-	1226 3			N	-0-		-0-
03		1457 N	944	-0-	-513	-0-	944 3			N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 7			WELL #:		15	RRCID -> 074298		COMPL. DATE 05/28/1977		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8340 - 9494	
10		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3			N	-0-		-0-
11		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3			N	-0-		-0-
12		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3			N	-0-		-0-
01		1054 N	877	-0-	-177	-0-	877 3			N	-0-		-0-
02		986 N	785	-0-	-201	-0-	785 3			N	-0-		-0-
03		1054 N	768	-0-	-286	-0-	768 3			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
CAMERON UNIT #3		WELL #:		4	RRCID ->	074299	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8670 - 9586
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1674 N	1569	-0-	-105	-0-	1569 3		N	-0-		-0-
11		1560 N	1516	-0-	-44	-0-	1516 3		N	-0-		-0-
12		1612 N	1459	-0-	-153	-0-	1459 3		N	-0-		-0-
01		1581 N	1345	-0-	-236	-0-	1345 3		N	-0-		-0-
02		1479 N	1221	-0-	-258	-0-	1221 3		N	-0-		-0-
03		1457 N	1286	-0-	-171	-0-	1286 3		N	-0-		-0-

METCALF UNIT 1				WELL #:		2	RRCID ->	074300	COMPL. DATE	02/04/1977	TOTAL DEPTH	9720 PERF. 9588 - 9657
10		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 3		N	-0-		-0-
11		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3		N	-0-		-0-
12		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3		N	-0-		-0-
*01		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 3		N	-0-		-0-
02		1479 N	1446	-0-	-33	-0-	1446 3		N	-0-		-0-
*03		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3		N	-0-		-0-

TURNER UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	076945	COMPL. DATE	01/09/1978	TOTAL DEPTH	9676 PERF. 8490 - 9578
10		341 N	255	-0-	-86	-0-	255 3		N	-0-		-0-
11		420 N	279	-0-	-141	-0-	279 3		N	-0-		-0-
12		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3		N	-0-		-0-
01		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3		N	-0-		-0-
02		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 3		N	-0-		-0-
*03		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 3		N	-0-		-0-

RICHARDSON UNIT 1				WELL #:		3	RRCID ->	076946	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8314 - 9542
10		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-		-0-
11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-		-0-
12		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-		-0-
01		589 N	523	-0-	-66	-0-	523 3		N	-0-		-0-
02		609 N	441	-0-	-168	-0-	441 3		N	-0-		-0-
03		744 N	354	-0-	-390	-0-	354 3		N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 10				WELL #:		4	RRCID ->	077543	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	9620 PERF. 8351 - 8566
10		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-		-0-
11		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		N	-0-		-0-
12		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		N	-0-		-0-
01		1209 N	1083	-0-	-126	-0-	1083 3		N	-0-		-0-
02		1189 N	1111	-0-	-78	-0-	1111 3		N	-0-		-0-
03		1302 N	1108	-0-	-194	-0-	1108 3		N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 9				WELL #:		3	RRCID ->	077600	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	9560 PERF. 8318 - 8756
10		1364 N	1336	-0-	-28	-0-	1336 3		N	-0-		-0-
11		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3		N	-0-		-0-
12		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3		N	-0-		-0-
01		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 3		N	-0-		-0-
02		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 3		N	-0-		-0-
*03		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 3		N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 1				WELL #:		2	RRCID ->	077858	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	9666 PERF. 8434 - 9546
10		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-		-0-
11		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-		-0-
12		1085 N	973	-0-	-112	-0-	973 3		N	-0-		-0-
01		1085 N	683	-0-	-402	-0-	683 3		N	-0-		-0-
02		870 N	533	-0-	-337	-0-	533 3		N	-0-		-0-
*03		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
BROWN UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 077859		COMPL. DATE 06/27/1978		TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1395 N	965	-0-	-430	-0-	965 3		N	-0-			-0-
11	1440 N	1260	-0-	-180	-0-	1260 3		N	-0-			-0-
12	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1174 3		N	-0-			-0-
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		N	-0-			-0-
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-			-0-
*03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3		N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 11		WELL #: 11		RRCID -> 077985		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648				
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3		N	-0-			-0-
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 3		N	-0-			-0-
12	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	1752 3		N	-0-			-0-
01	1860 N	1654	-0-	-206	-0-	1654 3		N	-0-			-0-
02	1740 N	1655	-0-	-85	-0-	1655 3		N	-0-			-0-
03	1767 N	1552	-0-	-215	-0-	1552 3		N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 078083		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 8852				
10	496 N	465	-0-	-31	-0-	465 3		N	-0-			-0-
11	480 N	344	-0-	-136	-0-	344 3		N	-0-			-0-
12	496 N	131	-0-	-365	-0-	131 3		N	-0-			-0-
01	465 N	8	-0-	-457	-0-	8 3		N	-0-			-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	18	-0-	-106	-0-	18 3		N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 078500		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647				
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		N	-0-			-0-
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		N	-0-			-0-
12	1085 N	974	-0-	-111	-0-	974 3		N	-0-			-0-
01	1209 N	678	-0-	-531	-0-	678 3		N	-0-			-0-
02	986 N	585	-0-	-401	-0-	585 3		N	-0-			-0-
03	961 N	916	-0-	-45	-0-	916 3		N	-0-			-0-

DODD, RUBY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078938		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8582 - 9735				
10	1116 N	929	-0-	-187	-0-	929 3		N	-0-			-0-
11	1080 N	736	-0-	-344	-0-	736 3		N	-0-			-0-
12	1116 N	952	-0-	-164	-0-	952 3		N	-0-			-0-
01	930 N	613	-0-	-317	-0-	613 3		N	-0-			-0-
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-			-0-
*03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 085375		COMPL. DATE 11/14/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9504				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2015 - PLUGGED 12/21/15												

NEAL, SALLIE J. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 114692		COMPL. DATE 11/29/1984		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513				
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-			-0-
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		N	-0-			-0-
12	1240 N	1056	-0-	-184	-0-	1056 3		N	-0-			-0-
01	1612 N	859	-0-	-753	-0-	859 3		N	-0-			-0-
02	1450 N	800	-0-	-650	-0-	800 3		N	-0-			-0-
03	1054 N	926	-0-	-128	-0-	926 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 132000		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8267 - 9557	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	403 N	275	-0-	-128	-0-	275 3	N	-0-			-0-
11	420 N	207	-0-	-213	-0-	207 3	N	-0-			-0-
12	310 N	127	-0-	-183	-0-	127 3	N	-0-			-0-
01	279 N	158	-0-	-121	-0-	158 3	N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-			-0-
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-			-0-

TURNER UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 132434		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8534 - 9795	
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3	N	-0-			-0-
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3	N	-0-			-0-
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3	N	-0-			-0-
01	1519 N	1269	-0-	-250	-0-	1269 3	N	-0-			-0-
02	1421 N	1420	-0-	-1	-0-	1420 3	N	-0-			-0-
03	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	1464 3	N	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 132435		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8715 - 9963	
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2	Y	-0-			-0-
11	1920 N	949	-0-	-971	-0-	949 2	Y	-0-			-0-
12	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2	Y	-0-			-0-
01	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	2996 2	Y	41	4 1		37
02	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2575 2	Y	41	60 1	1 8	17
03	2449 N	2396	-0-	-53	-0-	2356 2	Y	36	29 1	1 8	23

CAMERON UNIT 2		WELL #: 4R		RRCID -> 132442		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8450 - 9687	
10	1767 N	1342	-0-	-425	-0-	1342 3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1164	-0-	-216	-0-	1164 3	N	-0-			-0-
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3	N	-0-			-0-
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3	N	-0-			-0-
02	1131 N	1054	-0-	-77	-0-	1054 3	N	-0-			-0-
03	1643 N	996	-0-	-647	-0-	996 3	N	-0-			-0-

BRIGGS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 132524		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8824 - 9096	
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3	N	-0-			-0-
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3	N	-0-			-0-
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3	N	-0-			-0-
01	1984 N	1905	-0-	-79	-0-	1905 3	N	-0-			-0-
02	1856 N	917	-0-	-939	-0-	917 3	N	-0-			-0-
03	1984 N	1291	-0-	-693	-0-	1291 3	N	-0-			-0-

METCALF UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 133066		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8437 - 9621	
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3	N	-0-			-0-
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3	N	-0-			-0-
12	1581 N	1465	-0-	-116	-0-	1465 3	N	-0-			-0-
*01	1581 N	994	-0-	-587	-0-	994 3	N	-0-			-0-
02	1479 N	1293	-0-	-186	-0-	1293 3	N	-0-			-0-
*03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3	N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 7		WELL #: 17		RRCID -> 133474		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8253 - 9590	
10	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1635 3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1601	-0-	-79	-0-	1601 3	N	-0-			-0-
12	1581 N	1553	-0-	-28	-0-	1553 3	N	-0-			-0-
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3	N	-0-			-0-
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3	N	-0-			-0-
*03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
CAMERON UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	133475	COMPL. DATE	06/18/1993	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	8256 - 8882
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		2046 N	916	-0-	-1130	-0-	916 3		N	-0-		-0-
11		1980 N	691	-0-	-1289	-0-	691 3		N	-0-		-0-
12		1767 N	1031	-0-	-736	-0-	1031 3		N	-0-		-0-
01		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-		-0-
02		2900 N	3013	-0-	113	113	3013 3		N	-0-		-0-
*03		2063 N	1950	-0-	-113	-0-	1950 3		N	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	133854	COMPL. DATE	02/23/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8343 - 9497
10		2418 N	2302	-0-	-116	-0-	2302 3		N	-0-		-0-
11		1650 N	1646	-0-	-4	-0-	1646 3		N	-0-		-0-
12		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743 3		N	-0-		-0-
01		3100 N	6068	-0-	2968	2968	6068 3		N	-0-		-0-
02		2900 N	5387	-0-	2487	5455	5387 3		N	-0-		-0-
*03		3100 N	4790	-0-	1690	7145	4790 3		N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 10		WELL #:		7	RRCID ->	135115	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8408 - 9659
10		3255 X	3106	-0-	-149	-0-	3106 3		N	-0-		-0-
11		3030 X	2713	-0-	-317	-0-	2713 3		N	-0-		-0-
12		3193 X	1773	-0-	-1420	-0-	1773 3		N	-0-		-0-
01		3193 X	2239	-0-	-954	-0-	2239 3		N	-0-		-0-
02		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 3		N	-0-		-0-
03		3100 X	1830	-0-	-1270	-0-	1830 3		N	-0-		-0-

METCALF UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	135835	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	9844	PERF.	8401 - 9009
10		1550 N	1167	-0-	-383	-0-	1167 3		N	-0-		-0-
11		1320 N	1090	-0-	-230	-0-	1090 3		N	-0-		-0-
12		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3		N	-0-		-0-
*01		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3		N	-0-		-0-
02		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-		-0-
*03		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 3		N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #:		8	RRCID ->	136140	COMPL. DATE	12/18/1993	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8541 - 9530
10		2170 N	2111	-0-	-59	-0-	2111 3		N	-0-		-0-
11		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3		N	-0-		-0-
12		2356 N	1802	-0-	-554	-0-	1802 3		N	-0-		-0-
01		2108 N	1603	-0-	-505	-0-	1603 3		N	-0-		-0-
02		2030 N	1614	-0-	-416	-0-	1614 3		N	-0-		-0-
03		1798 N	1489	-0-	-309	-0-	1489 3		N	-0-		-0-

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	136291	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	8528 - 9342
10		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 3		N	-0-		-0-
11		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 3		N	-0-		-0-
12		2511 N	2426	-0-	-85	-0-	2426 3		N	-0-		-0-
01		2511 N	2125	-0-	-386	-0-	2125 3		N	-0-		-0-
02		2349 N	1371	-0-	-978	-0-	1371 3		N	-0-		-0-
03		2418 N	2382	-0-	-36	-0-	2321 2	61 9	Y	55	18 1	1 8 36

RICHARDSON UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	138002	COMPL. DATE	01/29/1991	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	8514 - 9581
10		1674 N	1536	-0-	-138	-0-	1528 2	8 9	Y	7	5 1	3
11		1710 N	1620	-0-	-90	-0-	1613 2	7 9	Y	6	6 1	3
12		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1640 2	13 9	Y	12	8 1	6
01		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1972 2	28 9	Y	25	12 1	19
02		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2037 2	42 9	Y	38	45 1	12
*03		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2615 2	51 9	Y	46	28 1	30

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208											
DODD, RUBY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139603		COMPL. DATE 09/23/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
10	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929 3	N	-0-				-0-
11	960	N	833	-0-	-127	-0-	833 3	N	-0-				-0-
12	837	N	752	-0-	-85	-0-	752 3	N	-0-				-0-
01	930	N	832	-0-	-98	-0-	832 3	N	-0-				-0-
02	812	N	624	-0-	-188	-0-	624 3	N	-0-				-0-
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-				-0-

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139887		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779					
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 140720		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199					
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2374 2	56 9	Y	51	41 1		20
11	2250	X	1855	-0-	-395	-0-	1829 2	26 9	Y	24	34 1		10
12	2325	X	2293	-0-	-32	-0-	2252 2	41 9	Y	37	29 1		18
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2575 2	61 9	Y	55	33 1		40
02	2668	X	2351	-0-	-317	-0-	2293 2	58 9	Y	53	76 1	1 8	16
*03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2416 2	61 9	Y	55	35 1		36

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 141445		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514					
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3		N	-0-			-0-
11	2310	N	1935	-0-	-375	-0-	1935 3		N	-0-			-0-
12	2294	N	1735	-0-	-559	-0-	1735 3		N	-0-			-0-
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 3		N	-0-			-0-
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 3		N	-0-			-0-
*03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3		N	-0-			-0-

PARKER UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 145975		COMPL. DATE 06/07/1993		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785					
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 3		N	-0-			-0-
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 3		N	-0-			-0-
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 3		N	-0-			-0-
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 3		N	-0-			-0-
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 3		N	-0-			-0-
*03	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3		N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #: 8-T		RRCID -> 147068		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567					
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 3		N	-0-			-0-
11	3000	N	3502	-0-	502	-0-	3502 3		N	-0-			-0-
12	3100	N	3258	-0-	158	-0-	3258 3		N	-0-			-0-
01	3647	X	2987	-0-	-660	-0-	2987 3		N	-0-			-0-
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629 3		N	-0-			-0-
03	2728	X	2686	-0-	-42	-0-	2686 3		N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 2		WELL #: 5-T		RRCID -> 149075		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568					
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3		N	-0-			-0-
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3		N	-0-			-0-
*03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208								
CAMERON UNIT 1			WELL #:		5-T	RRCID ->	149433	COMPL. DATE	03/14/1994	TOTAL DEPTH	9707	PERF. 8387 - 9558	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3		N	-0-		-0-
11		2430 X	2299	-0-	-131	-0-	2299	3		N	-0-		-0-
12		2573 X	2171	-0-	-402	-0-	2171	3		N	-0-		-0-
01		3100 X	2417	-0-	-683	-0-	2417	3		N	-0-		-0-
02		2900 X	2064	-0-	-836	-0-	2064	3		N	-0-		-0-
03		3100 X	2771	-0-	-329	-0-	2771	3		N	-0-		-0-

BRIGGS UNIT 1			WELL #:		5	RRCID ->	150214	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8581 - 9882	
10		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3		N	-0-		-0-
11		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-		-0-
12		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3		N	-0-		-0-
01		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		N	-0-		-0-
02		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		N	-0-		-0-
*03		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		N	-0-		-0-

PARKER UNIT #1			WELL #:		10	RRCID ->	151169	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	9986	PERF. 8523 - 9909	
10		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3		N	-0-		-0-
11		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3		N	-0-		-0-
12		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3		N	-0-		-0-
01		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3		N	-0-		-0-
02		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3		N	-0-		-0-
*03		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3		N	-0-		-0-

TURNER UNIT 1			WELL #:		4	RRCID ->	152356	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8508 - 9802	
10		3100 N	3874	-0-	774	774	3874	2		N	-0-		49
11		3000 N	6229	-0-	3229	4003	6229	2		N	-0-		49
12		3100 N	6377	-0-	3277	7280	6377	2		N	-0-		49
01		12812 X	5532	-0-	-7280	-0-	5532	2		N	-0-		49
02		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2		N	-0-		49
*03		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4219	2	164	9	N	149	196

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	152473	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	9742	PERF. 8360 - 9548	
10		3875 X	2826	-0-	-1049	-0-	2826	3		N	-0-		-0-
11		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3		N	-0-		-0-
12		4712 X	4032	-0-	-680	-0-	4032	3		N	-0-		-0-
01		4712 X	3065	-0-	-1647	-0-	3065	3		N	-0-		-0-
02		4408 X	3072	-0-	-1336	-0-	3072	3		N	-0-		-0-
03		4495 X	2327	-0-	-2168	-0-	2327	3		N	-0-		-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #:		7	RRCID ->	152692	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	9998	PERF. 8634 - 9791	
10		4247 X	3538	-0-	-709	-0-	3514	2	24	9	Y	22	10
11		4080 X	3284	-0-	-796	-0-	3263	2	21	9	Y	19	11
12		4216 X	3772	-0-	-444	-0-	3748	2	24	9	Y	22	15
01		3937 X	3844	-0-	-93	-0-	3816	2	28	9	Y	25	22
02		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3933	2	24	9	Y	22	9
*03		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4413	2	21	9	Y	19	12

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #:		6	RRCID ->	153483	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8716 - 9869	
10		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3309	2	20	9	Y	18	8
11		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2765	2	17	9	Y	15	9
12		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2391	2	14	9	Y	13	9
01		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2859	2	19	9	Y	17	15
02		3277 X	2868	-0-	-409	-0-	2851	2	17	9	Y	15	6
03		3317 X	3210	-0-	-107	-0-	3193	2	17	9	Y	15	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
METCALF UNIT 1			WELL #:		5	RRCID ->	156091	COMPL. DATE	09/11/1995	TOTAL DEPTH	9917	PERF. 8545 - 9725		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
11		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-			-0-
12		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3		N	-0-			-0-
*01		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3		N	-0-			-0-
02		2175 N	1753	-0-	-422	-0-	1753	3		N	-0-			-0-
03		2201 N	1914	-0-	-287	-0-	1914	3		N	-0-			-0-

PARKER UNIT #1			WELL #:		11	RRCID ->	156237	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3		N	-0-			-0-
11		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3		N	-0-			-0-
12		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3		N	-0-			-0-
01		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3		N	-0-			-0-
02		2552 X	2165	-0-	-387	-0-	2165	3		N	-0-			-0-
*03		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3		N	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #:		8	RRCID ->	159265	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 8657 - 9815		
10		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2		Y	-0-			-0-
11		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2		Y	-0-			-0-
12		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2		Y	-0-			-0-
01		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2		Y	-0-			-0-
02		3074 X	2678	-0-	-396	-0-	2678	2		Y	-0-			-0-
03		3286 X	3127	-0-	-159	-0-	3127	2		Y	-0-			-0-

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	159662	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	9915	PERF. 8552 - 9765		
10		806 N	45	-0-	-761	-0-	45	3		N	-0-			-0-
11		720 N	75	-0-	-645	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12		403 N	45	-0-	-358	-0-	45	3		N	-0-			-0-
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
*03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 7			WELL #:		18-T	RRCID ->	160220	COMPL. DATE	08/31/1996	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8558 - 9546		
10		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
11		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3		N	-0-			-0-
12		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3		N	-0-			-0-
01		3100 N	6655	-0-	3555	-0-	6655	3		N	-0-			-0-
02		2900 N	10276	-0-	7376	-0-	10276	3		N	-0-			-0-
*03		3100 N	11904	-0-	8804	-0-	11904	3		N	-0-			-0-

NORTHCUTT			WELL #:		1	RRCID ->	160357	COMPL. DATE	09/24/1996	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8596 - 9855		
10		3100 N	3953	-0-	853	-0-	3953	3		N	-0-			-0-
11		3000 N	4157	-0-	1157	-0-	4157	3		N	-0-			-0-
12		6323 X	4150	-0-	-2173	-0-	4150	3		N	-0-			-0-
01		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3		N	-0-			-0-
02		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3		N	-0-			-0-
*03		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3		N	-0-			-0-

TURNER UNIT 1			WELL #:		5	RRCID ->	160802	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8412 - 9780		
10		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
11		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3		N	-0-			-0-
12		2449 N	2286	-0-	-163	-0-	2286	3		N	-0-			-0-
01		2449 N	1231	-0-	-1218	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
02		2291 N	1494	-0-	-797	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
03		2294 N	1569	-0-	-725	-0-	1569	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208																		
TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364																		
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998																		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836																		
10	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2084	-0-	-526	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1940	-0-	-726	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
*01	2759	X	2373	-0-	-386	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	1855	-0-	-726	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2222	-0-	-537	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585																		
10	2201	N	1977	-0-	-224	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1966	-0-	-134	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	-0-	1858	2	28	9	Y	25	17	1			8
02	1914	N	1564	-0-	-350	-0-	-0-	1502	2	62	9	Y	56	48	1			16
03	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	-0-	1786	2	40	9	Y	36	47	1			5

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526																		
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	1740	2	37	9	Y	34	62	1			12
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	2	21	9	Y	19	24	1			7
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	2	17	9	Y	15	19	1		1	8
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2	22	9	Y	20	17	1			5
02	1276	N	417	-0-	-859	-0-	-0-	417	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	1333	N	575	-0-	-758	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680																		
10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3428	-0-	-292	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3053	-0-	-667	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	2875	-0-	-605	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2480	-0-	-1240	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540																		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208														
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3		N	-0-			-0-
11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3		N	-0-			-0-
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3		N	-0-			-0-
01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3		N	-0-			-0-
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3		N	-0-			-0-
*03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3		N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 167149 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8468 - 9670														
10	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
11	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
12	1488	N	917	-0-	-571	-0-	917	3		N	-0-			-0-
01	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
02	1189	N	874	-0-	-315	-0-	874	3		N	-0-			-0-
03	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3		N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774														
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3		N	-0-			-0-
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3		N	-0-			-0-
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3		N	-0-			-0-
01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3		N	-0-			-0-
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3		N	-0-			-0-
*03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3		N	-0-			-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728														
10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2688	2	47	9	Y	43		92
11	2610	X	2002	-0-	-608	-0-	1977	2	25	9	Y	23	76	39
12	2697	X	2614	-0-	-83	-0-	2607	2	7	9	Y	6	1	44
01	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2832	2	2	9	Y	2	8	46
02	2349	X	2346	-0-	-3	-0-	2346	2			Y	-0-	42	4
03	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2465	2			Y	-0-	3	1

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907														
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2015	2	37	9	Y	34	15	29
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2234	2	52	9	Y	47	45	31
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2668	2	58	9	Y	53	59	24
01	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2877	2	83	9	Y	75	72	26
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2189	2	89	9	Y	81	43	62
*03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2042	2	98	9	Y	89	91	59

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821														
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3		N	-0-			-0-
11	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3		N	-0-			-0-
12	4154	X	4070	-0-	-84	-0-	4070	3		N	-0-			-0-
01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3		N	-0-			-0-
02	3886	X	3814	-0-	-72	-0-	3814	3		N	-0-			-0-
*03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3		N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750														
10	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3		N	-0-			-0-
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3		N	-0-			-0-
12	2480	N	2439	-0-	-41	-0-	2439	3		N	-0-			-0-
01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3		N	-0-			-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3		N	-0-			-0-
*03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
CAMERON UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 169712		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PARKER UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 170160		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PARKER UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 170518		COMPL. DATE 09/13/1998		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839			
10	2852 X	2572	-0-	-280	-0-	2572	3	N	-0-	-0-	
11	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3	N	-0-	-0-	
12	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3	N	-0-	-0-	
01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3	N	-0-	-0-	
02	2668 X	2133	-0-	-535	-0-	2133	3	N	-0-	-0-	
03	2852 X	1468	-0-	-1384	-0-	1468	3	N	-0-	-0-	

PARKER UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 171116		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790			
10	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3	N	-0-	-0-	
11	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3	N	-0-	-0-	
12	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3	N	-0-	-0-	
01	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3	N	-0-	-0-	
02	2610 X	1700	-0-	-910	-0-	1700	3	N	-0-	-0-	
*03	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3	N	-0-	-0-	

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 171341		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098			
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	Y	-0-	-0-	
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	Y	-0-	-0-	
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2	Y	-0-	-0-	
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	Y	-0-	-0-	
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	Y	-0-	-0-	
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	Y	-0-	-0-	

BURNETT UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 171387		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281			
10	2108 N	1980	-0-	-128	-0-	1980	3	N	-0-	-0-	
11	2130 N	1799	-0-	-331	-0-	1799	3	N	-0-	-0-	
12	2201 N	2136	-0-	-65	-0-	2136	3	N	-0-	-0-	
01	1984 N	1733	-0-	-251	-0-	1733	3	N	-0-	-0-	
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3	N	-0-	-0-	
03	2139 N	2009	-0-	-130	-0-	2009	3	N	-0-	-0-	

METCALF UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 171440		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697			
10	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3	N	-0-	-0-	
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3	N	-0-	-0-	
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3	N	-0-	-0-	
*01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-	-0-	
02	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3	N	-0-	-0-	
*03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
DODD, RUBY UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 171634		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH	9835	PERF. 8485 - 9748		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		4185 X	4007	-0-	-178	-0-	4007 3			N	-0-			-0-
11		4050 X	3712	-0-	-338	-0-	3712 3			N	-0-			-0-
12		4185 X	3551	-0-	-634	-0-	3551 3			N	-0-			-0-
01		4185 X	4027	-0-	-158	-0-	4027 3			N	-0-			-0-
02		3857 X	3332	-0-	-525	-0-	3332 3			N	-0-			-0-
03		3999 X	3557	-0-	-442	-0-	3557 3			N	-0-			-0-

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 171809		COMPL. DATE 12/26/1998		TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8550 - 9844		
10		2418 N	2247	-0-	-171	-0-	2247 3			N	-0-			-0-
11		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 3			N	-0-			-0-
12		2480 N	2430	-0-	-50	-0-	2430 3			N	-0-			-0-
01		2232 N	2031	-0-	-201	-0-	2031 3			N	-0-			-0-
02		2320 N	1790	-0-	-530	-0-	1790 3			N	-0-			-0-
*03		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3			N	-0-			-0-

BRIGGS UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 173704		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH	9995	PERF. 8598 - 9906		
10		2387 X	2380	-0-	-7	-0-	2380 3			N	-0-			-0-
11		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554 3			N	-0-			-0-
12		2387 X	2003	-0-	-384	-0-	2003 3			N	-0-			-0-
01		2387 X	2270	-0-	-117	-0-	2270 3			N	-0-			-0-
02		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 3			N	-0-			-0-
*03		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 3			N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 9			WELL #:		9	RRCID -> 174408		COMPL. DATE 02/18/2014		TOTAL DEPTH	9713	PERF. 8336 - 9585		
10		5580 X	2045	-0-	-3535	-0-	2045 3			N	-0-			-0-
11		5400 X	4150	-0-	-1250	-0-	4150 3			N	-0-			-0-
12		5580 X	4960	-0-	-620	-0-	4960 3			N	-0-			-0-
01		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6719 3			N	-0-			-0-
02		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157 3			N	-0-			-0-
03		4960 X	4284	-0-	-676	-0-	4284 3			N	-0-			-0-

PARKER UNIT #1			WELL #:		13	RRCID -> 174652		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH	9990	PERF. 8592 - 9905		
10		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3			N	-0-			-0-
11		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3			N	-0-			-0-
12		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3			N	-0-			-0-
01		1984 N	1872	-0-	-112	-0-	1872 3			N	-0-			-0-
02		1885 N	1811	-0-	-74	-0-	1811 3			N	-0-			-0-
03		2015 N	1687	-0-	-328	-0-	1687 3			N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 175339		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8332 - 9522		
10		3286 X	3084	-0-	-202	-0-	3017 2	67 9	Y		61	59 1		22
11		3000 X	2864	-0-	-136	-0-	2807 2	57 9	Y		52	55 1		19
12		3162 X	2489	-0-	-673	-0-	2450 2	39 9	Y		35	48 1		6
01		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3106 2	74 9	Y		67	56 1		17
02		2958 X	2494	-0-	-464	-0-	2408 2	86 9	Y		78	69 1	1 8	25
03		3069 X	2273	-0-	-796	-0-	2253 2	20 9	Y		18	39 1		4

METCALF UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 175768		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8466 - 9646		
10		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 3			N	-0-			-0-
11		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3			N	-0-			-0-
12		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 3			N	-0-			-0-
01		2356 N	2014	-0-	-342	-0-	2014 3			N	-0-			-0-
02		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 3			N	-0-			-0-
*03		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	3596 X	2872	-0-	-724	-0-	2841	2	31	9	Y	28	22 1	11
11	3480 X	2288	-0-	-1192	-0-	2268	2	20	9	Y	18	21 1	8
12	3286 X	3041	-0-	-245	-0-	3006	2	35	9	Y	32	24 1	16
01	3286 X	2821	-0-	-465	-0-	2781	2	40	9	Y	36	25 1	27
02	3074 X	2578	-0-	-496	-0-	2544	2	34	9	Y	31	48 1	10
*03	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3664	2	42	9	Y	38	23 1	25

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-		-0-
11	900 N	845	-0-	-55	-0-	845	2			N	-0-		-0-
12	899 N	808	-0-	-91	-0-	808	2			N	-0-		-0-
*01	930 N	788	-0-	-142	-0-	788	3			N	-0-		-0-
02	812 N	734	-0-	-78	-0-	734	3			N	-0-		-0-
03	806 N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-		-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

10	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-		-0-
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-		-0-
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-		-0-
01	1953 N	1737	-0-	-216	-0-	1737	3			N	-0-		-0-
02	1827 N	1719	-0-	-108	-0-	1719	3			N	-0-		-0-
03	1953 N	1724	-0-	-229	-0-	1724	3			N	-0-		-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

10	3379 X	1705	-0-	-1674	-0-	1705	3			N	-0-		-0-
11	3270 X	1519	-0-	-1751	-0-	1519	3			N	-0-		-0-
12	3131 X	2284	-0-	-847	-0-	2284	3			N	-0-		-0-
01	3131 X	2075	-0-	-1056	-0-	2075	3			N	-0-		-0-
02	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-		-0-
*03	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

10	4495 X	1395	-0-	-3100	-0-	1395	3			N	-0-		-0-
11	3870 X	1375	-0-	-2495	-0-	1375	3			N	-0-		-0-
12	3782 X	1342	-0-	-2440	-0-	1342	3			N	-0-		-0-
01	3782 X	2288	-0-	-1494	-0-	2288	3			N	-0-		-0-
02	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-		-0-
*03	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

10	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-		-0-
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-		-0-
12	2728 N	738	-0-	-1990	-0-	738	3			N	-0-		-0-
01	2325 N	1860	-0-	-465	-0-	1860	3			N	-0-		-0-
02	2900 N	3582	-0-	682	682	3582	3			N	-0-		-0-
*03	3100 N	2700	-0-	-400	282	2700	3			N	-0-		-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-		-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-		-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-		-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-		-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-		-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
PARKER UNIT 2			WELL #: 8		RRCID -> 179710			COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	3534 X	2649	-0-	-885	-0-	2649 3						-0-
11	3150 X	2038	-0-	-1112	-0-	2038 3						-0-
12	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 3						-0-
01	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291 3						-0-
02	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 3						-0-
03	3999 X	3183	-0-	-816	-0-	3183 3						-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 180135			COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532	
10	3007 X	1664	-0-	-1343	-0-	1664 3						-0-
11	2850 X	1533	-0-	-1317	-0-	1533 3						-0-
12	2945 X	1780	-0-	-1165	-0-	1780 3						-0-
01	2945 X	2733	-0-	-212	-0-	2733 3						-0-
02	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 3						-0-
*03	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 3						-0-

COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 7		RRCID -> 181890			COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539	
10	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2038 2	25 9	Y	23	30 1		8
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1653 2	18 9	Y	16	18 1		6
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2250 2	15 9	Y	14	18 1		2
01	2077 N	1942	-0-	-135	-0-	1929 2	13 9	Y	12	11 1		3
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		Y	-0-	3 1		-0-
*03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		Y	-0-			-0-

METCALF UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 182422			COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804	
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			-0-
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	347 3		N	-0-			-0-
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
*01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		N	-0-			-0-
02	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 3		N	-0-			-0-
*03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3		N	-0-			-0-

TURNER UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 182784			COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696	
10	1364 N	1357	-0-	-7	-0-	1357 3		N	-0-			-0-
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-			-0-
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		N	-0-			-0-
01	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
02	1276 N	602	-0-	-674	-0-	602 3		N	-0-			-0-
*03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3		N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 3			WELL #: 9		RRCID -> 183173			COMPL. DATE 06/11/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781	
10	2294 N	2087	-0-	-207	-0-	2087 3		N	-0-			-0-
11	2130 N	1906	-0-	-224	-0-	1906 3		N	-0-			-0-
12	2263 N	2234	-0-	-29	-0-	2234 3		N	-0-			-0-
01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		N	-0-			-0-
02	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 3		N	-0-			-0-
*03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 3		N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 3			WELL #: 10		RRCID -> 183774			COMPL. DATE 07/20/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699	
10	2945 X	2769	-0-	-176	-0-	2769 3		N	-0-			-0-
11	2850 X	2550	-0-	-300	-0-	2550 3		N	-0-			-0-
12	2821 X	2683	-0-	-138	-0-	2683 3		N	-0-			-0-
01	2759 N	2414	-0-	-345	-0-	2414 3		N	-0-			-0-
02	2465 N	2116	-0-	-349	-0-	2116 3		N	-0-			-0-
03	2697 N	2462	-0-	-235	-0-	2462 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
BURNETT UNIT 9		WELL #: 10		RRCID -> 184471		COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2666 X	2554	-0-	-112	-0-	2554 3	N	-0-		-0-	
11	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 3	N	-0-		-0-	
12	2666 X	2092	-0-	-574	-0-	2092 3	N	-0-		-0-	
01	2542 X	1624	-0-	-918	-0-	1624 3	N	-0-		-0-	
02	2726 X	1650	-0-	-1076	-0-	1650 3	N	-0-		-0-	
03	2914 X	1752	-0-	-1162	-0-	1752 3	N	-0-		-0-	

CAMERON UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 184971		COMPL. DATE 09/23/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539		
10	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 3	N	-0-		-0-	
11	2580 X	2354	-0-	-226	-0-	2354 3	N	-0-		-0-	
12	2821 X	2240	-0-	-581	-0-	2240 3	N	-0-		-0-	
01	2821 X	2300	-0-	-521	-0-	2300 3	N	-0-		-0-	
02	2639 X	2165	-0-	-474	-0-	2165 3	N	-0-		-0-	
03	2790 X	2283	-0-	-507	-0-	2283 3	N	-0-		-0-	

CAMERON UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 185658		COMPL. DATE 10/13/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711		
10	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 3	N	-0-		-0-	
11	3720 X	3204	-0-	-516	-0-	3204 3	N	-0-		-0-	
12	3844 X	1813	-0-	-2031	-0-	1813 3	N	-0-		-0-	
01	3844 X	1776	-0-	-2068	-0-	1776 3	N	-0-		-0-	
02	3596 X	1608	-0-	-1988	-0-	1608 3	N	-0-		-0-	
03	3844 X	1656	-0-	-2188	-0-	1656 3	N	-0-		-0-	

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 186496		COMPL. DATE 08/24/2015			TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791		
10	2077 N	1696	-0-	-381	-0-	1696 3	N	-0-		-0-	
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3	N	-0-		-0-	
12	1829 N	1812	-0-	-17	-0-	1812 3	N	-0-		-0-	
01	1705 N	1033	-0-	-672	-0-	1033 3	N	-0-		-0-	
02	1305 N	1053	-0-	-252	-0-	1053 3	N	-0-		-0-	
*03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3	N	-0-		-0-	

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 186823		COMPL. DATE 12/11/2001			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832		
10	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2631 2	79 9 Y	72	39 1		33
11	2580 N	2467	-0-	-113	-0-	2386 2	81 9 Y	74	64 1		43
12	2666 N	2376	-0-	-290	-0-	2290 2	86 9 Y	78	67 1		54
01	2666 N	2494	-0-	-172	-0-	2409 2	85 9 Y	77	62 1		69
02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2130 2	68 9 Y	62	105 1		26
*03	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2446 2	57 9 Y	52	43 1		35

BURNETT UNIT 7		WELL #: 22R		RRCID -> 187405		COMPL. DATE 01/21/2002			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754		
10	4867 X	4819	-0-	-48	-0-	4681 2	138 9 Y	125	97 1		44
11	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5250 2	143 9 Y	130	126 1		48
12	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5218 2	124 9 Y	113	142 1	1 8	23
01	4867 X	2314	-0-	-2553	-0-	2216 2	98 9 Y	89	84 1		18
02	5220 X	4582	-0-	-638	-0-	4582 2		Y	-0-	23 1	-0-
03	5580 X	1837	-0-	-3743	-0-	1775 2	62 9 Y	56	44 1		12

BRIGGS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 187610		COMPL. DATE 02/15/2002			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820		
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 3		N	-0-		-0-
11	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 3		N	-0-		-0-
12	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 3		N	-0-		-0-
01	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	3048 3		N	-0-		-0-
02	2146 N	2121	-0-	-25	-0-	2121 3		N	-0-		-0-
*03	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	3066 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
DODD, RUBY UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	188186	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8496 - 9760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3	N	-0-		-0-
11		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3	N	-0-		-0-
12		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3	N	-0-		-0-
01		2108 X	1676	-0-	-432	-0-	1676	3	N	-0-		-0-
02		1972 X	1870	-0-	-102	-0-	1870	3	N	-0-		-0-
03		2294 X	1799	-0-	-495	-0-	1799	3	N	-0-		-0-

RICHARDSON UNIT 1				WELL #:	11	RRCID ->	188443	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 8402 - 9602
10		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3	N	-0-		-0-
11		3540 X	2761	-0-	-779	-0-	2761	3	N	-0-		-0-
12		3906 X	2503	-0-	-1403	-0-	2503	3	N	-0-		-0-
01		3968 X	2841	-0-	-1127	-0-	2841	3	N	-0-		-0-
02		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3	N	-0-		-0-
03		3968 X	2574	-0-	-1394	-0-	2574	3	N	-0-		-0-

METCALF UNIT 1				WELL #:	9	RRCID ->	189167	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8460 - 9631
10		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3	N	-0-		-0-
11		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3	N	-0-		-0-
12		3100 N	3185	-0-	85	85	3185	3	N	-0-		-0-
*01		2604 N	2199	-0-	-405	-0-	2199	3	N	-0-		-0-
02		2900 N	2989	-0-	89	89	2989	3	N	-0-		-0-
*03		3085 X	2996	-0-	-89	-0-	2996	3	N	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	189520	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8384 - 9565
10		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3	N	-0-		-0-
11		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3	N	-0-		-0-
12		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3	N	-0-		-0-
01		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3	N	-0-		-0-
02		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3	N	-0-		-0-
03		4030 X	3945	-0-	-85	-0-	3945	3	N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 7				WELL #:	23	RRCID ->	189697	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8515 - 9540
10		1984 N	1714	-0-	-270	-0-	1714	3	N	-0-		-0-
11		1980 N	1801	-0-	-179	-0-	1801	3	N	-0-		-0-
12		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3	N	-0-		-0-
01		1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1571	3	N	-0-		-0-
02		1740 N	1437	-0-	-303	-0-	1437	3	N	-0-		-0-
03		1860 N	1589	-0-	-271	-0-	1589	3	N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 9				WELL #:	11	RRCID ->	190460	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8330 - 9519
10		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		-0-
11		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-		-0-
12		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 10				WELL #:	9	RRCID ->	190894	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8338 - 9601
10		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2	N	-0-		-0-
11		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2	N	-0-		-0-
12		1705 X	437	-0-	-1268	-0-	437	2	N	-0-		-0-
01		1705 X	1533	-0-	-172	-0-	1533	3	N	-0-		-0-
02		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3	N	-0-		-0-
03		1705 X	610	-0-	-1095	-0-	610	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208													
TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2635 X	2246	-0-	-389	-0-	2246 3		N	-0-			-0-
11		2550 X	2196	-0-	-354	-0-	2196 3		N	-0-			-0-
12		2263 X	2082	-0-	-181	-0-	2082 3		N	-0-			-0-
01		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 3		N	-0-			-0-
02		2117 X	1939	-0-	-178	-0-	1939 3		N	-0-			-0-
03		2263 X	1857	-0-	-406	-0-	1857 3		N	-0-			-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833													
10		2203 N	1899	-0-	-304	-0-	1899 3		N	-0-			-0-
11		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 3		N	-0-			-0-
12		2449 X	1461	-0-	-988	-0-	1461 3		N	-0-			-0-
01		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590 3		N	-0-			-0-
02		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 3		N	-0-			-0-
03		2449 X	2116	-0-	-333	-0-	2116 3		N	-0-			-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916													
10		3162 X	2064	-0-	-1098	-0-	2041 2	23 9	Y	21	11 1		18
11		2640 X	1484	-0-	-1156	-0-	1454 2	30 9	Y	27	27 1		18
12		2573 X	1198	-0-	-1375	-0-	1166 2	32 9	Y	29	33 1	1 8	13
01		2077 X	1283	-0-	-794	-0-	1238 2	45 9	Y	41	39 1	1 8	14
02		1421 N	961	-0-	-460	-0-	926 2	35 9	Y	32	21 1	1 8	24
03		1209 N	1129	-0-	-80	-0-	1067 2	62 9	Y	56	42 1	1 8	37

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732													
10		2604 X	2292	-0-	-312	-0-	2292 3		N	-0-			-0-
11		2520 X	2409	-0-	-111	-0-	2409 3		N	-0-			-0-
12		2604 X	1702	-0-	-902	-0-	1702 3		N	-0-			-0-
01		2294 X	1875	-0-	-419	-0-	1875 3		N	-0-			-0-
02		2320 N	1718	-0-	-602	-0-	1718 3		N	-0-			-0-
*03		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 3		N	-0-			-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670													
10		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 3		N	-0-			-0-
11		2670 X	1949	-0-	-721	-0-	1949 3		N	-0-			-0-
12		2790 X	2624	-0-	-166	-0-	2624 3		N	-0-			-0-
01		2945 N	2561	-0-	-384	-0-	2561 3		N	-0-			-0-
02		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3		N	-0-			-0-
03		2635 N	2436	-0-	-199	-0-	2436 3		N	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933													
10		3968 X	3023	-0-	-945	-0-	3004 2	19 9	Y	17	9 1		8
11		3840 X	3218	-0-	-622	-0-	3192 2	26 9	Y	24	18 1		14
12		3968 X	2933	-0-	-1035	-0-	2905 2	28 9	Y	25	21 1		18
01		3410 X	3069	-0-	-341	-0-	3047 2	22 9	Y	20	20 1		18
02		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3097 2	21 9	Y	19	28 1	2 8	7
*03		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3533 2	19 9	Y	17	12 1	2 8	10

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768													
10		2790 N	2415	-0-	-375	-0-	2415 3		N	-0-			-0-
11		2340 N	2233	-0-	-107	-0-	2233 3		N	-0-			-0-
12		2542 N	2187	-0-	-355	-0-	2187 3		N	-0-			-0-
01		2418 N	2122	-0-	-296	-0-	2122 3		N	-0-			-0-
02		2146 N	1844	-0-	-302	-0-	1844 3		N	-0-			-0-
03		2201 N	1915	-0-	-286	-0-	1915 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
BURNETT UNIT 11			WELL #:		13	RRCID -> 201609			COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 9775	PERF. 8384 - 9660		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10		3689 X	3377	-0-	-312	-0-	3377	3		N	-0-			-0-
11		3570 X	3150	-0-	-420	-0-	3150	3		N	-0-			-0-
12		3596 X	3249	-0-	-347	-0-	3249	3		N	-0-			-0-
01		3596 X	2100	-0-	-1496	-0-	2100	3		N	-0-			-0-
02		3364 X	3107	-0-	-257	-0-	3107	3		N	-0-			-0-
03		3379 X	2508	-0-	-871	-0-	2508	3		N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 10			WELL #:		10	RRCID -> 202332			COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 9705	PERF. 8252 - 9602		
10		5673 X	5096	-0-	-577	-0-	5096	3		N	-0-			-0-
11		5280 X	3844	-0-	-1436	-0-	3844	3		N	-0-			-0-
12		5208 X	4114	-0-	-1094	-0-	4114	3		N	-0-			-0-
01		5208 X	4073	-0-	-1135	-0-	4073	3		N	-0-			-0-
02		4756 X	3015	-0-	-1741	-0-	3015	3		N	-0-			-0-
03		5084 X	3146	-0-	-1938	-0-	3146	3		N	-0-			-0-

PARKER UNIT #1			WELL #:		15	RRCID -> 203017			COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 10035	PERF. 8663 - 9951		
10		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3		N	-0-			-0-
11		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3		N	-0-			-0-
12		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3		N	-0-			-0-
01		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3		N	-0-			-0-
02		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3		N	-0-			-0-
*03		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3		N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 1			WELL #:		12	RRCID -> 204284			COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 9705	PERF. 8358 - 9531		
10		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5736	2	131	9	Y	119	103	42
11		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5431	2	119	9	Y	108	110	40
12		4650 X	3292	-0-	-1358	-0-	3219	2	73	9	Y	66	95	11
01		6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6104	2	154	9	Y	140	115	36
02		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	4928	2	152	9	Y	138	128	44
*03		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4673	2	107	9	Y	97	119	21

BURNETT UNIT 7			WELL #:		24	RRCID -> 204285			COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 10186	PERF. 8809 - 9997		
10		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2561	2	22	9	Y	20	29	7
11		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2049	2	14	9	Y	13	15	5
12		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2271	2	11	9	Y	10	13	2
01		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2222	2	52	9	Y	47	37	12
02		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2188	2	39	9	Y	35	35	11
*03		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2463	2	33	9	Y	30	34	7

CAMERON UNIT 2			WELL #:		10	RRCID -> 204844			COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8448 - 9630		
10		4340 X	3947	-0-	-393	-0-	3947	3		N	-0-			-0-
11		3840 X	2440	-0-	-1400	-0-	2440	3		N	-0-			-0-
12		3937 X	2384	-0-	-1553	-0-	2384	3		N	-0-			-0-
01		3937 X	2302	-0-	-1635	-0-	2302	3		N	-0-			-0-
02		3683 X	2216	-0-	-1467	-0-	2216	3		N	-0-			-0-
03		3937 X	2569	-0-	-1368	-0-	2569	3		N	-0-			-0-

HOLT UNIT 1			WELL #:		3	RRCID -> 205291			COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 10030	PERF. 8654 - 9110		
10		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3		N	-0-			-0-
11		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3		N	-0-			-0-
12		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3		N	-0-			-0-
01		3503 X	2994	-0-	-509	-0-	2994	3		N	-0-			-0-
02		3277 X	2918	-0-	-359	-0-	2918	3		N	-0-			-0-
03		3503 X	2351	-0-	-1152	-0-	2351	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208															
PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3407	2	59	9	Y	54	34	1	1 8 47
11		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3211	2	26	9	Y	24	55	1	1 8 15
12		3255 X	3129	-0-	-126	-0-	3100	2	29	9	Y	26	29	1	1 8 11
01		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3873	2	18	9	Y	16	21	1	1 8 5
02		2842 X	2827	-0-	-15	-0-	2827	2			Y	-0-	5	1	-0-
*03		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558															
10		4154 X	4132	-0-	-22	-0-	4132	3			N	-0-			-0-
11		4200 X	4167	-0-	-33	-0-	4167	3			N	-0-			-0-
12		5146 X	3084	-0-	-2062	-0-	3084	3			N	-0-			-0-
01		5146 X	3223	-0-	-1923	-0-	3223	3			N	-0-			-0-
02		4814 X	4364	-0-	-450	-0-	4364	3			N	-0-			-0-
03		4309 X	4152	-0-	-157	-0-	4152	3			N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527															
10		5580 X	4372	-0-	-1208	-0-	4372	3			N	-0-			-0-
11		5400 X	4569	-0-	-831	-0-	4569	3			N	-0-			-0-
12		5053 X	4985	-0-	-68	-0-	4985	3			N	-0-			-0-
01		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-			-0-
02		4408 X	4231	-0-	-177	-0-	4231	3			N	-0-			-0-
03		4991 X	4768	-0-	-223	-0-	4768	3			N	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817															
10		3658 X	2797	-0-	-861	-0-	2797	3			N	-0-			-0-
11		3390 X	3004	-0-	-386	-0-	3004	3			N	-0-			-0-
12		3131 X	3113	-0-	-18	-0-	3113	3			N	-0-			-0-
01		3131 X	2807	-0-	-324	-0-	2807	3			N	-0-			-0-
02		2929 X	2410	-0-	-519	-0-	2410	3			N	-0-			-0-
03		3100 X	2087	-0-	-1013	-0-	2068	2	19	9	N	17	5	1	2 8 10

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794															
10		3875 X	3140	-0-	-735	-0-	3140	3			N	-0-			-0-
11		3750 X	3677	-0-	-73	-0-	3677	3			N	-0-			-0-
12		3875 X	3323	-0-	-552	-0-	3323	3			N	-0-			-0-
01		3658 X	2612	-0-	-1046	-0-	2612	3			N	-0-			-0-
02		3567 X	2846	-0-	-721	-0-	2846	3			N	-0-			-0-
03		3813 X	3279	-0-	-534	-0-	3279	3			N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690															
10		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-			-0-
11		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-			-0-
12		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-			-0-
01		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-			-0-
02		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-			-0-
*03		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620															
10		5363 X	4884	-0-	-479	-0-	4884	3			N	-0-			-0-
11		5190 X	5140	-0-	-50	-0-	5140	3			N	-0-			-0-
12		5146 X	3874	-0-	-1272	-0-	3874	3			N	-0-			-0-
01		5146 X	4899	-0-	-247	-0-	4899	3			N	-0-			-0-
02		4959 X	3291	-0-	-1668	-0-	3291	3			N	-0-			-0-
03		5301 X	3313	-0-	-1988	-0-	3313	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 214390		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8525 - 9812	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 3	N	-0-			-0-
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3	N	-0-			-0-
12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 3	N	-0-			-0-
01	2263 N	1728	-0-	-535	-0-	1728 3	N	-0-			-0-
02	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 3	N	-0-			-0-
*03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 3	N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 215169		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 8342 - 9532	
10	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780 3	N	-0-			-0-
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3	N	-0-			-0-
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 3	N	-0-			-0-
01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 3	N	-0-			-0-
02	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3	N	-0-			-0-
*03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 3	N	-0-			-0-

COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 215666		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8326 - 9518	
10	5053 X	4009	-0-	-1044	-0-	3964 2	45 9 Y	41	29 1		14
11	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5108 2	58 9 Y	53	48 1		19
12	4650 X	4330	-0-	-320	-0-	4288 2	42 9 Y	38	50 1	1 8	6
01	4402 X	2190	-0-	-2212	-0-	2150 2	40 9 Y	36	33 1		9
02	4988 X	3946	-0-	-1042	-0-	3946 2			9 1		-0-
03	5332 X	5182	-0-	-150	-0-	5182 2	Y	-0-			-0-

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 216484		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8480 - 9759	
10	3069 X	2886	-0-	-183	-0-	2886 3	N	-0-			-0-
11	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 3	N	-0-			-0-
12	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658 3	N	-0-			-0-
01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740 3	N	-0-			-0-
02	2871 X	2536	-0-	-335	-0-	2536 3	N	-0-			-0-
03	3069 X	1555	-0-	-1514	-0-	1555 3	N	-0-			-0-

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 216990		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8448 - 9623	
10	6665 X	4205	-0-	-2460	-0-	4141 2	64 9 Y	58	48 1		23
11	6450 X	3845	-0-	-2605	-0-	3800 2	45 9 Y	41	46 1		18
12	6665 X	5306	-0-	-1359	-0-	5275 2	31 9 Y	28	32 1		14
01	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5813 2	54 9 Y	49	26 1	2 8	35
02	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6770 2	61 9 Y	55	71 1	2 8	17
*03	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6106 2	76 9 Y	69	40 1	2 8	44

DODD, RUBY UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 217963		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8518 - 9805	
10	4340 X	2883	-0-	-1457	-0-	2883 3	N	-0-			-0-
11	3960 X	2476	-0-	-1484	-0-	2476 3	N	-0-			-0-
12	4030 X	2328	-0-	-1702	-0-	2328 3	N	-0-			-0-
01	3565 X	2616	-0-	-949	-0-	2616 3	N	-0-			-0-
02	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840 3	N	-0-			-0-
*03	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 3	N	-0-			-0-

NORTHCUTT		WELL #: 2		RRCID -> 218681		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 8570 - 9860	
10	4309 X	3238	-0-	-1071	-0-	3238 3	N	-0-			-0-
11	3990 X	2278	-0-	-1712	-0-	2278 3	N	-0-			-0-
12	4154 X	1581	-0-	-2573	-0-	1581 3	N	-0-			-0-
01	4154 X	1196	-0-	-2958	-0-	1196 3	N	-0-			-0-
02	3886 X	2445	-0-	-1441	-0-	2445 3	N	-0-			-0-
03	3224 X	2856	-0-	-368	-0-	2856 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
BRIGGS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 219848		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	4278 X	3474	-0-	-804	-0-	3474	3	N	-0-	-0-	
11	3750 X	3024	-0-	-726	-0-	3024	3	N	-0-	-0-	
12	3596 X	3010	-0-	-586	-0-	3010	3	N	-0-	-0-	
01	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3	N	-0-	-0-	
02	3248 X	2168	-0-	-1080	-0-	2168	3	N	-0-	-0-	
03	3472 X	2128	-0-	-1344	-0-	2128	3	N	-0-	-0-	

COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 10		RRCID -> 221015		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671			
10	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	2975	2	149 9 Y	135	112 1	96
11	2850 X	2044	-0-	-806	-0-	1878	2	166 9 Y	151	116 1	131
12	3100 X	1987	-0-	-1113	-0-	1862	2	125 9 Y	114	109 1	136
01	3131 X	2489	-0-	-642	-0-	2403	2	86 9 Y	78	167 1	47
02	2755 X	2368	-0-	-387	-0-	2298	2	70 9 Y	64	50 1	61
03	2945 X	2246	-0-	-699	-0-	2183	2	63 9 Y	57	97 1	21

COOKE, J.W. UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 221981		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802			
10	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2	N	-0-	-0-	
11	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2	N	-0-	-0-	
12	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2	N	-0-	-0-	
*01	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	3	N	-0-	-0-	
02	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3	N	-0-	-0-	
*03	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3	N	-0-	-0-	

BURNETT UNIT 10		WELL #: 12		RRCID -> 222250		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576			
10	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3	N	-0-	-0-	
11	3030 X	2845	-0-	-185	-0-	2845	3	N	-0-	-0-	
12	3131 X	2932	-0-	-199	-0-	2932	3	N	-0-	-0-	
01	3131 X	1657	-0-	-1474	-0-	1657	3	N	-0-	-0-	
02	2929 X	1426	-0-	-1503	-0-	1426	3	N	-0-	-0-	
03	3131 X	2158	-0-	-973	-0-	2158	3	N	-0-	-0-	

BURNETT UNIT 7		WELL #: 25		RRCID -> 222526		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500			
10	3100 N	3535	-0-	435	435	3535	3	N	-0-	-0-	
11	3000 N	3234	-0-	234	669	3234	3	N	-0-	-0-	
12	2790 N	1853	-0-	-937	-0-	1853	3	N	-0-	-0-	
01	2914 X	2071	-0-	-843	-0-	2071	3	N	-0-	-0-	
02	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3	N	-0-	-0-	
03	2914 X	2848	-0-	-66	-0-	2848	3	N	-0-	-0-	

BURNETT UNIT 7		WELL #: 26		RRCID -> 222764		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506			
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3	N	-0-	-0-	
11	1470 N	1371	-0-	-99	-0-	1371	3	N	-0-	-0-	
12	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	1293	3	N	-0-	-0-	
01	1767 N	1477	-0-	-290	-0-	1477	3	N	-0-	-0-	
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3	N	-0-	-0-	
*03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3	N	-0-	-0-	

TURNER UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 223201		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700			
10	3720 X	3049	-0-	-671	-0-	3049	3	N	-0-	-0-	
11	3600 X	2837	-0-	-763	-0-	2837	3	N	-0-	-0-	
12	3534 X	3106	-0-	-428	-0-	3106	3	N	-0-	-0-	
01	3472 X	2356	-0-	-1116	-0-	2356	3	N	-0-	-0-	
02	3248 X	931	-0-	-2317	-0-	931	3	N	-0-	-0-	
03	3100 X	1308	-0-	-1792	-0-	1308	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208										
DODD, RUBY UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 223590			COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH	9808 PERF. 8450 - 9654		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAMERON UNIT 1			WELL #:		13	RRCID -> 224038			COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH	9725 PERF. 8370 - 9550		
10		3937 X	3754	-0-	-183	-0-	3620	2	134	9	Y	122	92	1	42
11		3660 X	3511	-0-	-149	-0-	3375	2	136	9	Y	124	118	1	45
12		3782 X	3661	-0-	-121	-0-	3551	2	110	9	Y	100	127	1	16
01		3751 X	2240	-0-	-1511	-0-	2187	2	53	9	Y	48	52	1	12
02		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3545	2	4	9	Y	4	15	1	1
03		3751 X	2462	-0-	-1289	-0-	2458	2	4	9	Y	4	4	1	1

CAMERON UNIT 3			WELL #:		13	RRCID -> 224911			COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH	9725 PERF. 8495 - 9562		
10		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1871	2	145	9	Y	132	124	1	47
11		1890 N	1871	-0-	-19	-0-	1738	2	133	9	Y	121	123	1	45
12		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1996	2	108	9	Y	98	127	1	16
01		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2494	2	176	9	Y	160	135	1	41
02		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1640	2	169	9	Y	154	145	1	49
*03		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2173	2	132	9	Y	120	143	1	26

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #:		16	RRCID -> 226409			COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH	10200 PERF. 8848 - 10025		
10		6076 X	5413	-0-	-663	-0-	5389	2	24	9	Y	22	19	1	10
11		5880 X	4667	-0-	-1213	-0-	4650	2	17	9	Y	15	16	1	9
12		5704 X	4288	-0-	-1416	-0-	4269	2	19	9	Y	17	14	1	12
01		5425 X	3873	-0-	-1552	-0-	3854	2	19	9	Y	17	14	1	15
02		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5113	2	17	9	Y	15	22	1	6
03		5332 X	4461	-0-	-871	-0-	4448	2	13	9	Y	12	9	1	7

BURNETT UNIT 9			WELL #:		13	RRCID -> 227957			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8352 - 9534		
10		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-			-0-
11		2340 X	2239	-0-	-101	-0-	2239	3			N	-0-			-0-
12		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-			-0-
01		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-			-0-
02		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-			-0-
*03		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 2			WELL #:		11	RRCID -> 228456			COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH	9792 PERF. 8424 - 9612		
10		6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6867	2	66	9	Y	60	50	1	14
11		5970 X	5768	-0-	-202	-0-	5663	2	105	9	Y	95	93	1	15
12		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6312	2	125	9	Y	114	100	1	28
01		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6071	2	151	9	Y	137	120	1	44
02		5829 X	5356	-0-	-473	-0-	5244	2	112	9	Y	102	116	1	29
*03		6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	6684	2	76	9	Y	69	88	1	9

METCALF UNIT 1			WELL #:		10	RRCID -> 229052			COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH	9885 PERF. 8504 - 9692		
10		5177 X	4416	-0-	-761	-0-	4416	3			N	-0-			-0-
11		4650 X	3587	-0-	-1063	-0-	3587	3			N	-0-			-0-
12		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			N	-0-			-0-
01		4805 X	4646	-0-	-159	-0-	4646	3			N	-0-			-0-
02		4350 X	4282	-0-	-68	-0-	4282	3			N	-0-			-0-
03		5115 X	4592	-0-	-523	-0-	4592	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208									
TURNER UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	229480	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9162 - 9695	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3	N	-0-			-0-
11		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3	N	-0-			-0-
12		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3	N	-0-			-0-
01		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3	N	-0-			-0-
02		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3	N	-0-			-0-
*03		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3	N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 2		WELL #:		7	RRCID ->	230590	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8366 - 9570	
10		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3	N	-0-			-0-
11		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3	N	-0-			-0-
12		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3	N	-0-			-0-
01		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3	N	-0-			-0-
02		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3	N	-0-			-0-
*03		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3	N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 10		WELL #:		13	RRCID ->	231386	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8354 - 9534	
10		6014 X	5820	-0-	-194	-0-	5820	3	N	-0-			-0-
11		5790 X	5546	-0-	-244	-0-	5546	3	N	-0-			-0-
12		5952 X	3627	-0-	-2325	-0-	3627	3	N	-0-			-0-
01		5952 X	2828	-0-	-3124	-0-	2828	3	N	-0-			-0-
02		5568 X	2451	-0-	-3117	-0-	2451	3	N	-0-			-0-
03		5828 X	3134	-0-	-2694	-0-	3134	3	N	-0-			-0-

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	231642	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	8450 - 9647	
10		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2	Y	-0-			-0-
11		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3344	2	Y	1	8		-0-
12		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3590	2	Y	1	8		-0-
01		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2	Y	-0-			-0-
02		3248 X	2480	-0-	-768	-0-	2479	2	Y	1	8		-0-
03		3534 X	1596	-0-	-1938	-0-	1596	2	Y	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	231812	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8350 - 9538	
10		4960 X	4223	-0-	-737	-0-	4223	3	N	-0-			-0-
11		4800 X	4423	-0-	-377	-0-	4423	3	N	-0-			-0-
12		4960 X	4176	-0-	-784	-0-	4176	3	N	-0-			-0-
01		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3	N	-0-			-0-
02		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3	N	-0-			-0-
03		4557 X	3079	-0-	-1478	-0-	3079	3	N	-0-			-0-

PARKER UNIT #1		WELL #:		16	RRCID ->	232507	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8616 - 9836	
10		1705 N	1650	-0-	-55	-0-	1650	3	N	-0-			-0-
11		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3	N	-0-			-0-
12		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3	N	-0-			-0-
01		1643 N	945	-0-	-698	-0-	945	3	N	-0-			-0-
02		1595 N	1031	-0-	-564	-0-	1031	3	N	-0-			-0-
03		1705 N	1053	-0-	-652	-0-	1053	3	N	-0-			-0-

PARKER UNIT #1		WELL #:		17	RRCID ->	232677	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	9988	PERF.	8645 - 9810	
10		2511 N	2286	-0-	-225	-0-	2286	3	N	-0-			-0-
11		2220 N	2018	-0-	-202	-0-	2018	3	N	-0-			-0-
12		2232 N	1978	-0-	-254	-0-	1978	3	N	-0-			-0-
01		2294 N	1177	-0-	-1117	-0-	1177	3	N	-0-			-0-
02		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3	N	-0-			-0-
*03		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 11		RRCID -> 232969			COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	5270 X	4714	-0-	-556	-0-	4677 2	37 9	Y	34	33 1		12
11	5100 X	4385	-0-	-715	-0-	4354 2	31 9	Y	28	30 1		10
12	5208 X	5063	-0-	-145	-0-	5035 2	28 9	Y	25	31 1		4
01	5208 X	3345	-0-	-1863	-0-	3319 2	26 9	Y	24	22 1		6
02	3799 X	3026	-0-	-773	-0-	3026 2		Y	-0-	6 1		-0-
03	4061 X	3186	-0-	-875	-0-	3186 2		Y	-0-			-0-

PARKER UNIT 2			WELL #: 11		RRCID -> 233097			COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936	
10	372 N	195	-0-	-177	-0-	195 3		N	-0-			-0-
11	390 N	159	-0-	-231	-0-	159 3		N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			-0-

METCALF UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 234241			COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688	
10	4960 X	3785	-0-	-1175	-0-	3785 3		N	-0-			-0-
11	4350 X	4313	-0-	-37	-0-	4313 3		N	-0-			-0-
12	4495 X	4167	-0-	-328	-0-	4167 3		N	-0-			-0-
*01	4495 X	4278	-0-	-217	-0-	4278 3		N	-0-			-0-
02	4176 X	3558	-0-	-618	-0-	3558 3		N	-0-			-0-
03	4464 X	4158	-0-	-306	-0-	4158 3		N	-0-			-0-

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 234803			COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610	
10	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221 3		N	-0-			-0-
11	5880 X	5643	-0-	-237	-0-	5643 3		N	-0-			-0-
12	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885 3		N	-0-			-0-
01	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7191 3		N	-0-			-0-
02	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099 3		N	-0-			-0-
03	6076 X	5005	-0-	-1071	-0-	5005 3		N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 3			WELL #: 14		RRCID -> 235706			COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574	
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3112 2	33 9	Y	30	43 1		11
11	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2829 2	23 9	Y	21	24 1		8
12	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2813 2	19 9	Y	17	22 1		3
01	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2651 2	44 9	Y	40	33 1		10
02	2929 X	2656	-0-	-273	-0-	2656 2		Y	-0-	10 1		-0-
*03	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3212 2	42 9	Y	38	30 1		8

TURNER UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 236107			COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710	
10	3317 X	2881	-0-	-436	-0-	2881 3		N	-0-			-0-
11	3420 X	2498	-0-	-922	-0-	2498 3		N	-0-			-0-
12	3534 X	2879	-0-	-655	-0-	2879 3		N	-0-			-0-
01	3534 X	2362	-0-	-1172	-0-	2362 3		N	-0-			-0-
02	2900 X	2025	-0-	-875	-0-	2025 3		N	-0-			-0-
03	2883 X	2260	-0-	-623	-0-	2260 3		N	-0-			-0-

METCALF UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 236218			COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646	
10	4960 X	3376	-0-	-1584	-0-	3376 3		N	-0-			-0-
11	4260 X	3135	-0-	-1125	-0-	3135 3		N	-0-			-0-
12	4278 X	3577	-0-	-701	-0-	3577 3		N	-0-			-0-
*01	3472 X	3314	-0-	-158	-0-	3314 3		N	-0-			-0-
02	3248 X	3110	-0-	-138	-0-	3110 3		N	-0-			-0-
*03	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208									
BRIGGS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	236381	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8638 - 9818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		3441 X	2284	-0-	-1157	-0-	2284 3		N	-0-			-0-
11		3270 X	2702	-0-	-568	-0-	2702 3		N	-0-			-0-
12		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 3		N	-0-			-0-
01		2511 X	2341	-0-	-170	-0-	2341 3		N	-0-			-0-
02		2610 X	2349	-0-	-261	-0-	2349 3		N	-0-			-0-
03		3379 X	1987	-0-	-1392	-0-	1987 3		N	-0-			-0-

PARKER UNIT 1		WELL #:		19	RRCID ->	237104	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	8654 - 9826	
10		2263 X	2123	-0-	-140	-0-	2123 3		N	-0-			-0-
11		2190 X	1836	-0-	-354	-0-	1836 3		N	-0-			-0-
12		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 3		N	-0-			-0-
01		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 3		N	-0-			-0-
02		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661 3		N	-0-			-0-
*03		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204 3		N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #:		14	RRCID ->	237270	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8376 - 9566	
10		3348 X	3226	-0-	-122	-0-	3226 3		N	-0-			-0-
11		3240 X	1920	-0-	-1320	-0-	1920 3		N	-0-			-0-
12		3348 X	2637	-0-	-711	-0-	2637 3		N	-0-			-0-
01		3224 X	2120	-0-	-1104	-0-	2120 3		N	-0-			-0-
02		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 3		N	-0-			-0-
03		3224 X	3038	-0-	-186	-0-	3038 3		N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 10		WELL #:		14	RRCID ->	238051	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	9717	PERF.	8360 - 9544	
10		6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6371 3		N	-0-			-0-
11		9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	9152 3		N	-0-			-0-
12		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6372 3		N	-0-			-0-
01		6138 X	3962	-0-	-2176	-0-	3962 3		N	-0-			-0-
02		5742 X	3470	-0-	-2272	-0-	3470 3		N	-0-			-0-
03		6138 X	3115	-0-	-3023	-0-	3115 3		N	-0-			-0-

DODD, RUBY UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	239137	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	9856	PERF.	8484 - 9674	
10		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223 3		N	-0-			-0-
11		3660 X	2580	-0-	-1080	-0-	2580 3		N	-0-			-0-
12		3782 X	2656	-0-	-1126	-0-	2656 3		N	-0-			-0-
01		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509 3		N	-0-			-0-
02		3538 X	3000	-0-	-538	-0-	3000 3		N	-0-			-0-
*03		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667 3		N	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #:		17	RRCID ->	239866	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	8696 - 9868	
10		5115 X	4472	-0-	-643	-0-	4433 2	39 9	Y	35	62 1		16
11		4980 X	4900	-0-	-80	-0-	4863 2	37 9	Y	34	30 1		20
12		5146 X	4608	-0-	-538	-0-	4565 2	43 9	Y	39	32 1		27
01		5146 X	3976	-0-	-1170	-0-	3935 2	41 9	Y	37	31 1		33
02		4727 X	3853	-0-	-874	-0-	3820 2	33 9	Y	30	48 1	3 8	12
03		5053 X	4181	-0-	-872	-0-	4153 2	28 9	Y	25	19 1	2 8	16

PARKER UNIT 2		WELL #:		12	RRCID ->	241286	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	9963	PERF.	8584 - 9806	
10		3379 X	2565	-0-	-814	-0-	2518 2	47 9	Y	43	24 1	1 8	37
11		2670 X	2080	-0-	-590	-0-	2038 2	42 9	Y	38	50 1		25
12		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3265 2	65 9	Y	59	57 1	1 8	26
01		2573 X	1763	-0-	-810	-0-	1730 2	33 9	Y	30	45 1		11
02		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3412 2	13 9	Y	12	13 1		10
*03		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4045 2	11 9	Y	10	13 1		7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208								
CRAWFORD			WELL #:		1	RRCID ->	244830	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	11412	PERF. 8692 - 11135	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4597 2	141 9	N	128			186
11		4440 X	4365	-0-	-75	-0-	4354 2	11 9	N	10			196
12		4588 X	4443	-0-	-145	-0-	4421 2	22 9	N	20			216
01		4588 X	4527	-0-	-61	-0-	4527 2		N	-0-			216
02		4292 X	4127	-0-	-165	-0-	4123 2	4 9	N	4	4 8		216
03		4588 X	4273	-0-	-315	-0-	4207 2	66 9	N	60	3 8		273

BURNETT UNIT 2			WELL #:		8	RRCID ->	245839	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	9765	PERF. 8403 - 9583	
10		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573 3		N	-0-			-0-
11		4710 X	4078	-0-	-632	-0-	4078 3		N	-0-			-0-
12		5735 X	3999	-0-	-1736	-0-	3999 3		N	-0-			-0-
01		5735 X	5249	-0-	-486	-0-	5249 3		N	-0-			-0-
02		5365 X	4115	-0-	-1250	-0-	4115 3		N	-0-			-0-
*03		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672 3		N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 2			WELL #:		9	RRCID ->	246170	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8486 - 9658	
10		2604 X	2463	-0-	-141	-0-	2463 3		N	-0-			-0-
11		2190 X	2068	-0-	-122	-0-	2068 3		N	-0-			-0-
12		2542 X	1485	-0-	-1057	-0-	1485 3		N	-0-			-0-
01		2449 N	1845	-0-	-604	-0-	1845 3		N	-0-			-0-
02		2001 N	1367	-0-	-634	-0-	1367 3		N	-0-			-0-
*03		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3		N	-0-			-0-

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	246478	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9791	PERF. 8461 - 9644	
10		5642 X	4178	-0-	-1464	-0-	4148 2	30 9	Y	27	53 1	1 8	18
11		5460 X	5227	-0-	-233	-0-	5227 2		Y	-0-	18 1		-0-
12		5425 X	4857	-0-	-568	-0-	4857 2		Y	-0-			-0-
01		5425 X	3237	-0-	-2188	-0-	3083 2	154 9	Y	140	55 1	1 8	84
02		4089 X	4078	-0-	-11	-0-	3962 2	116 9	Y	105	90 1	1 8	98
*03		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5492 2	144 9	Y	131	179 1	1 8	49

HOLT UNIT 1			WELL #:		5	RRCID ->	246630	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	10065	PERF. 8694 - 9915	
10		2945 X	2732	-0-	-213	-0-	2732 3		N	-0-			-0-
11		2850 X	2360	-0-	-490	-0-	2360 3		N	-0-			-0-
12		2945 X	2430	-0-	-515	-0-	2430 3		N	-0-			-0-
01		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 3		N	-0-			-0-
02		2668 X	2458	-0-	-210	-0-	2458 3		N	-0-			-0-
03		2728 X	2477	-0-	-251	-0-	2477 3		N	-0-			-0-

PARKER UNIT 2			WELL #:		13	RRCID ->	247389	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	10115	PERF. 8721 - 9950	
10		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4314 2	120 9	Y	109	64 1	1 8	95
11		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4252 2	136 9	Y	124	137 1	1 8	81
12		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4666 2	151 9	Y	137	155 1	2 8	61
01		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4760 2	183 9	Y	166	167 1	2 8	58
02		3712 X	3692	-0-	-20	-0-	3481 2	211 9	Y	192	98 1	3 8	149
03		3968 X	3874	-0-	-94	-0-	3670 2	204 9	Y	185	208 1	4 8	122

CAMERON UNIT 1			WELL #:		15	RRCID ->	247859	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 8370 - 9552	
10		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6098 2	56 9	Y	51	49 1		18
11		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5088 2	62 9	Y	56	53 1		21
12		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5348 2	57 9	Y	52	64 1	1 8	8
01		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4717 2	213 9	Y	194	152 1	1 8	49
02		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5458 2	416 9	Y	378	303 1	3 8	121
03		5425 X	4823	-0-	-602	-0-	4523 2	300 9	Y	273	333 1	2 8	59

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
BURNETT UNIT 10		WELL #: 15		RRCID -> 248304		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2		N	-0-		-0-
11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		N	-0-		-0-
12	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		N	-0-		-0-
01	3007 X	2216	-0-	-791	-0-	2216	3		N	-0-		-0-
02	2813 X	2246	-0-	-567	-0-	2246	3		N	-0-		-0-
03	3007 X	1525	-0-	-1482	-0-	1525	3		N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 2		WELL #: 10		RRCID -> 249413		COMPL. DATE 06/14/2009			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596			
10	2852 X	2757	-0-	-95	-0-	2757	3		N	-0-		-0-
11	2760 X	2313	-0-	-447	-0-	2313	3		N	-0-		-0-
12	2852 X	2623	-0-	-229	-0-	2623	3		N	-0-		-0-
01	2852 X	1599	-0-	-1253	-0-	1599	3		N	-0-		-0-
02	2668 X	1818	-0-	-850	-0-	1818	3		N	-0-		-0-
03	2759 X	1306	-0-	-1453	-0-	1306	3		N	-0-		-0-

TURNER UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 249620		COMPL. DATE 06/29/2009			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690			
10	3565 X	2600	-0-	-965	-0-	2600	3		N	-0-		-0-
11	3360 X	2340	-0-	-1020	-0-	2340	3		N	-0-		-0-
12	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3		N	-0-		-0-
01	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3		N	-0-		-0-
02	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3		N	-0-		-0-
03	3379 X	2808	-0-	-571	-0-	2808	3		N	-0-		-0-

METCALF UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 250105		COMPL. DATE 07/18/2009			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668			
10	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	3		N	-0-		-0-
11	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3		N	-0-		-0-
12	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3		N	-0-		-0-
*01	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	3		N	-0-		-0-
02	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	3		N	-0-		-0-
03	5766 X	3193	-0-	-2573	-0-	3193	3		N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 2		WELL #: 16		RRCID -> 250740		COMPL. DATE 08/08/2009			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594			
10	8029 X	7313	-0-	-716	-0-	7280	2	33 9	Y	30	26 1	7
11	7770 X	6352	-0-	-1418	-0-	6282	2	70 9	Y	64	60 1	10
12	7316 X	7088	-0-	-228	-0-	6980	2	108 9	Y	98	83 1	24
01	7316 X	6576	-0-	-740	-0-	6251	2	325 9	Y	295	223 1	95
02	6554 X	4496	-0-	-2058	-0-	4250	2	246 9	Y	224	252 1	64
03	7006 X	5050	-0-	-1956	-0-	4948	2	102 9	Y	93	144 1	12

PARKER UNIT 2		WELL #: 15		RRCID -> 251602		COMPL. DATE 08/29/2009			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957			
10	3906 X	3345	-0-	-561	-0-	3298	2	47 9	Y	43	33 1	37
11	3360 X	2942	-0-	-418	-0-	2919	2	23 9	Y	21	43 1	13
12	3193 X	2954	-0-	-239	-0-	2926	2	28 9	Y	25	26 1	11
01	3348 X	2376	-0-	-972	-0-	2363	2	13 9	Y	12	18 1	4
02	3132 X	2654	-0-	-478	-0-	2652	2	2 9	Y	2	4 1	-0-
03	3348 X	2842	-0-	-506	-0-	2841	2	1 9	Y	1	1 8	-0-

BURNETT UNIT 7		WELL #: 28		RRCID -> 251969		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556			
10	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3		N	-0-		-0-
11	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	3		N	-0-		-0-
12	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	3		N	-0-		-0-
01	5890 X	5600	-0-	-290	-0-	5600	3		N	-0-		-0-
02	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	3		N	-0-		-0-
*03	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
HOLT UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 252626		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 10126		PERF. 8697 - 9932		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3	N	-0-			-0-
11	4650 X	3978	-0-	-672	-0-	3978	3	N	-0-			-0-
12	4805 X	4570	-0-	-235	-0-	4570	3	N	-0-			-0-
01	4805 X	3878	-0-	-927	-0-	3878	3	N	-0-			-0-
02	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3	N	-0-			-0-
03	4805 X	3991	-0-	-814	-0-	3991	3	N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 2		WELL #: 13		RRCID -> 254274		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8628 - 9812		
10	4433 X	4304	-0-	-129	-0-	4276	2	28 9 Y	25	23 1		6
11	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4500	2	48 9 Y	44	42 1	1 8	7
12	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4464	2	57 9 Y	52	45 1	1 8	13
01	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4664	2	72 9 Y	65	56 1	1 8	21
02	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5071	2	62 9 Y	56	60 1	1 8	16
03	4092 X	3499	-0-	-593	-0-	3463	2	36 9 Y	33	44 1	1 8	4

CAMERON UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 254589		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 9843		PERF. 8472 - 9675		
10	6076 X	5969	-0-	-107	-0-	5919	2	50 9 Y	45	47 1	1 8	10
11	6480 X	4434	-0-	-2046	-0-	4359	2	75 9 Y	68	67 1		11
12	6882 X	4022	-0-	-2860	-0-	3943	2	79 9 Y	72	64 1	1 8	18
01	6882 X	4906	-0-	-1976	-0-	4850	2	56 9 Y	51	52 1	1 8	16
02	5394 X	4711	-0-	-683	-0-	4672	2	39 9 Y	35	40 1	2 8	9
03	5766 X	4331	-0-	-1435	-0-	4306	2	25 9 Y	23	28 1	1 8	3

CAMERON UNIT 2		WELL #: 15		RRCID -> 254590		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8499 - 9699		
10	4557 X	3892	-0-	-665	-0-	3871	2	21 9 Y	19	16 1	1 8	4
11	4050 X	3480	-0-	-570	-0-	3449	2	31 9 Y	28	27 1	1 8	4
12	4030 X	2869	-0-	-1161	-0-	2840	2	29 9 Y	26	23 1	1 8	6
01	3906 X	3353	-0-	-553	-0-	3314	2	39 9 Y	35	29 1	1 8	11
02	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2		-0-	11 1		-0-
*03	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3642	2	9 9 Y	8	7 1		1

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 255149		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 11037		PERF. 8406 - 9590		
10	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	3		N	-0-		-0-
11	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	3		N	-0-		-0-
12	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	3		N	-0-		-0-
01	9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	9848	3		N	-0-		-0-
02	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	3		N	-0-		-0-
*03	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	3		N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #: 16		RRCID -> 255151		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 11040		PERF. 8375 - 9555		
10	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	3		N	-0-		-0-
11	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	8448	3		N	-0-		-0-
12	10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	3		N	-0-		-0-
01	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	3		N	-0-		-0-
02	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	3		N	-0-		-0-
*03	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	3		N	-0-		-0-

BROWN UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 255218		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8369 - 9576		
10	8122 X	7896	-0-	-226	-0-	7896	3		N	-0-		-0-
11	7830 X	6498	-0-	-1332	-0-	6498	3		N	-0-		-0-
12	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	3		N	-0-		-0-
01	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	3		N	-0-		-0-
02	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	3		N	-0-		-0-
03	8122 X	7399	-0-	-723	-0-	7399	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
TURNER UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 255394		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 10061		PERF. 8696 - 9896	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		3720 X	3702	-0-	-18	-0-	3702 3			N	-0-	-0-
11		3480 X	3238	-0-	-242	-0-	3238 3			N	-0-	-0-
12		3596 X	2899	-0-	-697	-0-	2899 3			N	-0-	-0-
01		3689 X	3451	-0-	-238	-0-	3451 3			N	-0-	-0-
02		3451 X	3011	-0-	-440	-0-	3011 3			N	-0-	-0-
03		3689 X	2900	-0-	-789	-0-	2900 3			N	-0-	-0-

BURNETT UNIT 7			WELL #: 27		RRCID -> 255580		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 8658 - 9848	
10		3999 X	3735	-0-	-264	-0-	3735 3			N	-0-	-0-
11		3840 X	3003	-0-	-837	-0-	3003 3			N	-0-	-0-
12		3658 X	3221	-0-	-437	-0-	3221 3			N	-0-	-0-
01		3720 X	3309	-0-	-411	-0-	3309 3			N	-0-	-0-
02		3480 X	3289	-0-	-191	-0-	3289 3			N	-0-	-0-
03		3720 X	3460	-0-	-260	-0-	3460 3			N	-0-	-0-

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 255587		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 9858		PERF. 8491 - 9681	
10		5952 X	5378	-0-	-574	-0-	5378 3			N	-0-	-0-
11		5760 X	5098	-0-	-662	-0-	5098 3			N	-0-	-0-
12		5735 X	5172	-0-	-563	-0-	5172 3			N	-0-	-0-
01		5673 X	5211	-0-	-462	-0-	5211 3			N	-0-	-0-
02		5220 X	4382	-0-	-838	-0-	4382 3			N	-0-	-0-
03		5363 X	4442	-0-	-921	-0-	4442 3			N	-0-	-0-

PARKER UNIT 1			WELL #: 18		RRCID -> 256740		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8637 - 9866	
10		6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6664 3			N	-0-	-0-
11		4800 X	4447	-0-	-353	-0-	4447 3			N	-0-	-0-
12		4960 X	2929	-0-	-2031	-0-	2929 3			N	-0-	-0-
01		4960 X	3047	-0-	-1913	-0-	3047 3			N	-0-	-0-
02		4640 X	3674	-0-	-966	-0-	3674 3			N	-0-	-0-
03		4960 X	3095	-0-	-1865	-0-	3095 3			N	-0-	-0-

BELL, MATTIE			WELL #: 3		RRCID -> 262149		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 10065		PERF. 8652 - 9900	
10		3751 X	3380	-0-	-371	-0-	3259 2	121 9	Y	110		233
11		3630 X	3146	-0-	-484	-0-	3133 2	13 9	Y	12	190 1	55
12		3751 X	3191	-0-	-560	-0-	3064 2	127 9	Y	115		170
01		3751 X	3278	-0-	-473	-0-	3135 2	143 9	Y	130	178 1	122
02		3393 X	2953	-0-	-440	-0-	2840 2	113 9	Y	103		225
03		3379 X	3079	-0-	-300	-0-	2982 2	97 9	Y	88	181 1	129

J. W. COOKE UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 263730		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8552 - 9770	
10		6262 X	6050	-0-	-212	-0-	5993 2	57 9	Y	52	1 8	119
11		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6004 2	77 9	Y	70	98 1	90
12		6231 X	5879	-0-	-352	-0-	5849 2	30 9	Y	27	1 8	116
01		6231 X	5822	-0-	-409	-0-	5792 2	30 9	Y	27	2 8	141
02		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5627 2	222 9	Y	202	130 1	211
03		6076 X	5719	-0-	-357	-0-	5610 2	109 9	Y	99	187 1	122

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 15		RRCID -> 263824		COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8396 - 9550	
10		10261 X	7009	-0-	-3252	-0-	6942 2	67 9	Y	61	46 1	24
11		9300 X	7604	-0-	-1696	-0-	7526 2	78 9	Y	71	64 1	31
12		8866 X	7453	-0-	-1413	-0-	7323 2	130 9	Y	118	91 1	57
01		8308 X	8004	-0-	-304	-0-	7885 2	119 9	Y	108	85 1	80
02		7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7140 2	66 9	Y	60	120 1	19
*03		7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7616 2	83 9	Y	75	45 1	49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	6479 X	4813	-0-	-1666	-0-	4813	3	N	-0-		-0-
11	5940 X	4828	-0-	-1112	-0-	4828	3	N	-0-		-0-
12	5673 X	3196	-0-	-2477	-0-	3196	3	N	-0-		-0-
01	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	3	N	-0-		-0-
02	5133 X	4294	-0-	-839	-0-	4294	3	N	-0-		-0-
03	4991 X	4358	-0-	-633	-0-	4358	3	N	-0-		-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

10	6231 X	5736	-0-	-495	-0-	5736	3	N	-0-		-0-
11	6030 X	5563	-0-	-467	-0-	5563	3	N	-0-		-0-
12	6231 X	5538	-0-	-693	-0-	5538	3	N	-0-		-0-
01	6200 X	5972	-0-	-228	-0-	5972	3	N	-0-		-0-
02	5568 X	5171	-0-	-397	-0-	5171	3	N	-0-		-0-
03	5735 X	5605	-0-	-130	-0-	5605	3	N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

10	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	3	N	-0-		-0-
11	7920 X	7727	-0-	-193	-0-	7727	3	N	-0-		-0-
12	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	3	N	-0-		-0-
01	9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	3	N	-0-		-0-
02	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	3	N	-0-		-0-
03	8308 X	8014	-0-	-294	-0-	8014	3	N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 10036 - 14984

10	39246 X	30961	-0-	-8285	-0-	30825	2	136 9 N	124	180 1	4 8	142
11	37830 X	28150	-0-	-9680	-0-	28010	2	140 9 N	127	185 1	4 8	80
12	37014 X	27467	-0-	-9547	-0-	27317	2	150 9 N	136	4 8		212
01	34503 X	26233	-0-	-8270	-0-	26079	2	154 9 N	140	185 1	4 8	163
02	30798 X	23315	-0-	-7483	-0-	23179	2	136 9 N	124	184 1	4 8	99
03	30969 X	23939	-0-	-7030	-0-	23804	2	135 9 N	123	2 8		220

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

10	186 N	172	-0-	-14	-0-	171	2	1 9 N	1			61
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	129	2	1 9 N	1			62
12	186 N	103	-0-	-83	-0-	102	2	1 9 N	1			63
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	155	2	1 9 N	1			64
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2 9 N	2			66
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1 9 N	1			67

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

10	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	290	1	2424 2 N	9	9 8		87
11	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	276	1	1346 2 N	7	7 8		87
12	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	304	1	5053 2 N	43	43 8		87
01	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	295	1	4796 2 N	34	34 8		87
02	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	273	1	3903 2 N	69	44 8		112
*03	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	304	1	4584 2 N	77	25 8		164

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD

10		434 N	269	-0-	-165	-0-		223 2	46 9	Y		42
11		330 N	232	-0-	-98	-0-		182 2	50 9	Y		45
12		341 N	158	-0-	-183	-0-		125 2	33 9	Y	171 1	23
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-		235 2	46 9	Y		65
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-		34 2	6 9	Y		70
*03		241 N	241	-0-	-0-	-0-		213 2	28 9	Y		95

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686												
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y		-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	6 2	2 9	Y		2 8	-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y			-0-

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198												
10		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	527 1	1237 2	N			28
							31 9					142
11		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	510 1	1330 2	N		1 8	154
							14 9					
12		1612 N	1605	-0-	-7	-0-	527 1	1064 2	N		5 8	162
							14 9					
01		1612 N	349	-0-	-1263	-0-	119 1	227 2	N			3
							3 9					165
02		1508 N	464	-0-	-1044	-0-	464 2		N			-0-
03		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N			-0-
												165

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588												
10		2883 X	1762	-0-	-1121	-0-	277 1	1449 2	N		31 8	34
							36 9					
11		2790 X	2054	-0-	-736	-0-	278 1	1740 2	N		33 8	34
							36 9					
12		1643 N	1184	-0-	-459	-0-	265 1	899 2	N		18 8	34
							20 9					
01		1767 N	93	-0-	-1674	-0-	54 1	36 2	N		3 8	34
							3 9					
02		1972 N	12	-0-	-1960	-0-	12 2		N			34
03		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N			-0-
												34

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432												
10		22289 X	10437	-0-	-11852	-0-	49 1	10330 2	N		26 8	54
							58 9					
11		11520 X	11019	-0-	-501	-0-	52 1	10800 2	N		25 8	181
							167 9					
12		12803 X	10715	-0-	-2088	-0-	50 1	10095 2	N		42 8	298
							570 9					
01		12338 X	10012	-0-	-2326	-0-	50 1	9718 2	N		68 8	86
							244 9					
02		10643 X	8906	-0-	-1737	-0-	46 1	8644 2	N		73 8	209
							216 9					
03		11377 X	9414	-0-	-1963	-0-	49 1	9015 2	N		45 8	132
							350 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
10	47151 X	45626	-0-	-1525	-0-	367 1	44817 2	N	402	177 1	142 8	222			
						442 9									
11	45630 X	43157	-0-	-2473	-0-	204 1	42487 2	N	424	348 1	113 8	185			
						466 9									
12	49042 X	41568	-0-	-7474	-0-	200 1	40845 2	N	475	183 1	200 8	277			
						523 9									
01	49011 X	40034	-0-	-8977	-0-	204 1	39207 2	N	566	368 1	347 8	128			
						623 9									
02	43935 X	37516	-0-	-6419	-0-	194 1	36762 2	N	509	153 1	368 8	116			
						560 9									
03	45632 X	38674	-0-	-6958	-0-	205 1	37928 2	N	492	330 1	248 8	30			
						541 9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737															
WILSON, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 073840 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8490 - 9835															
10	14B2 EXT	35	-0-	35	35	4 1	31 2	N	-0-			18			
11	35 K	-0-	-0-	-35	35			N	-0-			18			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-			18			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-			18			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-			18			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-			18			

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824															
10	T. A.	1063	-0-	1063	3172	87 1	976 2	Y	-0-			23			
11	4575 X	1403	-0-	-3172	-0-	109 1	1294 2	Y	-0-			23			
12	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	106 1	1102 2	Y	-0-			23			
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	80 1	1061 2	Y	-0-			23			
02	1363 N	1056	-0-	-307	-0-	72 1	984 2	Y	-0-			23			
03	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	84 1	1061 2	Y	-0-			23			

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407															
10	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2657 2	4 9	Y	4	4 8		132			
11	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2416 2	4 9	Y	4	4 8		132			
12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		Y	-0-			132			
01	2170 N	1641	-0-	-529	-0-	1545 2	96 9	Y	87	159 1		60			
02	2494 X	1112	-0-	-1382	-0-	1112 2		Y	-0-			60			
03	2666 X	1484	-0-	-1182	-0-	1483 2	1 9	Y	1	1 8		60			

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364															
10	T. A.	1782	-0-	1782	5217	1779 2	3 9	Y	3	3 8		106			
11	6643 X	1426	-0-	-5217	-0-	1424 2	2 9	Y	2	2 8		106			
12	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1333 2	25 9	Y	23	124 1		5			
01	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	1707 2		Y	-0-			5			
02	1392 N	1162	-0-	-230	-0-	1162 2		Y	-0-			5			
03	1364 N	803	-0-	-561	-0-	772 2	31 9	Y	28			33			

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
ROGERS, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 089731		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 9694		PERF. 9121 - 9236	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1569 2	8 9	Y	7	7 8	5
11	1620 N	1558	-0-	-62	-0-	1549 2	9 9	Y	8	8 8	5
12	1612 N	1353	-0-	-259	-0-	1329 2	24 9	Y	22	25 1	2
01	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	1474 2	2 9	Y	2	2 8	2
02	1508 N	1505	-0-	-3	-0-	1505 2		Y	-0-		2
*03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1481 2	6 9	Y	5	5 8	2

CHRISTIAN		WELL #: 3		RRCID -> 097192		COMPL. DATE 11/15/1981		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8560 - 9696	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WIENER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 097197		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 9780 - 9826	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	131			Y	-0-		3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	131			Y	-0-		3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	131			Y	-0-		3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	131			Y	-0-		3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	131			Y	-0-		3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	131			Y	-0-		3

GUILL, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 098197		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8371 - 9650	
10	T. A.	1890	-0-	1890	4692	1890 2		Y	-0-		85
11	6399 X	1707	-0-	-4692	-0-	1707 2		Y	-0-		85
12	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2		Y	-0-		85
01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2		Y	-0-		85
02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2		Y	-0-		85
03	2852 N	2406	-0-	-446	-0-	2406 2		Y	-0-		85

ROGERS, PAUL		WELL #: 3		RRCID -> 100845		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 8799 - 9103	
10	2015 X	1495	-0-	-520	-0-	1493 2	2 9	Y	2	2 8	6
11	1950 X	1217	-0-	-733	-0-	1215 2	2 9	Y	2	2 8	6
12	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1507 2	83 9	Y	75	76 1	5
01	1488 X	461	-0-	-1027	-0-	458 2	3 9	Y	3	3 8	5
02	1392 X	1135	-0-	-257	-0-	1135 2		Y	-0-		5
03	1581 X	791	-0-	-790	-0-	788 2	3 9	Y	3	3 8	5

FURRH, EUNICE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 100846		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9795 - 9835	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

DAVIS, ELLA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 116333		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 9905		PERF. 8530 - 8615	
10	T. A.	204	-0-	204	611	204 2		Y	-0-		10
11	822 X	211	-0-	-611	-0-	211 2		Y	-0-		10
12	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y	-0-		10
01	217 N	99	-0-	-118	-0-	99 2		Y	-0-		10
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-		10
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		10

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
SHAW UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129683		COMPL. DATE 12/13/1988		TOTAL DEPTH 9473		PERF. 9041 - 9314	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		3534 X	3133	-0-	-401	-0-	3123 2	10 9	Y	9	40
11		3420 X	2848	-0-	-572	-0-	2839 2	9 9	Y	8	40
12		3472 X	3059	-0-	-413	-0-	3045 2	14 9	Y	13	3
01		3472 X	824	-0-	-2648	-0-	823 2	1 9	Y	1	3
02		3132 X	1635	-0-	-1497	-0-	1635 2		Y	-0-	3
03		3131 X	2659	-0-	-472	-0-	2635 2	24 9	Y	22	22

OWENS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130211		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 9118 - 9394	
10		1271 N	818	-0-	-453	-0-	811 2	7 9	Y	6	95
11		1260 N	1034	-0-	-226	-0-	1021 2	13 9	Y	12	95
12		1209 N	220	-0-	-989	-0-	220 2		Y	-0-	8
01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-	8
02		1131 X	-0-	-0-	-1131	-0-			Y	-0-	8
03		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-	8

ROGERS, PAUL		WELL #: 4		RRCID -> 132220		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9034 - 9155	
10		T. A.	581	-0-	581	3930	579 2	2 9	Y	2	119
11		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			Y	-0-	119
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119
01		589 N	165	-0-	-424	-0-	165 2		Y	-0-	119
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y	-0-	119
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119

ROGERS, PAUL		WELL #: 5		RRCID -> 132482		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9023 - 9137	
10		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1862 2	3 9	Y	3	2
11		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2016 2	6 9	Y	5	2
12		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1721 2	21 9	Y	19	1
01		1860 N	1660	-0-	-200	-0-	1659 2	1 9	Y	1	1
02		1943 N	1525	-0-	-418	-0-	1525 2		Y	-0-	1
*03		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1741 2	2 9	Y	2	1

CHRISTIAN		WELL #: 4		RRCID -> 134170		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8480 - 9680	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHAW UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134313		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 9410		PERF. 8868 - 9337	
10		T. A.	721	-0-	721	2114	721 2		Y	-0-	2
11		2843 X	729	-0-	-2114	-0-	728 2	1 9	Y	1	2
12		727 X	727	-0-	-0-	-0-	720 2	7 9	Y	6	1
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	788 2	1 9	Y	1	1
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		Y	-0-	1
03		713 N	601	-0-	-112	-0-	579 2	22 9	Y	20	21

SHAW UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134944		COMPL. DATE 05/19/1990		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 8876 - 9180	
10		T. A.	846	-0-	846	2721	842 2	4 9	Y	4	1
11		3763 X	1042	-0-	-2721	-0-	1039 2	3 9	Y	3	1
12		748 X	748	-0-	-0-	-0-	737 2	11 9	Y	10	2
01		837 N	788	-0-	-49	-0-	787 2	1 9	Y	1	2
02		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		Y	-0-	2
*03		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1433 2	25 9	Y	23	24

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
OWENS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135750		COMPL. DATE 08/28/1990			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	2077 N	1547	-0-	-530	-0-	1539	2	8 9	Y	7 8	101	
11	2070 N	1440	-0-	-630	-0-	1432	2	8 9	Y	7 8	101	
12	1798 N	1352	-0-	-446	-0-	1352	2		Y	93 1	8	
01	1550 N	1313	-0-	-237	-0-	1304	2	9 9	Y	8 8	8	
02	1682 X	1271	-0-	-411	-0-	1271	2		Y	-0-	8	
03	1550 X	1416	-0-	-134	-0-	1332	2	84 9	Y	76 2 8	82	

OWENS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136241		COMPL. DATE 09/29/1990			TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-	16	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-	16	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-	16	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0- 16 1	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-	-0-	

CHRISTIAN		WELL #: 5		RRCID -> 137947		COMPL. DATE 11/01/1991			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100	

DAVIS, ELLA MAE		WELL #: 2		RRCID -> 138861		COMPL. DATE 05/15/1991			TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732			
10	T. A.	273	-0-	273	773	273	2		Y	-0-	41	
11	1082 X	309	-0-	-773	-0-	309	2		Y	-0-	41	
12	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-	41	
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-	41	
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-	41	
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2		Y	-0-	41	

WILSON, HAROLD		WELL #: 3		RRCID -> 139009		COMPL. DATE 07/02/1991			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391			
10	2077 X	1860	-0-	-217	-0-	221	1	1617	2	Y	20 39 1	3
						22	9					
11	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	195	1	1966	2	Y	-0-	3
12	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	162	1	1720	2	Y	24	27
						26	9					
01	1860 X	1776	-0-	-84	-0-	158	1	1601	2	Y	15	42
						17	9					
02	2088 X	1877	-0-	-211	-0-	171	1	1687	2	Y	17 40 1	19
						19	9					
03	2232 X	1972	-0-	-260	-0-	187	1	1767	2	Y	16 32 1	3
						18	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
DANIELS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	141797	COMPL. DATE	05/13/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8852 - 9828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		T. A.	2173	-0-	2173	8047	192 1	1981 2	Y	-0-			155
11		10273 X	2226	-0-	-8047	-0-	212 1	2014 2	Y	-0-			155
12		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	375 1	3649 2	Y	1	111 1		45
01		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	345 1	3240 2	Y	118	99 1		64
02		3132 X	2609	-0-	-523	-0-	276 1	2333 2	Y	-0-			64
03		4030 X	2569	-0-	-1461	-0-	294 1	2275 2	Y	-0-			64

CHRISTIAN		WELL #:		6	RRCID ->	144391	COMPL. DATE	01/26/1993	TOTAL DEPTH	9861	PERF.	8540 - 9684	
10		T. A.	1348	-0-	1348	3757	1348 2		Y	-0-			125
11		5399 X	1642	-0-	-3757	-0-	1642 2		Y	-0-			125
12		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		Y	-0-			125
01		1333 X	780	-0-	-553	-0-	699 2	81 9	Y	74	157 1		42
02		1595 X	-0-	-0-	-1595	-0-			Y	-0-			42
03		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-			42

CHRISTIAN		WELL #:		8	RRCID ->	144393	COMPL. DATE	01/25/1993	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	8549 - 9682	
10		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-			41
11		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-			41
12		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-			41
01		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-			41
02		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2		N	-0-			41
*03		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2		N	-0-			41

CHRISTIAN		WELL #:		7	RRCID ->	144394	COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8580 - 9720	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DANIELS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145281	COMPL. DATE	02/18/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8888 - 9860	
10		T. A.	2267	-0-	2267	7428	200 1	2067 2	Y	-0-			79
11		10814 X	3386	-0-	-7428	-0-	322 1	3064 2	Y	-0-			79
12		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	267 1	2595 2	Y	1	57 1		23
01		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	266 1	2497 2	Y	59	50 1		32
02		3277 X	2605	-0-	-672	-0-	276 1	2329 2	Y	-0-			32
03		3503 X	2752	-0-	-751	-0-	315 1	2437 2	Y	-0-			32

ROGERS, PAUL		WELL #:		6	RRCID ->	145559	COMPL. DATE	04/04/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9050 - 9148	
10		1798 N	1525	-0-	-273	-0-	1524 2	1 9	Y	1	1 8		2
11		1290 N	1250	-0-	-40	-0-	1248 2	2 9	Y	2	2 8		2
12		1767 N	1261	-0-	-506	-0-	1241 2	20 9	Y	18	19 1		1
01		1519 N	1357	-0-	-162	-0-	1357 2		Y	-0-			1
02		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		Y	-0-			1
*03		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1331 2	1 9	Y	1	1 8		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 7		RRCID -> 145561		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9065 - 9339	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2139 N	2116	-0-	-23	-0-	2113 2	3 9	Y	3	3 8			2
11	2130 N	2016	-0-	-114	-0-	2012 2	4 9	Y	4	4 8			2
12	2108 N	2078	-0-	-30	-0-	2053 2	25 9	Y	23	23 1			2
01	2108 N	2019	-0-	-89	-0-	2018 2	1 9	Y	1	1 8			2
02	1943 N	1861	-0-	-82	-0-	1861 2		Y	-0-				2
03	2077 N	2038	-0-	-39	-0-	2036 2	2 9	Y	2	2 8			2

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146007		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8943 - 9856			
10	1054 N	728	-0-	-326	-0-	64 1	664 2	Y	-0-				34
11	870 N	753	-0-	-117	-0-	72 1	681 2	Y	-0-				34
12	868 N	730	-0-	-138	-0-	68 1	662 2	Y	-0-				34
01	713 N	631	-0-	-82	-0-	61 1	570 2	Y	-0-				34
02	725 N	659	-0-	-66	-0-	70 1	589 2	Y	-0-				34
03	744 N	689	-0-	-55	-0-	79 1	610 2	Y	-0-				34

SHAW UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 146714		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9117 - 9684			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

OWENS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 157583		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9063 - 9170			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

OWENS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 159551		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9152 - 9256			
10	1953 N	1699	-0-	-254	-0-	1663 2	36 9	Y	33	182 1	5 8		15
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1809 2	13 9	Y	12	12 8			15
12	1736 N	1555	-0-	-181	-0-	1555 2		Y	-0-				15
01	1705 N	1011	-0-	-694	-0-	942 2	69 9	Y	63	72 1	1 8		5
02	1769 N	1231	-0-	-538	-0-	1231 2		Y	-0-				5
03	1550 N	1039	-0-	-511	-0-	1038 2	1 9	Y	1	1 8			5

OWENS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160095		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8888 - 9196			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SHAW UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 160231		COMPL. DATE 09/04/1996		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9096 - 9210			
10	1643 N	1265	-0-	-378	-0-	1263 2	2 9	Y	2	85 1	1 8		5
11	1710 N	1647	-0-	-63	-0-	1646 2	1 9	Y	1	1 8			5
12	1767 N	975	-0-	-792	-0-	975 2		Y	-0-				5
01	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	1182 2	1 9	Y	1	1 8			5
02	1595 N	993	-0-	-602	-0-	993 2		Y	-0-				5
03	961 N	791	-0-	-170	-0-	791 2		Y	-0-				5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737														
ROGERS, PAUL			WELL #: 8		RRCID -> 161949			COMPL. DATE 01/31/1997			TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	1092	-0-	1092	3357	1091	2	1	9	Y	1	1	8			18
11		4573 X	1216	-0-	-3357	-0-	1204	2	12	9	Y	11	11	8			18
12		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					18
01		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1261	2	6	9	Y	5	5	8			18
02		1189 N	1137	-0-	-52	-0-	1137	2			Y	-0-					18
*03		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	Y	4	4	8			18

DANIELS GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 163400			COMPL. DATE 04/17/1997			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815						
10		1736 N	1538	-0-	-198	-0-	136	1	1402	2	Y	-0-					95
11		1830 N	1216	-0-	-614	-0-	116	1	1100	2	Y	-0-					95
12		1798 N	953	-0-	-845	-0-	89	1	864	2	Y	-0-					95
01		1550 N	897	-0-	-653	-0-	86	1	811	2	Y	-0-					95
02		1682 X	833	-0-	-849	-0-	88	1	745	2	Y	-0-					95
03		1550 X	907	-0-	-643	-0-	104	1	803	2	Y	-0-					95

OWENS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 164601			COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284						
10		T. A.	1873	-0-	1873	5541	1873	2			Y	-0-					-0-
11		7309 X	1768	-0-	-5541	-0-	1766	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12		1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
01		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1986	2	47	9	Y	43	40	1			3
02		1711 N	1662	-0-	-49	-0-	1662	2			Y	-0-					3
*03		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1965	2	1	9	Y	1	1	8			3

ROGERS, PAUL			WELL #: 9		RRCID -> 166009			COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184						
10		806 N	706	-0-	-100	-0-	703	2	3	9	Y	3	3	8			2
11		660 N	601	-0-	-59	-0-	600	2	1	9	Y	1	1	8			2
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	546	2	19	9	Y	17	18	1			1
01		713 N	491	-0-	-222	-0-	491	2			Y	-0-					1
02		580 N	419	-0-	-161	-0-	419	2			Y	-0-					1
03		558 N	538	-0-	-20	-0-	537	2	1	9	Y	1	1	8			1

SHAW UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 166125			COMPL. DATE 11/13/1997			TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185						
10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1937	2	7	9	Y	6	98	1	6	8	5
11		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1886	2	12	9	Y	11	11	8			5
12		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					5
01		1767 N	1683	-0-	-84	-0-	1679	2	4	9	Y	4	4	8			5
02		1827 N	1468	-0-	-359	-0-	1468	2			Y	-0-					5
03		1798 N	1500	-0-	-298	-0-	1497	2	3	9	Y	3	3	8			5

DANIELS GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 167152			COMPL. DATE 11/20/1997			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869						
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CHRISTIAN			WELL #: 10		RRCID -> 170438			COMPL. DATE 09/02/1998			TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701						
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					54
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					54
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					54
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC WILSON, HAROLD		//CONT.// //CONT.//	16032 174 744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 173776	COMPL. DATE 06/05/1999	TOTAL DEPTH 10138	PERF. 8632 - 9964				
10	3348 X	2806	-0-	-542	-0-	336 1 22 9	2448 2	Y	20	39 1	3
11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	306 1	3078 2	Y	-0-		3
12	3255 X	2406	-0-	-849	-0-	205 1	2175 2	Y	24		27
01	3255 X	3082	-0-	-173	-0-	26 9 277 1	2788 2	Y	15		42
02	3277 X	3047	-0-	-230	-0-	17 9 279 1	2749 2	Y	17	40 1	19
03	3503 X	3065	-0-	-438	-0-	19 9 293 1 18 9	2754 2	Y	16	32 1	3
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 179357	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 9978	PERF. 8550 - 9866				
10	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	176 1 1 9	1981 2	Y	1		32
11	2190 N	1992	-0-	-198	-0-	155 1	1837 2	Y	-0-		32
12	2232 N	1859	-0-	-373	-0-	164 1	1695 2	Y	-0-		32
01	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	199 1	2652 2	Y	-0-		32
02	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	174 1	2400 2	Y	-0-		32
*03	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	195 1	2462 2	Y	-0-		32
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 179782	COMPL. DATE 10/04/2000	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 8618 - 9951				
10	T. A.	2153	-0-	2153	5989	258 1	1895 2	Y	-0-		71
11	8069 X	2080	-0-	-5989	-0-	186 1 14 9	1880 2	Y	13	76 1	8
12	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	197 1 6 9	2096 2	Y	5		13
01	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	223 1 8 9	2264 2	Y	7		20
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	194 1	1913 2	Y	-0-	19 1	1
03	2294 N	1985	-0-	-309	-0-	190 1	1795 2	Y	-0-		1
WILSON, HAROLD		WELL #: 6		RRCID -> 180493	COMPL. DATE 11/08/2000	TOTAL DEPTH 10155	PERF. 8665 - 9981				
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	204 1 17 9	1486 2	Y	15	30 1	2
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	191 1	1923 2	Y	-0-		2
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	166 1 21 9	1759 2	Y	19		21
01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	164 1 13 9	1648 2	Y	12		33
02	2030 X	1702	-0-	-328	-0-	156 1 15 9	1531 2	Y	14	32 1	15
03	2170 X	1812	-0-	-358	-0-	173 1 14 9	1625 2	Y	13	26 1	2
WILSON, HAROLD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 180981	COMPL. DATE 11/24/2000	TOTAL DEPTH 10145	PERF. 8670 - 9992				
10	T. A.	352	-0-	352	2345	42 1	310 2	Y	-0-		71
11	3103 X	758	-0-	-2345	-0-	60 1 95 9	603 2	Y	86	106 1	51
12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	340 1 58 9	3619 2	Y	53		104
01	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	240 1 64 9	2438 2	Y	58		162
02	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	209 1 1 9	2068 2	Y	1	153 1	10
03	1116 X	1035	-0-	-81	-0-	99 1	936 2	Y	-0-		10

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
BALLARD GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234786		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	T. A.	1269	-0-	1269	4010	1073	2	196	9	N	178	186	1	18
11	5067 X	1057	-0-	-4010	-0-	1057	2			N	-0-			18
12	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			18
01	1271 N	1032	-0-	-239	-0-	1032	2			N	-0-			18
02	1015 N	715	-0-	-300	-0-	715	2			N	-0-			18
03	930 N	778	-0-	-152	-0-	778	2			N	-0-			18

SHAW UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 245651		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620						
10	18786 X	9373	-0-	-9413	-0-	9328	2	45	9	N	41	168	1	77
11	16950 X	496	-0-	-16454	-0-	495	2	1	9	N	1	1	8	77
12	15748 X	4850	-0-	-10898	-0-	4850	2			N	-0-			77
01	14043 X	12421	-0-	-1622	-0-	12344	2	77	9	N	70	20	8	127
02	13137 X	12723	-0-	-414	-0-	12687	2	36	9	N	33			160
*03	14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	14386	2	62	9	N	56	29	8	187

WERNER-HUSBAND		WELL #: 2H		RRCID -> 264602		COMPL. DATE 11/07/2013		TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356						
10	31155 X	27733	-0-	-3422	-0-	51	1	27537	2	N	132	177	1	135
11	29550 X	26661	-0-	-2889	-0-	145	9	49	1	N	125	175	1	85
12	30101 X	26113	-0-	-3988	-0-	138	9	50	1	N	138	153	1	70
01	29667 X	26368	-0-	-3299	-0-	152	9	52	1	N	110			180
02	26941 X	24698	-0-	-2243	-0-	121	9	49	1	N	163	194	1	149
03	27745 X	23479	-0-	-4266	-0-	179	9	51	1	N	103	180	1	72
						113	9							

WERNER-HUSBAND		WELL #: 5H		RRCID -> 271904		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906						
10	29450 X	23050	-0-	-6400	-0-	42	1	22856	2	N	138	175	1	150
11	28500 X	22262	-0-	-6238	-0-	152	9	41	1	N	140	182	1	108
12	27497 X	22230	-0-	-5267	-0-	154	9	43	1	N	161	168	1	101
01	26629 X	21251	-0-	-5378	-0-	177	9	42	1	N	106			207
02	22939 X	19653	-0-	-3286	-0-	117	9	39	1	N	146	180	1	173
03	23064 X	18504	-0-	-4560	-0-	161	9	40	1	N	107	169	1	111
						118	9							

WERNER-HUSBAND		WELL #: 3H		RRCID -> 271931		COMPL. DATE 03/23/2015		TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534						
10	34999 X	27093	-0-	-7906	-0-	50	1	26927	2	N	105	179	1	62
11	33000 X	26070	-0-	-6930	-0-	116	9	48	1	N	113			175
12	32271 X	25835	-0-	-6436	-0-	124	9	50	1	N	110	181	1	104
01	30566 X	25300	-0-	-5266	-0-	121	9	50	1	N	78			182
02	26506 X	23370	-0-	-3136	-0-	86	9	47	1	N	124	156	1	150
03	27094 X	24148	-0-	-2946	-0-	136	9	52	1	N	50	153	1	47
						55	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
WERNER-HUSBAND		WELL #: 4H		RRCID -> 271988		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		28582 X	23282	-0-	-5300	-0-	43 1	23097 2	N	129	336 1	53	
							142 9						
11		26550 X	22305	-0-	-4245	-0-	41 1	22106 2	N	144		197	
							158 9						
12		26164 X	22047	-0-	-4117	-0-	43 1	21855 2	N	135	189 1	143	
							149 9						
01		25358 X	21602	-0-	-3756	-0-	42 1	21442 2	N	107	180 1	70	
							118 9						
02		22417 X	19748	-0-	-2669	-0-	39 1	19582 2	N	115		185	
							127 9						
03		23281 X	20304	-0-	-2977	-0-	44 1	20129 2	N	119	179 1	125	
							131 9						
WOODS GU		WELL #: 1H		RRCID -> 275131		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580					
10		49817 X	46367	-0-	-3450	-0-	44904 2	1463 9	N	1330	1206 1	303	
							39971 2	1388 9	N	1262	1415 1	150	
11		44970 X	41359	-0-	-3611	-0-	38651 2	1491 9	N	1355	1248 1	257	
							35981 2	1610 9	N	1464	1438 1	283	
12		44454 X	40142	-0-	-4312	-0-	29939 2	1225 9	N	1114	1257 1	140	
							28955 2	1164 9	N	1058	1023 1	175	
01		46376 X	37591	-0-	-8785	-0-							
02		43384 X	31164	-0-	-12220	-0-							
03		46376 X	30119	-0-	-16257	-0-							
OWENS-SHAW		WELL #: 2H		RRCID -> 275826		COMPL. DATE 11/30/2014		TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830					
10		166408 X	123218	-0-	-43190	-0-	109 1	122500 2	Y	554	649 1	109	
							609 9						
11		147300 X	111389	-0-	-35911	-0-	105 1	110629 2	Y	595	502 1	202	
							655 9						
12		143406 X	109961	-0-	-33445	-0-	102 1	109072 2	Y	715	761 1	156	
							787 9						
01		136338 X	104505	-0-	-31833	-0-	106 1	103594 2	Y	732	586 1	84 8	218
							805 9						
02		119451 X	92854	-0-	-26597	-0-	102 1	92102 2	Y	591	585 1	224	
							650 9						
03		123225 X	92758	-0-	-30467	-0-	109 1	91948 2	Y	637	517 1	78 8	266
							701 9						
OWENS-SHAW		WELL #: 1H		RRCID -> 275873		COMPL. DATE 11/30/2014		TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003					
10		188976 X	140650	-0-	-48326	-0-	109 1	139877 2	Y	604	690 1	119	
							664 9						
11		167160 X	125468	-0-	-41692	-0-	105 1	124649 2	Y	649	547 1	221	
							714 9						
12		163556 X	123212	-0-	-40344	-0-	102 1	122239 2	Y	792	840 1	173	
							871 9						
01		157697 X	116110	-0-	-41587	-0-	106 1	115104 2	Y	818	651 1	97 8	243
							900 9						
02		134241 X	102805	-0-	-31436	-0-	102 1	101981 2	Y	656	650 1	249	
							722 9						
03		140647 X	105519	-0-	-35128	-0-	109 1	104618 2	Y	720	582 1	83 8	304
							792 9						
SM ENERGY COMPANY		788997		RRCID -> 094264		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642					
OSBORNE		WELL #: 1											
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1871	2	6	9	N	5					634
11	1860 N	1639	-0-	-221	-0-	1631	2	8	9	N	7					641
12	1891 N	1640	-0-	-251	-0-	1631	2	9	9	N	8					649
01	1891 N	1707	-0-	-184	-0-	1704	2	3	9	N	3					652
02	1595 N	1585	-0-	-10	-0-	1583	2	2	9	N	2					654
03	1643 N	1617	-0-	-26	-0-	1615	2	2	9	N	2					656

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2082	2	107	9	N	97					176
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2082	2	6	9	N	5					181
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2082	2	2	9	N	2					183
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2050	2	2	9	N	2					185
*02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1946	2	6	9	N	5					190
*03	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2103	2	107	9	N	97	179	1			108

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1943	2	11	9	N	10					493
11	2010 N	1974	-0-	-36	-0-	1949	2	25	9	N	23	187	1			329
12	1984 N	1960	-0-	-24	-0-	1949	2	11	9	N	10					339
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2012	2	33	9	N	30					369
*02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1847	2	149	9	N	135	186	1			318
*03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2021	2	125	9	N	114					432

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	846	2	2	9	N	2					962
11	990 N	250	-0-	-740	-0-	250	2			N	-0-					962
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					962
01	837 N	255	-0-	-582	-0-	255	2			N	-0-					962
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					962
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					962

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2245	2	20	9	N	18					235
11	2250 N	1914	-0-	-336	-0-	1820	2	94	9	N	85	164	1			156
12	2139 N	1828	-0-	-311	-0-	1820	2	8	9	N	7					163
01	2263 N	2138	-0-	-125	-0-	2130	2	8	9	N	7					170
*02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2027	2	14	9	N	13					183
*03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2169	2	36	9	N	33					216

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925												
DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

10		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2469	2	9	9	N	317
11		2400 N	2274	-0-	-126	-0-	2266	2	8	9	N	324
12		2480 N	2274	-0-	-206	-0-	2266	2	8	9	N	331
01		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2464	2	30	9	N	358
*02		2900 N	8499	-0-	5599	5599	8299	2	200	9	N	353
*03		3100 N	11705	-0-	8605	14204	11401	2	304	9	N	451

DAVIS, VERA WELL #: 8 RRCID -> 251171 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 9666												
10		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	383
11		1860 X	592	-0-	-1268	-0-	583	2	9	9	N	391
12		1209 X	586	-0-	-623	-0-	583	2	3	9	N	394
01		1209 X	1148	-0-	-61	-0-	1142	2	6	9	N	399
02		1131 X	692	-0-	-439	-0-	689	2	3	9	N	402
03		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	402

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434												
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	100
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	100
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	100
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	100
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	100
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	100

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976												
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341												
10		217 N	207	-0-	-10	-0-	203	2	4	9	Y	2
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	193	2	6	9	Y	1
12		217 N	201	-0-	-16	-0-	194	2	7	9	Y	1
01		217 N	201	-0-	-16	-0-	198	2	3	9	Y	2
*02		203 N	185	-0-	-18	-0-	179	2	6	9	Y	2
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	2

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416												
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-
11		240 N	34	-0-	-206	-0-	34	2			Y	-0-
12		248 N	53	-0-	-195	-0-	53	2			Y	-0-
01		217 N	113	-0-	-104	-0-	113	2			Y	-0-
*02		29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2			Y	-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147												
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																	
PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		2	1		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417																	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	25	1	42	2	Y	-0-					-0-
*02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962																	
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	421	2	7	9	Y	6	2	1	4	8	2
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	460	2	4	9	Y	4	3	1			3
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	Y	3	3	1			3
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	466	2	3	9	Y	3	5	1			1
*02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	Y	2	2	1			1
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346																	
10		3565 X	3182	-0-	-383	-0-	3163	2	19	9	Y	17	9	1	1	8	10
11		3450 X	3069	-0-	-381	-0-	3051	2	18	9	Y	16	19	1	1	8	6
12		3565 X	3143	-0-	-422	-0-	3123	2	20	9	Y	18	20	1	1	8	3
01		3317 X	3147	-0-	-170	-0-	3129	2	18	9	Y	16	9	1			10
*02		3045 X	2806	-0-	-239	-0-	2786	2	20	9	Y	18	20	1			8
03		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1674	2	21	9	Y	19	7	1	11
11		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1676	2	30	9	Y	27	27	1	10
12		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1642	2	33	9	Y	30	28	1	11
01		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1329	2	26	9	Y	24	25	1	10
*02		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1775	2	33	9	Y	30	37	1	3
03		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			3

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324															
10		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-			-0-
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-			-0-
*02		319 N	310	-0-	-9	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257															
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11		1170 N	31	-0-	-1139	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
12		1271 N	5	-0-	-1266	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-			-0-
*02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370															
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	311	2	13	9	Y	12	1	8	21
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	284	2	20	9	Y	18	17	1	21
12		341 N	319	-0-	-22	-0-	304	2	15	9	Y	14	18	1	16
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	315	2	13	9	Y	12	18	1	10
*02		290 N	285	-0-	-5	-0-	278	2	7	9	Y	6			16
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			16

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368															
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
01		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
*02		203 N	152	-0-	-51	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124															
10		589 N	536	-0-	-53	-0-	529	2	7	9	Y	6	4	1	3
11		540 N	515	-0-	-25	-0-	511	2	4	9	Y	4			7
12		558 N	497	-0-	-61	-0-	491	2	6	9	Y	5	7	1	5
01		527 N	505	-0-	-22	-0-	499	2	6	9	Y	5	8	1	2
*02		605 N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	Y	2			4
03		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976												
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100730		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8980 - 9346				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 125782		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8824 - 8988				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 129766		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8833 - 9250				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129778		COMPL. DATE 12/11/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8961 - 9357				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130035		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8922 - 9333				
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	237	2	8	9	Y	7	4	1	4 8 3
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	Y	2	3	1	2
12	248 N	180	-0-	-68	-0-	177	2	3	9	Y	3	2	1	3
01	248 N	155	-0-	-93	-0-	153	2	2	9	Y	2	4	1	1
*02	232 N	171	-0-	-61	-0-	169	2	2	9	Y	2	2	1	1
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	28	1	129	2	Y	-0-			-0-

PITTS A UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130523		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8839 - 9283				
10	1736 N	616	-0-	-1120	-0-	604	2	12	9	Y	11	29	1	4 8 2
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
*02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2024	2	9	9	Y	8	7	1	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

BALL 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132548		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9354 - 9394				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976												
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132723		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8505 - 9216		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
*02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133709		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8730 - 9304				
10	T. A.	611	-0-	611	-0-	781	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	1259 X	478	-0-	-781	-0-	477	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-			-0-
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148257		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 8483 - 9343				
10	1643 N	1596	-0-	-47	-0-	1582	2	14	9	Y	13	7	1	8
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1549	2	13	9	Y	12	14	1	8
12	1643 N	1607	-0-	-36	-0-	1593	2	14	9	Y	13	14	1	8
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1585	2	12	9	Y	11	6	1	7
*02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1501	2	14	9	Y	13	14	1	6
03	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			6

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 153345		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8488 - 9348				
10	2821 X	2636	-0-	-185	-0-	2627	2	9	9	Y	8	4	1	8
11	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2731	2	9	9	Y	8	8	1	3
12	2821 X	2720	-0-	-101	-0-	2711	2	9	9	Y	8	9	1	1
01	2821 X	2632	-0-	-189	-0-	2624	2	8	9	Y	7	4	1	4
*02	2639 X	2344	-0-	-295	-0-	2335	2	9	9	Y	8	8	1	4
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			4

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 154315		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8505 - 9294				
10	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2798	2	15	9	Y	14	8	1	8
11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2683	2	15	9	Y	14	16	1	5
12	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2682	2	17	9	Y	15	16	1	3
01	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2671	2	14	9	Y	13	8	1	8
*02	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2450	2	17	9	Y	15	16	1	7
03	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			7

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 154550		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8848 - 9322				
10	T. A.	79	-0-	79	-0-	467	2	4	9	Y	4	2	1	2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	467				Y	-0-	2	1	-0-
12	1208 X	741	-0-	-467	-0-	738	2	3	9	Y	3	2	1	-0-
01	385 X	385	-0-	-0-	-0-	381	2	4	9	Y	4	2	1	2
*02	379 X	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	Y	2	3	1	1
03	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			1

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 154786		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8602 - 9224				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2728 N	2149	-0-	-579	-0-	2134	2	15	9	Y	14	7	1	8
11		2490 N	1988	-0-	-502	-0-	1976	2	12	9	Y	11	14	1	8
12		2356 N	1939	-0-	-417	-0-	1924	2	15	9	Y	14	15	1	8
01		2139 N	1911	-0-	-228	-0-	1898	2	13	9	Y	12	7	1	7
*02		1914 N	1614	-0-	-300	-0-	1600	2	14	9	Y	13	14	1	6
03		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			6

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224															
10		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2215	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2131	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
12		2232 N	2162	-0-	-70	-0-	2161	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
01		2201 N	2146	-0-	-55	-0-	2146	2			Y	-0-			-0-
*02		2059 N	1922	-0-	-137	-0-	1922	2			Y	-0-			-0-
03		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304															
10		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158129 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 9286															
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	265	2	3	9	Y	3	1	1	8
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6	9	Y	5	2	1	8
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3	9	Y	3	4	1	2
*02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	245	2	4	9	Y	4			6
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	Y	4	2	1	4 8
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	Y	2			3
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	Y	2	3	1	2
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	110	2	3	9	Y	3	4	1	1
*02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1			2
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			2

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214															
10		248 N	167	-0-	-81	-0-	158	2	9	9	Y	8	3	1	4 8
11		210 N	190	-0-	-20	-0-	183	2	7	9	Y	6	4	1	4
12		186 N	40	-0-	-146	-0-	33	2	7	9	Y	6	5	1	5
01		155 N	75	-0-	-80	-0-	74	2	1	9	Y	1	5	1	1
*02		174 N	54	-0-	-120	-0-	51	2	3	9	Y	3	2	1	2
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			2

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376															
10		837 N	398	-0-	-439	-0-	383	2	15	9	Y	14	13	1	1 8
11		720 N	384	-0-	-336	-0-	367	2	17	9	Y	15	14	1	1 8
12		465 N	391	-0-	-74	-0-	373	2	18	9	Y	16	14	1	1 8
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	394	2	11	9	Y	10	14	1	6
*02		377 N	357	-0-	-20	-0-	339	2	18	9	Y	16			22
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			22

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360															
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-			-0-
12		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-			-0-
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			-0-
*02		203 N	198	-0-	-5	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220															
10		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	2	1	9	Y	1	1	8	109
11		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1937	2	11	9	Y	10	96	1	23
12		2325 N	2021	-0-	-304	-0-	2020	2	1	9	Y	1	1	8	23
01		2077 N	1995	-0-	-82	-0-	1995	2			Y	-0-			23
*02		1885 N	1850	-0-	-35	-0-	1850	2			Y	-0-			23
03		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			23

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161333		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9322 - 9356						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BALL 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161970		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9346 - 9426						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 161974		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8908 - 9330						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 162463		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9249 - 9328						
10	3007 X	2673	-0-	-334	-0-	2659	2	14	9	Y	13	10	1	1	8	8
11	2850 X	2463	-0-	-387	-0-	2450	2	13	9	Y	12	11	1	1	8	8
12	2945 X	2728	-0-	-217	-0-	2714	2	14	9	Y	13	11	1	1	8	9
01	2945 X	2747	-0-	-198	-0-	2739	2	8	9	Y	7	11	1			5
*02	2494 X	2486	-0-	-8	-0-	2472	2	14	9	Y	13					18
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					18

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 162931		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9290 - 9398						
10	2790 N	2636	-0-	-154	-0-	2632	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	2
11	2700 N	2410	-0-	-290	-0-	2406	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	2
12	2790 N	2774	-0-	-16	-0-	2768	2	6	9	Y	5	3	1	1	8	3
01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2791	2	2	9	Y	2	3	1			2
*02	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2618	2	4	9	Y	4					6
03	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					6

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163050		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 9292 - 9322						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163257		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9260 - 9350						
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1329	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	1070	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	1333 N	1096	-0-	-237	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
*02	1044 N	1026	-0-	-18	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976												
BALL 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163726		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9366 - 9386				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 163728		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 9370 - 9390				
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2053	2	23	9	Y	21	1	8	38
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1854	2	22	9	Y	20	1	8	57
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1913	2	50	9	Y	45	69	1	32
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2112	2	25	9	Y	23			55
*02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1936	2	26	9	Y	24	69	1	10
03	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			10

PETER 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163729		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 9124 - 9144				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 164464		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9282 - 9302				
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
12	1364 N	713	-0-	-651	-0-	712	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
01	1178 N	741	-0-	-437	-0-	741	2			Y	-0-			-0-
*02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-			-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 164912		COMPL. DATE 08/17/1997		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9326 - 9346				
10	2759 X	2476	-0-	-283	-0-	2469	2	7	9	Y	6	4	1	3
11	2490 N	2414	-0-	-76	-0-	2405	2	9	9	Y	8	7	1	3
12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2509	2	10	9	Y	9	8	1	3
01	2480 N	2375	-0-	-105	-0-	2367	2	8	9	Y	7	7	1	3
*02	2320 N	2233	-0-	-87	-0-	2224	2	9	9	Y	8	10	1	1
03	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT			1

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 164979		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9206 - 9226				
10	2015 N	4	-0-	-2011	-0-	3	2	1	9	Y	1	6	1	-0-
11	1530 N	7	-0-	-1523	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
*02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	8 N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 166150		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9232 - 9246				
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2445	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2273	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2033	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-			-0-
*02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-			-0-
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280														
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
12	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	1224	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
01	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	1084	2		Y	-0-			-0-
*02	1189	N	801	-0-	-388	-0-	801	2		Y	-0-			-0-
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232														
10	3503	X	3045	-0-	-458	-0-	3044	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
11	3390	X	3055	-0-	-335	-0-	3054	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
12	3286	X	2859	-0-	-427	-0-	2858	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
01	3286	X	2255	-0-	-1031	-0-	2255	2		Y	-0-			-0-
*02	3074	X	2917	-0-	-157	-0-	2917	2		Y	-0-			-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				Y	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260														
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1834	2	54 9	Y	49	39 1	4 8	14
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1827	2	75 9	Y	68	74 1	2 8	6
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1888	2	62 9	Y	56	43 1		19
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1804	2	44 9	Y	40	40 1		19
*02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1816	2	120 9	Y	109	117 1	2 8	9
03	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	250	1	1400 2	Y	-0-	24 1		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168															
10		2728 X	2509	-0-	-219	-0-	2478	2	31	9	Y	28	16	1	17
11		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2787	2	30	9	Y	27	33	1	10
12		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2835	2	33	9	Y	30	34	1	5
01		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2844	2	31	9	Y	28	16	1	17
*02		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2652	2	34	9	Y	31	34	1	14
03		2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT			14

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198															
10		4309 X	3899	-0-	-410	-0-	3868	2	31	9	Y	28	16	1	17
11		4170 X	3912	-0-	-258	-0-	3882	2	30	9	Y	27	33	1	10
12		4309 X	3978	-0-	-331	-0-	3945	2	33	9	Y	30	34	1	5
01		4123 X	3974	-0-	-149	-0-	3943	2	31	9	Y	28	16	1	17
*02		3828 X	3627	-0-	-201	-0-	3593	2	34	9	Y	31	34	1	14
03		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT			14

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336															
10		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-			-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-			-0-
12		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-			-0-
01		279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-			-0-
*02		261 N	225	-0-	-36	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391															
10		3224 X	1777	-0-	-1447	-0-	504	1	1240	2	Y	30	1	8	57
							33	9							
11		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	608	1	1470	2	Y	47	47	1	56
							52	9							
12		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	633	1	1790	2	Y	33	47	1	41
							36	9							
01		2015 X	1506	-0-	-509	-0-	545	1	928	2	Y	30	46	1	25
							33	9							
*02		2059 X	906	-0-	-1153	-0-	36	1	852	2	Y	16			41
							18	9							
03		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1036	2	30	9	Y	27	9 1	23
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1033	2	45	9	Y	41	23 1	36
12	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	977	2	39	9	Y	35	30 1	41
01	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	968	2	40	9	Y	36	66 1	11
*02	957 N	881	-0-	-76	-0-	836	2	45	9	Y	41	27 1	21
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT		21

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

10	4030 X	3937	-0-	-93	-0-	3929	2	8	9	Y	7	1 8	97
11	3900 X	3794	-0-	-106	-0-	3793	2	1	9	Y	1	39 1	58
12	4092 X	3940	-0-	-152	-0-	3939	2	1	9	Y	1	1 8	58
01	4092 X	3788	-0-	-304	-0-	3788	2			Y	-0-		58
*02	3828 X	3529	-0-	-299	-0-	3529	2			Y	-0-	41 1	17
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT		17

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

10	2232 N	1807	-0-	-425	-0-	1801	2	6	9	Y	5	4 8	97
11	2010 N	1512	-0-	-498	-0-	1491	2	21	9	Y	19	3 8	113
12	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	1811	2	11	9	Y	10		123
01	1798 N	1242	-0-	-556	-0-	1225	2	17	9	Y	15		138
*02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2373	2	42	9	Y	38	133 1	40
03	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT		40

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

10	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4491	2	25	9	Y	23	16 1	13
11	4350 X	2622	-0-	-1728	-0-	2581	2	41	9	Y	37	35 1	14
12	4185 X	3960	-0-	-225	-0-	3895	2	65	9	Y	59	49 1	23
01	4526 X	3154	-0-	-1372	-0-	3098	2	56	9	Y	51	52 1	22
*02	4234 X	3467	-0-	-767	-0-	3404	2	63	9	Y	57	73 1	6
03	4526 X	3574	-0-	-952	-0-	650	1	2869	2	Y	50	33 1	29
						55	9						

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

10	4650 X	4619	-0-	-31	-0-	4579	2	40	9	Y	36	33 1	24
11	4500 X	4367	-0-	-133	-0-	4327	2	40	9	Y	36	35 1	24
12	4650 X	4322	-0-	-328	-0-	4279	2	43	9	Y	39	35 1	27
01	4650 X	4266	-0-	-384	-0-	4240	2	26	9	Y	24	35 1	16
*02	4350 X	4175	-0-	-175	-0-	4131	2	44	9	Y	40		56
03	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT		56

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

10	3937 X	3608	-0-	-329	-0-	3583	2	25	9	Y	23	23 1	12
11	3810 X	3520	-0-	-290	-0-	3495	2	25	9	Y	23	19 1	12
12	3937 X	3415	-0-	-522	-0-	3387	2	28	9	Y	25	18 1	19
01	3937 X	3131	-0-	-806	-0-	3107	2	24	9	Y	22	21 1	20
*02	3654 X	3429	-0-	-225	-0-	3388	2	41	9	Y	37	27 1	24
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT		24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* EOM BALANCE		

10	4216 X	4052	-0-	-164	-0-	4031 2	21 9	Y	19	14 1	1 8	11		
11	4080 X	3652	-0-	-428	-0-	3624 2	28 9	Y	25	26 1	1 8	9		
12	4216 X	4076	-0-	-140	-0-	4041 2	35 9	Y	32	28 1	1 8	12		
01	4154 X	3552	-0-	-602	-0-	3522 2	30 9	Y	27	27 1	1 8	11		
*02	3828 X	3356	-0-	-472	-0-	3323 2	33 9	Y	30	38 1		3		
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT			3		

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197														

10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2109 2	45 9	Y	41	60 1	4 8	36		
11	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2508 2	64 9	Y	58	48 1	10 8	36		
12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2551 2	35 9	Y	32			68		
01	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2162 2	23 9	Y	21	62 1		27		
*02	2900 N	3430	-0-	530	530	3385 2	45 9	Y	41	51 1	7 8	10		
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT			10		

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348														

10	5673 X	4602	-0-	-1071	-0-	4505 2	97 9	Y	88	119 1	1 8	30		
11	5490 X	4345	-0-	-1145	-0-	4199 2	146 9	Y	133	126 1	1 8	36		
12	5673 X	4563	-0-	-1110	-0-	4469 2	94 9	Y	85	1 8		120		
01	5239 X	4821	-0-	-418	-0-	4701 2	120 9	Y	109	120 1	1 8	108		
*02	4379 X	3339	-0-	-1040	-0-	3254 2	85 9	Y	77	114 1		71		
03	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT			71		

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310														

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326														

10	T. A.	300	-0-	300	877	300 2		Y	-0-			-0-		
11	1144 X	267	-0-	-877	-0-	267 2		Y	-0-			-0-		
12	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246 2		Y	-0-			-0-		
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2		Y	-0-			-0-		
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-			-0-		
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			-0-		

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344														

10	T. A.	89	-0-	89	436	89 2		Y	-0-			-0-		
11	586 X	150	-0-	-436	-0-	150 2		Y	-0-			-0-		
12	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-			-0-		
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		Y	-0-			-0-		
*02	145 N	3	-0-	-142	-0-	3 2		Y	-0-			-0-		
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-		

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299														

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-			-0-		
11	43 X	22	-0-	-21	-0-	22 2		Y	-0-			-0-		
12	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-			-0-		
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-			-0-		
*02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27 2		Y	-0-			-0-		
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC																
BALL 2 UNIT																
WELL #: 11																
RRCID -> 227706																
COMPL. DATE 12/22/2006																
TOTAL DEPTH 9550																
PERF. 8962																
- 9368																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3818	2	35	9	Y	32	1	8		56
11		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4020	2	67	9	Y	61	46	1	1 8	70
12		3689 X	3580	-0-	-109	-0-	3533	2	47	9	Y	43	59	1	1 8	53
01		3844 X	3662	-0-	-182	-0-	3619	2	43	9	Y	39	59	1		33
*02		3770 X	3295	-0-	-475	-0-	3271	2	24	9	Y	22				55
03		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT				55

CALLOW 2 UNIT																
WELL #: 12																
RRCID -> 227707																
COMPL. DATE 12/22/2006																
TOTAL DEPTH 9615																
PERF. 9010																
- 9389																
10		8339 X	8055	-0-	-284	-0-	8011	2	44	9	Y	40	29	1	1 8	23
11		8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	7995	2	34	9	Y	31	41	1	1 8	12
12		8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	8229	2	37	9	Y	34	32	1	1 8	13
01		8246 X	7750	-0-	-496	-0-	7720	2	30	9	Y	27	28	1		12
*02		7772 X	7149	-0-	-623	-0-	7115	2	34	9	Y	31	40	1		3
03		8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT				3

ASHTON 2 UNIT																
WELL #: 13																
RRCID -> 227985																
COMPL. DATE 01/15/2007																
TOTAL DEPTH 9550																
PERF. 8640																
- 9195																
10		3131 X	3023	-0-	-108	-0-	2961	2	62	9	Y	56	32	1	1 8	34
11		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3006	2	57	9	Y	52	65	1	1 8	20
12		3131 X	3096	-0-	-35	-0-	3029	2	67	9	Y	61	69	1	1 8	11
01		3131 X	3090	-0-	-41	-0-	3028	2	62	9	Y	56	32	1		35
*02		2929 X	2813	-0-	-116	-0-	2746	2	67	9	Y	61	67	1		29
03		3131 X	2867	-0-	-264	-0-	533	1	2287	2	Y	43	72	1		18

PITTS A UNIT																
WELL #: 7																
RRCID -> 228357																
COMPL. DATE 01/22/2007																
TOTAL DEPTH 9500																
PERF. 8664																
- 9326																
10		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1980	2	24	9	Y	22	2	1	4 8	18
11		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1620	2	42	9	Y	38	18	1	7 8	31
12		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1640	2	34	9	Y	31	26	1		36
01		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1387	2	34	9	Y	31	57	1		10
*02		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1125	2	34	9	Y	31	21	1	5 8	15
*03		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	443	1	2038	2	Y	-0-	17	1		20

PITTS A UNIT																
WELL #: 8																
RRCID -> 228572																
COMPL. DATE 02/24/2007																
TOTAL DEPTH 9500																
PERF. 8646																
- 9337																
10		591 N	591	-0-	-0-	-0-	279	1	302	2	Y	9	6	1	4 8	1
							10	9								
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	270	1	361	2	Y	5	6	1		-0-
							6	9								
12		660 N	660	-0-	-0-	-0-	279	1	377	2	Y	4	3	1		1
							4	9								
01		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	243	1	1222	2	Y	3	3	1		1
							3	9								
*02		493 N	361	-0-	-132	-0-	252	1	100	2	Y	8	8	1		1
							9	9								
03		527 N	463	-0-	-64	-0-	70	1	393	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY			CNTY: PANOLA											
TANOS EXPLORATION II, LLC																								
BALL 2 UNIT																								
WELL #: 12										RRCID -> 229450			COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 9563			PERF. 9072 - 9364					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	8	2										
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1	-0-										
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										

MAUDE 2 UNIT										WELL #: 12			RRCID -> 229594			COMPL. DATE 07/14/2006			TOTAL DEPTH 9584			PERF. 9140 - 9460		
10		3999 X	3808	-0-	-191	-0-	-0-	3768	2	40	9	Y	36	33	1	1	8	24						
11		3870 X	3363	-0-	-507	-0-	-0-	3326	2	37	9	Y	34	34	1	1	8	23						
12		3999 X	3829	-0-	-170	-0-	-0-	3786	2	43	9	Y	39	34	1	1	8	27						
01		3999 X	3915	-0-	-84	-0-	-0-	3887	2	28	9	Y	25	36	1			16						
*02		3741 X	3656	-0-	-85	-0-	-0-	3612	2	44	9	Y	40					56						
03		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	-0-			Y	NO RPT							56						

MAUDE 2 UNIT										WELL #: 13			RRCID -> 232107			COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 9706			PERF. 9048 - 9501		
10		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	-0-	4217	2	15	9	Y	14	12	1	1	8	9						
11		3630 X	3387	-0-	-243	-0-	-0-	3379	2	8	9	Y	7	11	1	1	8	4						
12		3968 X	3437	-0-	-531	-0-	-0-	3420	2	17	9	Y	15	8	1	1	8	10						
01		4247 X	2302	-0-	-1945	-0-	-0-	2295	2	7	9	Y	6	12	1			4						
*02		3973 X	1786	-0-	-2187	-0-	-0-	1778	2	8	9	Y	7					11						
03		4247 X	3283	-0-	-964	-0-	-0-	584	1	2698	2	Y	1	2	1			-0-						

BALL 2 UNIT										WELL #: 14			RRCID -> 232275			COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 9630			PERF. 9008 - 9402		
10		5084 X	4894	-0-	-190	-0-	-0-	4858	2	36	9	Y	33	1	8			67						
11		4920 X	4491	-0-	-429	-0-	-0-	4458	2	33	9	Y	30	1	8			96						
12		5084 X	4663	-0-	-421	-0-	-0-	4586	2	77	9	Y	70	116	1	1	8	49						
01		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	-0-	4996	2	40	9	Y	36					85						
*02		4669 X	4212	-0-	-457	-0-	-0-	4175	2	37	9	Y	34	105	1			14						
03		4898 X	4087	-0-	-811	-0-	-0-	728	1	3318	2	Y	37					96						

ASHTON 2 UNIT										WELL #: 14			RRCID -> 232378			COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 9575			PERF. 8482 - 9142		
10		3162 X	2935	-0-	-227	-0-	-0-	2873	2	62	9	Y	56	32	1	1	8	34						
11		3030 X	2875	-0-	-155	-0-	-0-	2818	2	57	9	Y	52	65	1	1	8	20						
12		3131 X	2533	-0-	-598	-0-	-0-	2469	2	64	9	Y	58	67	1	1	8	10						
01		3131 X	1976	-0-	-1155	-0-	-0-	1913	2	63	9	Y	57	32	1			35						
*02		2813 X	2395	-0-	-418	-0-	-0-	2341	2	54	9	Y	49	61	1			23						
03		2976 X	2541	-0-	-435	-0-	-0-	472	1	2025	2	Y	40	63	1			17						

INGRAM 2 UNIT										WELL #: 9			RRCID -> 232537			COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 9635			PERF. 8938 - 9220		
10		4960 X	4421	-0-	-539	-0-	-0-	4415	2	6	9	Y	5	4	8			15						
11		4770 X	4609	-0-	-161	-0-	-0-	4591	2	18	9	Y	16	2	8			29						
12		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	-0-	4766	2	11	9	Y	10					39						
01		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	-0-	4757	2	15	9	Y	14					53						
*02		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	-0-	4442	2	41	9	Y	37	51	1	2	8	37						
03		4774 X	4324	-0-	-450	-0-	-0-	816	1	3507	2	Y	1					1						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976															
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233234		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10	6417 X	5528	-0-	-889	-0-	5469	2	59	9	Y	54	60	1	4	8	48	
11	5760 X	5233	-0-	-527	-0-	5177	2	56	9	Y	51	60	1	2	8	37	
12	5735 X	5263	-0-	-472	-0-	5227	2	36	9	Y	33					70	
01	6913 X	5361	-0-	-1552	-0-	5333	2	28	9	Y	25	63	1			32	
*02	6467 X	4199	-0-	-2268	-0-	4145	2	54	9	Y	49	65	1	2	8	14	
03	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					14	

PETER 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234102		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200									
10	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3893	2	33	9	Y	30	25	1	4	8	17	
11	3690 X	3272	-0-	-418	-0-	3228	2	44	9	Y	40	30	1	2	8	25	
12	3813 X	3433	-0-	-380	-0-	3387	2	46	9	Y	42	34	1			33	
01	3813 X	3321	-0-	-492	-0-	3286	2	35	9	Y	32	36	1			29	
*02	3567 X	3301	-0-	-266	-0-	3255	2	46	9	Y	42	37	1	2	8	32	
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					32	

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 234578		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352									
10	3069 X	2865	-0-	-204	-0-	2825	2	40	9	Y	36	33	1	1	8	24	
11	2970 X	2682	-0-	-288	-0-	2645	2	37	9	Y	34	34	1	1	8	23	
12	3038 X	2690	-0-	-348	-0-	2647	2	43	9	Y	39	34	1	1	8	27	
01	2914 X	2595	-0-	-319	-0-	2569	2	26	9	Y	24	35	1			16	
*02	2726 X	2501	-0-	-225	-0-	2457	2	44	9	Y	40					56	
03	2697 N	2563	-0-	-134	-0-	444	1	2086	2	Y	30	19	1			11	

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 235470		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	686	-0-	686	-0-	686	1	135	1	551	2	Y	-0-			-0-	

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235663		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148									
10	3503 X	3492	-0-	-11	-0-	3470	2	22	9	Y	20	47	1	4	8	21	
11	3390 X	2948	-0-	-442	-0-	2920	2	28	9	Y	25	3	8			43	
12	3596 X	3326	-0-	-270	-0-	3296	2	30	9	Y	27	43	1			27	
01	3596 X	3230	-0-	-366	-0-	3197	2	33	9	Y	30	46	1			11	
*02	3364 X	2674	-0-	-690	-0-	2644	2	30	9	Y	27	3	8			35	
03	3503 X	2834	-0-	-669	-0-	515	1	2233	2	Y	78	45	1			39	

PITTS A UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 236094		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288									
10	T. A.	133	-0-	133	-0-	448	127	2	6	9	Y	5	2	1	4	8	1
11	734 X	286	-0-	-448	-0-	286	2	28	9	Y	-0-	1	1			-0-	
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	30	9	Y	-0-					-0-	
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	33	9	Y	-0-					-0-	
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	30	9	Y	-0-					-0-	
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	35	1	160	2	Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
PITTS A UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 236410		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3358	2	32 9	Y	29	22 1 4 8 26
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3145	2	43 9	Y	39	26 1 7 8 32
12	3193 X	2858	-0-	-335	-0-	2825	2	33 9	Y	30	26 1 26 1 36
01	3224 X	2627	-0-	-597	-0-	2592	2	35 9	Y	32	58 1 10
*02	3016 X	2658	-0-	-358	-0-	2612	2	46 9	Y	42	25 1 7 8 20
03	3224 X	2358	-0-	-866	-0-	414	1	1904 2	Y	36	39 1 43
						40	9				

PETER 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 237271		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130			
10	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3450	2	41 9	Y	37	37 1 4 8 21
11	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3392	2	39 9	Y	35	32 1 3 8 21
12	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3499	2	40 9	Y	36	29 1 28
01	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3477	2	31 9	Y	28	31 1 25
*02	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3241	2	41 9	Y	37	32 1 3 8 27
03	3131 X	2594	-0-	-537	-0-	502	1	2058 2	Y	31	25 1 33
						34	9				

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 237977		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196			
10	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3579	2	35 9	Y	32	67 1 4 8 36
11	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3570	2	51 9	Y	46	3 8 79
12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3496	2	54 9	Y	49	79 1 49
01	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3522	2	61 9	Y	55	83 1 21
*02	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3221	2	50 9	Y	45	3 8 63
*03	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	581	1	2518 2	Y	146	83 1 72
						161	9				

BALL 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241287		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496			
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	115	2	1 9	Y	1	1 8 1
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		Y	-0-	1
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-	-0-
01	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2		Y	-0-	-0-
*02	116 N	77	-0-	-39	-0-	77	2		Y	-0-	-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103 2	Y	-0-	-0-

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 242350		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293			
10	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6886	2	44 9	Y	40	29 1 1 8 23
11	5670 X	5312	-0-	-358	-0-	5254	2	58 9	Y	53	55 1 1 8 20
12	5859 X	5069	-0-	-790	-0-	4994	2	75 9	Y	68	61 1 1 8 26
01	5859 X	5322	-0-	-537	-0-	5263	2	59 9	Y	54	57 1 23
*02	5481 X	4622	-0-	-859	-0-	4552	2	70 9	Y	64	80 1 7
03	5859 X	5292	-0-	-567	-0-	969	1	4277 2	Y	42	29 1 26
						46	9				

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 242434		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344			
10	7781 X	6877	-0-	-904	-0-	6791	2	86 9	Y	78	38 1 1 8 46
11	7200 X	6094	-0-	-1106	-0-	5976	2	118 9	Y	107	111 1 1 8 41
12	7440 X	4991	-0-	-2449	-0-	4871	2	120 9	Y	109	107 1 1 8 42
01	7316 X	5458	-0-	-1858	-0-	5338	2	120 9	Y	109	105 1 46
*02	6525 X	6002	-0-	-523	-0-	5872	2	130 9	Y	118	152 1 12
03	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-				Y	NO RPT	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//		835976											
PITTS A UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 242801			COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		3286 X	3157	-0-	-129	-0-	3038	2	119	9	Y	108	129	1	4 8	32
11		3180 X	3132	-0-	-48	-0-	3004	2	128	9	Y	116	131	1	7 8	10
12		3286 X	3121	-0-	-165	-0-	3020	2	101	9	Y	92	72	1		30
01		3286 X	2971	-0-	-315	-0-	2897	2	74	9	Y	67	66	1		31
*02		3045 X	3042	-0-	-3	-0-	2843	2	199	9	Y	181	192	1	6 8	14
03		3224 X	2853	-0-	-371	-0-	431	1	2413	2	Y	8	78	1		17
							9	9								

ASHTON 2 UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 242930			COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182				
10		5456 X	3136	-0-	-2320	-0-	3117	2	19	9	Y	17	10	1	1 8	10
11		5280 X	4326	-0-	-954	-0-	4303	2	23	9	Y	21	22	1	1 8	8
12		5239 X	3985	-0-	-1254	-0-	3959	2	26	9	Y	24	27	1	1 8	4
01		4805 X	3886	-0-	-919	-0-	3862	2	24	9	Y	22	12	1		14
*02		4263 X	3647	-0-	-616	-0-	3622	2	25	9	Y	23	26	1		11
03		4464 X	3079	-0-	-1385	-0-	579	1	2483	2	Y	15	31	1		8
							17	9								

MAUDE 2 UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 245012			COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386				
10		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3119	2	41	9	Y	37	33	1	1 8	24
11		2820 X	2774	-0-	-46	-0-	2734	2	40	9	Y	36	35	1	1 8	24
12		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3203	2	43	9	Y	39	35	1	1 8	27
01		2914 X	2711	-0-	-203	-0-	2683	2	28	9	Y	25	36	1		16
*02		2726 X	2684	-0-	-42	-0-	2640	2	44	9	Y	40				56
*03		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	535	1	2472	2	Y	29	158	1		92
							32	9								

PITTS A UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 246431			COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325				
10		2821 N	1995	-0-	-826	-0-	1961	2	34	9	Y	31	64	1	4 8	31
11		2730 N	1887	-0-	-843	-0-	1876	2	11	9	Y	10	31	1	8 8	2
12		2697 N	1909	-0-	-788	-0-	1906	2	3	9	Y	3	2	1		3
01		1984 N	1914	-0-	-70	-0-	1912	2	2	9	Y	2	4	1		1
*02		1827 N	1273	-0-	-554	-0-	1266	2	7	9	Y	6	1	1	5 8	1
03		1922 N	1775	-0-	-147	-0-	317	1	1458	2	Y	-0-				-0-

PANOLA 2 UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 246667			COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353				
10		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5911	2	50	9	Y	45	56	1	1 8	15
11		5640 X	5575	-0-	-65	-0-	5501	2	74	9	Y	67	63	1	1 8	18
12		5828 X	5569	-0-	-259	-0-	5522	2	47	9	Y	43	1	8		60
01		5828 X	5294	-0-	-534	-0-	5235	2	59	9	Y	54	60	1		54
*02		5452 X	5312	-0-	-140	-0-	5269	2	43	9	Y	39	57	1		36
03		5828 X	4841	-0-	-987	-0-	1008	1	3744	2	Y	81	56	1		25
							89	9								

PITTS A UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 247501			COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02		T. A.	926	-0-	926	926	924	2	2	9	Y	2	1	1		1
03		T. A.	148	-0-	148	1074	26	1	122	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		4867 X	4598	-0-	-269	-0-	4575	2	23	9	Y	21	15	1	12
11		4710 X	4313	-0-	-397	-0-	4258	2	55	9	Y	50	42	1	19
12		5084 X	2309	-0-	-2775	-0-	2284	2	25	9	Y	23	32	1	9
01		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	5994	2	59	9	Y	54	40	1	23
*02		4756 X	4348	-0-	-408	-0-	4281	2	67	9	Y	61	78	1	6
03		4588 X	3855	-0-	-733	-0-	704	1	3106	2	Y	41	29	1	25
							45	9							

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345															

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	594	-0-	594	-0-	593	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
12		T. A.	238	-0-	238	-0-	832	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
01		T. A.	202	-0-	202	-0-	1034	2			Y	-0-			-0-
*02		1153 X	119	-0-	-1034	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
03		248 N	221	-0-	-27	-0-	47	1	173	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182															

10		5363 X	5342	-0-	-21	-0-	5310	2	32	9	Y	29	28	1	16
11		5190 X	5055	-0-	-135	-0-	5015	2	40	9	Y	36	27	1	23
12		5363 X	5139	-0-	-224	-0-	5096	2	43	9	Y	39	31	1	31
01		5363 X	5083	-0-	-280	-0-	5051	2	32	9	Y	29	33	1	27
*02		5017 X	4506	-0-	-511	-0-	4463	2	43	9	Y	39	35	1	29
03		5332 X	4697	-0-	-635	-0-	913	1	3744	2	Y	36	27	1	35
							40	9							

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170															

10		4588 X	4034	-0-	-554	-0-	4002	2	32	9	Y	29	16	1	18
11		4440 X	3996	-0-	-444	-0-	3967	2	29	9	Y	26	33	1	10
12		4588 X	4075	-0-	-513	-0-	4042	2	33	9	Y	30	34	1	5
01		4588 X	3856	-0-	-732	-0-	3825	2	31	9	Y	28	16	1	17
*02		4060 X	3615	-0-	-445	-0-	3581	2	34	9	Y	31	34	1	14
03		4123 X	3480	-0-	-643	-0-	653	1	2803	2	Y	22	36	1	10
							24	9							

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342															

10		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4966	2	48	9	Y	44	27	1	42
11		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4864	2	67	9	Y	61	42	1	57
12		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4816	2	63	9	Y	57	48	1	66
01		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4801	2	63	9	Y	57	105	1	18
*02		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4212	2	69	9	Y	63	43	1	34
03		4402 X	4261	-0-	-141	-0-	746	1	3436	2	Y	72	79	1	85
							79	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976													
BEASLEY 3 UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251736	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8882	-	9304			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
10		4712 X	4410	-0-	-302	-0-	4370	2	40	9	Y	36	65	1	1	8	13
11		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4555	2	87	9	Y	79	1	8			91
12		4743 X	4373	-0-	-370	-0-	4270	2	103	9	Y	94	92	1	1	8	92
01		4743 X	4392	-0-	-351	-0-	4319	2	73	9	Y	66	96	1	1	8	61
*02		4495 X	4209	-0-	-286	-0-	4147	2	62	9	Y	56	94	1			23
03		4805 X	4227	-0-	-578	-0-	4277	1	3390	2	Y	100					157
							110	9									

BALL 2 UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	251975	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	9096	-	9392			
10		3441 X	3283	-0-	-158	-0-	3266	2	17	9	Y	15	1	8			29
11		3330 X	2844	-0-	-486	-0-	2822	2	22	9	Y	20	23	1	1	8	25
12		3441 X	2896	-0-	-545	-0-	2882	2	14	9	Y	13	21	1	1	8	16
01		3441 X	3320	-0-	-121	-0-	3306	2	14	9	Y	13	18	1			11
*02		3132 X	2991	-0-	-141	-0-	2983	2	8	9	Y	7					18
03		3286 X	2873	-0-	-413	-0-	517	1	2356	2	Y	-0-	14	1			5

BALL 2 UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	252082	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9064	-	9359			
10		1612 N	1606	-0-	-6	-0-	456	1	1120	2	Y	27	1	8			52
							30	9									
11		1560 N	1457	-0-	-103	-0-	413	1	1000	2	Y	40	43	1	1	8	48
							44	9									
12		1612 N	1409	-0-	-203	-0-	360	1	1017	2	Y	29	41	1	1	8	35
							32	9									
01		1612 N	879	-0-	-733	-0-	315	1	536	2	Y	25	39	1			21
							28	9									
*02		1421 N	672	-0-	-749	-0-	27	1	630	2	Y	14					35
							15	9									
03		1395 N	615	-0-	-780	-0-	108	1	493	2	Y	13	18	1			7
							14	9									

BALL 2 UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	252573	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9160	-	9429			
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		15 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	252625	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	8848	-	9226			
10		6076 X	5744	-0-	-332	-0-	5729	2	15	9	Y	14	51	1	1	8	5
11		6030 X	5604	-0-	-426	-0-	5576	2	28	9	Y	25	1	8			29
12		6231 X	5654	-0-	-577	-0-	5619	2	35	9	Y	32	29	1	1	8	31
01		6231 X	5960	-0-	-271	-0-	5936	2	24	9	Y	22	32	1			21
*02		5597 X	5543	-0-	-54	-0-	5522	2	21	9	Y	19	32	1			8
03		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976											
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 252928		COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9022 - 9261		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	5394 X	4534	-0-	-860	-0-	4477	2	57 9	Y	52	61 1	4 8	46
11	4890 X	3726	-0-	-1164	-0-	3668	2	58 9	Y	53	59 1	3 8	37
12	5053 X	4282	-0-	-771	-0-	4246	2	36 9	Y	33			70
01	5673 X	4688	-0-	-985	-0-	4660	2	28 9	Y	25	63 1		32
*02	5307 X	4033	-0-	-1274	-0-	3979	2	54 9	Y	49	64 1	3 8	14
03	4526 X	4432	-0-	-94	-0-	788	1	3619 2	Y	23			46
						25	9						

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 252930		COMPL. DATE 06/29/2009			TOTAL DEPTH 9613		PERF. 9100 - 9314		
10	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4317	2	37 9	Y	34	1 8		124
11	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4095	2	101 9	Y	92	50 1	1 8	165
12	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4285	2	13 9	Y	12	1 8		176
01	4092 X	3409	-0-	-683	-0-	3383	2	26 9	Y	24			200
*02	3828 X	2602	-0-	-1226	-0-	2581	2	21 9	Y	19	141 1		78
03	4092 X	2864	-0-	-1228	-0-	480	1	2384 2	Y	-0-	95 7		253

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 253475		COMPL. DATE 08/14/2009			TOTAL DEPTH 9488		PERF. 8907 - 9191		
10	4650 X	4469	-0-	-181	-0-	4448	2	21 9	Y	19	42 1	4 8	20
11	4500 X	4228	-0-	-272	-0-	4197	2	31 9	Y	28	4 8		44
12	4650 X	4283	-0-	-367	-0-	4253	2	30 9	Y	27	44 1		27
01	4650 X	3315	-0-	-1335	-0-	3290	2	25 9	Y	23	41 1		9
*02	4350 X	3817	-0-	-533	-0-	3791	2	26 9	Y	24	3 8		30
03	4464 X	3986	-0-	-478	-0-	740	1	3207 2	Y	35	21 1		18
						39	9						

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254405		COMPL. DATE 09/11/2009			TOTAL DEPTH 9520		PERF. 9002 - 9328		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PITTS A UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254600		COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 9561		PERF. 8908 - 9352		
10	11625 X	11142	-0-	-483	-0-	11083	2	59 9	Y	54	65 1	4 8	15
11	11250 X	10327	-0-	-923	-0-	10263	2	64 9	Y	58	63 1	5 8	5
12	11594 X	10410	-0-	-1184	-0-	10362	2	48 9	Y	44	34 1		15
01	11594 X	11143	-0-	-451	-0-	11109	2	34 9	Y	31	31 1		15
*02	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	10753	2	97 9	Y	88	92 1	4 8	7
03	11129 X	10265	-0-	-864	-0-	1554	1	8694 2	Y	15	59 1		14
						17	9						

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254852		COMPL. DATE 12/13/2009			TOTAL DEPTH 9577		PERF. 8968 - 9355		
10	3844 X	3673	-0-	-171	-0-	3637	2	36 9	Y	33	1 8		112
11	3720 X	3449	-0-	-271	-0-	3383	2	66 9	Y	60	1 8		171
12	3813 X	3264	-0-	-549	-0-	3254	2	10 9	Y	9	120 1	1 8	59
01	3689 X	2559	-0-	-1130	-0-	2535	2	24 9	Y	22			81
*02	3422 X	2065	-0-	-1357	-0-	2029	2	36 9	Y	33			114
03	3658 X	3484	-0-	-174	-0-	608	1	2848 2	Y	25			194
						28	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976											
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255134		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	5456 X	5013	-0-	-443	-0-	4977	2	36 9	Y	33	26 1	1 8	19
11	5280 X	4846	-0-	-434	-0-	4816	2	30 9	Y	27	35 1	1 8	10
12	5363 X	5033	-0-	-330	-0-	4994	2	39 9	Y	35	31 1	1 8	13
01	5270 X	4700	-0-	-570	-0-	4669	2	31 9	Y	28	29 1		12
*02	4785 X	4443	-0-	-342	-0-	4409	2	34 9	Y	31	40 1		3
03	5022 X	4417	-0-	-605	-0-	812	1	3582 2	Y	21	15 1		14
						23	9						

PITTS A UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 256092		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293					
10	3317 X	2542	-0-	-775	-0-	2512	2	30 9	Y	27	35 1	4 8	26
11	3210 X	2261	-0-	-949	-0-	2213	2	48 9	Y	44	26 1	10 8	34
12	3224 X	2561	-0-	-663	-0-	2531	2	30 9	Y	27	28 1		33
01	3224 X	2799	-0-	-425	-0-	2763	2	36 9	Y	33	56 1		10
*02	3016 X	2553	-0-	-463	-0-	2502	2	51 9	Y	46	26 1	9 8	21
03	2573 X	2533	-0-	-40	-0-	446	1	2053 2	Y	31	38 1		39
						34	9						

PITTS A UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 256635		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307					
10	4495 X	3862	-0-	-633	-0-	3782	2	80 9	Y	73	83 1	4 8	21
11	4500 X	3803	-0-	-697	-0-	3709	2	94 9	Y	85	91 1	8 8	7
12	4650 X	3333	-0-	-1317	-0-	3281	2	52 9	Y	47	38 1		16
01	4650 X	3342	-0-	-1308	-0-	3289	2	53 9	Y	48	41 1		23
*02	3857 X	3421	-0-	-436	-0-	3279	2	142 9	Y	129	134 1	8 8	10
03	3937 X	3295	-0-	-642	-0-	499	1	2789 2	Y	6	25 1		6
						7	9						

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 257208		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368					
10	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5328	2	31 9	Y	28	16 1	1 8	17
11	4680 X	4505	-0-	-175	-0-	4476	2	29 9	Y	26	32 1	1 8	10
12	4836 X	4311	-0-	-525	-0-	4278	2	33 9	Y	30	34 1	1 8	5
01	4836 X	4186	-0-	-650	-0-	4155	2	31 9	Y	28	16 1		17
*02	4524 X	3807	-0-	-717	-0-	3773	2	34 9	Y	31	34 1		14
03	4836 X	3543	-0-	-1293	-0-	666	1	2856 2	Y	19	33 1		10
						21	9						

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 265928		COMPL. DATE 11/18/2011		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300					
10	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2831	2	23 9	N	21	1 8		144
11	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2803	2	13 9	N	12	1 8		155
12	2666 X	2438	-0-	-228	-0-	2409	2	29 9	N	26	126 1	1 8	54
01	3100 X	2247	-0-	-853	-0-	2185	2	62 9	N	56			110
*02	2842 X	1875	-0-	-967	-0-	1857	2	18 9	N	16			126
03	2914 X	1414	-0-	-1500	-0-	237	1	1109 2	N	62	69 1		62
						68	9						

BALL 2 UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 268613		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
GREEN		WELL #:		1	RRCID -> 279284		COMPL. DATE 04/01/2015			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		18817 X	3296	-0-	-15521	-0-	50 1	3244 2	N	2			2
							2 9						
11		18210 X	2874	-0-	-15336	-0-	42 1	2829 2	N	3			5
							3 9						
12		18817 X	2779	-0-	-16038	-0-	42 1	2706 2	N	28			33
							31 9						
01		18817 X	2517	-0-	-16300	-0-	38 1	2479 2	N	-0-			33
02		17603 X	2379	-0-	-15224	-0-	2379 2		N	-0-			33
03		18817 X	2420	-0-	-16397	-0-	36 1	2384 2	N	-0-			33
HUGHES		WELL #:		1	RRCID -> 279285		COMPL. DATE 09/06/2015			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090			
10		7560 X	4426	-0-	-3134	-0-	63 1	4363 2	N	-0-			-0-
							48 1	3175 2	N	5			5
							6 9						
12		9734 X	2895	-0-	-6839	-0-	45 1	2850 2	N	-0-			5
01		9734 X	2381	-0-	-7353	-0-	35 1	2346 2	N	-0-			5
02		9106 X	1826	-0-	-7280	-0-	1826 2		N	-0-			5
03		9734 X	1843	-0-	-7891	-0-	28 1	1815 2	N	-0-			5
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		WELL #:		1	RRCID -> 221748		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240			
10		1488 N	608	-0-	-880	-0-	608 3		N	-0-			166
11		990 N	579	-0-	-411	-0-	579 3		N	-0-			166
12		620 N	474	-0-	-146	-0-	2 1	472 3	N	-0-			166
01		620 N	348	-0-	-272	-0-	1 1	347 3	N	-0-			166
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			166
03		465 N	405	-0-	-60	-0-	405 3		N	-0-			166
TRIVIUM OPERATING, LLC		WELL #:		6	RRCID -> 163168		COMPL. DATE 02/15/1997			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989			
10		835 N	835	-0-	-0-	-0-	278 1	551 2	N	5			42
							6 9						
11		999 N	999	-0-	-0-	-0-	296 1	674 2	N	26			68
							29 9						
12		775 N	755	-0-	-20	-0-	43 1	496 2	N	42			110
							170 3	46 9					
01		837 N	726	-0-	-111	-0-	135 1	522 3	N	63	161 1		12
							69 9						
02		957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-			N	NO RPT			12
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
EDENS		WELL #:		4	RRCID -> 163957		COMPL. DATE 04/02/1997			TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637			
10		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	319 1	2442 2	N	4	1 8		137
							4 9						
11		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	338 1	2445 2	N	5	2 8		140
							6 9						
12		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	167 1	2446 2	N	1	99 1		42
							340 3	1 9					
01		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	263 1	2262 3	N	1	1 8		42
							1 9						
02		1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-			N	NO RPT			42
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168												
METCALF "A"		WELL #:		2	RRCID -> 165134				COMPL. DATE 08/08/1997			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

10		837 N	635	-0-	-202	-0-	120	1	502	2	N	12	12	0	-0-	
							13	9								
11		870 N	847	-0-	-23	-0-	220	1	612	2	N	14	14	0	-0-	
							15	9								
12		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	704	2	448	3	N	17	17	1	-0-	
							19	9								
01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	995	3	N	-0-			-0-	
02		812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

METCALF		WELL #:		1	RRCID -> 165461				COMPL. DATE 08/28/1997			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028				

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 166791				COMPL. DATE 10/24/1997			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004				

10		1798 N	1603	-0-	-195	-0-	1601	2	2	9	N	2	2	0	-0-	
11		1530 N	1223	-0-	-307	-0-	460	1	679	2	N	76	76	0	-0-	
							84	9								
12		1302 N	977	-0-	-325	-0-	355	1	536	2	N	-0-			-0-	
							86	3								
01		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	629	1	1308	3	N	-0-			-0-	
02		1189 N	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 168480				COMPL. DATE 01/07/1998			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015				

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

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 168520				COMPL. DATE 12/09/1997			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006				

10		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-			-0-	
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	67	1	100	2	N	11	11	0	-0-	
							12	9								
12		155 N	89	-0-	-66	-0-	32	1	49	2	N	-0-			-0-	
							8	3								
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	53	1	110	3	N	-0-			-0-	
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168										
METCALF "B"		WELL #:		3	RRCID ->	169059	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8634 -	10042	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1860 N	1187	-0-	-673	-0-	226	1	937	2	N	22	22 0	-0-	
						24	9							
11	1590 N	1414	-0-	-176	-0-	367	1	1021	2	N	24	24 0	-0-	
						26	9							
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	997	2	633	3	N	24	24 1	-0-	
						26	9							
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	105	1	1777	3	N	-0-		-0-	
02	1363 N	NO RPT	-0-	-1363	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169604	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8610 -	10030	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	170504	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8625 -	9500	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

METCALF "E"		WELL #:		6	RRCID ->	221821	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9894 -	10094	
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	245	1	1015	2	N	24	24 0	-0-	
						26	9							
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	399	1	1111	2	N	26	26 0	-0-	
						29	9							
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1036	2	470	3	N	22	22 1	-0-	
						24	9							
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	103	1	1735	3	N	-0-		-0-	
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

METCALF "D"		WELL #:		5	RRCID ->	222407	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	9869 -	10050	
10	744 N	462	-0-	-282	-0-	87	1	365	2	N	9	9 0	-0-	
						10	9							
11	480 N	389	-0-	-91	-0-	101	1	281	2	N	6	6 0	-0-	
						7	9							
12	589 N	522	-0-	-67	-0-	346	2	168	3	N	7	7 1	-0-	
						8	9							
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	33	1	562	3	N	-0-		-0-	
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168									
METCALF "F"		WELL #: 7		RRCID -> 224172		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	225 1	933 2	N	22	22 0	-0-
						24 9					
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	351 1	976 2	N	23	23 0	-0-
						25 9					
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	734 2	336 3	N	16	16 1	-0-
						18 9					
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	88 1	1478 3	N	-0-		-0-
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

METCALF "G"		WELL #: 8		RRCID -> 232211		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098			
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	220 1	915 2	N	22	22 0	-0-
						24 9					
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	376 1	1048 2	N	24	24 0	-0-
						26 9					
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	1226 2	890 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	124 1	2090 3	N	-0-		-0-
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

METCALF "H"		WELL #: 9		RRCID -> 233640		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077			
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	335 1	1389 2	N	33	33 0	-0-
						36 9					
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	458 1	1275 2	N	29	29 0	-0-
						32 9					
12	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	1359 2	915 3	N	33	33 1	-0-
						36 9					
01	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	139 1	2346 3	N	-0-		-0-
02	1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

METCALF "I"		WELL #: 10		RRCID -> 235417		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051			
10	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	237 1	983 2	N	23	23 0	-0-
						25 9					
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	314 1	874 2	N	20	20 0	-0-
						22 9					
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	967 2	696 3	N	24	24 1	-0-
						26 9					
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	109 1	1832 3	N	-0-		-0-
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDENS		WELL #: 21		RRCID -> 242523		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098			
10	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	393 1	3006 2	N	24	1 8	112
						26 9					
11	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	376 1	2724 2	N	17	83 1	45
						19 9					
12	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	215 1	3158 2	N	35		80
						440 3	39 9				
01	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	424 1	3643 3	N	24	68 1	33
						26 9					
02	754 X	NO RPT	-0-	-754	-0-			N	NO RPT		33
03	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		33

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY					881167								
STERRETT UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 083239			COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 10120	PERF. 8732 - 9602	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	37	1	1594	2	Y	54	50 1	10
						59	9						
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	44	1	1840	2	Y	52	52 1	10
						57	9						
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	39	1	1640	2	Y	42	40 1	12
						46	9						
01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	37	1	1594	2	Y	44	48 1	8
						48	9						
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	37	1	1640	2	Y	43	30 1	21
						47	9						
*03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	45	1	2089	2	Y	53	65 1	9
						58	9						

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		3-L	RRCID -> 139935			COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 9658	PERF. 8510 - 9450	
10	T. A.	15	-0-	15	65	15	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	65 X	-0-	-0-	-65	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		6	RRCID -> 183664			COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8592 - 9454	
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-	-0-	-0-
*03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-	-0-	-0-

STERRETT UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 194819			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8740 - 10050	
10	2170 N	2046	-0-	-124	-0-	45	1	1946	2	Y	50	46 1	12
						55	9						
11	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	51	1	2129	2	Y	49	49 1	12
						54	9						
12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	49	1	2080	2	Y	45	42 1	15
						50	9						
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	47	1	2041	2	Y	47	51 1	11
						52	9						
02	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	52	1	2337	2	Y	47	32 1	26
						52	9						
*03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	50	1	2282	2	Y	48	58 1	16
						53	9						

STERRETT UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 202052			COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8770 - 10050	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
STERRETT UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 203063			COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	10257 PERF. 8784 - 10050		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	2790 X	2463	-0-	-327	-0-	54	1	2334	2	Y	68	63	1	13
						75	9							
11	2580 X	2037	-0-	-543	-0-	46	1	1927	2	Y	58	59	1	12
						64	9							
12	2759 X	2707	-0-	-52	-0-	61	1	2570	2	Y	69	65	1	16
						76	9							
01	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	61	1	2647	2	Y	65	71	1	10
						72	9							
02	2581 X	2170	-0-	-411	-0-	46	1	2058	2	Y	60	44	1	26
						66	9							
03	2697 X	1903	-0-	-794	-0-	39	1	1806	2	Y	53	64	1	15
						58	9							

STERRETT			WELL #:		8	RRCID -> 207793			COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	10268 PERF. 8778 - 10058		

10	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	88	1	3785	2	Y	75	69	1	15
						83	9							
11	3630 X	3286	-0-	-344	-0-	74	1	3128	2	Y	76	76	1	15
						84	9							
12	3751 X	3155	-0-	-596	-0-	71	1	3012	2	Y	65	61	1	19
						72	9							
01	3751 X	3306	-0-	-445	-0-	73	1	3155	2	Y	71	77	1	13
						78	9							
02	3509 X	2947	-0-	-562	-0-	63	1	2805	2	Y	72	48	1	37
						79	9							
03	3751 X	3272	-0-	-479	-0-	68	1	3123	2	Y	74	90	1	21
						81	9							

STERRETT			WELL #:		11	RRCID -> 208892			COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 8740 - 10008		

10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	81	1	3499	2	Y	73	67	1	10
						80	9							
11	3330 X	2932	-0-	-398	-0-	66	1	2788	2	Y	71	72	1	9
						78	9							
12	3441 X	3142	-0-	-299	-0-	71	1	2999	2	Y	65	62	1	12
						72	9							
01	3441 X	3081	-0-	-360	-0-	68	1	2946	2	Y	61	66	1	7
						67	9							
02	3219 X	2766	-0-	-453	-0-	59	1	2645	2	Y	56	41	1	22
						62	9							
03	3441 X	3265	-0-	-176	-0-	68	1	3124	2	Y	66	81	1	7
						73	9							

STERRETT			WELL #:		10	RRCID -> 209809			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 8784 - 10074		

10	2573 X	2226	-0-	-347	-0-	49	1	2112	2	Y	59	55	1	15
						65	9							
11	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	59	1	2487	2	Y	59	59	1	15
						65	9							
12	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	66	1	2777	2	Y	56	53	1	18
						62	9							
01	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	64	1	2772	2	Y	59	64	1	13
						65	9							
02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	59	1	2616	2	Y	57	40	1	30
						63	9							
*03	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	61	1	2814	2	Y	58	70	1	18
						64	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
STERRETT		WELL #: 9		RRCID -> 209810		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10276		PERF. 8756 - 10044	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4247 X	3925	-0-	-322	-0-	87	1	3759	2	Y	72	66	13
11	3810 X	3455	-0-	-355	-0-	79	9	3296	2	Y	74	74	13
12	3906 X	3278	-0-	-628	-0-	81	9	3130	2	Y	67	63	17
01	3937 X	3607	-0-	-330	-0-	74	1	3446	2	Y	74	80	11
02	3683 X	3220	-0-	-463	-0-	80	1	3070	2	Y	74	50	35
03	3937 X	3562	-0-	-375	-0-	81	9	3403	2	Y	77	93	19
						74	1						
						85	9						

STERRETT		WELL #: 12		RRCID -> 210753		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 8748 - 10024	
10	2263 N	1368	-0-	-895	-0-	30	1	1308	2	Y	27	24	6
11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	30	9	2296	2	Y	61	62	5
12	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	55	1	2534	2	Y	63	59	9
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	67	9	2002	2	Y	53	57	5
02	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	60	1	2205	2	Y	58	36	27
*03	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	69	9	2367	2	Y	64	78	13
						46	1						
						58	9						
						49	1						
						64	9						
						51	1						
						70	9						

STERRETT		WELL #: 13		RRCID -> 210755		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 10273		PERF. 8768 - 10050			
10	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	83	1	3587	2	Y	52	48	11
11	3060 X	2883	-0-	-177	-0-	57	9	2763	2	Y	49	50	10
12	3162 X	2923	-0-	-239	-0-	66	1	2806	2	Y	46	43	13
01	3162 X	2729	-0-	-433	-0-	54	9	2616	2	Y	47	51	9
02	2958 X	2779	-0-	-179	-0-	66	1	2661	2	Y	53	32	30
03	3162 X	3116	-0-	-46	-0-	51	9	2995	2	Y	51	62	19
						61	1						
						52	9						
						60	1						
						58	9						
						65	1						
						56	9						

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 7		RRCID -> 213384		COMPL. DATE 11/17/2012		TOTAL DEPTH 9741		PERF. 6192 - 6242			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
STERRETT		WELL #: 17		RRCID -> 219237		COMPL. DATE 01/28/2006			TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	3472 X	3189	-0-	-283	-0-	70	1	3021	2	Y	89	82	1	17
11	3120 X	3098	-0-	-22	-0-	98	9	2929	2	Y	90	90	1	17
12	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	70	1	3392	2	Y	81	76	1	22
01	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	89	9	3494	2	Y	89	96	1	15
02	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	81	1	3156	2	Y	84	60	1	39
03	3565 X	3505	-0-	-60	-0-	98	9	3343	2	Y	81	99	1	21
						71	1							
						92	9							
						73	1							
						89	9							
STERRETT		WELL #: 18		RRCID -> 240556		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174					
10	2232 N	1874	-0-	-358	-0-	38	1	1634	2	Y	184	169	1	23
11	3000 N	3816	-0-	816	816	202	9	3509	2	Y	204	203	1	22
12	3100 N	3675	-0-	575	1391	83	1	3404	2	Y	174	163	1	33
01	3100 N	4101	-0-	1001	2392	224	9	3792	2	Y	201	218	1	16
02	6207 X	3815	-0-	-2392	-0-	80	1	3528	2	Y	189	136	1	69
*03	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	191	9	3748	2	Y	199	242	1	26
						88	1							
						221	9							
						79	1							
						208	9							
						81	1							
						219	9							
STERRETT		WELL #: 23		RRCID -> 263951		COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106					
10	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	178	1	7665	2	Y	169	156	1	29
11	7590 X	6726	-0-	-864	-0-	186	9	6385	2	Y	172	173	1	28
12	7626 X	5684	-0-	-1942	-0-	152	1	5412	2	Y	131	123	1	36
01	7905 X	5942	-0-	-1963	-0-	189	9	5664	2	Y	134	145	1	25
02	7395 X	4964	-0-	-2431	-0-	128	1	4724	2	Y	122	91	1	56
03	7905 X	5333	-0-	-2572	-0-	144	9	5091	2	Y	119	145	1	30
						131	1							
						131	9							
STERRETT		WELL #: 14		RRCID -> 263953		COMPL. DATE 06/19/2011			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018					
10	6448 X	6037	-0-	-411	-0-	134	1	5792	2	Y	101	93	1	50
11	6270 X	4507	-0-	-1763	-0-	111	9	4299	2	Y	96	97	1	49
12	6572 X	5263	-0-	-1309	-0-	102	1	5032	2	Y	102	96	1	55
01	6572 X	5517	-0-	-1055	-0-	106	9	5283	2	Y	102	110	1	47
02	6148 X	5072	-0-	-1076	-0-	119	1	4850	2	Y	103	69	1	81
03	6045 X	5527	-0-	-518	-0-	112	9	5295	2	Y	106	129	1	58
						122	1							
						112	9							
						109	1							
						113	9							
						115	1							
						117	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
STERRETT		WELL #: 19		RRCID -> 263954		COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	6107 X	5778	-0-	-329	-0-	128	1	5534	2	Y	105	97	1	28
11	5640 X	3971	-0-	-1669	-0-	116	9	3774	2	Y	97	98	1	27
12	5952 X	4200	-0-	-1752	-0-	90	1	4000	2	Y	96	90	1	33
01	5952 X	4494	-0-	-1458	-0-	107	9	4281	2	Y	104	112	1	25
02	5568 X	4261	-0-	-1307	-0-	94	1	4056	2	Y	104	70	1	59
03	5766 X	4498	-0-	-1268	-0-	106	9	4286	2	Y	108	131	1	36
						99	1							
						114	9							
						91	1							
						114	9							
						93	1							
						119	9							

STERRETT		WELL #: 20		RRCID -> 263955		COMPL. DATE 07/03/2011			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034					
10	6541 X	3070	-0-	-3471	-0-	67	1	2880	2	Y	112	103	1	24
11	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	123	9	6427	2	Y	123	124	1	23
12	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	153	1	7862	2	Y	133	125	1	31
01	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	135	9	6929	2	Y	148	160	1	19
02	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	186	1	6661	2	Y	144	100	1	63
03	6820 X	5901	-0-	-919	-0-	146	9	5657	2	Y	110	134	1	39
						161	1							
						163	9							
						149	1							
						158	9							
						123	1							
						121	9							

STERRETT		WELL #: 21		RRCID -> 263986		COMPL. DATE 07/03/2011			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030					
10	6510 X	6073	-0-	-437	-0-	135	1	5815	2	Y	112	104	1	28
11	6300 X	5393	-0-	-907	-0-	123	9	5159	2	Y	101	103	1	26
12	6510 X	5872	-0-	-638	-0-	123	1	5620	2	Y	108	102	1	32
01	6510 X	4255	-0-	-2255	-0-	111	9	4043	2	Y	107	116	1	23
02	5684 X	4502	-0-	-1182	-0-	133	1	4278	2	Y	116	72	1	67
03	6076 X	4265	-0-	-1811	-0-	119	9	4057	2	Y	109	133	1	43
						94	1							
						118	9							
						96	1							
						128	9							
						88	1							
						120	9							

STERRETT		WELL #: 22		RRCID -> 263989		COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028					
10	4991 X	4667	-0-	-324	-0-	102	1	4413	2	Y	138	127	1	23
11	4830 X	4648	-0-	-182	-0-	152	9	4389	2	Y	141	142	1	22
12	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	104	1	4942	2	Y	125	117	1	30
01	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	155	9	5154	2	Y	134	145	1	19
02	4495 X	4334	-0-	-161	-0-	117	1	4099	2	Y	130	91	1	58
03	4991 X	4829	-0-	-162	-0-	138	9	4589	2	Y	127	155	1	30
						119	1							
						147	9							
						92	1							
						143	9							
						100	1							
						140	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
RHODES		WELL #: 6		RRCID -> 265409		COMPL. DATE 09/09/2012		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-						

RHODES		WELL #: 2		RRCID -> 265410		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804								
10	7471 X	4759	-0-	-2712	-0-	4656	2	103	9	Y	94	75	1	4	8	29
11	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7209	2	250	9	Y	227	192	1	1	8	63
12	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	7940	2	263	9	Y	239	253	1	13	8	36
01	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	8932	2	405	9	Y	368	350	1	6	8	48
02	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	8288	2	306	9	Y	278	189	1			137
*03	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	8574	2	285	9	Y	259	305	1			91

RHODES		WELL #: 4		RRCID -> 265655		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954								
10	8680 X	3288	-0-	-5392	-0-	3230	2	58	9	Y	53	42	1	2	8	17
11	6930 X	3169	-0-	-3761	-0-	3022	2	147	9	Y	134	112	1	1	8	38
12	7161 X	4206	-0-	-2955	-0-	4020	2	186	9	Y	169	173	1	10	8	24
01	3658 X	3271	-0-	-387	-0-	3076	2	195	9	Y	177	175	1	3	8	23
02	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3801	2	195	9	Y	177	113	1			87
*03	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5090	2	235	9	Y	214	226	1			75

RHODES		WELL #: 3		RRCID -> 265656		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792								
10	10974 X	8049	-0-	-2925	-0-	7809	2	240	9	Y	218	175	1	9	8	68
11	10620 X	6202	-0-	-4418	-0-	6104	2	98	9	Y	89	131	1			26
12	10974 X	7012	-0-	-3962	-0-	6907	2	105	9	Y	95	102	1	6	8	13
01	9672 X	7668	-0-	-2004	-0-	7512	2	156	9	Y	142	134	1	3	8	18
02	7859 X	7306	-0-	-553	-0-	7185	2	121	9	Y	110	74	1			54
*03	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	9394	2	143	9	Y	130	138	1			46

RHODES		WELL #: 1		RRCID -> 267798		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898								
10	13020 X	11005	-0-	-2015	-0-	10487	2	518	9	Y	471	375	1	21	8	330
11	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	10481	2	243	9	Y	221	301	1	1	8	249
12	10602 X	10159	-0-	-443	-0-	9940	2	219	9	Y	199	222	1	12	8	214
01	11005 X	9012	-0-	-1993	-0-	8749	2	263	9	Y	239	234	1	4	8	215
02	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	10249	2	251	9	Y	228	145	1			298
03	11067 X	6052	-0-	-5015	-0-	5921	2	131	9	Y	119	189	1			228

RHODES		WELL #: 5		RRCID -> 268340		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 8		RRCID -> 268474		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520								
10	1333 X	648	-0-	-685	-0-	634	2	14	9	Y	13	9	1			5
11	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1618	2	33	9	Y	30	26	1			9
12	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2117	2	72	9	Y	65	62	1			12
01	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1760	2	63	9	Y	57	52	1			17
02	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1546	2	54	9	Y	49	57	1			9
03	2201 X	1528	-0-	-673	-0-	1476	2	52	9	Y	47	46	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 12		RRCID -> 268888		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	5922 2	92 9	Y	84	93 1	34
11	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5587 2	80 9	Y	73	84 1	23
12	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6467 2	155 9	Y	141	136 1	28
01	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5594 2	140 9	Y	127	119 1	36
02	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5683 2	140 9	Y	127	139 1	24
03	6324 X	5797	-0-	-527	-0-	5658 2	139 9	Y	126	124 1	26

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 16		RRCID -> 268889		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468			
10	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	7477 2	103 9	Y	94	77 1	38
11	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6369 2	80 9	Y	73	88 1	23
12	5053 X	3802	-0-	-1251	-0-	3723 2	79 9	Y	72	80 1	15
01	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5338 2	118 9	Y	107	91 1	31
02	5075 X	4304	-0-	-771	-0-	4213 2	91 9	Y	83	98 1	16
03	5425 X	4657	-0-	-768	-0-	4558 2	99 9	Y	90	87 1	19

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 18		RRCID -> 268890		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464			
10	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3510 2	84 9	Y	76	61 1	30
11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3599 2	79 9	Y	72	80 1	22
12	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3472 2	128 9	Y	116	115 1	23
01	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3603 2	139 9	Y	126	113 1	36
02	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3337 2	127 9	Y	115	128 1	23
*03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	2970 2	112 9	Y	102	103 1	22

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 9		RRCID -> 268906		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 11		RRCID -> 269463		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438			
10	7223 X	4912	-0-	-2311	-0-	4865 2	47 9	Y	43	28 1	18
11	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	9090 2	106 9	Y	96	84 1	30
12	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	8997 2	174 9	Y	158	157 1	31
01	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	9110 2	184 9	Y	167	150 1	48
02	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	7109 2	141 9	Y	128	151 1	25
*03	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	5980 2	118 9	Y	107	110 1	22

RHODES		WELL #: 7		RRCID -> 269568		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 13		RRCID -> 270319		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470			
10	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6226 2	108 9	Y	98	142 1	39
11	5400 X	3985	-0-	-1415	-0-	3922 2	63 9	Y	57	78 1	18
12	5580 X	3601	-0-	-1979	-0-	3507 2	94 9	Y	85	86 1	17
01	5580 X	4873	-0-	-707	-0-	4741 2	132 9	Y	120	102 1	35
02	6409 X	4486	-0-	-1923	-0-	4366 2	120 9	Y	109	123 1	21
03	6324 X	5693	-0-	-631	-0-	5542 2	151 9	Y	137	130 1	28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

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

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

10	97278 X	52784	-0-	-44494	-0-	51742	2	1042	9	Y	947	1014	1			607
11	94140 X	61188	-0-	-32952	-0-	60073	2	1115	9	Y	1014	1074	1	1	8	546
12	97278 X	74140	-0-	-23138	-0-	73237	2	903	9	Y	821	976	1			391
01	77097 X	70192	-0-	-6905	-0-	69301	2	891	9	Y	810	740	1			461
02	66091 X	61747	-0-	-4344	-0-	60973	2	774	9	Y	704	796	1			369
03	70649 X	67930	-0-	-2719	-0-	67083	2	847	9	Y	770	749	1			390

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

10	10323 X	7685	-0-	-2638	-0-	7595	2	90	9	Y	82	81	1			50
11	9300 X	5990	-0-	-3310	-0-	5964	2	26	9	Y	24	62	1			12
12	9238 X	6645	-0-	-2593	-0-	6611	2	34	9	Y	31	16	1			27
01	8525 X	6198	-0-	-2327	-0-	6163	2	35	9	Y	32	35	1			24
02	7047 X	6245	-0-	-802	-0-	6210	2	35	9	Y	32	18	1			38
03	7533 X	6796	-0-	-737	-0-	6755	2	41	9	Y	37	64	1			11

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
 YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

10	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					162
11	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					162
12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					162
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					162
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

10	6107 X	4244	-0-	-1863	-0-	222	1	4022	2	N	-0-					558
11	5910 X	3906	-0-	-2004	-0-	192	1	3714	2	N	-0-					558
12	6107 X	3154	-0-	-2953	-0-	130	1	3024	2	N	-0-					558
01	4774 X	2013	-0-	-2761	-0-	84	1	1929	2	N	-0-					558
02	4466 X	2631	-0-	-1835	-0-	84	1	2547	2	N	-0-					558
03	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					558

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

10	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					132
11	7350 X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					132
12	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					132
01	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					132
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
JONES, ELSIE			WELL #: 2		RRCID -> 077542		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 9114 - 9538			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10	2418 N	2090	-0-	-328	-0-	138	1	1894	3	Y	53	53	1	6
11	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	58	9	2632	3	Y	60	66	1	-0-
12	2852 N	2731	-0-	-121	-0-	185	1	2485	3	Y	69	64	1	5
01	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	170	1	2420	3	Y	73	72	1	6
02	2436 N	2407	-0-	-29	-0-	76	9	2176	3	Y	72	71	1	7
03	2604 N	2411	-0-	-193	-0-	164	1	2190	3	Y	63	68	1	2
						80	9							
						152	1							
						79	9							
						152	1							
						69	9							

DONALD, F.H.			WELL #: 2		RRCID -> 078204		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 868 - 9607			
10	6510 X	6504	-0-	-6	-0-	188	1	6205	3	Y	101	18	0	17
11	6300 X	5449	-0-	-851	-0-	111	9	5179	3	Y	107	22	0	14
12	6448 X	6131	-0-	-317	-0-	152	1	5839	3	Y	112	27	0	16
01	6510 X	6120	-0-	-390	-0-	118	9	5843	3	Y	97	20	0	6
02	6090 X	5470	-0-	-620	-0-	169	1	5181	3	Y	126	26	0	21
03	6510 X	5438	-0-	-1072	-0-	123	9	5166	3	Y	110	20	0	17
						170	1							
						107	9							
						150	1							
						139	9							
						151	1							
						121	9							

COLEMAN, M.J.			WELL #: 2		RRCID -> 079295		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8802 - 9276			
10	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	73	1	2398	3	Y	-0-			-0-
11	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	66	1	2261	3	Y	-0-			-0-
12	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	67	1	2318	3	Y	11	2	0	2
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	12	9	2289	3	Y	10	2	0	1
02	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	67	1	2186	3	Y	11	2	0	2
*03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	11	9	2288	3	Y	11	2	0	2
						63	1							
						12	9							
						67	1							
						12	9							

THOMAS & WOOD			WELL #: 2		RRCID -> 080465		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 9689		PERF. 8367 - 9584			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HOLMES, S.L.		WELL #:		2	RRCID ->	082042	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	8378	-	8881
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	113	1	3721	3	Y	100	17 0	73 1	17
						110	9							
11	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	100	1	3428	3	Y	109	23 0	89 1	14
						120	9							
12	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	102	1	3543	3	Y	67	18 0	54 1	9
						74	9							
01	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	86	1	2948	3	Y	47	10 0	43 1	3
						52	9							
02	3683 X	2866	-0-	-817	-0-	79	1	2722	3	Y	59	12 0	40 1	10
						65	9							
03	3937 X	2437	-0-	-1500	-0-	68	1	2322	3	Y	43	8 0	38 1	7
						47	9							

PIRKLE, L. H.		WELL #:		3	RRCID ->	083074	COMPL. DATE	03/27/1979	TOTAL DEPTH	9402	PERF.	8748	-	9213
10	3038 X	2404	-0-	-634	-0-	71	1	2333	3	Y	-0-			-0-
11	2940 X	2209	-0-	-731	-0-	63	1	2146	3	Y	-0-			-0-
12	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	94	1	3235	3	Y	-0-			-0-
01	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	97	1	3334	3	Y	-0-			-0-
02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	88	1	3050	3	Y	-0-			-0-
*03	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	93	1	3183	3	Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		3A	RRCID ->	083723	COMPL. DATE	10/16/1992	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8406	-	9531
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2 1		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KYLE, FRED UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	084701	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	9418	PERF.	8401	-	8444
10	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	144	1	4750	3	Y	-0-			-0-
11	4230 X	4039	-0-	-191	-0-	115	1	3924	3	Y	-0-			-0-
12	4371 X	3878	-0-	-493	-0-	109	1	3759	3	Y	9	2 0	6 1	1
						10	9							
01	4898 X	4106	-0-	-792	-0-	116	1	3980	3	Y	9	2 0	7 1	1
						10	9							
02	4176 X	4105	-0-	-71	-0-	115	1	3979	3	Y	10	2 0	7 1	2
						11	9							
03	4464 X	3646	-0-	-818	-0-	103	1	3535	3	Y	7	1 0	7 1	1
						8	9							

BROWN, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	084829	COMPL. DATE	07/13/1979	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8456	-	9312
10	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	132	1	4375	3	Y	87	15 0	65 1	15
						96	9							
11	4560 X	4183	-0-	-377	-0-	116	1	3956	3	Y	101	21 0	82 1	13
						111	9							
12	4712 X	4245	-0-	-467	-0-	118	1	4071	3	Y	51	14 0	43 1	7
						56	9							
01	4712 X	3584	-0-	-1128	-0-	100	1	3440	3	Y	40	8 0	36 1	3
						44	9							
02	4292 X	3914	-0-	-378	-0-	109	1	3759	3	Y	42	9 0	29 1	7
						46	9							
03	4588 X	3633	-0-	-955	-0-	102	1	3494	3	Y	34	6 0	30 1	5
						37	9							

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3379 X	2867	-0-	-512	-0-	84	1	2783	3	Y	-0-		-0-
11	3150 X	2716	-0-	-434	-0-	77	1	2639	3	Y	-0-		-0-
12	3255 X	2800	-0-	-455	-0-	78	1	2710	3	Y	11	2 0	7 1
						12	9						2
01	3255 X	2783	-0-	-472	-0-	78	1	2695	3	Y	9	2 0	8 1
						10	9						1
02	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	84	1	2898	3	Y	19	4 0	13 1
						21	9						3
*03	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	83	1	2844	3	Y	17	3 0	14 1
						19	9						3

 BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

10	3069 X	2955	-0-	-114	-0-	87	1	2868	3	Y	-0-		-0-
11	3150 X	2940	-0-	-210	-0-	84	1	2856	3	Y	-0-		-0-
12	3255 X	3150	-0-	-105	-0-	88	1	3050	3	Y	11	2 0	7 1
						12	9						2
01	3255 X	3041	-0-	-214	-0-	86	1	2944	3	Y	10	2 0	9 1
						11	9						1
02	2813 X	2803	-0-	-10	-0-	78	1	2715	3	Y	9	2 0	6 1
						10	9						2
03	3162 X	2931	-0-	-231	-0-	83	1	2840	3	Y	7	1 0	7 1
						8	9						1

 DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	120	1	3951	3	Y	-0-		-0-
11	3990 X	3752	-0-	-238	-0-	107	1	3645	3	Y	-0-		-0-
12	4123 X	3593	-0-	-530	-0-	101	1	3480	3	Y	11	2 0	7 1
						12	9						2
01	4123 X	3336	-0-	-787	-0-	94	1	3232	3	Y	9	2 0	8 1
						10	9						1
02	3799 X	3586	-0-	-213	-0-	100	1	3477	3	Y	8	2 0	6 1
						9	9						1
03	4061 X	3722	-0-	-339	-0-	106	1	3607	3	Y	8	1 0	7 1
						9	9						1

 PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

10	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	126	1	4162	3	Y	-0-		-0-
11	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	111	1	3795	3	Y	-0-		-0-
12	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	111	1	3850	3	Y	11	2 0	7 1
						12	9						2
01	4278 X	3028	-0-	-1250	-0-	85	1	2933	3	Y	9	2 0	8 1
						10	9						1
02	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	101	1	3509	3	Y	13	3 0	9 1
						14	9						2
*03	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	90	1	3068	3	Y	11	2 0	9 1
						12	9						2

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	80	1	2643	3	Y	-0-		-0-
11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	71	1	2432	3	Y	-0-		-0-
12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	74	1	2556	3	Y	11	2 0	7 1
01	2604 N	2395	-0-	-209	-0-	12	9						2
01	2604 N	2395	-0-	-209	-0-	67	1	2318	3	Y	9	2 0	8 1
02	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	10	9						1
02	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	69	1	2372	3	Y	10	2 0	7 1
*03	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	11	9						2
*03	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	73	1	2479	3	Y	9	2 0	8 1
						10	9						1

 CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

10	2759 N	2755	-0-	-4	-0-	78	1	2580	3	Y	88	16 0	66 1
11	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	97	9						15
12	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	78	1	2672	3	Y	108	22 0	87 1
01	2759 N	2712	-0-	-47	-0-	119	9						14
02	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	75	1	2582	3	Y	45	13 0	40 1
*03	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	50	9						6
*03	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	75	1	2593	3	Y	40	8 0	35 1
						44	9						3
						76	1	2636	3	Y	48	10 0	33 1
						53	9						8
						78	1	2656	3	Y	43	8 0	36 1
						47	9						7

 HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

10	3441 X	3234	-0-	-207	-0-	92	1	3048	3	Y	85	15 0	63 1
11	3330 X	3004	-0-	-326	-0-	94	9						14
12	3441 X	3363	-0-	-78	-0-	83	1	2837	3	Y	76	16 0	64 1
01	3441 X	3341	-0-	-100	-0-	84	9						10
02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	93	1	3220	3	Y	45	12 0	37 1
*03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	50	9						6
*03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	93	1	3204	3	Y	40	8 0	35 1
						44	9						3
						88	1	3033	3	Y	42	9 0	29 1
						46	9						7
						101	1	3437	3	Y	44	8 0	36 1
						48	9						7

 ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-		-0-
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-		-0-
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-		-0-
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-		-0-
02	928 N	879	-0-	-49	-0-	879	2			Y	-0-		-0-
03	992 N	955	-0-	-37	-0-	955	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
PIRKLE, L. H.			WELL #:		4	RRCID -> 098840			COMPL. DATE 12/22/1981			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
10		5766 X	4778	-0-	-988	-0-	138	1	4554	3	Y	78	14	0	58 1 13
							86	9							
11		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	189	1	6450	3	Y	108	22	0	85 1 14
							119	9							
12		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	172	1	5962	3	Y	56	15	0	47 1 8
							62	9							
01		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	168	1	5792	3	Y	43	9	0	39 1 3
							47	9							
02		5829 X	4809	-0-	-1020	-0-	134	1	4630	3	Y	41	9	0	28 1 7
							45	9							
*03		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	178	1	6078	3	Y	46	8	0	38 1 7
							51	9							

THOMAS & WOOD			WELL #:		3	RRCID -> 098841			COMPL. DATE 12/18/1981			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207			
10		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	84	1	1155	3	Y	137	135	1	15
							151	9							
11		1350 N	1251	-0-	-99	-0-	74	1	1054	3	Y	112	127	1	-0-
							123	9							
12		1364 N	1347	-0-	-17	-0-	80	1	1175	3	Y	84	78	1	6
							92	9							
01		1395 N	1035	-0-	-360	-0-	60	1	879	3	Y	87	85	1	8
							96	9							
02		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	75	1	1072	3	Y	87	87	1	8
							96	9							
*03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	61	1	880	3	Y	85	90	1	3
							94	9							

GHOLSTON, J. S.			WELL #:		3	RRCID -> 100005			COMPL. DATE 02/10/1982			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218			
10		3720 X	3470	-0-	-250	-0-	231	1	3162	3	Y	70	68	1	8
							77	9							
11		3600 X	3103	-0-	-497	-0-	199	1	2839	3	Y	59	67	1	-0-
							65	9							
12		3627 X	3203	-0-	-424	-0-	200	1	2935	3	Y	62	58	1	4
							68	9							
01		3596 X	3330	-0-	-266	-0-	206	1	3051	3	Y	66	64	1	6
							73	9							
02		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	199	1	2842	3	Y	65	65	1	6
							72	9							
*03		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	205	1	2954	3	Y	63	67	1	2
							69	9							

DONALD, F. H.			WELL #:		3	RRCID -> 101029			COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212			
10		12721 X	12721	-0-	-0-	-0-	371	1	12239	3	Y	101	18	0	75 1 17
							111	9							
11		11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	322	1	10994	3	Y	109	23	0	89 1 14
							120	9							
12		6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	190	1	6568	3	Y	92	23	0	70 1 13
							101	9							
01		11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	313	1	10778	3	Y	97	19	0	85 1 6
							107	9							
02		10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	283	1	9784	3	Y	109	23	0	74 1 18
							120	9							
03		10075 X	9950	-0-	-125	-0-	280	1	9568	3	Y	93	17	0	80 1 14
							102	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
10	2976 N	2304	-0-	-672	-0-	2293	3	11	9	Y	10	2 0	7 1	2
11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2110	3	10	9	Y	9	2 0	8 1	1
12	2542 N	2307	-0-	-235	-0-	2294	3	13	9	Y	12	3 0	8 1	2
01	2387 N	2026	-0-	-361	-0-	2015	3	11	9	Y	10	2 0	9 1	1
02	2059 N	1635	-0-	-424	-0-	1627	3	8	9	Y	7	2 0	5 1	1
03	2294 N	2187	-0-	-107	-0-	62	1	2124	3	Y	1	2 1		-0-
						1	9							

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

10	3317 X	3243	-0-	-74	-0-	93	1	3064	3	Y	78	14 0	59 1	13
						86	9							
11	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	96	1	3278	3	Y	109	22 0	86 1	14
						120	9							
12	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	91	1	3139	3	Y	112	27 0	83 1	16
						123	9							
01	3317 X	3151	-0-	-166	-0-	86	1	2970	3	Y	86	18 0	78 1	6
						95	9							
02	3045 X	2755	-0-	-290	-0-	75	1	2592	3	Y	80	17 0	56 1	13
						88	9							
*03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	91	1	3106	3	Y	85	15 0	70 1	13
						94	9							

COLEMAN, M. J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	93	1	3076	3	Y	-0-			-0-
11	2400 X	2311	-0-	-89	-0-	66	1	2245	3	Y	-0-			-0-
12	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	93	1	3221	3	Y	20	4 0	13 1	3
						22	9							
01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	85	1	2919	3	Y	16	3 0	15 1	1
						18	9							
02	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	96	1	3323	3	Y	23	5 0	15 1	4
						25	9							
03	3348 X	3230	-0-	-118	-0-	91	1	3119	3	Y	18	3 0	16 1	3
						20	9							

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

10	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	297	1	4068	3	Y	70	68 1		8
						77	9							
11	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	268	1	3827	3	Y	59	67 1		-0-
						65	9							
12	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	267	1	3909	3	Y	95	88 1		7
						105	9							
01	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	258	1	3815	3	Y	98	96 1		9
						108	9							
02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	255	1	3650	3	Y	98	98 1		9
						108	9							
03	4216 X	4126	-0-	-90	-0-	261	1	3759	3	Y	96	101 1		4
						106	9							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	128	1	4235	3	Y	77	14 0	58 1	13
						85	9							
11	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	123	1	4186	3	Y	93	19 0	75 1	12
						102	9							
12	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	103	1	3562	3	Y	42	12 0	36 1	6
						46	9							
01	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	114	1	3926	3	Y	44	9 0	38 1	3
						48	9							
02	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	110	1	3796	3	Y	47	10 0	32 1	8
						52	9							
*03	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	108	1	3677	3	Y	40	7 0	35 1	6
						44	9							

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354														
10	5611 X	3829	-0-	-1782	-0-	113	1	3716	3	Y	-0-			-0-
11	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	154	1	5240	3	Y	-0-			-0-
12	5518 X	5316	-0-	-202	-0-	149	1	5156	3	Y	10	2 0	7 1	1
						11	9							
01	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	156	1	5356	3	Y	11	2 0	9 1	1
						12	9							
02	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	140	1	4858	3	Y	10	2 0	7 1	2
						11	9							
03	4216 X	3648	-0-	-568	-0-	104	1	3537	3	Y	6	1 0	6 1	1
						7	9							

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237														
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	134	1	4426	3	Y	-0-			-0-
11	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	124	1	4238	3	Y	-0-			-0-
12	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	124	1	4279	3	Y	11	2 0	7 1	2
						12	9							
01	4557 X	4508	-0-	-49	-0-	127	1	4370	3	Y	10	2 0	9 1	1
						11	9							
02	4263 X	3823	-0-	-440	-0-	107	1	3706	3	Y	9	2 0	6 1	2
						10	9							
*03	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	132	1	4522	3	Y	10	2 0	8 1	2
						11	9							

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572														
10	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	351	1	4816	3	Y	-0-			-0-
11	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	316	1	4511	3	Y	-0-			-0-
12	4433 X	4231	-0-	-202	-0-	270	1	3949	3	Y	11	10 1		1
						12	9							
01	4433 X	3227	-0-	-1206	-0-	204	1	3012	3	Y	10	10 1		1
						11	9							
02	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	284	1	4068	3	Y	10	10 1		1
						11	9							
*03	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	274	1	3942	3	Y	10	11 1		-0-
						11	9							

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241														
10	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5342	2	46	9	Y	42	60 1		23
11	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5234	2	75	9	Y	68	21 1		70
12	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5050	2	18	9	Y	16	62 1		24
01	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5029	2	32	9	Y	29	45 1		8
02	5162 X	4710	-0-	-452	-0-	4668	2	42	9	Y	38	28 1		18
03	5487 X	4835	-0-	-652	-0-	4805	2	30	9	Y	27	35 1		10

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	193 1	2651 3	Y	70	68 1	8
11	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	77 9	2505 3	Y	59	67 1	-0-
12	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	65 9	2491 3	Y	53	49 1	4
01	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	170 1	2499 3	Y	54	53 1	5
02	2639 N	2493	-0-	-146	-0-	58 9	2273 3	Y	55	55 1	5
03	2728 N	2464	-0-	-264	-0-	169 1	2252 3	Y	50	53 1	2
						59 9					
						159 1					
						61 9					
						157 1					
						55 9					

 OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

10	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	97 1	3188 3	Y	-0-		-0-
11	3150 X	3016	-0-	-134	-0-	86 1	2930 3	Y	-0-		-0-
12	3255 X	3214	-0-	-41	-0-	90 1	3112 3	Y	11	2 0	7 1
						12 9					2
01	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	162 1	5562 3	Y	9	2 0	8 1
						10 9					1
02	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	224 1	7759 3	Y	19	4 0	13 1
						21 9					3
*03	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	189 1	6471 3	Y	14	3 0	12 1
						15 9					2

 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

10	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	142 1	4685 3	Y	-0-		-0-
11	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	128 1	4363 3	Y	-0-		-0-
12	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	126 1	4355 3	Y	44	9 0	29 1
						48 9					6
01	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	125 1	4299 3	Y	40	8 0	35 1
						44 9					3
02	4524 X	4149	-0-	-375	-0-	115 1	3994 3	Y	36	8 0	25 1
						40 9					6
03	4836 X	4482	-0-	-354	-0-	126 1	4319 3	Y	34	6 0	29 1
						37 9					5

 PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

10	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	115 1	3793 3	Y	101	18 0	75 1
						111 9					17
11	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	108 1	3689 3	Y	109	23 0	89 1
						120 9					14
12	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	111 1	3838 3	Y	56	15 0	47 1
						62 9					8
01	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	106 1	3655 3	Y	49	10 0	44 1
						54 9					3
02	3625 X	3513	-0-	-112	-0-	97 1	3359 3	Y	52	11 0	35 1
						57 9					9
03	3875 X	3714	-0-	-161	-0-	104 1	3558 3	Y	47	9 0	40 1
						52 9					7

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	113 1	3718 3	Y	101	18 0	75 1
						111 9					17
11	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	105 1	3577 3	Y	109	23 0	89 1
						120 9					14
12	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	107 1	3706 3	Y	67	18 0	54 1
						74 9					9
01	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	107 1	3686 3	Y	59	12 0	52 1
						65 9					4
02	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	96 1	3313 3	Y	72	15 0	49 1
						79 9					12
*03	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	98 1	3360 3	Y	64	12 0	54 1
						70 9					10

 JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

10	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	283 1	3889 3	Y	69	67 1	8
						76 9					
11	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	259 1	3692 3	Y	59	67 1	-0-
						65 9					
12	4123 X	3921	-0-	-202	-0-	247 1	3616 3	Y	53	49 1	4
						58 9					
01	4247 X	3509	-0-	-738	-0-	219 1	3238 3	Y	47	47 1	4
						52 9					
02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	238 1	3406 3	Y	53	52 1	5
						58 9					
*03	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	246 1	3531 3	Y	53	56 1	2
						58 9					

 ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	708 3	51 9	Y	46	8 0	34 1	8
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	826 3	68 9	Y	62	13 0	49 1	8
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	721 3	43 9	Y	39	10 0	31 1	6
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	787 3	29 9	Y	26	6 0	24 1	2
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	817 3	39 9	Y	35	7 0	24 1	6
*03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	21 1	724 3	Y	6	2 0	9 1	1
						7 9						

 COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

10	3379 X	3118	-0-	-261	-0-	92 1	3026 3	Y	-0-			-0-
11	3270 X	2963	-0-	-307	-0-	84 1	2879 3	Y	-0-			-0-
12	3317 X	2969	-0-	-348	-0-	83 1	2874 3	Y	11	2 0	7 1	2
						12 9						
01	3131 X	2981	-0-	-150	-0-	84 1	2886 3	Y	10	2 0	9 1	1
						11 9						
02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	77 1	2678 3	Y	10	2 0	7 1	2
						11 9						
*03	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	81 1	2770 3	Y	9	2 0	8 1	1
						10 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	244	1	3348	3	Y	70	68	1	8
						77	9							
11	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	222	1	3169	3	Y	59	67	1	-0-
						65	9							
12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	213	1	3115	3	Y	95	88	1	7
						105	9							
01	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	213	1	3150	3	Y	98	96	1	9
						108	9							
02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	212	1	3035	3	Y	98	98	1	9
						108	9							
03	2852 X	2761	-0-	-91	-0-	173	1	2492	3	Y	87	93	1	3
						96	9							

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

10	4619 X	4171	-0-	-448	-0-	123	1	4048	3	Y	-0-			-0-
11	4320 X	4169	-0-	-151	-0-	119	1	4050	3	Y	-0-			-0-
12	4247 X	3758	-0-	-489	-0-	105	1	3642	3	Y	10	2	0	1
						11	9							
01	4247 X	4165	-0-	-82	-0-	117	1	4036	3	Y	11	2	0	1
						12	9							
02	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	124	1	4290	3	Y	10	2	0	2
						11	9							
*03	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	144	1	4913	3	Y	11	2	0	2
						12	9							

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

10	4743 X	4691	-0-	-52	-0-	314	1	4305	3	Y	65	64	1	7
						72	9							
11	4590 X	4571	-0-	-19	-0-	295	1	4210	3	Y	60	67	1	-0-
						66	9							
12	4743 X	4164	-0-	-579	-0-	261	1	3823	3	Y	73	68	1	5
						80	9							
01	4743 X	3985	-0-	-758	-0-	247	1	3653	3	Y	77	75	1	7
						85	9							
02	4292 X	3772	-0-	-520	-0-	246	1	3526	3	Y	-0-	7	1	-0-
03	4588 X	3387	-0-	-1201	-0-	217	1	3120	3	Y	45	7	0	7
						50	9							

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

10	3224 X	3034	-0-	-190	-0-	206	1	2828	3	Y	-0-			-0-
11	3120 X	2858	-0-	-262	-0-	187	1	2671	3	Y	-0-			-0-
12	3224 X	2866	-0-	-358	-0-	181	1	2651	3	Y	31	29	1	2
						34	9							
01	3224 X	2805	-0-	-419	-0-	175	1	2594	3	Y	33	32	1	3
						36	9							
02	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	171	1	2454	3	Y	33	33	1	3
						36	9							
*03	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	181	1	2597	3	Y	32	34	1	1
						35	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4836 X	4069	-0-	-767	-0-	117 1	3860 3	Y	84	15 0	63 1	14
11	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	92 9	4421 3	Y	109	22 0	87 1	14
12	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	130 1	4229 3	Y	42	12 0	38 1	6
01	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	120 9	4279 3	Y	40	8 0	35 1	3
02	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	122 1	3986 3	Y	38	8 0	27 1	6
03	4309 X	3234	-0-	-1075	-0-	46 9	3113 3	Y	27	5 0	24 1	4
						124 1						
						44 9						
						115 1						
						42 9						
						91 1						
						30 9						

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

10	6014 X	4657	-0-	-1357	-0-	134 1	4431 3	Y	84	15 0	62 1	14
11	5190 X	3674	-0-	-1516	-0-	92 9	3499 3	Y	65	14 0	56 1	9
12	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	103 1	5042 3	Y	72	17 0	54 1	10
01	5146 X	3821	-0-	-1325	-0-	72 9	3664 3	Y	45	10 0	42 1	3
02	4669 X	4654	-0-	-15	-0-	146 1	4428 3	Y	89	18 0	59 1	15
03	5270 X	3783	-0-	-1487	-0-	79 9	3608 3	Y	63	12 0	56 1	10
						107 1						
						50 9						
						128 1						
						98 9						
						106 1						
						69 9						

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

10	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	231 1	3166 3	Y	70	68 1		8
11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	77 9	2825 3	Y	59	67 1		-0-
12	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	198 1	3037 3	Y	53	49 1		4
01	3069 X	2453	-0-	-616	-0-	65 9	2242 3	Y	54	53 1		5
02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	207 1	2295 3	Y	-0-	5 1		-0-
*03	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	58 9	2357 3	Y	41	6 0	29 1	6
						152 1						
						59 9						
						160 1						
						164 1						
						45 9						

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	72 1	2374 3	Y	-0-			-0-
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	63 1	2152 3	Y	-0-			-0-
12	2201 N	2031	-0-	-170	-0-	56 1	1954 3	Y	19	4 0	12 1	3
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	21 9	2245 3	Y	18	4 0	16 1	1
02	2117 N	1921	-0-	-196	-0-	65 1	1850 3	Y	16	3 0	11 1	3
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	20 9	1973 3	Y	14	3 0	12 1	2
						53 1						
						18 9						
						58 1						
						15 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

10	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	119	1	3944	3	Y	101	18	0	75	1	17
						111	9									
11	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	123	1	4214	3	Y	109	23	0	89	1	14
						120	9									
12	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	111	1	3824	3	Y	45	13	0	40	1	6
						50	9									
01	3689 X	3623	-0-	-66	-0-	101	1	3478	3	Y	40	8	0	35	1	3
						44	9									
02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	90	1	3102	3	Y	51	11	0	35	1	8
						56	9									
*03	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	91	1	3125	3	Y	45	8	0	38	1	7
						50	9									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613																

10	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	122	1	4038	3	Y	94	16	0	69	1	16
						103	9									
11	5610 X	5512	-0-	-98	-0-	154	1	5239	3	Y	108	22	0	88	1	14
						119	9									
12	5797 X	5372	-0-	-425	-0-	147	1	5102	3	Y	112	27	0	83	1	16
						123	9									
01	5797 X	5248	-0-	-549	-0-	145	1	5001	3	Y	93	19	0	84	1	6
						102	9									
02	5278 X	4934	-0-	-344	-0-	136	1	4691	3	Y	97	21	0	66	1	16
						107	9									
03	5704 X	4983	-0-	-721	-0-	139	1	4750	3	Y	85	15	0	73	1	13
						94	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568																

10	2759 N	2700	-0-	-59	-0-	79	1	2621	3	Y	-0-					-0-
11	2670 N	2351	-0-	-319	-0-	67	1	2284	3	Y	-0-					-0-
12	2635 N	2595	-0-	-40	-0-	72	1	2499	3	Y	22	5	0	14	1	3
						24	9									
01	2697 N	2604	-0-	-93	-0-	73	1	2510	3	Y	19	4	0	17	1	1
						21	9									
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	64	1	2220	3	Y	23	5	0	15	1	4
						25	9									
*03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	68	1	2317	3	Y	20	4	0	17	1	3
						22	9									

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884																

10	2945 X	2532	-0-	-413	-0-	74	1	2458	3	Y	-0-					-0-
11	2700 X	2424	-0-	-276	-0-	69	1	2355	3	Y	-0-					-0-
12	2759 N	2510	-0-	-249	-0-	70	1	2416	3	Y	22	5	0	14	1	3
						24	9									
01	2542 N	2449	-0-	-93	-0-	69	1	2359	3	Y	19	4	0	17	1	1
						21	9									
02	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	63	1	2181	3	Y	18	4	0	12	1	3
						20	9									
*03	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	67	1	2278	3	Y	16	3	0	14	1	2
						18	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510																

10	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
11	3150 X	2968	-0-	-182	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
12	3255 X	2823	-0-	-432	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
01	3255 X	3035	-0-	-220	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
02	3451 X	3006	-0-	-445	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
*03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	98 1	3233 3	Y	-0-		-0-
11	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	93 1	3179 3	Y	-0-		-0-
12	3286 X	3249	-0-	-37	-0-	91 1	3146 3	Y	11	2 0	7 1
						12 9					2
01	3317 X	3288	-0-	-29	-0-	93 1	3184 3	Y	10	2 0	9 1
						11 9					1
02	3132 X	3042	-0-	-90	-0-	85 1	2946 3	Y	10	2 0	7 1
						11 9					2
03	3379 X	3166	-0-	-213	-0-	90 1	3067 3	Y	8	2 0	7 1
						9 9					1

 KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

10	3255 X	3117	-0-	-138	-0-	88 1	2918 3	Y	101	17 0	74 1
						111 9					17
11	3150 X	2985	-0-	-165	-0-	82 1	2783 3	Y	109	23 0	89 1
						120 9					14
12	3100 X	2978	-0-	-122	-0-	82 1	2846 3	Y	45	13 0	40 1
						50 9					6
01	3131 X	2843	-0-	-288	-0-	79 1	2720 3	Y	40	8 0	35 1
						44 9					3
02	2871 X	2588	-0-	-283	-0-	71 1	2464 3	Y	48	10 0	33 1
						53 9					8
03	3069 X	2666	-0-	-403	-0-	74 1	2544 3	Y	44	8 0	37 1
						48 9					7

 OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

10	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	140 1	4607 3	Y	-0-		-0-
11	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	117 1	3989 3	Y	-0-		-0-
12	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	118 1	4075 3	Y	11	2 0	7 1
						12 9					2
01	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	115 1	3954 3	Y	10	2 0	9 1
						11 9					1
02	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	106 1	3668 3	Y	10	2 0	7 1
						11 9					2
*03	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	110 1	3773 3	Y	9	2 0	8 1
						10 9					1

 CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	87 1	2888 3	Y	101	18 0	75 1
						111 9					17
11	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	95 1	3248 3	Y	99	21 0	82 1
						109 9					13
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	105 1	3623 3	Y	56	15 0	46 1
						62 9					8
01	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	102 1	3504 3	Y	49	10 0	44 1
						54 9					3
02	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	91 1	3157 3	Y	68	14 0	46 1
						75 9					11
*03	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	72 1	2450 3	Y	47	9 0	42 1
						52 9					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
JONES, ELSIE			WELL #: 6		RRCID -> 142298		COMPL. DATE 07/15/1992		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8632 - 9518			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	199	1	2724	3	Y	70	68	1	8
						77	9							
11	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	187	1	2660	3	Y	59	67	1	-0-
						65	9							
12	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	184	1	2700	3	Y	62	58	1	4
						68	9							
01	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	183	1	2712	3	Y	66	64	1	6
						73	9							
02	2900 N	2992	-0-	92	92	191	1	2729	3	Y	65	65	1	6
						72	9							
*03	3100 N	3104	-0-	4	96	197	1	2838	3	Y	63	67	1	2
						69	9							

THOMAS & WOOD			WELL #: 5		RRCID -> 142497		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8382 - 9610			

10	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	235	1	3217	3	Y	69	67	1	8
						76	9							
11	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	194	1	2771	3	Y	57	65	1	-0-
						63	9							
12	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	215	1	3149	3	Y	47	44	1	3
						52	9							
01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	201	1	2976	3	Y	49	48	1	4
						54	9							
02	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	215	1	3073	3	Y	55	54	1	5
						61	9							
*03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	220	1	3159	3	Y	49	52	1	2
						54	9							

DAVIS, A. L.			WELL #: 5		RRCID -> 142501		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8400 - 9640			

10	4185 X	4180	-0-	-5	-0-	123	1	4057	3	Y	-0-			-0-
						110	1	3756	3	Y	-0-			-0-
11	4050 X	3866	-0-	-184	-0-	110	1	3796	3	Y	11	2	0	7 1
						12	9							2
12	4061 X	3918	-0-	-143	-0-	110	1	3796	3	Y	11	2	0	7 1
						12	9							2
01	4185 X	3869	-0-	-316	-0-	109	1	3749	3	Y	10	2	0	9 1
						11	9							1
02	3741 X	3538	-0-	-203	-0-	99	1	3428	3	Y	10	2	0	7 1
						11	9							2
03	3999 X	3899	-0-	-100	-0-	111	1	3778	3	Y	9	2	0	8 1
						10	9							1

OWENS, A.H.			WELL #: 6		RRCID -> 142528		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8766 - 9546			

10	3069 X	2990	-0-	-79	-0-	86	1	2851	3	Y	48	8	0	36 1
						53	9							8
11	2970 X	2332	-0-	-638	-0-	65	1	2216	3	Y	46	10	0	38 1
						51	9							6
12	3069 X	1949	-0-	-1120	-0-	54	1	1881	3	Y	13	4	0	13 1
						14	9							2
01	2976 X	2343	-0-	-633	-0-	66	1	2260	3	Y	15	3	0	13 1
						17	9							1
02	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	78	1	2710	3	Y	31	6	0	21 1
						34	9							5
03	1953 N	1861	-0-	-92	-0-	52	1	1788	3	Y	19	4	0	17 1
						21	9							3

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	229	1	3144	3	Y	-0-				-0-
11	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	249	1	3557	3	Y	-0-				-0-
12	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	245	1	3592	3	Y	11	10	1		1
01	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	235	1	3472	3	Y	11	11	1		1
*02	3654 X	3371	-0-	-283	-0-	219	1	3141	3	Y	10	11	1		-0-
*03	3937 X	3689	-0-	-248	-0-	239	1	3438	3	Y	11	11	1		-0-

 ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

10	1922 N	1220	-0-	-702	-0-	1115	3	105	9	Y	95	17	0	71	1	16
11	1710 N	730	-0-	-980	-0-	649	3	81	9	Y	74	16	0	64	1	10
12	1643 N	1289	-0-	-354	-0-	1166	3	123	9	Y	112	26	0	80	1	16
01	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	1168	3	100	9	Y	91	19	0	82	1	6
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1299	3	88	9	Y	80	17	0	56	1	13
03	1302 N	974	-0-	-328	-0-	28	1	943	3	Y	3	3	0	13	1	-0-

 BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	95	1	3123	3	Y	-0-				-0-	
11	3060 X	2960	-0-	-100	-0-	84	1	2876	3	Y	-0-				-0-	
12	3162 X	3046	-0-	-116	-0-	85	1	2949	3	Y	11	2	0	7	1	2
01	3162 X	2683	-0-	-479	-0-	76	1	2596	3	Y	10	2	0	9	1	1
02	3016 X	2627	-0-	-389	-0-	73	1	2543	3	Y	10	2	0	7	1	2
03	3224 X	2782	-0-	-442	-0-	79	1	2693	3	Y	9	2	0	8	1	1

 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

10	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	118	1	3894	3	Y	-0-				-0-	
11	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	104	1	3552	3	Y	-0-				-0-	
12	3596 X	3533	-0-	-63	-0-	98	1	3403	3	Y	29	6	0	19	1	4
01	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	114	1	3924	3	Y	30	6	0	26	1	2
02	3741 X	3547	-0-	-194	-0-	99	1	3416	3	Y	29	6	0	20	1	5
03	3999 X	3672	-0-	-327	-0-	104	1	3539	3	Y	26	5	0	22	1	4

 KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

10	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	164	1	5413	3	Y	100	17	0	74	1	17
11	5280 X	4919	-0-	-361	-0-	137	1	4662	3	Y	109	23	0	89	1	14
12	5084 X	4895	-0-	-189	-0-	135	1	4674	3	Y	78	20	0	61	1	11
01	5456 X	3534	-0-	-1922	-0-	98	1	3379	3	Y	52	11	0	49	1	3
02	4872 X	3900	-0-	-972	-0-	108	1	3724	3	Y	62	13	0	42	1	10
*03	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	147	1	5030	3	Y	74	13	0	60	1	11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4216 X	4030	-0-	-186	-0-	115 1	3804 3	Y	101	18 0	75 1
11	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	111 9	3757 3	Y	109	23 0	89 1
12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	110 1	4000 3	Y	56	15 0	47 1
01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	120 9	4040 3	Y	49	10 0	44 1
02	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	116 1	3752 3	Y	58	12 0	39 1
*03	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	62 9	3915 3	Y	51	9 0	44 1
						118 1					
						54 9					
						108 1					
						64 9					
						115 1					
						56 9					

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

10	3255 X	3215	-0-	-40	-0-	91 1	3013 3	Y	101	18 0	75 1
11	3150 X	3109	-0-	-41	-0-	111 9	2904 3	Y	109	23 0	89 1
12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	85 1	3227 3	Y	78	20 0	61 1
01	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	120 9	3203 3	Y	68	14 0	61 1
02	3132 X	3114	-0-	-18	-0-	93 1	2946 3	Y	75	16 0	51 1
03	3410 X	3222	-0-	-188	-0-	86 9	3058 3	Y	68	12 0	58 1
						93 1					
						75 9					
						85 1					
						83 9					
						89 1					
						75 9					

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

10	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	231 1	3165 3	Y	-0-		-0-
11	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	213 1	3039 3	Y	-0-		-0-
12	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	184 1	2698 3	Y	11	10 1	1
01	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	12 9	2921 3	Y	11	11 1	1
02	2900 X	2816	-0-	-84	-0-	198 1	2621 3	Y	11	11 1	1
03	3100 X	2484	-0-	-616	-0-	12 9	2312 3	Y	10	11 1	-0-
						183 1					
						12 9					
						161 1					
						11 9					

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

10	4681 X	3781	-0-	-900	-0-	252 1	3452 3	Y	70	68 1	8
11	4530 X	3203	-0-	-1327	-0-	77 9	2932 3	Y	59	67 1	-0-
12	4588 X	3837	-0-	-751	-0-	206 1	3517 3	Y	73	68 1	5
01	4588 X	3878	-0-	-710	-0-	65 9	3553 3	Y	77	75 1	7
02	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	240 1	3459 3	Y	76	76 1	7
*03	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	80 9	3577 3	Y	74	78 1	3
						242 1					
						84 9					
						249 1					
						81 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
THOMAS & WOOD			WELL #: 6-L		RRCID -> 147814			COMPL. DATE 11/10/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9620	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	585 1	8031 3	Y	70	68 1	8
11		9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	77 9	8874 3	Y	59	67 1	-0-
12		10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	622 1	9274 3	Y	95	88 1	7
01		8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	65 9	7556 3	Y	98	96 1	9
02		7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	511 1	7040 3	Y	98	98 1	9
*03		8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	108 9	7479 3	Y	96	101 1	4
							520 1					
							106 9					

OWENS, A. H.			WELL #: 7-L		RRCID -> 149198			COMPL. DATE 01/06/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PIRKLE, L. H.			WELL #: 7-L		RRCID -> 149499			COMPL. DATE 02/07/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570	
10		3038 X	2971	-0-	-67	-0-	87 1	2884 3	Y	-0-		-0-
11		2940 X	2856	-0-	-84	-0-	81 1	2775 3	Y	-0-		-0-
12		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	83 1	2879 3	Y	22	5 0 14 1	3
01		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	24 9	2940 3	Y	19	4 0 17 1	1
02		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	86 1	2737 3	Y	22	4 0 15 1	4
03		2976 N	2902	-0-	-74	-0-	21 9	2800 3	Y	18	3 0 16 1	3
							79 1					
							24 9					
							82 1					
							20 9					

HOLMES, S. L.			WELL #: 6-L		RRCID -> 149543			COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580	
10		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	82 1	2698 3	Y	-0-		-0-
11		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	73 1	2487 3	Y	-0-		-0-
12		2635 X	2443	-0-	-192	-0-	69 1	2374 3	Y	-0-		-0-
01		2790 X	2634	-0-	-156	-0-	74 1	2560 3	Y	-0-		-0-
02		2436 N	2364	-0-	-72	-0-	66 1	2298 3	Y	-0-		-0-
*03		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	70 1	2396 3	Y	-0-		-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #: 6-L		RRCID -> 149743			COMPL. DATE 04/18/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580	
10		2821 X	2759	-0-	-62	-0-	183 1	2510 3	Y	60	59 1	7
11		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	66 9	2499 3	Y	59	66 1	-0-
12		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	175 1	2246 3	Y	94	87 1	7
01		2759 N	1984	-0-	-775	-0-	65 9	1774 3	Y	82	82 1	7
02		2117 N	1394	-0-	-723	-0-	153 1	1232 3	Y	69	70 1	6
03		2263 N	1919	-0-	-344	-0-	103 9	1714 3	Y	78	81 1	3
							120 1					
							90 9					
							86 1					
							76 9					
							119 1					
							86 9					

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3317 X	3213	-0-	-104	-0-	218	1	2995	3	Y	-0-	-0-
11	3210 X	2997	-0-	-213	-0-	196	1	2801	3	Y	-0-	-0-
12	3317 X	2976	-0-	-341	-0-	189	1	2765	3	Y	20	19 1
01	3286 X	3051	-0-	-235	-0-	192	1	2835	3	Y	22	21 1
*02	2958 X	2871	-0-	-87	-0-	186	1	2662	3	Y	21	5 0 18 1
*03	3162 X	3070	-0-	-92	-0-	198	1	2841	3	Y	28	4 0 20 1

 COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

10	3100 N	3521	-0-	421	2303	103	1	3418	3	Y	-0-	-0-
11	5460 X	3157	-0-	-2303	-0-	90	1	3067	3	Y	-0-	-0-
12	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	87	1	3015	3	Y	11	2 0 7 1
01	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	84	1	2899	3	Y	9	2 0 8 1
02	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	81	1	2803	3	Y	11	2 0 8 1
03	3069 X	2845	-0-	-224	-0-	81	1	2752	3	Y	11	2 0 9 1

 JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

10	2511 X	2385	-0-	-126	-0-	162	1	2223	3	Y	-0-	-0-
11	2430 X	2277	-0-	-153	-0-	149	1	2128	3	Y	-0-	-0-
12	2511 X	2243	-0-	-268	-0-	143	1	2089	3	Y	10	9 1
01	2511 X	2206	-0-	-305	-0-	139	1	2056	3	Y	10	10 1
02	2204 X	2185	-0-	-19	-0-	142	1	2031	3	Y	11	11 1
03	2356 X	2037	-0-	-319	-0-	132	1	1895	3	Y	9	10 1

 SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

10	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	78	1	2591	3	Y	-0-	-0-
11	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	69	1	2366	3	Y	-0-	-0-
12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	69	1	2387	3	Y	11	2 0 7 1
01	2666 N	2316	-0-	-350	-0-	65	1	2240	3	Y	10	2 0 9 1
02	2349 N	1988	-0-	-361	-0-	56	1	1923	3	Y	8	2 0 6 1
03	2480 N	1957	-0-	-523	-0-	55	1	1894	3	Y	7	1 0 6 1

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4743 X	4504	-0-	-239	-0-	132	1	4372	3	Y	-0-		-0-
11	4320 X	4250	-0-	-70	-0-	121	1	4129	3	Y	-0-		-0-
12	4464 X	3643	-0-	-821	-0-	102	1	3519	3	Y	20	4 0	13 1
01	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	22	9						
01	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	128	1	4400	3	Y	19	4 0	17 1
02	4205 X	4163	-0-	-42	-0-	21	9						
02	4205 X	4163	-0-	-42	-0-	116	1	4025	3	Y	20	4 0	14 1
03	4495 X	4315	-0-	-180	-0-	22	9						
03	4495 X	4315	-0-	-180	-0-	122	1	4172	3	Y	19	3 0	16 1
						21	9						3

 DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	103	1	3399	3	Y	101	18 0	75 1	17
						111	9							
11	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	96	1	3267	3	Y	109	23 0	89 1	14
						120	9							
12	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	97	1	3363	3	Y	78	20 0	61 1	11
						86	9							
01	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	98	1	3367	3	Y	68	14 0	61 1	4
						75	9							
02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	90	1	3106	3	Y	85	18 0	57 1	14
						94	9							
*03	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	82	1	2804	3	Y	65	12 0	57 1	10
						72	9							

 CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

10	8370 X	5877	-0-	-2493	-0-	392	1	5375	3	Y	100	98 1		11
						110	9							
11	6510 X	4011	-0-	-2499	-0-	257	1	3659	3	Y	86	97 1		-0-
						95	9							
12	6045 X	4776	-0-	-1269	-0-	299	1	4374	3	Y	94	87 1		7
						103	9							
01	6045 X	5931	-0-	-114	-0-	369	1	5451	3	Y	101	99 1		9
						111	9							
02	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	381	1	5452	3	Y	122	120 1		11
						134	9							
03	5890 X	4807	-0-	-1083	-0-	307	1	4414	3	Y	78	86 1		3
						86	9							

 BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	109	1	3595	3	Y	-0-			-0-
11	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	100	1	3414	3	Y	-0-			-0-
12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	97	1	3364	3	Y	11	2 0	7 1	2
						12	9							
01	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	95	1	3279	3	Y	10	2 0	9 1	1
						11	9							
02	3538 X	3139	-0-	-399	-0-	88	1	3040	3	Y	10	2 0	7 1	2
						11	9							
03	3689 X	3281	-0-	-408	-0-	93	1	3178	3	Y	9	2 0	8 1	1
						10	9							

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	108	1 3561 3	Y	-0-			-0-
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	95	1 3232 3	Y	-0-			-0-
12	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	92	1 3189 3	Y	22	5 0	14 1	3
						24	9					
01	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	92	1 3171 3	Y	19	4 0	17 1	1
						21	9					
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	86	1 2961 3	Y	24	5 0	16 1	4
						26	9					
03	3100 X	3032	-0-	-68	-0-	86	1 2923 3	Y	21	4 0	18 1	3
						23	9					

 OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9150 - 10030

10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	68	1 2236 3	Y	-0-			-0-
11	1740 N	1275	-0-	-465	-0-	36	1 1239 3	Y	-0-			-0-
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	46	1 1575 3	Y	-0-			-0-
01	2294 N	1314	-0-	-980	-0-	37	1 1277 3	Y	-0-			-0-
02	1218 N	1105	-0-	-113	-0-	31	1 1074 3	Y	-0-			-0-
03	1612 N	1140	-0-	-472	-0-	32	1 1108 3	Y	-0-			-0-

 SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

10	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	117	1 3876 3	Y	96	17 0	71 1	16
						106	9					
11	3900 X	3299	-0-	-601	-0-	91	1 3108 3	Y	91	19 0	76 1	12
						100	9					
12	4030 X	3545	-0-	-485	-0-	98	1 3378 3	Y	63	16 0	50 1	9
						69	9					
01	4092 X	3441	-0-	-651	-0-	95	1 3282 3	Y	58	12 0	51 1	4
						64	9					
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	91	1 3140 3	Y	71	15 0	48 1	12
						78	9					
*03	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	83	1 2833 3	Y	54	10 0	48 1	8
						59	9					

 PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

10	3286 X	2494	-0-	-792	-0-	70	1 2313 3	Y	101	18 0	75 1	17
						111	9					
11	3180 X	2299	-0-	-881	-0-	62	1 2117 3	Y	109	23 0	89 1	14
						120	9					
12	2759 X	2472	-0-	-287	-0-	68	1 2342 3	Y	56	15 0	47 1	8
						62	9					
01	2573 X	2287	-0-	-286	-0-	63	1 2170 3	Y	49	10 0	44 1	3
						54	9					
02	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	57	1 1978 3	Y	47	10 0	32 1	8
						52	9					
*03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	61	1 2073 3	Y	41	8 0	35 1	6
						45	9					

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	80	1 1097 3	Y	-0-			-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23	1 321 3	Y	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1 129 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	8	1 114 3	Y	-0-			-0-
02	319 N	109	-0-	-210	-0-	7	1 102 3	Y	-0-			-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	7	1 94 3	Y	-0-			-0-

 COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

10	3968 X	3630	-0-	-338	-0-	107	1 3523 3	Y	-0-			-0-
11	3750 X	3346	-0-	-404	-0-	95	1 3251 3	Y	-0-			-0-
12	3875 X	3384	-0-	-491	-0-	95	1 3277 3	Y	11	2 0	7 1	2
01	3627 X	3078	-0-	-549	-0-	12	9 2980 3	Y	10	2 0	9 1	1
02	3393 X	3295	-0-	-98	-0-	11	9 3192 3	Y	10	2 0	7 1	2
03	3627 X	2912	-0-	-715	-0-	11	9 2820 3	Y	8	2 0	7 1	1
						9	9					

 PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

10	3100 N	3646	-0-	546	546	107	1 3539 3	Y	-0-			-0-
11	2464 N	1918	-0-	-546	-0-	55	1 1863 3	Y	-0-			-0-
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	45	1 1552 3	Y	9	2 0	6 1	1
01	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	10	9 1670 3	Y	11	2 0	9 1	1
02	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	49	1 1583 3	Y	18	4 0	12 1	3
*03	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	12	9 1911 3	Y	21	4 0	17 1	3
						23	9					

 JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

10	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	258	1 3546 3	Y	-0-			-0-
11	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	238	1 3399 3	Y	-0-			-0-
12	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	226	1 3312 3	Y	31	29 1		2
01	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	34	9 3332 3	Y	33	32 1		3
02	3741 X	3534	-0-	-207	-0-	225	1 3270 3	Y	33	33 1		3
03	3813 X	3527	-0-	-286	-0-	36	9 3265 3	Y	32	34 1		1
						227	1					
						35	9					

 HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	46	1 1527 3	Y	-0-			-0-
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	49	1 1667 3	Y	-0-			-0-
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	47	1 1621 3	Y	11	2 0	7 1	2
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	12	9 1574 3	Y	10	2 0	9 1	1
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	46	1 1501 3	Y	9	2 0	6 1	2
03	1426 N	1091	-0-	-335	-0-	43	1 1054 3	Y	5	1 0	5 1	1
						10	9					
						31	1					
						6	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID ->	169172	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8355 - 9468	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		Y	-0-		-0-
11		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2		Y	-0-		-0-
12		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		Y	-0-		-0-
01		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		Y	-0-		-0-
02		2784 X	2315	-0-	-469	-0-	2315	2		Y	-0-		-0-
03		2976 X	2640	-0-	-336	-0-	2640	2		Y	-0-		-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		9A	RRCID ->	169930	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	9598	PERF.	8386 - 9501	
10		3100 N	3124	-0-	24	24	3023	2	101	9	Y	92	63 1
11		2580 N	2483	-0-	-97	-0-	2399	2	84	9	Y	76	63 1
12		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3171	2	86	9	Y	78	60 1
01		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4577	2	107	9	Y	97	122 1
02		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3545	2	90	9	Y	82	62 1
*03		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4208	2	155	9	Y	141	182 1

THOMAS & WOOD		WELL #:		8	RRCID ->	169935	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8346 - 9214	
10		2728 N	2159	-0-	-569	-0-	142	1	1941	3	Y	69	67 1
							76	9					
11		2760 N	2412	-0-	-348	-0-	154	1	2193	3	Y	59	67 1
							65	9					-0-
12		2728 N	2349	-0-	-379	-0-	146	1	2145	3	Y	53	49 1
							58	9					4
01		2170 N	2140	-0-	-30	-0-	132	1	1949	3	Y	54	53 1
							59	9					5
02		2320 N	2010	-0-	-310	-0-	127	1	1822	3	Y	55	55 1
							61	9					5
03		2356 N	1839	-0-	-517	-0-	116	1	1665	3	Y	53	56 1
							58	9					2

OWENS, NELLIE		WELL #:		9	RRCID ->	169936	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8328 - 9217	
10		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	50	1	1647	3	Y	-0-	-0-
11		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	52	1	1765	3	Y	-0-	-0-
12		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	54	1	1881	3	Y	-0-	-0-
01		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	54	1	1867	3	Y	-0-	-0-
02		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	50	1	1726	3	Y	-0-	-0-
*03		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	55	1	1866	3	Y	-0-	-0-

KYLE, FRED UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	169946	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8458 - 9299	
10		3162 X	3138	-0-	-24	-0-	92	1	3046	3	Y	-0-	-0-
11		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	87	1	2956	3	Y	-0-	-0-
12		3224 X	2921	-0-	-303	-0-	82	1	2828	3	Y	10	2 0
							11	9				7	1 1
01		3224 X	2836	-0-	-388	-0-	80	1	2745	3	Y	10	2 0
							11	9				8	1 1
02		3016 X	2767	-0-	-249	-0-	77	1	2681	3	Y	8	2 0
							9	9				6	1 1
03		3131 X	2865	-0-	-266	-0-	81	1	2775	3	Y	8	1 0
							9	9				7	1 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE				
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD				

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-				
02	T. A.		10	-0-	-0-	10		10	3		N	-0-				
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		10			N	-0-				

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289																
10		775 N	112	-0-	-663	-0-		112	3		N	-0-				
11		720 N	142	-0-	-578	-0-		142	3		N	-0-				
12		186 N	128	-0-	-58	-0-		128	3		N	-0-				
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	3		N	-0-				
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	3		N	-0-				
*03		235 N	235	-0-	-0-	-0-		7	1	228	3	N	-0-			

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208																
10		1488 N	1102	-0-	-386	-0-		1102	3		N	-0-				
11		1290 N	1231	-0-	-59	-0-		1231	3		N	-0-				
12		1426 N	1050	-0-	-376	-0-		1050	3		N	-0-				
01		1147 N	950	-0-	-197	-0-		950	3		N	-0-				
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-		705	3		N	-0-				
03		1054 N	561	-0-	-493	-0-		16	1	545	3	N	-0-			

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304																
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220																
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260																
10		4371 X	3169	-0-	-1202	-0-		3124	2	45	9	Y	41	44	1	9
11		3420 X	2520	-0-	-900	-0-		2463	2	57	9	Y	52	43	1	18
12		3534 X	3339	-0-	-195	-0-		3289	2	50	9	Y	45	46	1	17
01		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-		4018	2	48	9	Y	44	45	1	16
02		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-		3618	2	36	9	Y	33	29	1	20
*03		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-		4036	2	50	9	Y	45	45	1	20

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294																
10		3813 X	3280	-0-	-533	-0-		3241	2	39	9	Y	35	41	1	6
11		3690 X	3473	-0-	-217	-0-		3416	2	57	9	Y	52	40	1	18
12		3813 X	3450	-0-	-363	-0-		3407	2	43	9	Y	39	42	1	15
01		3813 X	3517	-0-	-296	-0-		3474	2	43	9	Y	39	40	1	14
02		3625 X	3348	-0-	-277	-0-		3313	2	35	9	Y	32	28	1	18
03		3596 X	3057	-0-	-539	-0-		3018	2	39	9	Y	35	40	1	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

10		3658 X	3464	-0-	-194	-0-	3419 2	45 9	Y	41	44 1	9
11		3510 X	3421	-0-	-89	-0-	3364 2	57 9	Y	52	43 1	18
12		3658 X	3466	-0-	-192	-0-	3416 2	50 9	Y	45	46 1	17
01		3658 X	3455	-0-	-203	-0-	3404 2	51 9	Y	46	47 1	16
02		3422 X	3223	-0-	-199	-0-	3183 2	40 9	Y	36	32 1	20
03		3534 X	3460	-0-	-74	-0-	3410 2	50 9	Y	45	45 1	20

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252												
10		3596 X	3358	-0-	-238	-0-	3312 2	46 9	Y	42	43 1	9
11		3480 X	2755	-0-	-725	-0-	2701 2	54 9	Y	49	43 1	15
12		3596 X	3332	-0-	-264	-0-	3299 2	33 9	Y	30	33 1	12
01		3503 X	3353	-0-	-150	-0-	3320 2	33 9	Y	30	31 1	11
02		3248 X	3191	-0-	-57	-0-	3166 2	25 9	Y	23	21 1	13
*03		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3432 2	34 9	Y	31	30 1	14

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262												
10		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3715 2	41 9	Y	37	36 1	9
11		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3615 2	57 9	Y	52	43 1	18
12		3751 X	3737	-0-	-14	-0-	3709 2	28 9	Y	25	33 1	10
01		3751 X	3116	-0-	-635	-0-	3093 2	23 9	Y	21	26 1	5
02		3538 X	3069	-0-	-469	-0-	3048 2	21 9	Y	19	14 1	10
03		3782 X	3703	-0-	-79	-0-	3677 2	26 9	Y	24	23 1	11

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254												
10		4743 X	4442	-0-	-301	-0-	4397 2	45 9	Y	41	44 1	9
11		4590 X	4374	-0-	-216	-0-	4317 2	57 9	Y	52	43 1	18
12		4681 X	4053	-0-	-628	-0-	4007 2	46 9	Y	42	43 1	17
01		4681 X	2923	-0-	-1758	-0-	2884 2	39 9	Y	35	42 1	10
02		3480 X	3362	-0-	-118	-0-	3328 2	34 9	Y	31	28 1	13
*03		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4466 2	56 9	Y	51	41 1	23

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302												
10		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	101 1	3322 3	Y	-0-		-0-
11		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	89 1	3040 3	Y	-0-		-0-
12		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	91 1	3148 3	Y	11	2 0	2
							12 9					
01		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	90 1	3084 3	Y	10	2 0	1
							11 9					
02		3074 X	2969	-0-	-105	-0-	83 1	2875 3	Y	10	2 0	2
							11 9					
03		3286 X	2383	-0-	-903	-0-	68 1	2307 3	Y	7	1 0	1
							8 9					

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252												
10		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 2		Y	-0-		-0-
11		4080 X	3763	-0-	-317	-0-	3763 2		Y	-0-		-0-
12		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4622 2	17 9	Y	15	9 1	6
01		4216 X	3986	-0-	-230	-0-	3969 2	17 9	Y	15	16 1	5
02		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4238 2	14 9	Y	13	11 1	7
03		4154 X	3393	-0-	-761	-0-	3376 2	17 9	Y	15	15 1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	65	1	2138	3	Y	-0-					-0-
11	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	64	1	2170	3	Y	-0-					-0-
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	59	1	2034	3	Y	-0-					-0-
01	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	60	1	2063	3	Y	-0-					-0-
02	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	56	1	1946	3	Y	-0-					-0-
*03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	55	1	1868	3	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

10	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	160	1	5273	3	Y	-0-					-0-
11	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	142	1	4853	3	Y	-0-					-0-
12	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	141	1	4880	3	Y	11	2	0	7	1	2
01	5425 X	5033	-0-	-392	-0-	142	1	4880	3	Y	10	2	0	9	1	1
02	5075 X	4640	-0-	-435	-0-	130	1	4499	3	Y	10	2	0	7	1	2
03	5425 X	4491	-0-	-934	-0-	127	1	4356	3	Y	7	1	0	7	1	1

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

10	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	178	1	2442	3	Y	-0-					-0-
11	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	168	1	2389	3	Y	-0-					-0-
12	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	164	1	2406	3	Y	-0-					-0-
01	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	164	1	2423	3	Y	-0-					-0-
02	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	159	1	2274	3	Y	-0-					-0-
*03	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	168	1	2412	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

10	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5355	2	45	9	Y	41	28	1			30
11	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5633	2	42	9	Y	38	56	1			12
12	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5717	2	24	9	Y	22					34
01	5270 X	4885	-0-	-385	-0-	4873	2	12	9	Y	11	25	1			20
02	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5045	2	12	9	Y	11	21	1			10
*03	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5780	2	24	9	Y	22	21	1			11

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

10	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	314	1	4305	3	Y	70	68	1			8
11	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	288	1	4108	3	Y	59	67	1			-0-
12	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	285	1	4174	3	Y	53	49	1			4
01	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	283	1	4190	3	Y	54	53	1			5
02	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	259	1	3711	3	Y	52	52	1			5
03	4185 X	4131	-0-	-54	-0-	265	1	3809	3	Y	52	55	1			2

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

10	4960 X	4383	-0-	-577	-0-	4355	2	28	9	Y	25					47
11	4350 X	3581	-0-	-769	-0-	3556	2	25	9	Y	23	47	1			23
12	4495 X	3547	-0-	-948	-0-	3522	2	25	9	Y	23					46
01	4495 X	3357	-0-	-1138	-0-	3328	2	29	9	Y	26	47	1			25
02	4089 X	3399	-0-	-690	-0-	3371	2	28	9	Y	25					50
03	4371 X	3469	-0-	-902	-0-	3449	2	20	9	Y	18	42	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
GHOLSTON, J. S.			WELL #: 9		RRCID -> 206048			COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3567	2	31	9	Y	45
11		3360 X	3115	-0-	-245	-0-	3091	2	24	9	Y	22
12		3472 X	3063	-0-	-409	-0-	3037	2	26	9	Y	24
01		3472 X	3086	-0-	-386	-0-	3056	2	30	9	Y	27
02		3393 X	2618	-0-	-775	-0-	2588	2	30	9	Y	27
03		3596 X	2858	-0-	-738	-0-	2840	2	18	9	Y	16

GHOLSTON, J. S.			WELL #: 8		RRCID -> 206272			COMPL. DATE 10/13/2004			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586	
10		4092 X	3210	-0-	-882	-0-	3210	2			Y	-0-
11		3960 X	2994	-0-	-966	-0-	2994	2			Y	-0-
12		4092 X	1890	-0-	-2202	-0-	1882	2	8	9	Y	7
01		4092 X	1920	-0-	-2172	-0-	1914	2	6	9	Y	5
02		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3133	2	9	9	Y	8
03		2914 X	2877	-0-	-37	-0-	2870	2	7	9	Y	6

BRODERICK GU 1, BESS SMITH			WELL #: 3		RRCID -> 206353			COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200	
10		4743 X	4574	-0-	-169	-0-	4515	2	59	9	Y	154
11		4590 X	4340	-0-	-250	-0-	4307	2	33	9	Y	90
12		4681 X	4115	-0-	-566	-0-	4038	2	77	9	Y	160
01		4588 X	4041	-0-	-547	-0-	3983	2	58	9	Y	27
02		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3858	2	45	9	Y	41
*03		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4037	2	46	9	Y	42

OWENS, NELLIE			WELL #: 11		RRCID -> 206449			COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239	
10		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	120	1	3967	3	Y	-0-
11		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	114	1	3888	3	Y	-0-
12		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	104	1	3590	3	Y	10
							11	9				
01		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	105	1	3615	3	Y	10
							11	9				
02		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	120	1	4135	3	Y	11
							12	9				
*03		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	128	1	4381	3	Y	11
							12	9				

PIRKLE, L.H.			WELL #: 14		RRCID -> 206984			COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570	
10		3937 X	2659	-0-	-1278	-0-	2627	2	32	9	Y	29
11		3750 X	2403	-0-	-1347	-0-	2367	2	36	9	Y	33
12		3565 X	2136	-0-	-1429	-0-	2114	2	22	9	Y	20
01		3565 X	1742	-0-	-1823	-0-	1722	2	20	9	Y	18
02		3335 X	1876	-0-	-1459	-0-	1857	2	19	9	Y	17
03		2666 X	1749	-0-	-917	-0-	1721	2	28	9	Y	25

HOLMES, S. L.			WELL #: 15		RRCID -> 207188			COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323	
10		1860 N	1690	-0-	-170	-0-	1658	2	32	9	Y	29
11		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2158	2	51	9	Y	46
12		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1665	2	21	9	Y	19
01		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1780	2	26	9	Y	24
02		2146 N	2131	-0-	-15	-0-	2109	2	22	9	Y	20
*03		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1772	2	28	9	Y	25

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
KYLE, FRED UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207191		COMPL. DATE 12/21/2004			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 9316					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE	
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	14	1	453	3	Y	5	1 0	3 1	1
						6	9							
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	11	1	372	3	Y	5	1 0	4 1	1
						6	9							
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	375	3	Y	2	1 0	2 1	-0-
						2	9							
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	14	1	467	3	Y	4	1 0	3 1	-0-
						4	9							
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	14	1	477	3	Y	13	3 0	8 1	2
						14	9							
03	403 N	238	-0-	-165	-0-	7	1	225	3	Y	5	1 0	5 1	1
						6	9							
HOLMES, S. L.		WELL #: 16		RRCID -> 207349		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285					
10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3556	2	45	9	Y	41	44 1		9
11	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	3998	2	57	9	Y	52	43 1		18
12	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3118	2	30	9	Y	27	34 1		11
01	2883 X	2728	-0-	-155	-0-	2697	2	31	9	Y	28	31 1		8
02	2581 X	2234	-0-	-347	-0-	2213	2	21	9	Y	19	16 1		11
03	2759 X	2751	-0-	-8	-0-	2721	2	30	9	Y	27	25 1		13
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 10		RRCID -> 207772		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248					
10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	93	1	3076	3	Y	-0-			-0-
11	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	80	1	2743	3	Y	-0-			-0-
12	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	86	1	2986	3	Y	19	4 0	12 1	3
						21	9							
01	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	89	1	3076	3	Y	19	4 0	17 1	1
						21	9							
02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	81	1	2801	3	Y	24	5 0	16 1	4
						26	9							
*03	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	88	1	2998	3	Y	22	4 0	19 1	3
						24	9							
PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 11		RRCID -> 208356		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286					
10	3565 X	2928	-0-	-637	-0-	86	1	2842	3	Y	-0-			-0-
11	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	100	1	3429	3	Y	-0-			-0-
12	3565 X	3283	-0-	-282	-0-	92	1	3181	3	Y	9	2 0	6 1	1
						10	9							
01	3565 X	3433	-0-	-132	-0-	97	1	3324	3	Y	11	2 0	9 1	1
						12	9							
02	3393 X	2735	-0-	-658	-0-	77	1	2650	3	Y	7	2 0	5 1	1
						8	9							
03	3658 X	3210	-0-	-448	-0-	91	1	3111	3	Y	7	1 0	6 1	1
						8	9							
PIRKLE, L.H.		WELL #: 13		RRCID -> 208882		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308					
10	4061 X	3546	-0-	-515	-0-	3507	2	39	9	Y	35	43 1		4
11	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4079	2	57	9	Y	52	38 1		18
12	4061 X	3517	-0-	-544	-0-	3473	2	44	9	Y	40	39 1		19
01	4061 X	3647	-0-	-414	-0-	3596	2	51	9	Y	46	48 1		17
02	3857 X	2594	-0-	-1263	-0-	2566	2	28	9	Y	25	30 1		12
03	4123 X	3669	-0-	-454	-0-	3613	2	56	9	Y	51	40 1		23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	90	1	2956	3	Y	-0-
11		2940 X	2810	-0-	-130	-0-	80	1	2730	3	Y	-0-
12		2945 X	2850	-0-	-95	-0-	80	1	2758	3	Y	2
							12	9				
01		3038 X	2925	-0-	-113	-0-	82	1	2832	3	Y	1
							11	9				
02		2697 N	2654	-0-	-43	-0-	74	1	2571	3	Y	1
							9	9				
03		2852 N	2796	-0-	-56	-0-	79	1	2708	3	Y	1
							9	9				

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246												

10		3937 X	3852	-0-	-85	-0-	113	1	3739	3	Y	-0-
11		3780 X	3632	-0-	-148	-0-	103	1	3529	3	Y	-0-
12		3906 X	3739	-0-	-167	-0-	105	1	3622	3	Y	2
							12	9				
01		3906 X	3720	-0-	-186	-0-	105	1	3604	3	Y	1
							11	9				
02		3596 X	3156	-0-	-440	-0-	88	1	3059	3	Y	1
							9	9				
03		3844 X	3598	-0-	-246	-0-	102	1	3486	3	Y	1
							10	9				

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589												

10		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5688	2	45	9	Y	9
11		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5289	2	57	9	Y	18
12		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6203	2	28	9	Y	10
01		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4961	2	24	9	Y	9
02		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4858	2	21	9	Y	11
03		4371 X	3745	-0-	-626	-0-	3723	2	22	9	Y	7

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272												

10		4371 X	3443	-0-	-928	-0-	229	1	3140	3	Y	7
							74	9				
11		4230 X	4100	-0-	-130	-0-	264	1	3770	3	Y	-0-
							66	9				
12		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	307	1	4491	3	Y	6
							92	9				
01		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	286	1	4222	3	Y	8
							96	9				
02		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	266	1	3812	3	Y	8
							96	9				
*03		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	244	1	3505	3	Y	3
							94	9				

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571												

10		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3919	2	45	9	Y	30
11		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4482	2	40	9	Y	11
12		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4155	2	30	9	Y	38
01		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4261	2	25	9	Y	32
02		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3691	2	18	9	Y	16
*03		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3956	2	35	9	Y	16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3365 2	53 9	Y	48	35 1		55
11		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3455 2	75 9	Y	68	108 1		15
12		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3356 2	50 9	Y	45	37 1		23
01		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3708 2	42 9	Y	38	31 1		30
02		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3439 2	42 9	Y	38	53 1		15
*03		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3819 2	46 9	Y	42	26 1		31

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791													
10		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4206 2	59 9	Y	54	38 1		63
11		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4089 2	76 9	Y	69	116 1		16
12		4216 X	3957	-0-	-259	-0-	3901 2	56 9	Y	51	42 1		25
01		4216 X	4037	-0-	-179	-0-	3990 2	47 9	Y	43	34 1		34
02		3944 X	2597	-0-	-1347	-0-	2553 2	44 9	Y	40	59 1		15
03		4216 X	4048	-0-	-168	-0-	3998 2	50 9	Y	45	26 1		34

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582													
10		2790 X	2308	-0-	-482	-0-	2308 2		Y	-0-			-0-
11		1890 N	1758	-0-	-132	-0-	1758 2		Y	-0-			-0-
12		2201 N	1265	-0-	-936	-0-	1264 2	1 9	Y	1			1
01		2294 N	785	-0-	-1509	-0-	782 2	3 9	Y	3	2 1		2
02		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2691 2	7 9	Y	6	6 1		2
*03		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2696 2	7 9	Y	6	4 1		4

BROWN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340													
10		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	168 1	5563 3	Y	-0-			-0-
11		5580 X	5558	-0-	-22	-0-	158 1	5400 3	Y	-0-			-0-
12		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	162 1	5607 3	Y	22	5 0	14 1	3
01		5766 X	5662	-0-	-104	-0-	159 1	5482 3	Y	19	4 0	17 1	1
02		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	149 1	5146 3	Y	20	4 0	14 1	3
*03		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	156 1	5320 3	Y	19	3 0	16 1	3

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314													
10		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	72 1	2380 3	Y	-0-			-0-
11		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	55 1	1877 3	Y	-0-			-0-
12		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	73 1	2540 3	Y	11	2 0	7 1	2
01		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	69 1	2363 3	Y	10	2 0	9 1	1
02		2320 X	2294	-0-	-26	-0-	64 1	2221 3	Y	8	2 0	6 1	1
03		2635 X	2439	-0-	-196	-0-	69 1	2361 3	Y	8	1 0	7 1	1

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588													
10		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5018 2	45 9	Y	41	28 1		30
11		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4709 2	42 9	Y	38	56 1		12
12		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4859 2	18 9	Y	16			28
01		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4458 2	13 9	Y	12	21 1		19
02		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4243 2	9 9	Y	8	18 1		9
*03		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4343 2	18 9	Y	16	17 1		8

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
THOMAS & WOOD			WELL #: 10		RRCID -> 213093			COMPL. DATE 06/14/2005			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	255	1	3498	3	Y	69	67	1	8
							76	9							
11		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	224	1	3195	3	Y	59	67	1	-0-
							65	9							
12		3534 X	3512	-0-	-22	-0-	219	1	3213	3	Y	73	68	1	5
							80	9							
01		3534 X	3334	-0-	-200	-0-	206	1	3043	3	Y	77	75	1	7
							85	9							
02		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	211	1	3017	3	Y	76	76	1	7
							84	9							
*03		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	187	1	2693	3	Y	70	74	1	3
							77	9							

GHOLSTON, J. S.			WELL #: 11		RRCID -> 213223			COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575				
10		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3822	2	28	9	Y	25			47
11		3570 X	3345	-0-	-225	-0-	3324	2	21	9	Y	19	47	1	19
12		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4380	2	22	9	Y	20			39
01		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4638	2	25	9	Y	23	40	1	22
02		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5027	2	30	9	Y	27			49
*03		6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6294	2	19	9	Y	17	42	1	24

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 213536			COMPL. DATE 07/02/2005			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613				
10		4805 X	4530	-0-	-275	-0-	4487	2	43	9	Y	39	28	1	28
11		4650 X	4625	-0-	-25	-0-	4583	2	42	9	Y	38	54	1	12
12		4805 X	4298	-0-	-507	-0-	4279	2	19	9	Y	17			29
01		4805 X	4802	-0-	-3	-0-	4787	2	15	9	Y	14	22	1	21
02		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4295	2	11	9	Y	10	21	1	10
03		4340 X	4037	-0-	-303	-0-	4016	2	21	9	Y	19	19	1	10

OWENS, A.H.			WELL #: 9		RRCID -> 214735			COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574				
10		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6455	2	26	9	Y	24	32	1	9
11		6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6031	2	24	9	Y	22	18	1	13
12		6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6680	2	30	9	Y	27	35	1	5
01		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5283	2	18	9	Y	16	13	1	8
02		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5575	2	21	9	Y	19	23	1	4
*03		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5427	2	18	9	Y	16	14	1	6

OWENS, A.H.			WELL #: 11		RRCID -> 214740			COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604				
10		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5044	2	26	9	Y	24	33	1	9
11		4710 X	4695	-0-	-15	-0-	4667	2	28	9	Y	25	18	1	16
12		4867 X	4781	-0-	-86	-0-	4752	2	29	9	Y	26	37	1	5
01		4867 X	4828	-0-	-39	-0-	4806	2	22	9	Y	20	14	1	11
02		4872 X	4070	-0-	-802	-0-	4048	2	22	9	Y	20	26	1	5
03		5084 X	4112	-0-	-972	-0-	4099	2	13	9	Y	12	12	1	5

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	148	1 2025 3	Y	-0-		-0-
11	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	159	1 2260 3	Y	-0-		-0-
12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	156	1 2288 3	Y	11	10 1	1
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	147	1 2177 3	Y	11	11 1	1
02	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	163	1 2335 3	Y	11	11 1	1
*03	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	175	1 2515 3	Y	10	11 1	-0-

 WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

10	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6604	2 45 9	Y	41	28 1	30
11	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6485	2 42 9	Y	38	56 1	12
12	6355 X	5767	-0-	-588	-0-	5747	2 20 9	Y	18		30
01	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6500	2 15 9	Y	14	23 1	21
02	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6028	2 11 9	Y	10	21 1	10
03	6045 X	6016	-0-	-29	-0-	5995	2 21 9	Y	19	19 1	10

 OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

10	5952 X	5620	-0-	-332	-0-	5597	2 23 9	Y	21	29 1	6
11	5760 X	4956	-0-	-804	-0-	4935	2 21 9	Y	19	14 1	11
12	5952 X	5101	-0-	-851	-0-	5075	2 26 9	Y	24	30 1	5
01	5952 X	4496	-0-	-1456	-0-	4473	2 23 9	Y	21	16 1	10
02	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5771	2 30 9	Y	27	31 1	6
03	5611 X	5452	-0-	-159	-0-	5428	2 24 9	Y	22	19 1	9

 OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

10	6696 X	6499	-0-	-197	-0-	6473	2 26 9	Y	24	33 1	9
11	6690 X	5246	-0-	-1444	-0-	5221	2 25 9	Y	23	18 1	14
12	6913 X	6706	-0-	-207	-0-	6672	2 34 9	Y	31	38 1	7
01	6913 X	6464	-0-	-449	-0-	6422	2 42 9	Y	38	25 1	20
02	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6207	2 39 9	Y	35	47 1	8
03	6696 X	6327	-0-	-369	-0-	6296	2 31 9	Y	28	25 1	11

 OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	6	1 209 3	Y	46	8 0	33 1	8
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	8	1 258 3	Y	30	7 0	27 1	4
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	15	1 516 3	Y	35	8 0	26 1	5
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	10	1 350 3	Y	41	8 0	35 1	3
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	10	1 361 3	Y	22	5 0	16 1	4
03	558 N	317	-0-	-241	-0-	9	1 294 3	Y	13	3 0	12 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	81	1	2676	3	Y	-0-			-0-
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	70	1	2387	3	Y	-0-			-0-
12	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	75	1	2589	3	Y	11	2 0	7 1	2
01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	67	1	2301	3	Y	9	2 0	8 1	1
02	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	69	1	2397	3	Y	10	2 0	7 1	2
*03	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	71	1	2432	3	Y	9	2 0	8 1	1

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	64	1	2105	3	Y	-0-			-0-
11	1980 N	1892	-0-	-88	-0-	54	1	1838	3	Y	-0-			-0-
12	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	58	1	2020	3	Y	-0-			-0-
01	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	54	1	1857	3	Y	-0-			-0-
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	53	1	1848	3	Y	-0-			-0-
*03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	53	1	1817	3	Y	-0-			-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

10	6386 X	6329	-0-	-57	-0-	6286	2	43	9	Y	39	42 1		9
11	6180 X	4806	-0-	-1374	-0-	4763	2	43	9	Y	39	39 1		9
12	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6937	2	34	9	Y	31	28 1		12
01	6386 X	5917	-0-	-469	-0-	5886	2	31	9	Y	28	31 1		9
02	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5392	2	25	9	Y	23	19 1		13
*03	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6318	2	33	9	Y	30	29 1		14

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

10	3379 X	2988	-0-	-391	-0-	2958	2	30	9	Y	27			49
11	3120 X	2381	-0-	-739	-0-	2357	2	24	9	Y	22	49 1		22
12	3007 X	2835	-0-	-172	-0-	2810	2	25	9	Y	23			45
01	3007 X	2596	-0-	-411	-0-	2565	2	31	9	Y	28	48 1		25
02	2813 X	2684	-0-	-129	-0-	2647	2	37	9	Y	34			59
03	2976 X	2518	-0-	-458	-0-	2496	2	22	9	Y	20	50 1		29

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

10	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			Y	-0-			-0-
11	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			Y	-0-			-0-
12	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4494	2	6	9	Y	5	3 1		2
01	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4382	2	6	9	Y	5	5 1		2
02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4160	2	4	9	Y	4	4 1		2
*03	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4527	2	6	9	Y	5	5 1		2

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

10	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	161	1	5326	3	Y	101	18 0	75 1	17
11	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	147	1	5013	3	Y	109	23 0	89 1	14
12	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	146	1	5039	3	Y	122	29 0	90 1	17
01	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	145	1	5000	3	Y	108	22 0	96 1	7
02	5249 X	4818	-0-	-431	-0-	132	1	4572	3	Y	104	22 0	72 1	17
03	5611 X	5113	-0-	-498	-0-	142	1	4864	3	Y	97	17 0	82 1	15

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
DAVIS, A. L.			WELL #: 12		RRCID -> 219228			COMPL. DATE 01/25/2006			TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

10	4123 X	3960	-0-	-163	-0-	116	1 3844 3	Y	-0-			-0-	
11	3990 X	3646	-0-	-344	-0-	104	1 3542 3	Y	-0-			-0-	
12	3999 X	3822	-0-	-177	-0-	107	1 3703 3	Y	11	2 0	7 1	2	
01	3968 X	3843	-0-	-125	-0-	108	1 3724 3	Y	10	2 0	9 1	1	
02	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	98	1 3406 3	Y	8	2 0	6 1	1	
*03	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	103	1 3535 3	Y	8	1 0	7 1	1	

BROWN, J. C.			WELL #: 14		RRCID -> 219403			COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354		

10	2759 N	2752	-0-	-7	-0-	78	1 2563 3	Y	101	18 0	75 1	17	
11	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	111	9 2517 3	Y	101	21 0	84 1	13	
12	2759 N	2646	-0-	-113	-0-	111	9 2511 3	Y	56	15 0	46 1	8	
01	2759 N	2616	-0-	-143	-0-	73	1 2490 3	Y	49	10 0	44 1	3	
02	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	62	9 2329 3	Y	50	11 0	34 1	8	
*03	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	72	1 2507 3	Y	47	8 0	40 1	7	

DAVIS, A. L.			WELL #: 14		RRCID -> 219804			COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294		

10	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	141	1 4667 3	Y	101	18 0	75 1	17	
11	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	111	9 4395 3	Y	109	23 0	89 1	14	
12	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	129	1 4429 3	Y	67	18 0	54 1	9	
01	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	120	9 4472 3	Y	59	12 0	52 1	4	
02	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	128	1 4120 3	Y	70	15 0	47 1	12	
03	4526 X	4444	-0-	-82	-0-	74	9 4252 3	Y	62	11 0	53 1	10	

KYLE, FRED UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 220365			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324		

10	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	153	1 5053 3	Y	101	18 0	75 1	17	
11	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	111	9 4724 3	Y	109	23 0	89 1	14	
12	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	138	1 4773 3	Y	190	43 0	134 1	27	
01	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	120	9 4757 3	Y	166	34 0	148 1	11	
02	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	138	1 4372 3	Y	177	38 0	121 1	29	
*03	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	183	9 4591 3	Y	163	29 0	138 1	25	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2	Y	-0-			-0-
11		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2	Y	-0-			-0-
12		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4762	2	Y	3			3
01		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4913	2	Y	11	6	1	8
02		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4769	2	Y	13	16	1	5
*03		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5143	2	Y	14	9	1	10

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552													
10		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	333	1	Y	-0-			-0-
11		4650 X	4540	-0-	-110	-0-	298	1	Y	-0-			-0-
12		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	305	1	Y	42	39	1	3
							46	9					
01		4805 X	4646	-0-	-159	-0-	291	1	Y	44	43	1	4
							48	9					
02		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	280	1	Y	44	44	1	4
							48	9					
*03		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	296	1	Y	43	45	1	2
							47	9					

BANKS, W. R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288													
10		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	147	1	Y	-0-			-0-
11		4680 X	4652	-0-	-28	-0-	132	1	Y	-0-			-0-
12		4991 X	4760	-0-	-231	-0-	133	1	Y	11	2	0	2
							12	9					
01		5022 X	4791	-0-	-231	-0-	135	1	Y	10	2	0	1
							11	9					
02		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	10	2	0	2
							11	9					
*03		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	134	1	Y	10	2	0	2
							11	9					

THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 9246													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 9272													
10		5921 X	5597	-0-	-324	-0-	5597	2	Y	-0-			-0-
11		5730 X	5429	-0-	-301	-0-	5429	2	Y	-0-			-0-
12		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6765	2	Y	5	3	1	2
01		5673 X	3521	-0-	-2152	-0-	3518	2	Y	3	4	1	1
02		4959 X	4691	-0-	-268	-0-	4688	2	Y	3	2	1	2
03		5301 X	5058	-0-	-243	-0-	5054	2	Y	4	4	1	2

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
BROWN, J. C.			WELL #:		15	RRCID -> 224010			COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	143	1	4714	3	Y	101	18 0	74 1	17
							111	9							
11		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	127	1	4342	3	Y	106	22 0	87 1	14
							117	9							
12		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	129	1	4472	3	Y	66	17 0	54 1	9
							73	9							
01		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	129	1	4434	3	Y	59	12 0	52 1	4
							65	9							
02		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	119	1	4109	3	Y	62	13 0	43 1	10
							68	9							
03		4557 X	4363	-0-	-194	-0-	122	1	4178	3	Y	57	10 0	48 1	9
							63	9							

THOMAS & WOOD			WELL #:		13	RRCID -> 224014			COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275			

10		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	194	1	2663	3	Y	-0-			-0-
							183	1	2605	3	Y	-0-			-0-
11		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	180	1	2642	3	Y	11	10 1		1
							12	9							
12		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	171	1	2534	3	Y	11	11 1		1
							12	9							
01		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	179	1	2558	3	Y	11	11 1		1
							12	9							
02		3161 X	2749	-0-	-412	-0-	197	1	2840	3	Y	10	11 1		1
							11	9							
*03		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-									-0-

DAVIS, A. L.			WELL #:		13	RRCID -> 224646			COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328			

10		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	78	1	2571	3	Y	-0-			-0-
							71	1	2424	3	Y	-0-			-0-
11		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	72	1	2489	3	Y	22	5 0	14 1	3
							24	9							
12		2635 N	2585	-0-	-50	-0-	73	1	2516	3	Y	19	4 0	17 1	1
							21	9							
01		2635 N	2610	-0-	-25	-0-	68	1	2361	3	Y	23	5 0	15 1	4
							25	9							
02		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	72	1	2475	3	Y	20	4 0	17 1	3
							22	9							
*03		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-									

KYLE, FRED UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 224772			COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 9546 PERF. 8475 - 9346			

10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	17	3 0	12 1	3
							19	9							
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-	1 0	2 1	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	249	1	3411	3	Y	-0-			-0-
11	3360 X	3294	-0-	-66	-0-	216	1	3078	3	Y	-0-			-0-
12	3472 X	3239	-0-	-233	-0-	206	1	3021	3	Y	11	10	1	1
01	3472 X	3117	-0-	-355	-0-	12 9	1	2908	3	Y	11	11	1	1
02	2958 X	2938	-0-	-20	-0-	191	1	2735	3	Y	11	11	1	1
03	3162 X	3148	-0-	-14	-0-	12 9	1	2933	3	Y	10	11	1	-0-
						204	1							
						11	9							

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274														

10	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	143	1	4736	3	Y	101	18	0	17
						111	9							
11	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	130	1	4444	3	Y	109	23	0	14
						120	9							
12	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	133	1	4602	3	Y	45	13	0	6
						50	9							
01	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	131	1	4519	3	Y	40	8	0	3
						44	9							
02	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	121	1	4203	3	Y	47	10	0	8
						52	9							
*03	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	132	1	4519	3	Y	44	8	0	7
						48	9							

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595														

10	4030 X	3774	-0-	-256	-0-	3719	2	55	9	Y	50	36	1	61
11	3900 X	3254	-0-	-646	-0-	3189	2	65	9	Y	59	106	1	14
12	4030 X	3494	-0-	-536	-0-	3446	2	48	9	Y	44	32	1	26
01	3968 X	3854	-0-	-114	-0-	3804	2	50	9	Y	45	33	1	38
02	3509 X	3399	-0-	-110	-0-	3349	2	50	9	Y	45	64	1	19
*03	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3691	2	62	9	Y	56	34	1	41

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324														

10	7750 X	7605	-0-	-145	-0-	220	1	7274	3	Y	101	18	0	17
						111	9							
11	7500 X	6957	-0-	-543	-0-	195	1	6642	3	Y	109	23	0	14
						120	9							
12	7750 X	7218	-0-	-532	-0-	199	1	6896	3	Y	112	27	0	16
						123	9							
01	7750 X	7172	-0-	-578	-0-	200	1	6874	3	Y	89	18	0	6
						98	9							
02	6670 X	6445	-0-	-225	-0-	178	1	6165	3	Y	93	20	0	15
						102	9							
*03	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	201	1	6862	3	Y	91	16	0	14
						100	9							

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628														

10	3410 X	2602	-0-	-808	-0-	2565	2	37	9	Y	34	36	1	9
11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3344	2	40	9	Y	36	28	1	17
12	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3578	2	50	9	Y	45	45	1	17
01	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3866	2	51	9	Y	46	47	1	16
02	3161 X	2847	-0-	-314	-0-	2807	2	40	9	Y	36	32	1	20
03	3379 X	2791	-0-	-588	-0-	2743	2	48	9	Y	44	44	1	20

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SEALEY, J. J.		WELL #:		13 L	RRCID ->	229193	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	9795	PERF.	6150 - 9596	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3624 X	3275	-0-	-349	-0-	3216 2	59 9	Y	54	38 1		63
11		2460 X	2243	-0-	-217	-0-	2171 2	72 9	Y	65	113 1		15
12		2542 X	2153	-0-	-389	-0-	2099 2	54 9	Y	49	37 1		27
01		2542 X	2003	-0-	-539	-0-	1946 2	57 9	Y	52	37 1		42
02		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1932 2	56 9	Y	51	72 1		21
*03		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2245 2	74 9	Y	67	40 1		48

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		11A	RRCID ->	229786	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8436 - 9516	
10		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497 2		Y	-0-			-0-
11		4470 X	4100	-0-	-370	-0-	4100 2		Y	-0-			-0-
12		4743 X	4078	-0-	-665	-0-	4078 2		Y	-0-			-0-
01		4743 X	4030	-0-	-713	-0-	4030 2		Y	-0-			-0-
02		4292 X	4213	-0-	-79	-0-	4213 2		Y	-0-			-0-
*03		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510 2		Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		10A	RRCID ->	230432	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8390 - 9508	
10		3658 X	3235	-0-	-423	-0-	3235 2		Y	-0-			-0-
11		3540 X	2842	-0-	-698	-0-	2842 2		Y	-0-			-0-
12		3410 X	2909	-0-	-501	-0-	2909 2		Y	-0-			-0-
01		3255 X	3109	-0-	-146	-0-	3109 2		Y	-0-			-0-
02		3016 X	2894	-0-	-122	-0-	2894 2		Y	-0-			-0-
03		3224 X	3155	-0-	-69	-0-	3155 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #:		12	RRCID ->	230445	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8369 - 9222	
10		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	97 1	3208 3	Y	-0-			-0-
11		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	82 1	2798 3	Y	-0-			-0-
12		2976 X	2871	-0-	-105	-0-	80 1	2780 3	Y	10	2 0	7 1	1
							11 9						
01		3317 X	2316	-0-	-1001	-0-	65 1	2241 3	Y	9	2 0	7 1	1
							10 9						
02		3103 X	2075	-0-	-1028	-0-	58 1	2010 3	Y	6	1 0	5 1	1
							7 9						
03		3317 X	2888	-0-	-429	-0-	82 1	2797 3	Y	8	1 0	7 1	1
							9 9						

OWENS, A. H.		WELL #:		13	RRCID ->	230610	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	9713	PERF.	8397 - 9580	
10		8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8214 2	26 9	Y	24	36 1		9
11		8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	8213 2	28 9	Y	25	18 1		16
12		8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	8223 2	30 9	Y	27	38 1		5
01		7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7463 2	25 9	Y	23	15 1		13
02		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7096 2	25 9	Y	23	31 1		5
*03		7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7361 2	20 9	Y	18	16 1		7

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		12A	RRCID ->	231141	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8406 - 9530	
10		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 2		Y	-0-			-0-
11		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 2		Y	-0-			-0-
12		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119 2		Y	-0-			-0-
01		4061 X	3688	-0-	-373	-0-	3688 2		Y	-0-			-0-
02		4118 X	3399	-0-	-719	-0-	3399 2		Y	-0-			-0-
03		4340 X	4003	-0-	-337	-0-	4003 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DONALD, F.H.		WELL #: 12		RRCID -> 239859		COMPL. DATE 07/06/2008			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	157 1	5190 3	Y	101	18 0	75 1	17
						111 9						
11	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	142 1	4857 3	Y	109	23 0	89 1	14
						120 9						
12	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	143 1	4955 3	Y	112	27 0	83 1	16
						123 9						
01	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	141 1	4860 3	Y	97	20 0	87 1	6
						107 9						
02	5133 X	4806	-0-	-327	-0-	132 1	4565 3	Y	99	21 0	68 1	16
						109 9						
03	5456 X	4846	-0-	-610	-0-	135 1	4615 3	Y	87	16 0	74 1	13
						96 9						
PIRKLE, L.H.		WELL #: 11		RRCID -> 240049		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290			
10	1891 N	131	-0-	-1760	-0-	122 2	9 9	Y	8	6 1		2
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1204 2	30 9	Y	27	14 1		15
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1418 2	55 9	Y	50	46 1		19
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	953 2	52 9	Y	47	52 1		14
02	1189 N	1085	-0-	-104	-0-	1041 2	44 9	Y	40	32 1		22
03	1488 N	623	-0-	-865	-0-	570 2	53 9	Y	48	49 1		21
KYLE, FRED UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 240110		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286			
10	3906 X	3202	-0-	-704	-0-	94 1	3108 3	Y	-0-			-0-
11	3780 X	3102	-0-	-678	-0-	88 1	3014 3	Y	-0-			-0-
12	3658 X	3312	-0-	-346	-0-	93 1	3219 3	Y	-0-			-0-
01	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	94 1	3243 3	Y	10	2 0	7 1	1
						11 9						
02	2987 X	2942	-0-	-45	-0-	82 1	2845 3	Y	14	3 0	10 1	2
						15 9						
03	3317 X	3100	-0-	-217	-0-	88 1	2997 3	Y	14	2 0	12 1	2
						15 9						
THOMAS & WOOD		WELL #: 15		RRCID -> 240594		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218			
10	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	234 1	3211 3	Y	70	68 1		8
						77 9						
11	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	207 1	2955 3	Y	59	67 1		-0-
						65 9						
12	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	205 1	3000 3	Y	126	117 1		9
						139 9						
01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	191 1	2825 3	Y	122	120 1		11
						134 9						
02	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	192 1	2751 3	Y	131	130 1		12
						144 9						
*03	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	204 1	2933 3	Y	128	135 1		5
						141 9						
WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 240635		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590			
10	6603 X	6045	-0-	-558	-0-	6002 2	43 9	Y	39	26 1		30
11	6000 X	5184	-0-	-816	-0-	5144 2	40 9	Y	36	55 1		11
12	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	6512 2	36 9	Y	33			44
01	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	8535 2	30 9	Y	27	34 1		37
02	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7306 2	22 9	Y	20	38 1		19
*03	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7302 2	41 9	Y	37	37 1		19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	5952 X	5501	-0-	-451	-0-	158	1	5232	3	Y	101	18	0	75 1 17
						111	9							
11	5490 X	5442	-0-	-48	-0-	152	1	5170	3	Y	109	23	0	89 1 14
						120	9							
12	5611 X	5556	-0-	-55	-0-	154	1	5316	3	Y	78	20	0	61 1 11
						86	9							
01	5611 X	5120	-0-	-491	-0-	143	1	4907	3	Y	64	13	0	58 1 4
						70	9							
02	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	141	1	4882	3	Y	72	15	0	49 1 12
						79	9							
03	4898 X	4775	-0-	-123	-0-	134	1	4577	3	Y	58	11	0	50 1 9
						64	9							

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508														
10	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			Y	-0-			-0-
11	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			Y	-0-			-0-
12	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			Y	-0-			-0-
01	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-			-0-
02	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-			-0-
03	3689 X	3637	-0-	-52	-0-	3637	2			Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516														
10	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8248	2	202	9	Y	184	127	1	125
11	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	8085	2	168	9	Y	153	126	1	152
12	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8164	2	172	9	Y	156	120	1	188
01	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	8224	2	216	9	Y	196	244	1	139
02	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	7788	2	179	9	Y	163	123	1	179
*03	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8379	2	310	9	Y	282	364	1	97

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466														
10	5022 X	4728	-0-	-294	-0-	139	1	4589	3	Y	-0-			-0-
11	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	139	1	4754	3	Y	-0-			-0-
12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	134	1	4633	3	Y	11	2	0	7 1 2
						12	9							
01	4774 X	4729	-0-	-45	-0-	133	1	4585	3	Y	10	2	0	9 1 1
						11	9							
02	4437 X	4383	-0-	-54	-0-	123	1	4251	3	Y	8	2	0	6 1 1
						9	9							
03	4743 X	4588	-0-	-155	-0-	130	1	4449	3	Y	8	1	0	7 1 1
						9	9							

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304														
10	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5798	2	53	9	Y	48	71	1	18
11	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5148	2	54	9	Y	49	36	1	31
12	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5403	2	59	9	Y	54	75	1	10
01	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5552	2	51	9	Y	46	31	1	25
02	5539 X	5160	-0-	-379	-0-	5113	2	47	9	Y	43	58	1	10
03	5859 X	5502	-0-	-357	-0-	5466	2	36	9	Y	33	30	1	13

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587														
10	9300 X	8625	-0-	-675	-0-	8572	2	53	9	Y	48	71	1	18
11	9000 X	8207	-0-	-793	-0-	8153	2	54	9	Y	49	36	1	31
12	9083 X	7476	-0-	-1607	-0-	7417	2	59	9	Y	54	72	1	13
01	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	8649	2	78	9	Y	71	46	1	38
02	8062 X	7871	-0-	-191	-0-	7798	2	73	9	Y	66	89	1	15
03	8618 X	8527	-0-	-91	-0-	8469	2	58	9	Y	53	47	1	21

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
OWNES, NELLIE		WELL #:		14	RRCID ->	252517	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	9596	PERF.	8448	-	9304
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	5208 X	5052	-0-	-156	-0-	145	1	4796	3	Y	101	18 0	75 1	17
						111	9							
11	5040 X	4747	-0-	-293	-0-	132	1	4495	3	Y	109	23 0	89 1	14
						120	9							
12	5146 X	4837	-0-	-309	-0-	133	1	4618	3	Y	78	20 0	61 1	11
						86	9							
01	5146 X	4792	-0-	-354	-0-	133	1	4584	3	Y	68	14 0	61 1	4
						75	9							
02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	127	1	4408	3	Y	81	17 0	55 1	13
						89	9							
03	4898 X	4675	-0-	-223	-0-	131	1	4465	3	Y	72	13 0	61 1	11
						79	9							

COLEMAN, M.J.		WELL #:		15	RRCID ->	254189	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6402	-	9854
10	5394 X	4547	-0-	-847	-0-	4504	2	43	9	Y	39	71 1		9
11	5070 X	4654	-0-	-416	-0-	4611	2	43	9	Y	39	27 1		21
12	5239 X	4884	-0-	-355	-0-	4839	2	45	9	Y	41	52 1		10
01	5115 X	4572	-0-	-543	-0-	4522	2	50	9	Y	45	32 1		23
02	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4532	2	59	9	Y	54	69 1		8
03	4743 X	3840	-0-	-903	-0-	3804	2	36	9	Y	33	29 1		12

SEALEY, J. J.		WELL #:		12	RRCID ->	255800	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	6112	-	9577
10	6696 X	6387	-0-	-309	-0-	6328	2	59	9	Y	54	38 1		63
11	6480 X	6235	-0-	-245	-0-	6159	2	76	9	Y	69	116 1		16
12	6696 X	6473	-0-	-223	-0-	6409	2	64	9	Y	58	42 1		32
01	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6422	2	81	9	Y	74	49 1		57
02	6032 X	5771	-0-	-261	-0-	5687	2	84	9	Y	76	103 1		30
03	6479 X	6230	-0-	-249	-0-	6139	2	91	9	Y	83	52 1		61

BS BRODERICK GU 2		WELL #:		5H	RRCID ->	257855	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	9003	PERF.	9640	-	13407
10	26350 X	20613	-0-	-5737	-0-	20332	2	281	9	Y	255	361 1		139
11	25500 X	19403	-0-	-6097	-0-	18956	2	447	9	Y	406	124 1		421
12	23777 X	19469	-0-	-4308	-0-	19309	2	160	9	Y	145	371 1		195
01	22351 X	13467	-0-	-8884	-0-	13221	2	246	9	Y	224	356 1		63
02	20773 X	20773	-0-	-0-	-0-	20409	2	364	9	Y	331	237 1		157
03	20615 X	18019	-0-	-2596	-0-	17781	2	238	9	Y	216	293 1		80

BESS SMITH BRODERICK GU 2		WELL #:		4H	RRCID ->	260819	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	9105	PERF.	10050	-	14061
10	9486 X	9116	-0-	-370	-0-	9032	2	84	9	Y	76	108 1		42
11	8970 X	8658	-0-	-312	-0-	8525	2	133	9	Y	121	37 1		126
12	9269 X	8733	-0-	-536	-0-	8685	2	48	9	Y	44	111 1		59
01	9269 X	8575	-0-	-694	-0-	8487	2	88	9	Y	80	116 1		23
02	8671 X	8275	-0-	-396	-0-	8159	2	116	9	Y	105	78 1		50
03	9114 X	8078	-0-	-1036	-0-	7999	2	79	9	Y	72	95 1		27

MAXWELL GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270985	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	10166	PERF.	10198	-	15167
10	26567 X	22462	-0-	-4105	-0-	22030	2	432	9	N	393	373 1		166
11	25710 X	21149	-0-	-4561	-0-	20727	2	422	9	N	384	372 1		178
12	24800 X	20854	-0-	-3946	-0-	20358	2	496	9	N	451	557 1		72
01	24800 X	19215	-0-	-5585	-0-	18817	2	398	9	N	362	373 1		61
02	21112 X	8509	-0-	-12603	-0-	8290	2	219	9	N	199	192 1		68
03	22475 X	21027	-0-	-1448	-0-	20576	2	451	9	N	410	367 1		111

CARTHAGE (GLEN ROSE)		16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528														
FROST-COTTLE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 052905		COMPL. DATE 06/16/1972		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
11	1560 N	1401	-0-	-159	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
12	1953 N	904	-0-	-1049	-0-	904	3			N	-0-					-0-
01	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1363 N	1269	-0-	-94	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
03	899 N	412	-0-	-487	-0-	412	3			N	-0-					-0-

CGU 18		WELL #: 8		RRCID -> 139181		COMPL. DATE 07/26/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27		WELL #: 1		RRCID -> 139684		COMPL. DATE 09/22/1991		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 140403		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700								
10	1395 X	783	-0-	-612	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	1050 X	731	-0-	-319	-0-	731	3			N	-0-					-0-
12	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
01	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	1147 X	841	-0-	-306	-0-	841	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 141293		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696								
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 6-C		RRCID -> 142089		COMPL. DATE 07/09/1992		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156146		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3720 - 3740								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2015 - PLUGGED 12/02/15

CARTHAGE (GLEN ROSE)			//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
GILLASPY, FROST UNIT			WELL #:		3RU	RRCID ->	156236	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 3626 - 3632		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				N	1	1	1	-0-
11		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-				N	-0-			-0-
12		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
01		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
02		435 X		3	-432	-0-		3	3	N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, C.E. UNIT			WELL #:		5 C	RRCID ->	170587	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 3680 - 3698		
10		516 N	516	-0-	-0-	-0-		516	3	N	-0-			-0-
11		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		1336	3	N	-0-			-0-
12		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		1097	3	N	-0-			-0-
01		926 N	926	-0-	-0-	-0-		926	3	N	-0-			-0-
02		1044 N	755	-0-	-289	-0-		755	3	N	-0-			-0-
*03		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		1375	3	N	-0-			-0-

NEAL, J.S.			WELL #:		1	RRCID ->	186623	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	9335	PERF. 3696 - 3720		
10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		1245	3	N	-0-			-0-
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		1175	3	N	-0-			-0-
12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		1043	3	N	-0-			-0-
01		894 N	894	-0-	-0-	-0-		894	3	N	-0-			-0-
02		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		1003	3	N	-0-			-0-
*03		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		1130	3	N	-0-			-0-

FROST UNIT #5			WELL #:		3	RRCID ->	187169	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 3516 - 3733		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT			WELL #:		4 C	RRCID ->	187538	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 3546 - 3551		
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 13			WELL #:		8 C	RRCID ->	188357	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 3841 - 3888		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #:		7 C	RRCID ->	189529	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 3726 - 3740		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LASHLEY, M. UNIT		WELL #:		7 U	RRCID ->	189554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9762	PERF. 3706 - 3718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KYLE, J. R. "A"		WELL #:		7 C	RRCID ->	205147	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	9381	PERF. 3688 - 3692	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FROST-GILLASPY		WELL #:		2	RRCID ->	205187	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 3618 - 3636	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	205692	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	9448	PERF. 3638 - 3660	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MOORE, C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	214587	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 3658 - 3674	
10		3441 X	3300	-0-	-141	-0-	3300	3	N	-0-		-0-
11		3270 X	3137	-0-	-133	-0-	3137	3	N	-0-		-0-
12		3379 X	3218	-0-	-161	-0-	3218	3	N	-0-		-0-
01		3348 X	3199	-0-	-149	-0-	3199	3	N	-0-		-0-
02		3132 X	2957	-0-	-175	-0-	2957	3	N	-0-		-0-
03		3286 X	3167	-0-	-119	-0-	3167	3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		11 U	RRCID ->	219680	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 3760 - 3774	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	221443	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 3727 - 3738	
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-		-0-
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-		-0-
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		-0-
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		-0-
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-		-0-
*03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-		-0-

 CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

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

 CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-

 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 3676 - 3680

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

 CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
11	900 N	566	-0-	-334	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
12	930 N	676	-0-	-254	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
01	930 N	743	-0-	-187	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
*02	T. A.	577	-0-	577	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	1127	-0-	1127	-0-	1704	1127	3		Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		4	RRCID ->	176583	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	3633 - 3680		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	713 N	570	-0-	-143	-0-		570	3		Y	-0-			-0-
11	630 N	438	-0-	-192	-0-		438	3		Y	-0-			-0-
12	589 N	544	-0-	-45	-0-		544	3		Y	-0-			-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-		601	3		Y	-0-			-0-
*02	704 N	704	-0-	-0-	-0-		12	1	692	3	Y	-0-		-0-
03	558 N	321	-0-	-237	-0-		7	1	314	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		13	RRCID ->	176588	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	3845	PERF.	3540 - 3545		
10	14B2 EXT	60	-0-	60	-0-		60	3		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	60	-0-	60	-0-		120	3		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	60	-0-	60	-0-		180	3		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		180	3		Y	-0-			-0-
*02	228 X	48	-0-	-180	-0-		48	3		Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		13 U	RRCID ->	176958	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	7984	PERF.	3563 - 3611		
10	303 X	303	-0-	-0-	-0-		303	3		Y	-0-			-0-
11	938 X	938	-0-	-0-	-0-		938	3		Y	-0-			-0-
12	341 X	172	-0-	-169	-0-		172	3		Y	-0-			-0-
01	341 X	217	-0-	-124	-0-		217	3		Y	-0-			-0-
*02	189 X	189	-0-	-0-	-0-		3	1	186	3	Y	-0-		-0-
03	961 X	176	-0-	-785	-0-		4	1	172	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		10 U	RRCID ->	177003	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	3659 - 3666		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		4	RRCID ->	177059	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	3539 - 3610		
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	3		Y	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	3		Y	-0-			-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-		745	3		Y	-0-			-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-		491	3		Y	-0-			-0-
*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-		7	1	408	3	Y	-0-		-0-
03	744 N	40	-0-	-704	-0-		1	1	39	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		3	RRCID ->	177352	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	3531 - 3610		
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-		248	1	2150	3	Y	-0-		-0-
11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-		182	1	1905	3	Y	-0-		-0-
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		213	1	1077	3	Y	-0-		-0-
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		270	1	1014	3	Y	-0-		-0-
*02	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-		346	1	2331	3	Y	-0-		-0-
*03	3100 N	3456	-0-	356	356		162	1	3294	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)													CARTY: PANOLA									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																						
CARTHAGE GAS UNIT 12																						
WELL #: 9 U RRCID -> 178311													COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 3648 - 3680					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
10		3441 X	3031	-0-	-410	-0-		3023 3	8 9	Y	7	7 1		1								
11		3150 X	2910	-0-	-240	-0-		2902 3	8 9	Y	7	7 1		1								
12		3255 X	2659	-0-	-596	-0-		2651 3	8 9	Y	7	7 1		1								
01		3193 X	2292	-0-	-901	-0-		2285 3	7 9	Y	6	6 1		1								
*02		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-		51 1	2846 3	Y	8	8 1		1								
								9 9														
03		3038 X	2712	-0-	-326	-0-		58 1	2647 3	Y	6	6 1		1								
								7 9														
CARTHAGE GAS UNIT 12													WELL #: 2		RRCID -> 178949		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 3545 - 3620	
10		T. A.	1404	-0-	1404	-0-		3623 1	178 1	Y	-0-			-0-								
11		T. A.	1021	-0-	1021	-0-		4644 1	223 1	Y	-0-			-0-								
12		5300 X	656	-0-	-4644	-0-		341 1	315 3	Y	-0-			-0-								
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-		302 1	661 3	Y	-0-			-0-								
*02		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-		351 1	1092 3	Y	-0-			-0-								
03		124 N	43	-0-	-81	-0-		1 1	42 3	Y	-0-			-0-								
CARTHAGE GAS UNIT 12													WELL #: 10 U		RRCID -> 182050		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9723		PERF. 3629 - 3651	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1													WELL #: 27-U		RRCID -> 189699		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 3615 - 3694	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
CARTHAGE GAS UNIT 10													WELL #: 5		RRCID -> 189949		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 6741		PERF. 3595 - 3677	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
CARTHAGE GAS UNIT 13													WELL #: 11 U		RRCID -> 190511		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 3544 - 3802	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CX OPERATING LLC 195798
 PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 X	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-			177
11	60 X	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-			177
12	93 X	9	-0-	-84	-0-	9 2		N	-0-			177
01	93 X	18	-0-	-75	-0-	18 2		N	-0-			177
02	87 X	82	-0-	-5	-0-	82 2		N	-0-			177
*03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			177

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		Y	-0-			-0-
11	120 N	55	-0-	-65	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
01	124 N	47	-0-	-77	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-			-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		Y	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		Y	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		Y	-0-			-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-			-0-
*03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		Y	-0-			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	480 2	97 3	Y	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	443 2	100 3	Y	-0-			-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	467 2	100 3	Y	-0-			-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	448 2	117 3	Y	-0-			-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	451 2	111 3	Y	-0-			-0-
*03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	540 2	38 3	Y	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

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

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		Y	-0-			-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		Y	-0-			-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		Y	-0-			-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		Y	-0-			-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		Y	-0-			-0-
*03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
ALLISON UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	261418	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 3531 - 3536
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARY PRODUCTION COMPANY				296448				CNTY: PANOLA			
WEINER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	177057	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3428 - 3433
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCNEESE				3	RRCID ->	188754	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	4332	PERF. 3980 - 4116
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515				CNTY: PANOLA			
CHRISTIAN, C.O. HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	174391	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3643 - 3648
10	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	150	1	1256	2	N	-0-
11	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	198	1	1368	2	N	-0-
12	1519 X	1061	-0-	-458	-0-	161	1	900	2	N	-0-
01	1519 X	885	-0-	-634	-0-	90	1	795	2	N	-0-
02	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	194	1	1330	2	N	-0-
03	1612 X	1010	-0-	-602	-0-	138	1	872	2	N	-0-

GRAWARD OPERATING, INC.				326435				CNTY: PANOLA			
TILLER, M.		WELL #:		2	RRCID ->	180822	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3704 - 3712
10	1240 X	971	-0-	-269	-0-	300	1	605	2	N	58
						2	4	64	9		58
11	1200 X	882	-0-	-318	-0-	300	1	525	2	N	50
						2	4	55	9		50
12	1116 X	987	-0-	-129	-0-	300	1	624	2	N	55
						2	4	61	9		55
01	1116 X	899	-0-	-217	-0-	300	1	544	2	N	48
						2	4	53	9		48
02	1044 X	882	-0-	-162	-0-	300	1	529	2	N	46
						2	4	51	9		46
03	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
GRAWARD OPERATING, INC.		//CONT.// 326435									
TILLER, R.		WELL #: 2		RRCID -> 181041		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	434 X	348	-0-	-86	-0-	110	1 215	2	N	20	20 0
						1	4 22	9			
11	420 X	351	-0-	-69	-0-	110	1 218	2	N	20	20 0
						1	4 22	9			
12	403 X	336	-0-	-67	-0-	110	1 205	2	N	18	18 0
						1	4 20	9			
01	403 X	380	-0-	-23	-0-	110	1 246	2	N	21	21 0
						1	4 23	9			
02	377 X	324	-0-	-53	-0-	110	1 194	2	N	17	17 0
						1	4 19	9			
03	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT	-0-

SPARKS		WELL #: 2		RRCID -> 206060		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800			
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		RRCID -> 197204		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621			
ALLISON		WELL #: 3B									
10	3875 X	3807	-0-	-68	-0-	3807	3		N	-0-	-0-
11	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3		N	-0-	-0-
12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3		N	-0-	-0-
01	3875 X	3831	-0-	-44	-0-	3831	3		N	-0-	-0-
02	3654 X	3457	-0-	-197	-0-	3457	3		N	-0-	-0-
03	3906 X	3786	-0-	-120	-0-	3786	3		N	-0-	-0-

WERNER 'J'		WELL #: 3		RRCID -> 265214		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001			
10	1612 X	1481	-0-	-131	-0-	1478	3	3	N	3	75
11	1560 X	1475	-0-	-85	-0-	1475	3		N	-0-	75
12	1612 X	1423	-0-	-189	-0-	1423	3		N	-0-	75
01	1550 X	1424	-0-	-126	-0-	1424	3		N	-0-	75
02	1421 X	1292	-0-	-129	-0-	1290	3	2	N	2	77
03	1519 X	1234	-0-	-285	-0-	1234	3		N	-0-	77

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		RRCID -> 176968		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544			
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 99									
10	4092 X	4028	-0-	-64	-0-	522	1	3506	3	Y	-0-
11	3960 X	3802	-0-	-158	-0-	471	1	3331	3	Y	-0-
12	4092 X	3623	-0-	-469	-0-	484	1	3139	3	Y	-0-
01	4092 X	2555	-0-	-1537	-0-	303	1	2252	3	Y	-0-
02	3770 X	2739	-0-	-1031	-0-	386	1	2353	3	Y	-0-
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 211		RRCID -> 177712		COMPL. DATE 05/06/2000		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672			
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	39	1	604	3	Y	-0-
11	660 N	600	-0-	-60	-0-	34	1	566	3	Y	-0-
12	651 N	623	-0-	-28	-0-	36	1	587	3	Y	-0-
01	651 N	567	-0-	-84	-0-	28	1	539	3	Y	-0-
02	580 N	514	-0-	-66	-0-	27	1	487	3	Y	-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																	
CARTHAGE GAS UNIT																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
//CONT.// 16032 261										NON-ASSOCIATED							
//CONT.// 559624																	
WELL #: 34										RRCID -> 190673		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622			
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	83	1	1300	3	Y	-0-	-0-					
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	75	1	1272	3	Y	-0-	-0-					
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	78	1	1270	3	Y	-0-	-0-					
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	63	1	1226	3	Y	-0-	-0-					
*02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	63	1	1142	3	Y	-0-	-0-					
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT	-0-					
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 84		RRCID -> 190857		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-					
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-					
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-					
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-	-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
03	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT	-0-					
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 329		RRCID -> 217243		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630	
10	T. A.	280	-0-	280	600	17	1	263	3	Y	-0-	-0-					
11	832 X	232	-0-	-600	-0-	13	1	219	3	Y	-0-	-0-					
12	214 X	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	Y	-0-	-0-					
01	279 N	168	-0-	-111	-0-	8	1	160	3	Y	-0-	-0-					
02	232 N	158	-0-	-74	-0-	8	1	150	3	Y	-0-	-0-					
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT	-0-					
PARKER UNIT NO. 3										WELL #: 20		RRCID -> 222625		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053	
10	33 X	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-	-0-					
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-					
12	36 X	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-	-0-					
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-					
*02	31 X	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-	-0-					
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-					
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 96R		RRCID -> 231963		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694	
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	Y	43	41 1					
						47	9					4					
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	Y	39	40 1					
						43	9					3					
12	651 N	585	-0-	-66	-0-	31	1	503	3	Y	46	43 1					
						51	9					6					
01	620 N	402	-0-	-218	-0-	17	1	335	3	Y	45	45 1					
						50	9					6					
02	580 N	486	-0-	-94	-0-	23	1	418	3	Y	41	40 1					
						45	9					7					
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT	7					
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC										WELL #: 1		RRCID -> 178310		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498	
WEINER UNIT																	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25					

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.				687208							
CAMERON UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	176412	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3875	PERF. 3641 - 3718
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3	N	-0-		-0-
11		930 N	863	-0-	-67	-0-	863 3	N	-0-		-0-
12		961 N	353	-0-	-608	-0-	353 3	N	-0-		-0-
01		930 N	533	-0-	-397	-0-	533 3	N	-0-		-0-
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-		-0-
*03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)				16032 267	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
FURRH-MCMILLAN		WELL #:		2	RRCID ->	179246	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	9835	PERF. 4049 - 4055
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GARY PRODUCTION COMPANY				296448	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WIENER											
		WELL #:		A 1	RRCID ->	064228	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	3476	PERF. 3420 - 3426
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SMITH, ELLA UNIT NO. 1											
		WELL #:		6A	RRCID ->	176534	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3609 - 3617
10		3596 X	3447	-0-	-149	-0-	3447 3	N	-0-		-0-
11		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 3	N	-0-		-0-
12		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821 3	N	-0-		-0-
01		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 3	N	-0-		-0-
02		3393 X	3357	-0-	-36	-0-	3357 3	N	-0-		-0-
03		3813 X	3506	-0-	-307	-0-	3506 3	N	-0-		-0-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2				357165	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
		WELL #:		4A	RRCID ->	177102	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3548 - 3553
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-		-0-
11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		-0-
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-		-0-
01		651 N	642	-0-	-9	-0-	642 3	N	-0-		-0-
02		638 N	601	-0-	-37	-0-	601 3	N	-0-		-0-
03		651 N	619	-0-	-32	-0-	619 3	N	-0-		-0-

KIRBY, AMBER				180665	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
		WELL #:		1A	RRCID ->	180665	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 3490 - 3500
10		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1139 3	43 9	N	39	171
11		1350 N	1055	-0-	-295	-0-	1025 3	30 9	N	27	39
12		1333 N	1095	-0-	-238	-0-	1044 3	51 9	N	46	85
01		1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1079 3	54 9	N	49	134
02		1015 N	964	-0-	-51	-0-	934 3	30 9	N	27	161
*03		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1045 3	47 9	N	43	38

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)		//CONT.//		16032 267	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165								
WHITE, WERNER		WELL #:		1A	RRCID ->	181418	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL DEPTH	4108	PERF. 3479 - 3482	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-		-0-
11		870 N	632	-0-	-238	-0-	632 3		N	-0-		-0-
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-		-0-
01		682 N	661	-0-	-21	-0-	661 3		N	-0-		-0-
02		609 N	602	-0-	-7	-0-	602 3		N	-0-		-0-
03		744 N	688	-0-	-56	-0-	688 3		N	-0-		-0-

O'BENCO, INC.				617512				CNTY: PANOLA				
WERNER-CARAWAY		WELL #:		2	RRCID ->	053946	COMPL. DATE	11/05/1972	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3429 - 3617	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WERNER-NEEDHAM		WELL #:		3	RRCID ->	183202	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	4942	PERF. 3427 - 3439	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737				CNTY: PANOLA				
KNIGHT STRONG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	056379	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2588 - 2664	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555								
USA-BL		WELL #:		1	RRCID ->	251596	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	13535	PERF.13242 - 13249	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	7 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	7 X	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-

HARRIS, MARY		WELL #:		1H	RRCID ->	252810	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	11754	PERF.11990 - 13164
10	11160 X	7546	-0-	-3614	-0-	34 1	7512 2	N	-0-		-0-
11	10800 X	9625	-0-	-1175	-0-	33 1	9592 2	N	-0-		-0-
12	9951 X	9849	-0-	-102	-0-	34 1	9815 2	N	-0-		-0-
01	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	34 1	9368 2	N	-0-		-0-
02	9309 X	7629	-0-	-1680	-0-	32 1	7597 2	N	-0-		-0-
03	9951 X	8149	-0-	-1802	-0-	34 1	8115 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
MCSWAIN, ET AL			WELL #:		1H	RRCID ->	255792	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11784	PERF.11992 - 16852		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5270 X	5026	-0-	-244	-0-	-0-	51	1	4975	2	N	-0-	-0-
11		5100 X	4108	-0-	-992	-0-	-0-	49	1	4059	2	N	-0-	-0-
12		5270 X	3795	-0-	-1475	-0-	-0-	51	1	3744	2	N	-0-	-0-
01		5270 X	3532	-0-	-1738	-0-	-0-	51	1	3481	2	N	-0-	-0-
02		4930 X	3387	-0-	-1543	-0-	-0-	47	1	3340	2	N	-0-	-0-
*03		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	5408	2	N	-0-	-0-

PEACE			WELL #:		1H	RRCID ->	256203	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.12250 - 17120		
10		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	5864	2	N	-0-	-0-
11		5070 X	4839	-0-	-231	-0-	-0-	49	1	4790	2	N	-0-	-0-
12		5239 X	4370	-0-	-869	-0-	-0-	51	1	4319	2	N	-0-	-0-
01		5239 X	4234	-0-	-1005	-0-	-0-	51	1	4183	2	N	-0-	-0-
02		4901 X	3527	-0-	-1374	-0-	-0-	47	1	3480	2	N	-0-	-0-
03		5239 X	4209	-0-	-1030	-0-	-0-	51	1	4158	2	N	-0-	-0-

LAMKIN			WELL #:		1H	RRCID ->	257421	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	12158	PERF.12393 - 17208		
10		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	3840	2	N	-0-	-0-
11		3570 X	3116	-0-	-454	-0-	-0-	20	1	3096	2	N	-0-	-0-
12		3689 X	3609	-0-	-80	-0-	-0-	21	1	3588	2	N	-0-	-0-
01		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	3863	2	N	-0-	-0-
02		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	4877	2	N	-0-	-0-
*03		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	4754	2	N	-0-	-0-

HARRIS STEWART			WELL #:		1H	RRCID ->	257422	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.11970 - 16919		
10		7471 X	6142	-0-	-1329	-0-	-0-	42	1	6100	2	N	-0-	-0-
11		7260 X	5225	-0-	-2035	-0-	-0-	41	1	5184	2	N	-0-	-0-
12		7502 X	5545	-0-	-1957	-0-	-0-	42	1	5503	2	N	-0-	-0-
01		7502 X	6124	-0-	-1378	-0-	-0-	42	1	6082	2	N	-0-	-0-
02		6902 X	5544	-0-	-1358	-0-	-0-	40	1	5504	2	N	-0-	-0-
*03		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	6097	2	N	-0-	-0-

BALDWIN, MICHAEL			WELL #:		1H	RRCID ->	257527	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	11787	PERF.12000 - 16737		
10		6200 X	4617	-0-	-1583	-0-	-0-	63	1	4554	2	N	-0-	-0-
11		6000 X	5203	-0-	-797	-0-	-0-	61	1	5142	2	N	-0-	-0-
12		6200 X	4395	-0-	-1805	-0-	-0-	63	1	4332	2	N	-0-	-0-
01		5735 X	4317	-0-	-1418	-0-	-0-	63	1	4254	2	N	-0-	-0-
02		5307 X	4455	-0-	-852	-0-	-0-	59	1	4396	2	N	-0-	-0-
03		5363 X	4838	-0-	-525	-0-	-0-	63	1	4775	2	N	-0-	-0-

HOLT, WILLIAM			WELL #:		1H	RRCID ->	258781	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11965 - 16802		
10		7378 X	6409	-0-	-969	-0-	-0-	63	1	6346	2	N	-0-	-0-
11		7140 X	5570	-0-	-1570	-0-	-0-	61	1	5509	2	N	-0-	-0-
12		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	6556	2	N	-0-	-0-
01		6417 X	5550	-0-	-867	-0-	-0-	63	1	5487	2	N	-0-	-0-
02		6003 X	4973	-0-	-1030	-0-	-0-	59	1	4914	2	N	-0-	-0-
*03		6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	6611	2	N	-0-	-0-

FULTS, BETTY			WELL #:		1H	RRCID ->	258861	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	11778	PERF.12036 - 16837		
10		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	3749	2	N	-0-	-0-
11		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	3231	2	N	-0-	-0-
12		3317 X	1880	-0-	-1437	-0-	-0-	16	1	1864	2	N	-0-	-0-
01		3317 X	2134	-0-	-1183	-0-	-0-	16	1	2118	2	N	-0-	-0-
02		3103 X	1880	-0-	-1223	-0-	-0-	15	1	1865	2	N	-0-	-0-
03		3317 X	2461	-0-	-856	-0-	-0-	16	1	2445	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555								
MCLENDON UNIT, NANCY LOU			WELL #:		1H	RRCID ->	259663	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	11861	PERF.11934 - 16770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
10		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	16 1	6898 2		N	-0-		-0-
11		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	16 1	6722 2		N	-0-		-0-
12		7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	16 1	7901 2		N	-0-		-0-
01		7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	16 1	7325 2		N	-0-		-0-
02		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	15 1	6837 2		N	-0-		-0-
*03		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	16 1	7628 2		N	-0-		-0-

IRONOSA			WELL #:		1H	RRCID ->	260255	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	13336	PERF.13450 - 19350	
10		8866 X	7761	-0-	-1105	-0-	7761 2			N	-0-		-0-
11		8130 X	7066	-0-	-1064	-0-	7066 2			N	-0-		-0-
12		11532 X	7290	-0-	-4242	-0-	7290 2			N	-0-		-0-
01		12772 X	7364	-0-	-5408	-0-	7364 2			N	-0-		-0-
02		7598 X	4760	-0-	-2838	-0-	4760 2			N	-0-		-0-
03		7750 X	6760	-0-	-990	-0-	6760 2			N	-0-		-0-

WIGGINS UNIT			WELL #:		B 1H	RRCID ->	260397	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11486	PERF.11643 - 16663	
10		9579 X	8966	-0-	-613	-0-	42 1	8924 2		N	-0-		-0-
11		10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	41 1	10220 2		N	-0-		-0-
12		10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	42 1	10646 2		N	-0-		-0-
01		10106 X	8762	-0-	-1344	-0-	42 1	8720 2		N	-0-		-0-
02		9918 X	6544	-0-	-3374	-0-	40 1	6504 2		N	-0-		-0-
03		10695 X	8227	-0-	-2468	-0-	42 1	8185 2		N	-0-		-0-

CROCKETT			WELL #:		1H	RRCID ->	260672	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	12849	PERF.13048 - 17800	
10		8029 X	7841	-0-	-188	-0-	7841 2			N	-0-		13
11		7800 X	6746	-0-	-1054	-0-	6746 2			N	-0-		13
12		8060 X	6889	-0-	-1171	-0-	6889 2			N	-0-		13
01		8153 X	6909	-0-	-1244	-0-	6909 2			N	-0-		13
02		7337 X	6290	-0-	-1047	-0-	6290 2			N	-0-		13
03		7843 X	5896	-0-	-1947	-0-	5896 2			N	-0-		13

LAMKIN			WELL #:		B 2H	RRCID ->	260830	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	11735	PERF.12116 - 16651	
10		6882 X	6007	-0-	-875	-0-	63 1	5944 2		N	-0-		-0-
11		6660 X	5611	-0-	-1049	-0-	61 1	5550 2		N	-0-		-0-
12		9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	63 1	9265 2		N	-0-		-0-
01		6882 X	6562	-0-	-320	-0-	63 1	6499 2		N	-0-		-0-
02		6438 X	5379	-0-	-1059	-0-	59 1	5320 2		N	-0-		-0-
03		6882 X	5611	-0-	-1271	-0-	63 1	5548 2		N	-0-		-0-

CLARK			WELL #:		1H	RRCID ->	261415	COMPL. DATE	02/06/2011	TOTAL DEPTH	13332	PERF.13800 - 18850	
10		9269 X	7691	-0-	-1578	-0-	7691 2			N	-0-		-0-
11		9690 X	8328	-0-	-1362	-0-	8328 2			N	-0-		-0-
12		10013 X	8178	-0-	-1835	-0-	8178 2			N	-0-		-0-
01		9889 X	8938	-0-	-951	-0-	8938 2			N	-0-		-0-
02		9048 X	8119	-0-	-929	-0-	8119 2			N	-0-		-0-
03		8618 X	7473	-0-	-1145	-0-	7473 2			N	-0-		-0-

DRAKE			WELL #:		1H	RRCID ->	261816	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	13247	PERF.13800 - 18802	
10		18637 X	18637	-0-	-0-	-0-	1468 1	17169 2		N	-0-		-0-
11		13290 X	13222	-0-	-68	-0-	1207 1	12015 2		N	-0-		-0-
12		14737 X	14737	-0-	-0-	-0-	1467 1	13270 2		N	-0-		-0-
01		18197 X	12542	-0-	-5655	-0-	1507 1	11035 2		N	-0-		-0-
02		17023 X	8517	-0-	-8506	-0-	1116 1	7401 2		N	-0-		-0-
03		18197 X	8103	-0-	-10094	-0-	975 1	7128 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE

10		12710 X	10021	-0-	-2689	-0-		10021	2	N	-0-		-0-
11		12300 X	9307	-0-	-2993	-0-		9307	2	N	-0-		-0-
12		12586 X	10585	-0-	-2001	-0-		10585	2	N	-0-		-0-
01		12338 X	7154	-0-	-5184	-0-		7154	2	N	-0-		-0-
02		10643 X	10215	-0-	-428	-0-		10215	2	N	-0-		-0-
03		10571 X	9094	-0-	-1477	-0-		9094	2	N	-0-		-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000													
10		13195 X	13195	-0-	-0-	-0-		1039	1	N	-0-		-0-
11		14297 X	14297	-0-	-0-	-0-		1305	1	N	-0-		-0-
12		16957 X	13955	-0-	-3002	-0-		1389	1	N	-0-		-0-
01		16957 X	12592	-0-	-4365	-0-		1513	1	N	-0-		-0-
02		15863 X	12996	-0-	-2867	-0-		1702	1	N	-0-		-0-
*03		16139 X	16139	-0-	-0-	-0-		1941	1	N	-0-		-0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152													
10		17791 X	17791	-0-	-0-	-0-		1401	1	N	-0-		-0-
11		11355 X	11355	-0-	-0-	-0-		1037	1	N	-0-		-0-
12		14632 X	9201	-0-	-5431	-0-		916	1	N	-0-		-0-
01		17236 X	2604	-0-	-14632	-0-		313	1	N	-0-		-0-
02		16124 X	873	-0-	-15251	-0-		114	1	N	-0-		-0-
03		17236 X	7498	-0-	-9738	-0-		902	1	N	-0-		-0-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501													
10		11470 X	10182	-0-	-1288	-0-		10182	2	N	-0-		-0-
11		10920 X	10357	-0-	-563	-0-		10357	2	N	-0-		-0-
12		10819 X	10180	-0-	-639	-0-		10180	2	N	-0-		-0-
01		10478 X	9346	-0-	-1132	-0-		9346	2	N	-0-		-0-
02		10005 X	9019	-0-	-986	-0-		9019	2	N	-0-		-0-
03		10695 X	9336	-0-	-1359	-0-		9336	2	N	-0-		-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650													
10		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-		383	1	N	-0-		-0-
11		9798 X	9798	-0-	-0-	-0-		895	1	N	-0-		-0-
12		8537 X	8537	-0-	-0-	-0-		850	1	N	-0-		-0-
01		8561 X	8561	-0-	-0-	-0-		1029	1	N	-0-		-0-
*02		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-		852	1	N	-0-		-0-
*03		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-		873	1	N	-0-		-0-

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151													
10		11997 X	9829	-0-	-2168	-0-		9829	2	N	-0-		-0-
11		11550 X	8644	-0-	-2906	-0-		8644	2	N	-0-		-0-
12		14725 X	10037	-0-	-4688	-0-		10037	2	N	-0-		-0-
01		15841 X	9444	-0-	-6397	-0-		9444	2	N	-0-		-0-
02		9686 X	8683	-0-	-1003	-0-		8683	2	N	-0-		-0-
03		10044 X	9110	-0-	-934	-0-		9110	2	N	-0-		-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551													
10		13764 X	12372	-0-	-1392	-0-		12372	2	N	-0-		-0-
11		13320 X	11392	-0-	-1928	-0-		11392	2	N	-0-		-0-
12		13764 X	11865	-0-	-1899	-0-		11865	2	N	-0-		-0-
01		12865 X	10552	-0-	-2313	-0-		10552	2	N	-0-		-0-
02		11571 X	9814	-0-	-1757	-0-		9814	2	N	-0-		-0-
03		12369 X	NO RPT	-0-	-12369	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	18531 X	18531	-0-	-0-	-0-	1460	1 17071 2	N	-0-			-0-
11	14046 X	14046	-0-	-0-	-0-	1283	1 12763 2	N	-0-			-0-
12	13642 X	13642	-0-	-0-	-0-	1358	1 12284 2	N	-0-			-0-
01	16895 X	13830	-0-	-3065	-0-	1662	1 12168 2	N	-0-			-0-
02	15805 X	11042	-0-	-4763	-0-	1446	1 9596 2	N	-0-			-0-
03	16895 X	11943	-0-	-4952	-0-	1436	1 10507 2	N	-0-			-0-

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701												
10	13981 X	10814	-0-	-3167	-0-	10814	2	N	-0-			-0-
11	13230 X	10471	-0-	-2759	-0-	10471	2	N	-0-			-0-
12	12803 X	10075	-0-	-2728	-0-	10075	2	N	-0-			-0-
01	12896 X	11315	-0-	-1581	-0-	11315	2	N	-0-			-0-
02	11107 X	6886	-0-	-4221	-0-	6886	2	N	-0-			-0-
*03	12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2	N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402												
*07	18569 X	13647	-0-	-4922	-0-	108	1 13539 2	N	-0-	31 7		-0-
*08	17298 X	14779	-0-	-2519	-0-	74	1 14705 2	N	-0-			-0-
*09	16290 X	14355	-0-	-1935	-0-	14355	2	N	-0-			-0-
*10	23274 X	23274	-0-	-0-	-0-	1833	1 21441 2	N	-0-			-0-
*11	18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	1656	1 16480 2	N	-0-			-0-
*12	17316 X	17316	-0-	-0-	-0-	1724	1 15592 2	N	-0-			-0-
*01	21514 X	11853	-0-	-9661	-0-	1424	1 10429 2	N	-0-			-0-
02	20126 X	10812	-0-	-9314	-0-	1416	1 9396 2	N	-0-			-0-
03	21514 X	12454	-0-	-9060	-0-	1498	1 10956 2	N	-0-			-0-

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001												
10	16120 X	13592	-0-	-2528	-0-	13592	2	N	-0-			-0-
11	15240 X	13011	-0-	-2229	-0-	13011	2	N	-0-			-0-
12	15097 X	13249	-0-	-1848	-0-	13249	2	N	-0-			-0-
01	14198 X	13347	-0-	-851	-0-	13347	2	N	-0-			-0-
02	13253 X	11747	-0-	-1506	-0-	11747	2	N	-0-			-0-
03	13578 X	12289	-0-	-1289	-0-	12289	2	N	-0-			-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951												
10	12617 X	10953	-0-	-1664	-0-	10953	2	N	-0-			-0-
11	12030 X	10547	-0-	-1483	-0-	10547	2	N	-0-			-0-
12	11966 X	10797	-0-	-1169	-0-	10797	2	N	-0-			-0-
01	11594 X	10752	-0-	-842	-0-	10752	2	N	-0-			-0-
02	10527 X	9528	-0-	-999	-0-	9528	2	N	-0-			-0-
03	10943 X	9958	-0-	-985	-0-	9958	2	N	-0-			-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650												
10	13392 X	11299	-0-	-2093	-0-	11299	2	N	-0-			-0-
11	13980 X	10504	-0-	-3476	-0-	10504	2	N	-0-			-0-
12	14539 X	10572	-0-	-3967	-0-	10572	2	N	-0-			-0-
01	14539 X	10539	-0-	-4000	-0-	10539	2	N	-0-			-0-
02	11658 X	9542	-0-	-2116	-0-	9542	2	N	-0-			-0-
03	11284 X	9422	-0-	-1862	-0-	9422	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
HOUSTON			WELL #:		1H	RRCID ->	264843	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	12310 PERF.13000 - 18140			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		14911 X	13076	-0-	-1835	-0-	13076	2		N	-0-			21
11		14010 X	11453	-0-	-2557	-0-	11453	2		N	-0-			21
12		14353 X	11371	-0-	-2982	-0-	11371	2		N	-0-			21
01		14291 X	11485	-0-	-2806	-0-	11485	2		N	-0-			21
02		13311 X	10386	-0-	-2925	-0-	10386	2		N	-0-			21
03		13082 X	10271	-0-	-2811	-0-	10271	2		N	-0-			21

HENRY			WELL #:		1H	RRCID ->	265293	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12837 PERF.13260 - 18561			
10		20491 X	15105	-0-	-5386	-0-	15105	2		N	-0-			-0-
11		16890 X	15986	-0-	-904	-0-	15986	2		N	-0-			-0-
12		21297 X	18010	-0-	-3287	-0-	18010	2		N	-0-			-0-
01		35123 X	16032	-0-	-19091	-0-	16032	2		N	-0-			-0-
02		15457 X	13209	-0-	-2248	-0-	13209	2		N	-0-			-0-
03		18011 X	14001	-0-	-4010	-0-	14001	2		N	-0-			-0-

COOK			WELL #:		1H	RRCID ->	265886	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	13413 PERF.14120 - 19119			
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

USA BL			WELL #:		1H	RRCID ->	265906	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	12719 PERF.13250 - 18901			
10		26102 X	21729	-0-	-4373	-0-	21729	2		N	-0-			-0-
11		24690 X	20191	-0-	-4499	-0-	20191	2		N	-0-			-0-
12		24304 X	20446	-0-	-3858	-0-	20446	2		N	-0-			-0-
01		48825 X	20177	-0-	-28648	-0-	20177	2		N	-0-			-0-
02		21083 X	18544	-0-	-2539	-0-	18544	2		N	-0-			-0-
03		21731 X	18631	-0-	-3100	-0-	18631	2		N	-0-			-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528											
LETOURNEAU GAS UNIT 2			WELL #:		17	RRCID ->	248290	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11903 PERF.11403 - 11423			
10		220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
11		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
12		403 X	83	-0-	-320	-0-	83	3		N	-0-			-0-
01		403 X	74	-0-	-329	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02		377 X	29	-0-	-348	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03		217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-

FROST UNIT 5			WELL #:		8H	RRCID ->	254269	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	10809 PERF.10400 - 13031			
10		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3		N	-0-			-0-
11		4680 X	3632	-0-	-1048	-0-	3632	3		N	-0-			-0-
12		4836 X	3691	-0-	-1145	-0-	3691	3		N	-0-			-0-
01		4836 X	3619	-0-	-1217	-0-	3619	3		N	-0-			-0-
02		3683 X	3291	-0-	-392	-0-	3291	3		N	-0-			-0-
03		3937 X	3331	-0-	-606	-0-	3331	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
POSS, L.T. UNIT		WELL #:		15HH	RRCID ->	254613	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	10517	PERF.10820	- 14199	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		9114 X	5814	-0-	-3300	-0-	5814	3	N	-0-			-0-
11		8610 X	8121	-0-	-489	-0-	8121	3	N	-0-			-0-
12		8711 X	7779	-0-	-932	-0-	7779	3	N	-0-			-0-
01		8525 X	7762	-0-	-763	-0-	7762	3	N	-0-			-0-
02		7859 X	7388	-0-	-471	-0-	7388	3	N	-0-			-0-
03		8401 X	7869	-0-	-532	-0-	7869	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2		WELL #:		19HH	RRCID ->	255775	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11765	- 15711	
10		8525 X	8278	-0-	-247	-0-	8278	3	N	-0-			-0-
11		8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	3	N	-0-			-0-
12		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	3	N	-0-			-0-
01		8277 X	7773	-0-	-504	-0-	7773	3	N	-0-			-0-
02		8352 X	7373	-0-	-979	-0-	7373	3	N	-0-			-0-
03		8928 X	6148	-0-	-2780	-0-	6148	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		23HH	RRCID ->	255887	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	11389	PERF.11825	- 16017	
10		6231 X	3221	-0-	-3010	-0-	3221	3	N	-0-			-0-
11		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3	N	-0-			-0-
12		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3	N	-0-			-0-
01		5239 X	4763	-0-	-476	-0-	4763	3	N	-0-			-0-
02		5800 X	5267	-0-	-533	-0-	5267	3	N	-0-			-0-
03		6200 X	5777	-0-	-423	-0-	5777	3	N	-0-			-0-

BOREN UNIT 1		WELL #:		9HH	RRCID ->	256025	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	10684	PERF.10945	- 14165	
10		7254 X	6517	-0-	-737	-0-	6517	3	N	-0-			-0-
11		6600 X	5941	-0-	-659	-0-	5941	3	N	-0-			-0-
12		6820 X	6027	-0-	-793	-0-	6027	3	N	-0-			-0-
01		6603 X	5760	-0-	-843	-0-	5760	3	N	-0-			-0-
02		6090 X	5156	-0-	-934	-0-	5156	3	N	-0-			-0-
03		6510 X	5815	-0-	-695	-0-	5815	3	N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #:		12HH	RRCID ->	256087	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11339	PERF.11718	- 15690	
10		7347 X	5945	-0-	-1402	-0-	5945	3	N	-0-			-0-
11		7110 X	5261	-0-	-1849	-0-	5261	3	N	-0-			-0-
12		7316 X	6637	-0-	-679	-0-	6637	3	N	-0-			-0-
01		6882 X	6291	-0-	-591	-0-	6291	3	N	-0-			-0-
02		6351 X	5997	-0-	-354	-0-	5997	3	N	-0-			-0-
03		6634 X	6283	-0-	-351	-0-	6283	3	N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		30HH	RRCID ->	256331	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	11376	PERF.11747	- 15597	
10		7936 X	6325	-0-	-1611	-0-	6325	3	N	-0-			-0-
11		7680 X	6248	-0-	-1432	-0-	6248	3	N	-0-			-0-
12		7936 X	6244	-0-	-1692	-0-	6244	3	N	-0-			-0-
01		7068 X	6119	-0-	-949	-0-	6119	3	N	-0-			-0-
02		6612 X	5544	-0-	-1068	-0-	5544	3	N	-0-			-0-
03		6448 X	5530	-0-	-918	-0-	5530	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		28HH	RRCID ->	258873	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	11583	PERF.11978	- 17089	
10		17360 X	14811	-0-	-2549	-0-	14811	3	N	-0-			-0-
11		15780 X	13724	-0-	-2056	-0-	13724	3	N	-0-			-0-
12		16120 X	3743	-0-	-12377	-0-	3743	3	N	-0-			-0-
01		16746 X	16746	-0-	-0-	-0-	16746	3	N	-0-			-0-
02		14004 X	14004	-0-	-0-	-0-	14004	3	N	-0-			-0-
03		14818 X	13517	-0-	-1301	-0-	13517	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE

10		16120 X	14259	-0-	-1861	-0-	14259 3		N	-0-		-0-
11		14940 X	12734	-0-	-2206	-0-	12734 3		N	-0-		-0-
12		15097 X	13416	-0-	-1681	-0-	13416 3		N	-0-		-0-
01		14725 X	13193	-0-	-1532	-0-	13193 3		N	-0-		-0-
02		13340 X	12671	-0-	-669	-0-	12671 3		N	-0-		-0-
03		14260 X	12759	-0-	-1501	-0-	12759 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460												
10		17267 X	14234	-0-	-3033	-0-	14234 3		N	-0-		-0-
11		15810 X	13066	-0-	-2744	-0-	13066 3		N	-0-		-0-
12		16089 X	14064	-0-	-2025	-0-	14064 3		N	-0-		-0-
01		15531 X	14976	-0-	-555	-0-	14976 3		N	-0-		-0-
02		14297 X	12432	-0-	-1865	-0-	12432 3		N	-0-		-0-
03		14229 X	12308	-0-	-1921	-0-	12308 3		N	-0-		-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234												
10		9672 X	5987	-0-	-3685	-0-	5987 3		N	-0-		-0-
11		9360 X	7190	-0-	-2170	-0-	7190 3		N	-0-		-0-
12		10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	10015 3		N	-0-		-0-
01		9455 X	9350	-0-	-105	-0-	9350 3		N	-0-		-0-
02		8845 X	8353	-0-	-492	-0-	8353 3		N	-0-		-0-
03		10013 X	8662	-0-	-1351	-0-	8662 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827												
10		14415 X	10312	-0-	-4103	-0-	10312 3		N	-0-		-0-
11		12420 X	11228	-0-	-1192	-0-	11228 3		N	-0-		-0-
12		12834 X	3082	-0-	-9752	-0-	3082 3		N	-0-		-0-
01		12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	12547 3		N	-0-		-0-
02		11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	11915 3		N	-0-		-0-
03		11594 X	10827	-0-	-767	-0-	10827 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876												
10		9827 X	7032	-0-	-2795	-0-	7032 3		N	-0-		-0-
11		9210 X	86	-0-	-9124	-0-	86 3		N	-0-		-0-
12		10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	10547 3		N	-0-		-0-
01		9145 X	8597	-0-	-548	-0-	8597 3		N	-0-		-0-
02		8120 X	7835	-0-	-285	-0-	7835 3		N	-0-		-0-
03		10540 X	8041	-0-	-2499	-0-	8041 3		N	-0-		-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458												
10		23529 X	13066	-0-	-10463	-0-	13066 3		N	-0-		-0-
11		22770 X	9885	-0-	-12885	-0-	9885 3		N	-0-		-0-
12		22944 X	22944	-0-	-0-	-0-	22944 3		N	-0-		-0-
01		22072 X	20214	-0-	-1858	-0-	20214 3		N	-0-		-0-
02		20242 X	18494	-0-	-1748	-0-	18494 3		N	-0-		-0-
03		22940 X	18618	-0-	-4322	-0-	18618 3		N	-0-		-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741												
10		10912 X	7095	-0-	-3817	-0-	7095 3		N	-0-		-0-
11		12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	12620 3		N	-0-		-0-
12		10912 X	7938	-0-	-2974	-0-	7938 3		N	-0-		-0-
01		10881 X	9515	-0-	-1366	-0-	9515 3		N	-0-		-0-
02		12209 X	8769	-0-	-3440	-0-	8769 3		N	-0-		-0-
03		13051 X	7631	-0-	-5420	-0-	7631 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 12		WELL #:		16HH	RRCID ->	263418	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10582	PERF.11137 -	14866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		11129 X	5948	-0-	-5181	-0-	5948	3	N	-0-			-0-
11		11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	3	N	-0-			-0-
12		10416 X	10311	-0-	-105	-0-	10311	3	N	-0-			-0-
01		10323 X	9327	-0-	-996	-0-	9327	3	N	-0-			-0-
02		11281 X	8155	-0-	-3126	-0-	8155	3	N	-0-			-0-
03		12059 X	8636	-0-	-3423	-0-	8636	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		51HH	RRCID ->	263440	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11041 -	13861	
10		9424 X	6374	-0-	-3050	-0-	6374	3	N	-0-			-0-
11		8370 X	992	-0-	-7378	-0-	992	3	N	-0-			-0-
12		42571 X	42571	-0-	-0-	-0-	42571	3	N	-0-			-0-
01		42694 X	42694	-0-	-0-	-0-	42694	3	N	-0-			-0-
02		19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	19454	3	N	-0-			-0-
03		33883 X	15991	-0-	-17892	-0-	15991	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		54HH	RRCID ->	263457	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10593	PERF.11053 -	15366	
10		14849 X	13194	-0-	-1655	-0-	13194	3	N	-0-			-0-
11		27469 X	27469	-0-	-0-	-0-	27469	3	N	-0-			-0-
12		33266 X	33266	-0-	-0-	-0-	33266	3	N	-0-			-0-
01		16542 X	16542	-0-	-0-	-0-	16542	3	N	-0-			-0-
02		21286 X	9427	-0-	-11859	-0-	9427	3	N	-0-			-0-
03		22754 X	10473	-0-	-12281	-0-	10473	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		55HH	RRCID ->	263458	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10508	PERF.10872 -	15642	
10		23157 X	17723	-0-	-5434	-0-	17723	3	N	-0-			-0-
11		22410 X	16303	-0-	-6107	-0-	16303	3	N	-0-			-0-
12		23157 X	18340	-0-	-4817	-0-	18340	3	N	-0-			-0-
01		20847 X	20847	-0-	-0-	-0-	20847	3	N	-0-			-0-
02		18705 X	14561	-0-	-4144	-0-	14561	3	N	-0-			-0-
03		18352 X	12556	-0-	-5796	-0-	12556	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		53HH	RRCID ->	263555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10526	PERF.10918 -	14659	
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	14413	3	N	-0-			-0-
02		11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	3	N	-0-			-0-
*03		9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		52HH	RRCID ->	263994	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10611	PERF.11087 -	14564	
10		15314 X	10862	-0-	-4452	-0-	10862	3	N	-0-			-0-
11		14820 X	-0-	-0-	-14820	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		15314 X	4783	-0-	-10531	-0-	4783	3	N	-0-			-0-
01		24174 X	24174	-0-	-0-	-0-	24174	3	N	-0-			-0-
02		12505 X	12505	-0-	-0-	-0-	12505	3	N	-0-			-0-
*03		13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		30HH	RRCID ->	263999	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802 -	15967	
10		16306 X	12785	-0-	-3521	-0-	12785	3	Y	-0-			-0-
11		14640 X	9809	-0-	-4831	-0-	9809	3	Y	-0-			-0-
12		14322 X	2951	-0-	-11371	-0-	2951	3	Y	-0-			-0-
01		13502 X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	3	Y	-0-			-0-
02		12557 X	10715	-0-	-1842	-0-	10715	3	Y	-0-			-0-
03		12772 X	11901	-0-	-871	-0-	11901	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 18		WELL #:		52HH	RRCID ->	265008	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10908 -	15137	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		17949 X	14640	-0-	-3309	-0-	14640	3	Y	-0-			-0-
11		17370 X	13664	-0-	-3706	-0-	13664	3	Y	-0-			-0-
12		17949 X	13429	-0-	-4520	-0-	13429	3	Y	-0-			-0-
01		16399 X	12326	-0-	-4073	-0-	12326	3	Y	-0-			-0-
02		14500 X	10308	-0-	-4192	-0-	10308	3	Y	-0-			-0-
03		14632 X	10527	-0-	-4105	-0-	10527	3	Y	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		24HH	RRCID ->	265011	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11705 -	16670	
10		19406 X	6311	-0-	-13095	-0-	6311	3	N	-0-			-0-
11		18780 X	15888	-0-	-2892	-0-	15888	3	N	-0-			-0-
12		19347 X	19347	-0-	-0-	-0-	19347	3	N	-0-			-0-
01		17543 X	17543	-0-	-0-	-0-	17543	3	N	-0-			-0-
02		15550 X	15550	-0-	-0-	-0-	15550	3	N	-0-			-0-
03		19344 X	15543	-0-	-3801	-0-	15543	3	N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		53HH	RRCID ->	265641	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10813 -	14970	
10		17980 X	12759	-0-	-5221	-0-	12759	3	Y	-0-			-0-
11		14640 X	14020	-0-	-620	-0-	14020	3	Y	-0-			-0-
12		14353 X	13671	-0-	-682	-0-	13671	3	Y	-0-			-0-
01		14043 X	13118	-0-	-925	-0-	13118	3	Y	-0-			-0-
02		13543 X	11235	-0-	-2308	-0-	11235	3	Y	-0-			-0-
03		14477 X	11586	-0-	-2891	-0-	11586	3	Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		26HH	RRCID ->	265832	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	11448	PERF.11780 -	15741	
10		14601 X	3121	-0-	-11480	-0-	3121	3	N	-0-			-0-
11		14130 X	10295	-0-	-3835	-0-	10295	3	N	-0-			-0-
12		13268 X	12143	-0-	-1125	-0-	12143	3	N	-0-			-0-
01		12555 X	11220	-0-	-1335	-0-	11220	3	N	-0-			-0-
02		11397 X	10145	-0-	-1252	-0-	10145	3	N	-0-			-0-
03		12152 X	10627	-0-	-1525	-0-	10627	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		56HH	RRCID ->	265853	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	0 -	15611
10		21328 X	16757	-0-	-4571	-0-	16757	3	N	-0-			-0-
11		20250 X	18147	-0-	-2103	-0-	18147	3	N	-0-			-0-
12		20925 X	20353	-0-	-572	-0-	20353	3	N	-0-			-0-
01		20925 X	18086	-0-	-2839	-0-	18086	3	N	-0-			-0-
02		18386 X	16636	-0-	-1750	-0-	16636	3	N	-0-			-0-
03		20367 X	17974	-0-	-2393	-0-	17974	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		58HH	RRCID ->	265854	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11061 -	13822	
10		11749 X	758	-0-	-10991	-0-	758	3	N	-0-			-0-
11		11370 X	-0-	-0-	-11370	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
12		24484 X	24484	-0-	-0-	-0-	24484	3	N	-0-			-0-
01		17732 X	12502	-0-	-5230	-0-	12502	3	N	-0-			-0-
02		16588 X	7100	-0-	-9488	-0-	7100	3	N	-0-			-0-
03		18073 X	254	-0-	-17819	-0-	254	3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		52HH	RRCID ->	265855	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10990 -	14791	
10		24459 X	12929	-0-	-11530	-0-	12929	3	N	-0-			-0-
11		23831 X	23831	-0-	-0-	-0-	23831	3	N	-0-			-0-
12		22165 X	20309	-0-	-1856	-0-	20309	3	N	-0-			-0-
01		22165 X	19064	-0-	-3101	-0-	19064	3	N	-0-			-0-
02		23026 X	16488	-0-	-6538	-0-	16488	3	N	-0-			-0-
03		24614 X	17228	-0-	-7386	-0-	17228	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 18		WELL #:		51HH	RRCID ->	265884	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10853	- 15094	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		17856 X	17187	-0-	-669	-0-	17187	3	Y	-0-			-0-
11		17280 X	15120	-0-	-2160	-0-	15120	3	Y	-0-			-0-
12		17856 X	14133	-0-	-3723	-0-	14133	3	Y	-0-			-0-
01		17856 X	13152	-0-	-4704	-0-	13152	3	Y	-0-			-0-
02		16066 X	11824	-0-	-4242	-0-	11824	3	Y	-0-			-0-
03		17174 X	11788	-0-	-5386	-0-	11788	3	Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		18HH	RRCID ->	265933	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11910	- 18297	
10		23002 X	19820	-0-	-3182	-0-	19820	3	Y	-0-			-0-
11		20850 X	19449	-0-	-1401	-0-	19449	3	Y	-0-			-0-
12		20925 X	17234	-0-	-3691	-0-	17234	3	Y	-0-			-0-
01		19809 X	14812	-0-	-4997	-0-	14812	3	Y	-0-			-0-
02		18792 X	13003	-0-	-5789	-0-	13003	3	Y	-0-			-0-
03		20088 X	15935	-0-	-4153	-0-	15935	3	Y	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		51HH	RRCID ->	265936	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10843	- 16061	
10		29419 X	25021	-0-	-4398	-0-	25021	3	Y	-0-			-0-
11		28470 X	25346	-0-	-3124	-0-	25346	3	Y	-0-			-0-
12		29419 X	24198	-0-	-5221	-0-	24198	3	Y	-0-			-0-
01		29419 X	23227	-0-	-6192	-0-	23227	3	Y	-0-			-0-
02		27521 X	22777	-0-	-4744	-0-	22777	3	Y	-0-			-0-
03		26195 X	24102	-0-	-2093	-0-	24102	3	Y	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		52HH	RRCID ->	265955	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10797	- 15842	
10		16027 X	10959	-0-	-5068	-0-	10959	3	Y	-0-			-0-
11		15102 X	15102	-0-	-0-	-0-	15102	3	Y	-0-			-0-
12		19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	19392	3	Y	-0-			-0-
01		19783 X	19783	-0-	-0-	-0-	19783	3	Y	-0-			-0-
02		14587 X	12160	-0-	-2427	-0-	12160	3	Y	-0-			-0-
03		18600 X	11780	-0-	-6820	-0-	11780	3	Y	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		53HH	RRCID ->	265956	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10840	- 15835	
10		13392 X	10620	-0-	-2772	-0-	10620	3	Y	-0-			-0-
11		15089 X	15089	-0-	-0-	-0-	15089	3	Y	-0-			-0-
12		20837 X	20837	-0-	-0-	-0-	20837	3	Y	-0-			-0-
01		20215 X	20215	-0-	-0-	-0-	20215	3	Y	-0-			-0-
02		12528 X	9925	-0-	-2603	-0-	9925	3	Y	-0-			-0-
03		13392 X	10811	-0-	-2581	-0-	10811	3	Y	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		52HH	RRCID ->	265972	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10762	- 15930	
10		21527 X	21527	-0-	-0-	-0-	21527	3	Y	-0-			-0-
11		22206 X	22206	-0-	-0-	-0-	22206	3	Y	-0-			-0-
12		21266 X	21212	-0-	-54	-0-	21212	3	Y	-0-			-0-
01		21514 X	19831	-0-	-1683	-0-	19831	3	Y	-0-			-0-
02		20619 X	16957	-0-	-3662	-0-	16957	3	Y	-0-			-0-
03		22041 X	17052	-0-	-4989	-0-	17052	3	Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		27HH	RRCID ->	266728	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	11490	PERF.11742	- 18512	
10		23870 X	21100	-0-	-2770	-0-	21100	3	Y	-0-			-0-
11		21540 X	21447	-0-	-93	-0-	21447	3	Y	-0-			-0-
12		22227 X	21821	-0-	-406	-0-	21821	3	Y	-0-			-0-
01		22239 X	22239	-0-	-0-	-0-	22239	3	Y	-0-			-0-
02		20735 X	19735	-0-	-1000	-0-	19735	3	Y	-0-			-0-
03		22165 X	19452	-0-	-2713	-0-	19452	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		51HH	RRCID ->	266917	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802	- 15967	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		18817 X	14829	-0-	-3988	-0-	14829	3	Y	-0-			-0-
11		17160 X	14234	-0-	-2926	-0-	14234	3	Y	-0-			-0-
12		16957 X	4486	-0-	-12471	-0-	4486	3	Y	-0-			-0-
01		17102 X	17102	-0-	-0-	-0-	17102	3	Y	-0-			-0-
02		14819 X	14709	-0-	-110	-0-	14709	3	Y	-0-			-0-
03		14818 X	13217	-0-	-1601	-0-	13217	3	Y	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		54HH	RRCID ->	267044	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10804	- 15665	
10		19627 X	19627	-0-	-0-	-0-	19627	3	Y	-0-			-0-
11		21262 X	21262	-0-	-0-	-0-	21262	3	Y	-0-			-0-
12		20289 X	20289	-0-	-0-	-0-	20289	3	Y	-0-			-0-
01		19809 X	18914	-0-	-895	-0-	18914	3	Y	-0-			-0-
02		18531 X	17549	-0-	-982	-0-	17549	3	Y	-0-			-0-
03		19809 X	17671	-0-	-2138	-0-	17671	3	Y	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		57HH	RRCID ->	267164	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10763	- 14848	
10		14632 X	12242	-0-	-2390	-0-	12242	3	N	-0-			-0-
11		14070 X	13804	-0-	-266	-0-	13804	3	N	-0-			-0-
12		14539 X	14092	-0-	-447	-0-	14092	3	N	-0-			-0-
01		14539 X	10297	-0-	-4242	-0-	10297	3	N	-0-			-0-
02		13340 X	10330	-0-	-3010	-0-	10330	3	N	-0-			-0-
03		14260 X	9923	-0-	-4337	-0-	9923	3	N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		56HH	RRCID ->	267267	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10791	- 16104	
10		18414 X	13573	-0-	-4841	-0-	13573	3	Y	-0-			-0-
11		17640 X	15798	-0-	-1842	-0-	15798	3	Y	-0-			-0-
12		23953 X	23953	-0-	-0-	-0-	23953	3	Y	-0-			-0-
01		21666 X	21666	-0-	-0-	-0-	21666	3	Y	-0-			-0-
02		19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	19187	3	Y	-0-			-0-
03		22661 X	18861	-0-	-3800	-0-	18861	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		51HH	RRCID ->	267380	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10920	- 16066	
10		18941 X	16888	-0-	-2053	-0-	16888	3	Y	-0-			-0-
11		17280 X	15629	-0-	-1651	-0-	15629	3	Y	-0-			-0-
12		17856 X	15685	-0-	-2171	-0-	15685	3	Y	-0-			-0-
01		16957 X	15377	-0-	-1580	-0-	15377	3	Y	-0-			-0-
02		15863 X	13912	-0-	-1951	-0-	13912	3	Y	-0-			-0-
03		16895 X	14353	-0-	-2542	-0-	14353	3	Y	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		53HH	RRCID ->	267415	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10629	PERF.10915	- 17266	
10		26810 X	26810	-0-	-0-	-0-	26810	3	Y	-0-			-0-
11		29337 X	29337	-0-	-0-	-0-	29337	3	Y	-0-			-0-
12		28544 X	28544	-0-	-0-	-0-	28544	3	Y	-0-			-0-
01		26751 X	26751	-0-	-0-	-0-	26751	3	Y	-0-			-0-
02		24824 X	24194	-0-	-630	-0-	24194	3	Y	-0-			-0-
03		26536 X	24933	-0-	-1603	-0-	24933	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		53HH	RRCID ->	267416	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	10607	PERF.10867	- 17391	
10		12617 X	10474	-0-	-2143	-0-	10474	3	Y	-0-			-0-
11		11430 X	9813	-0-	-1617	-0-	9813	3	Y	-0-			-0-
12		11377 X	9546	-0-	-1831	-0-	9546	3	Y	-0-			-0-
01		10850 X	9209	-0-	-1641	-0-	9209	3	Y	-0-			-0-
02		9802 X	8370	-0-	-1432	-0-	8370	3	Y	-0-			-0-
03		10478 X	8324	-0-	-2154	-0-	8324	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
KYLE, J. R. -A-		WELL #:		15HH	RRCID ->	267417	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10814	- 17254
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		25668 X	20910	-0-	-4758	-0-	20910 3		Y	-0-		-0-
11		23700 X	19487	-0-	-4213	-0-	19487 3		Y	-0-		-0-
12		23560 X	19553	-0-	-4007	-0-	19553 3		Y	-0-		-0-
01		22568 X	18888	-0-	-3680	-0-	18888 3		Y	-0-		-0-
02		20242 X	17335	-0-	-2907	-0-	17335 3		Y	-0-		-0-
03		20925 X	18614	-0-	-2311	-0-	18614 3		Y	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		52HH	RRCID ->	267419	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10788	- 17282
10		23529 X	20189	-0-	-3340	-0-	20189 3		Y	-0-		-0-
11		21990 X	18918	-0-	-3072	-0-	18918 3		Y	-0-		-0-
12		21824 X	18929	-0-	-2895	-0-	18929 3		Y	-0-		-0-
01		20987 X	18426	-0-	-2561	-0-	18426 3		Y	-0-		-0-
02		18908 X	16764	-0-	-2144	-0-	16764 3		Y	-0-		-0-
03		20181 X	17554	-0-	-2627	-0-	17554 3		Y	-0-		-0-

CGU 9		WELL #:		51HH	RRCID ->	267423	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10943	- 16023
10		18228 X	11882	-0-	-6346	-0-	11882 3		Y	-0-		-0-
11		16955 X	16955	-0-	-0-	-0-	16955 3		Y	-0-		-0-
12		21703 X	21703	-0-	-0-	-0-	21703 3		Y	-0-		-0-
01		20713 X	20713	-0-	-0-	-0-	20713 3		Y	-0-		-0-
02		16385 X	13299	-0-	-3086	-0-	13299 3		Y	-0-		-0-
03		19685 X	12982	-0-	-6703	-0-	12982 3		Y	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		53HH	RRCID ->	267449	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10607	- 17307
10		35464 X	29619	-0-	-5845	-0-	29619 3		Y	-0-		-0-
11		32910 X	28120	-0-	-4790	-0-	28120 3		Y	-0-		-0-
12		31682 X	28091	-0-	-3591	-0-	28091 3		Y	-0-		-0-
01		31465 X	27385	-0-	-4080	-0-	27385 3		Y	-0-		-0-
02		28536 X	24917	-0-	-3619	-0-	24917 3		Y	-0-		-0-
03		29605 X	24451	-0-	-5154	-0-	24451 3		Y	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		16HH	RRCID ->	267494	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10482	PERF.10765	- 15965
10		20553 X	17119	-0-	-3434	-0-	17119 3		Y	-0-		-0-
11		18660 X	16092	-0-	-2568	-0-	16092 3		Y	-0-		-0-
12		18848 X	15610	-0-	-3238	-0-	15610 3		Y	-0-		-0-
01		17918 X	15284	-0-	-2634	-0-	15284 3		Y	-0-		-0-
02		16037 X	14047	-0-	-1990	-0-	14047 3		Y	-0-		-0-
03		17112 X	14587	-0-	-2525	-0-	14587 3		Y	-0-		-0-

CGU 14		WELL #:		52HH	RRCID ->	267683	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10941	- 16415
10		24521 X	20043	-0-	-4478	-0-	20043 3		Y	-0-		-0-
11		23730 X	21216	-0-	-2514	-0-	21216 3		Y	-0-		-0-
12		24521 X	22843	-0-	-1678	-0-	22843 3		Y	-0-		-0-
01		27379 X	27379	-0-	-0-	-0-	27379 3		Y	-0-		-0-
02		24273 X	24273	-0-	-0-	-0-	24273 3		Y	-0-		-0-
*03		24590 X	24590	-0-	-0-	-0-	24590 3		Y	-0-		-0-

CGU 18		WELL #:		55HH	RRCID ->	267685	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10902	- 16815
10		38192 X	23024	-0-	-15168	-0-	23024 3		Y	-0-		-0-
11		34800 X	29027	-0-	-5773	-0-	29027 3		Y	-0-		-0-
12		33232 X	28238	-0-	-4994	-0-	28238 3		Y	-0-		-0-
01		31651 X	27494	-0-	-4157	-0-	27494 3		Y	-0-		-0-
02		29435 X	25936	-0-	-3499	-0-	25936 3		Y	-0-		-0-
03		30008 X	27350	-0-	-2658	-0-	27350 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 9		WELL #:		55HH	RRCID ->	267686	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10980	- 16249	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		19158 X	14044	-0-	-5114	-0-	14044	3	Y	-0-			-0-
11		17400 X	15938	-0-	-1462	-0-	15938	3	Y	-0-			-0-
12		16585 X	15503	-0-	-1082	-0-	15503	3	Y	-0-			-0-
01		16585 X	14928	-0-	-1657	-0-	14928	3	Y	-0-			-0-
02		15399 X	11998	-0-	-3401	-0-	11998	3	Y	-0-			-0-
03		16461 X	12279	-0-	-4182	-0-	12279	3	Y	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		51HH	RRCID ->	267719	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.11496	- 17525	
10		32674 X	27439	-0-	-5235	-0-	27439	3	Y	-0-			-0-
11		35380 X	35380	-0-	-0-	-0-	35380	3	Y	-0-			-0-
12		32673 X	32673	-0-	-0-	-0-	32673	3	Y	-0-			-0-
01		30334 X	30334	-0-	-0-	-0-	30334	3	Y	-0-			-0-
02		30566 X	27337	-0-	-3229	-0-	27337	3	Y	-0-			-0-
03		32674 X	28507	-0-	-4167	-0-	28507	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		53HH	RRCID ->	267750	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10627	PERF. N/A		
10		20615 X	17721	-0-	-2894	-0-	17721	3	Y	-0-			-0-
11		19950 X	17310	-0-	-2640	-0-	17310	3	Y	-0-			-0-
12		19437 X	11096	-0-	-8341	-0-	11096	3	Y	-0-			-0-
01		18876 X	18876	-0-	-0-	-0-	18876	3	Y	-0-			-0-
02		16733 X	16536	-0-	-197	-0-	16536	3	Y	-0-			-0-
03		17887 X	16488	-0-	-1399	-0-	16488	3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		52HH	RRCID ->	267782	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10892	- 18255	
10		44826 X	37197	-0-	-7629	-0-	37197	3	Y	-0-			-0-
11		42853 X	42853	-0-	-0-	-0-	42853	3	Y	-0-			-0-
12		42625 X	40833	-0-	-1792	-0-	40833	3	Y	-0-			-0-
01		42625 X	38273	-0-	-4352	-0-	38273	3	Y	-0-			-0-
02		41412 X	33934	-0-	-7478	-0-	33934	3	Y	-0-			-0-
03		44268 X	35805	-0-	-8463	-0-	35805	3	Y	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	267829	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10724	- 15773	
10		25079 X	21314	-0-	-3765	-0-	21314	3	Y	-0-			-0-
11		23250 X	19873	-0-	-3377	-0-	19873	3	Y	-0-			-0-
12		23064 X	19891	-0-	-3173	-0-	19891	3	Y	-0-			-0-
01		22165 X	19383	-0-	-2782	-0-	19383	3	Y	-0-			-0-
02		20097 X	17502	-0-	-2595	-0-	17502	3	Y	-0-			-0-
03		21328 X	16950	-0-	-4378	-0-	16950	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		54HH	RRCID ->	267861	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10741	PERF.10934	- 15821	
10		20088 X	16560	-0-	-3528	-0-	16560	3	Y	-0-			-0-
11		18930 X	17049	-0-	-1881	-0-	17049	3	Y	-0-			-0-
12		19561 X	15055	-0-	-4506	-0-	15055	3	Y	-0-			-0-
01		18662 X	16402	-0-	-2260	-0-	16402	3	Y	-0-			-0-
02		16675 X	13554	-0-	-3121	-0-	13554	3	Y	-0-			-0-
03		17608 X	13409	-0-	-4199	-0-	13409	3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		51HH	RRCID ->	267901	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10801	- 17150	
10		39370 X	31380	-0-	-7990	-0-	31380	3	Y	-0-			-0-
11		38100 X	33513	-0-	-4587	-0-	33513	3	Y	-0-			-0-
12		33418 X	30613	-0-	-2805	-0-	30613	3	Y	-0-			-0-
01		33418 X	29811	-0-	-3607	-0-	29811	3	Y	-0-			-0-
02		32393 X	26720	-0-	-5673	-0-	26720	3	Y	-0-			-0-
03		34627 X	28371	-0-	-6256	-0-	28371	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528							
CGU 14		WELL #:	51HH	RRCID ->	267902	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	10649	PERF.11298 - 16898
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10		26908 X	21775	-0-	-5133	-0-	21775 3		Y	-0-
11		26040 X	23112	-0-	-2928	-0-	23112 3		Y	-0-
12		26815 X	20601	-0-	-6214	-0-	20601 3		Y	-0-
01		25482 X	23884	-0-	-1598	-0-	23884 3		Y	-0-
02		22852 X	21167	-0-	-1685	-0-	21167 3		Y	-0-
03		23870 X	21676	-0-	-2194	-0-	21676 3		Y	-0-

CGU 9		WELL #:	54HH	RRCID ->	267914	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10578	PERF.11012 - 16245
10		21297 X	14352	-0-	-6945	-0-	14352 3		Y	-0-
11		20610 X	17651	-0-	-2959	-0-	17651 3		Y	-0-
12		21008 X	21008	-0-	-0-	-0-	21008 3		Y	-0-
01		20817 X	20817	-0-	-0-	-0-	20817 3		Y	-0-
02		17052 X	14262	-0-	-2790	-0-	14262 3		Y	-0-
03		21018 X	14293	-0-	-6725	-0-	14293 3		Y	-0-

CGU 18		WELL #:	54HH	RRCID ->	267918	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10542	PERF.10747 - 16708
10		29946 X	19181	-0-	-10765	-0-	19181 3		Y	-0-
11		26520 X	22302	-0-	-4218	-0-	22302 3		Y	-0-
12		24490 X	20417	-0-	-4073	-0-	20417 3		Y	-0-
01		22351 X	20584	-0-	-1767	-0-	20584 3		Y	-0-
02		21547 X	17915	-0-	-3632	-0-	17915 3		Y	-0-
03		23033 X	17872	-0-	-5161	-0-	17872 3		Y	-0-

CGU 6		WELL #:	53HH	RRCID ->	267953	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10776 - 17147
10		35123 X	31655	-0-	-3468	-0-	31655 3		Y	-0-
11		34535 X	34535	-0-	-0-	-0-	34535 3		Y	-0-
12		36053 X	33249	-0-	-2804	-0-	33249 3		Y	-0-
01		36053 X	31150	-0-	-4903	-0-	31150 3		Y	-0-
02		33727 X	27662	-0-	-6065	-0-	27662 3		Y	-0-
03		35681 X	29490	-0-	-6191	-0-	29490 3		Y	-0-

CGU 6		WELL #:	54HH	RRCID ->	267955	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10881 - 17338
10		44857 X	37583	-0-	-7274	-0-	37583 3		Y	-0-
11		42720 X	39906	-0-	-2814	-0-	39906 3		Y	-0-
12		43152 X	38619	-0-	-4533	-0-	38619 3		Y	-0-
01		43152 X	35518	-0-	-7634	-0-	35518 3		Y	-0-
02		40368 X	31873	-0-	-8495	-0-	31873 3		Y	-0-
03		41230 X	33315	-0-	-7915	-0-	33315 3		Y	-0-

CGU 6		WELL #:	55HH	RRCID ->	267960	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10817 - 15891
10		29574 X	25825	-0-	-3749	-0-	25825 3		Y	-0-
11		28620 X	28096	-0-	-524	-0-	28096 3		Y	-0-
12		27448 X	27448	-0-	-0-	-0-	27448 3		Y	-0-
01		26884 X	26884	-0-	-0-	-0-	26884 3		Y	-0-
02		27173 X	24431	-0-	-2742	-0-	24431 3		Y	-0-
03		29047 X	26804	-0-	-2243	-0-	26804 3		Y	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:	52HH	RRCID ->	268142	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10633 - 17273
10		36642 X	31643	-0-	-4999	-0-	31643 3		Y	-0-
11		34380 X	29479	-0-	-4901	-0-	29479 3		Y	-0-
12		34286 X	29681	-0-	-4605	-0-	29681 3		Y	-0-
01		33077 X	28590	-0-	-4487	-0-	28590 3		Y	-0-
02		29609 X	26010	-0-	-3599	-0-	26010 3		Y	-0-
03		31651 X	25462	-0-	-6189	-0-	25462 3		Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
PRIESTLY HOLMES UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	268255	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	10476	PERF.10678	- 15023
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	19499 X	16687	-0-	-2812	-0-	16687	3		Y	-0-		-0-
11	18060 X	15596	-0-	-2464	-0-	15596	3		Y	-0-		-0-
12	18290 X	15629	-0-	-2661	-0-	15629	3		Y	-0-		-0-
01	17577 X	15432	-0-	-2145	-0-	15432	3		Y	-0-		-0-
02	15921 X	13983	-0-	-1938	-0-	13983	3		Y	-0-		-0-
03	16678 X	14486	-0-	-2192	-0-	14486	3		Y	-0-		-0-

CGU 16		WELL #:		52HH	RRCID ->	268278	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10679	PERF.10841	- 15466
10	35929 X	30828	-0-	-5101	-0-	30828	3		Y	-0-		-0-
11	40057 X	40057	-0-	-0-	-0-	40057	3		Y	-0-		-0-
12	35309 X	34926	-0-	-383	-0-	34926	3		Y	-0-		-0-
01	35309 X	33262	-0-	-2047	-0-	33262	3		Y	-0-		-0-
02	33756 X	29138	-0-	-4618	-0-	29138	3		Y	-0-		-0-
03	36084 X	30487	-0-	-5597	-0-	30487	3		Y	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268279	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL DEPTH	10553	PERF.10678	- 15023
10	13795 X	11864	-0-	-1931	-0-	11864	3		Y	-0-		-0-
11	13350 X	11222	-0-	-2128	-0-	11222	3		Y	-0-		-0-
12	13268 X	10840	-0-	-2428	-0-	10840	3		Y	-0-		-0-
01	12896 X	10755	-0-	-2141	-0-	10755	3		Y	-0-		-0-
02	11658 X	10048	-0-	-1610	-0-	10048	3		Y	-0-		-0-
03	11873 X	10270	-0-	-1603	-0-	10270	3		Y	-0-		-0-

CGU 19		WELL #:		53HH	RRCID ->	268281	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10961	- 16198
10	34162 X	25995	-0-	-8167	-0-	25995	3		Y	-0-		-0-
11	33060 X	27311	-0-	-5749	-0-	27311	3		Y	-0-		-0-
12	31589 X	25534	-0-	-6055	-0-	25534	3		Y	-0-		-0-
01	31412 X	31412	-0-	-0-	-0-	31412	3		Y	-0-		-0-
02	28130 X	27506	-0-	-624	-0-	27506	3		Y	-0-		-0-
*03	28972 X	28972	-0-	-0-	-0-	28972	3		Y	-0-		-0-

CGU 23		WELL #:		52HH	RRCID ->	268282	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	10749	PERF.11020	- 15880
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CGU 19		WELL #:		52HH	RRCID ->	268284	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10744	- 15659
10	21049 X	18378	-0-	-2671	-0-	18378	3		Y	-0-		-0-
11	20370 X	18099	-0-	-2271	-0-	18099	3		Y	-0-		-0-
12	20646 X	20356	-0-	-290	-0-	20356	3		Y	-0-		-0-
01	23294 X	23294	-0-	-0-	-0-	23294	3		Y	-0-		-0-
02	19314 X	18560	-0-	-754	-0-	18560	3		Y	-0-		-0-
*03	21233 X	21233	-0-	-0-	-0-	21233	3		Y	-0-		-0-

CGU 19		WELL #:		51HH	RRCID ->	268338	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10862	- 15699
10	27125 X	22570	-0-	-4555	-0-	22570	3		Y	-0-		-0-
11	26250 X	23870	-0-	-2380	-0-	23870	3		Y	-0-		-0-
12	27125 X	22730	-0-	-4395	-0-	22730	3		Y	-0-		-0-
01	27228 X	27228	-0-	-0-	-0-	27228	3		Y	-0-		-0-
02	24795 X	23879	-0-	-916	-0-	23879	3		Y	-0-		-0-
*03	25373 X	25373	-0-	-0-	-0-	25373	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 17		WELL #:		52HH	RRCID ->	268870	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10596	PERF.10965	- 16135
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		34410 X	16094	-0-	-18316	-0-	16094 3	Y	-0-			-0-
11		26280 X	25581	-0-	-699	-0-	25581 3	Y	-0-			-0-
12		27342 X	21571	-0-	-5771	-0-	21571 3	Y	-0-			-0-
01		27342 X	20535	-0-	-6807	-0-	20535 3	Y	-0-			-0-
02		25578 X	19236	-0-	-6342	-0-	19236 3	Y	-0-			-0-
03		26443 X	20719	-0-	-5724	-0-	20719 3	Y	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		55HH	RRCID ->	268873	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10797	- 15401
10		42935 X	36205	-0-	-6730	-0-	36205 3	Y	-0-			-0-
11		41550 X	35369	-0-	-6181	-0-	35369 3	Y	-0-			-0-
12		42935 X	34260	-0-	-8675	-0-	34260 3	Y	-0-			-0-
01		39153 X	30971	-0-	-8182	-0-	30971 3	Y	-0-			-0-
02		35206 X	27945	-0-	-7261	-0-	27945 3	Y	-0-			-0-
03		36549 X	29122	-0-	-7427	-0-	29122 3	Y	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		54HH	RRCID ->	268924	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10588	PERF.10969	- 15704
10		29295 X	18217	-0-	-11078	-0-	18217 3	Y	-0-			-0-
11		25830 X	18290	-0-	-7540	-0-	18290 3	Y	-0-			-0-
12		29277 X	29277	-0-	-0-	-0-	29277 3	Y	-0-			-0-
01		29171 X	26694	-0-	-2477	-0-	26694 3	Y	-0-			-0-
02		27289 X	24116	-0-	-3173	-0-	24116 3	Y	-0-			-0-
03		29264 X	24814	-0-	-4450	-0-	24814 3	Y	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		53HH	RRCID ->	268925	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10790	- 15946
10		24862 X	17336	-0-	-7526	-0-	17336 3	Y	-0-			-0-
11		35590 X	35590	-0-	-0-	-0-	35590 3	Y	-0-			-0-
12		28055 X	26701	-0-	-1354	-0-	26701 3	Y	-0-			-0-
01		28055 X	25584	-0-	-2471	-0-	25584 3	Y	-0-			-0-
02		34394 X	23358	-0-	-11036	-0-	23358 3	Y	-0-			-0-
03		36766 X	23778	-0-	-12988	-0-	23778 3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		51HH	RRCID ->	269456	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10976	- 14386
10		34255 X	23867	-0-	-10388	-0-	23867 3	Y	-0-			-0-
11		27990 X	22598	-0-	-5392	-0-	22598 3	Y	-0-			-0-
12		29667 X	15004	-0-	-14663	-0-	15004 3	Y	-0-			-0-
01		29667 X	21687	-0-	-7980	-0-	21687 3	Y	-0-			-0-
02		27753 X	16257	-0-	-11496	-0-	16257 3	Y	-0-			-0-
03		23870 X	17501	-0-	-6369	-0-	17501 3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		55HH	RRCID ->	269460	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10828	- 14931
10		29977 X	25719	-0-	-4258	-0-	25719 3	Y	-0-			-0-
11		29496 X	29496	-0-	-0-	-0-	29496 3	Y	-0-			-0-
12		29977 X	28888	-0-	-1089	-0-	28888 3	Y	-0-			-0-
01		32659 X	32659	-0-	-0-	-0-	32659 3	Y	-0-			-0-
02		28043 X	19630	-0-	-8413	-0-	19630 3	Y	-0-			-0-
03		29977 X	16639	-0-	-13338	-0-	16639 3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		56HH	RRCID ->	269461	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10702	- 14146
10		10664 X	7108	-0-	-3556	-0-	7108 3	Y	-0-			-0-
11		9030 X	4107	-0-	-4923	-0-	4107 3	Y	-0-			-0-
12		8308 X	5684	-0-	-2624	-0-	5684 3	Y	-0-			-0-
01		8029 X	3552	-0-	-4477	-0-	3552 3	Y	-0-			-0-
02		7511 X	2407	-0-	-5104	-0-	2407 3	Y	-0-			-0-
03		7099 X	4416	-0-	-2683	-0-	4416 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 20		WELL #:		57HH	RRCID ->	269462	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10823 -	14330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		38006 X	28430	-0-	-9576	-0-	28430	3	Y	-0-			-0-
11		35640 X	31841	-0-	-3799	-0-	31841	3	Y	-0-			-0-
12		35030 X	33153	-0-	-1877	-0-	33153	3	Y	-0-			-0-
01		33914 X	30840	-0-	-3074	-0-	30840	3	Y	-0-			-0-
02		30769 X	27904	-0-	-2865	-0-	27904	3	Y	-0-			-0-
03		33139 X	25848	-0-	-7291	-0-	25848	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		52HH	RRCID ->	269493	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10884 -	15086	
10		22413 X	14953	-0-	-7460	-0-	14953	3	Y	-0-			-0-
11		21690 X	16503	-0-	-5187	-0-	16503	3	Y	-0-			-0-
12		12834 X	11738	-0-	-1096	-0-	11738	3	Y	-0-			-0-
01		16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	16984	3	Y	-0-			-0-
02		15950 X	15402	-0-	-548	-0-	15402	3	Y	-0-			-0-
03		17050 X	15118	-0-	-1932	-0-	15118	3	Y	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		56HH	RRCID ->	269897	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10477	PERF.10723 -	15840	
10		30225 X	17694	-0-	-12531	-0-	17694	3	Y	-0-			-0-
11		27900 X	23040	-0-	-4860	-0-	23040	3	Y	-0-			-0-
12		26412 X	22067	-0-	-4345	-0-	22067	3	Y	-0-			-0-
01		26412 X	20922	-0-	-5490	-0-	20922	3	Y	-0-			-0-
02		22272 X	18693	-0-	-3579	-0-	18693	3	Y	-0-			-0-
03		23808 X	19240	-0-	-4568	-0-	19240	3	Y	-0-			-0-

CGU 5		WELL #:		51HH	RRCID ->	270296	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	10544	PERF.10833 -	16599	
10		29450 X	20176	-0-	-9274	-0-	20176	3	Y	-0-			-0-
11		28260 X	17938	-0-	-10322	-0-	17938	3	Y	-0-			-0-
12		28675 X	16695	-0-	-11980	-0-	16695	3	Y	-0-			-0-
01		27032 X	17595	-0-	-9437	-0-	17595	3	Y	-0-			-0-
02		23316 X	14287	-0-	-9029	-0-	14287	3	Y	-0-			-0-
03		20181 X	10888	-0-	-9293	-0-	10888	3	Y	-0-			-0-

CGU 5		WELL #:		53HH	RRCID ->	270318	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10910 -	16701	
10		27311 X	22446	-0-	-4865	-0-	22446	3	Y	-0-			-0-
11		26160 X	21682	-0-	-4478	-0-	21682	3	Y	-0-			-0-
12		27032 X	20420	-0-	-6612	-0-	20420	3	Y	-0-			-0-
01		26474 X	18350	-0-	-8124	-0-	18350	3	Y	-0-			-0-
02		23722 X	17845	-0-	-5877	-0-	17845	3	Y	-0-			-0-
03		22444 X	20585	-0-	-1859	-0-	20585	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		52HH	RRCID ->	270454	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10678	PERF.10949 -	15053	
10		24366 X	19755	-0-	-4611	-0-	19755	3	Y	-0-			-0-
11		23580 X	19672	-0-	-3908	-0-	19672	3	Y	-0-			-0-
12		24366 X	19526	-0-	-4840	-0-	19526	3	Y	-0-			-0-
01		23157 X	21212	-0-	-1945	-0-	21212	3	Y	-0-			-0-
02		19807 X	16885	-0-	-2922	-0-	16885	3	Y	-0-			-0-
03		20336 X	19159	-0-	-1177	-0-	19159	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		51HH	RRCID ->	270462	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10907 -	15532	
10		29388 X	20114	-0-	-9274	-0-	20114	3	Y	-0-			-0-
11		31502 X	31502	-0-	-0-	-0-	31502	3	Y	-0-			-0-
12		30266 X	30266	-0-	-0-	-0-	30266	3	Y	-0-			-0-
01		27933 X	27933	-0-	-0-	-0-	27933	3	Y	-0-			-0-
02		30450 X	26242	-0-	-4208	-0-	26242	3	Y	-0-			-0-
03		32550 X	28513	-0-	-4037	-0-	28513	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 5		WELL #:		52HH	RRCID ->	270475	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	10648	PERF.11060 - 16594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		33759 X	23640	-0-	-10119	-0-	23640	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		30660 X	27354	-0-	-3306	-0-	27354	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		26722 X	24872	-0-	-1850	-0-	24872	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		26226 X	22749	-0-	-3477	-0-	22749	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		26448 X	22473	-0-	-3975	-0-	22473	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		28272 X	24312	-0-	-3960	-0-	24312	3	Y	-0-	-0-	-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #:		20HH	RRCID ->	270793	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10888 - 15516	
10		29357 X	26460	-0-	-2897	-0-	26460	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		28410 X	24108	-0-	-4302	-0-	24108	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		29357 X	23669	-0-	-5688	-0-	23669	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		29357 X	22750	-0-	-6607	-0-	22750	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		27463 X	20714	-0-	-6749	-0-	20714	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		26474 X	21092	-0-	-5382	-0-	21092	3	Y	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		81HH	RRCID ->	270810	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	10186	PERF.10306 - 16092	
10		28551 X	27652	-0-	-899	-0-	27652	3	N	-0-	-0-	-0-
11		31140 X	24507	-0-	-6633	-0-	24507	3	N	-0-	-0-	-0-
12		32178 X	24129	-0-	-8049	-0-	24129	3	N	-0-	-0-	-0-
01		32178 X	22347	-0-	-9831	-0-	22347	3	N	-0-	-0-	-0-
02		29522 X	19345	-0-	-10177	-0-	19345	3	N	-0-	-0-	-0-
03		27652 X	20306	-0-	-7346	-0-	20306	3	N	-0-	-0-	-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	271000	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10815 - 15719	
10		42780 X	40799	-0-	-1981	-0-	40799	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		35612 X	35612	-0-	-0-	-0-	35612	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		42780 X	34098	-0-	-8682	-0-	34098	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		42780 X	32390	-0-	-10390	-0-	32390	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		40020 X	28117	-0-	-11903	-0-	28117	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		40796 X	28286	-0-	-12510	-0-	28286	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 11		WELL #:		53HH	RRCID ->	271287	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10935 - 17487	
10		87203 X	65336	-0-	-21867	-0-	65336	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		82020 X	62952	-0-	-19068	-0-	62952	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		79360 X	59968	-0-	-19392	-0-	59968	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		75113 X	60525	-0-	-14588	-0-	60525	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		66787 X	57140	-0-	-9647	-0-	57140	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		65348 X	58362	-0-	-6986	-0-	58362	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 11		WELL #:		51HH	RRCID ->	271328	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10543	PERF.11032 - 17177	
10		71734 X	44591	-0-	-27143	-0-	44591	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		64920 X	37911	-0-	-27009	-0-	37911	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		64480 X	49748	-0-	-14732	-0-	49748	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		60977 X	53690	-0-	-7287	-0-	53690	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		53215 X	47800	-0-	-5415	-0-	47800	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		49755 X	47483	-0-	-2272	-0-	47483	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #:		53HH	RRCID ->	271354	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10764	PERF.11052 - 16007	
10		25451 X	19718	-0-	-5733	-0-	19718	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		22950 X	20081	-0-	-2869	-0-	20081	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		21886 X	16695	-0-	-5191	-0-	16695	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		21452 X	16531	-0-	-4921	-0-	16531	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		20068 X	17307	-0-	-2761	-0-	17307	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03		24122 X	24122	-0-	-0-	-0-	24122	3	Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 24		WELL #:		55HH	RRCID ->	271359	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10783	PERF.10955 -	16075	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		26381 X	19124	-0-	-7257	-0-	19124	3	Y	-0-			-0-
11		24240 X	9185	-0-	-15055	-0-	9185	3	Y	-0-			-0-
12		25048 X	8918	-0-	-16130	-0-	8918	3	Y	-0-			-0-
01		23901 X	14811	-0-	-9090	-0-	14811	3	Y	-0-			-0-
02		21228 X	10857	-0-	-10371	-0-	10857	3	Y	-0-			-0-
*03		21113 X	21113	-0-	-0-	-0-	21113	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		57HH	RRCID ->	271360	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10589	PERF.10798 -	15762	
10		20398 X	17284	-0-	-3114	-0-	17284	3	Y	-0-			-0-
11		19566 X	19566	-0-	-0-	-0-	19566	3	Y	-0-			-0-
12		19437 X	18302	-0-	-1135	-0-	18302	3	Y	-0-			-0-
01		17298 X	17266	-0-	-32	-0-	17266	3	Y	-0-			-0-
02		18908 X	12894	-0-	-6014	-0-	12894	3	Y	-0-			-0-
03		20212 X	17135	-0-	-3077	-0-	17135	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		55HH	RRCID ->	271361	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.11000 -	15882	
10		19406 X	13836	-0-	-5570	-0-	13836	3	Y	-0-			-0-
11		18780 X	10896	-0-	-7884	-0-	10896	3	Y	-0-			-0-
12		18691 X	18691	-0-	-0-	-0-	18691	3	Y	-0-			-0-
01		19097 X	19097	-0-	-0-	-0-	19097	3	Y	-0-			-0-
02		16820 X	14154	-0-	-2666	-0-	14154	3	Y	-0-			-0-
03		18693 X	14147	-0-	-4546	-0-	14147	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		56HH	RRCID ->	271362	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10721	PERF.11015 -	15462	
10		17205 X	14943	-0-	-2262	-0-	14943	3	Y	-0-			-0-
11		18856 X	18856	-0-	-0-	-0-	18856	3	Y	-0-			-0-
12		16714 X	16714	-0-	-0-	-0-	16714	3	Y	-0-			-0-
01		15252 X	9132	-0-	-6120	-0-	9132	3	Y	-0-			-0-
02		18241 X	14994	-0-	-3247	-0-	14994	3	Y	-0-			-0-
03		19499 X	14890	-0-	-4609	-0-	14890	3	Y	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		52HH	RRCID ->	271882	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11060 -	17198	
10		63023 X	52011	-0-	-11012	-0-	52011	3	Y	-0-			-0-
11		60990 X	54109	-0-	-6881	-0-	54109	3	Y	-0-			-0-
12		61225 X	51156	-0-	-10069	-0-	51156	3	Y	-0-			-0-
01		57939 X	48274	-0-	-9665	-0-	48274	3	Y	-0-			-0-
02		52316 X	46212	-0-	-6104	-0-	46212	3	Y	-0-			-0-
03		55924 X	47237	-0-	-8687	-0-	47237	3	Y	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		53HH	RRCID ->	271885	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10997 -	15741	
10		42594 X	34033	-0-	-8561	-0-	34033	3	Y	-0-			-0-
11		38160 X	36319	-0-	-1841	-0-	36319	3	Y	-0-			-0-
12		36518 X	35262	-0-	-1256	-0-	35262	3	Y	-0-			-0-
01		34875 X	33670	-0-	-1205	-0-	33670	3	Y	-0-			-0-
02		35119 X	29908	-0-	-5211	-0-	29908	3	Y	-0-			-0-
03		37541 X	30052	-0-	-7489	-0-	30052	3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		53HH	RRCID ->	272000	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10468	PERF.11031 -	16360	
10		49228 X	36990	-0-	-12238	-0-	36990	3	Y	-0-			-0-
11		46860 X	34974	-0-	-11886	-0-	34974	3	Y	-0-			-0-
12		44950 X	34096	-0-	-10854	-0-	34096	3	Y	-0-			-0-
01		43183 X	32847	-0-	-10336	-0-	32847	3	Y	-0-			-0-
02		37961 X	29665	-0-	-8296	-0-	29665	3	Y	-0-			-0-
03		36983 X	29128	-0-	-7855	-0-	29128	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 13		WELL #:		55HH	RRCID ->	272024	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10808	- 16286	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		34224 X	24547	-0-	-9677	-0-	24547	3	Y	-0-			-0-
11		31140 X	22666	-0-	-8474	-0-	22666	3	Y	-0-			-0-
12		29884 X	22103	-0-	-7781	-0-	22103	3	Y	-0-			-0-
01		28396 X	20655	-0-	-7741	-0-	20655	3	Y	-0-			-0-
02		24476 X	16391	-0-	-8085	-0-	16391	3	Y	-0-			-0-
03		24552 X	19442	-0-	-5110	-0-	19442	3	Y	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		55HH	RRCID ->	272101	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.11012	- 16523	
10		39928 X	32905	-0-	-7023	-0-	32905	3	Y	-0-			-0-
11		38640 X	34173	-0-	-4467	-0-	34173	3	Y	-0-			-0-
12		35867 X	32600	-0-	-3267	-0-	32600	3	Y	-0-			-0-
01		33201 X	30527	-0-	-2674	-0-	30527	3	Y	-0-			-0-
02		33031 X	27100	-0-	-5931	-0-	27100	3	Y	-0-			-0-
03		35309 X	26863	-0-	-8446	-0-	26863	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		81HH	RRCID ->	272221	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10307	- 16658	
10		29667 X	23867	-0-	-5800	-0-	23867	3	Y	-0-			-0-
11		27150 X	21988	-0-	-5162	-0-	21988	3	Y	-0-			-0-
12		27001 X	21895	-0-	-5106	-0-	21895	3	Y	-0-			-0-
01		25699 X	21340	-0-	-4359	-0-	21340	3	Y	-0-			-0-
02		22707 X	19433	-0-	-3274	-0-	19433	3	Y	-0-			-0-
03		23870 X	20245	-0-	-3625	-0-	20245	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		54HH	RRCID ->	272517	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10838	- 15355	
10		22661 X	16769	-0-	-5892	-0-	16769	3	Y	-0-			-0-
11		21607 X	21607	-0-	-0-	-0-	21607	3	Y	-0-			-0-
12		24260 X	24260	-0-	-0-	-0-	24260	3	Y	-0-			-0-
01		20368 X	20368	-0-	-0-	-0-	20368	3	Y	-0-			-0-
02		20880 X	18461	-0-	-2419	-0-	18461	3	Y	-0-			-0-
03		24273 X	20019	-0-	-4254	-0-	20019	3	Y	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		53HH	RRCID ->	272550	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10814	- 17470	
10		57815 X	42493	-0-	-15322	-0-	42493	3	Y	-0-			-0-
11		55950 X	44442	-0-	-11508	-0-	44442	3	Y	-0-			-0-
12		57350 X	43025	-0-	-14325	-0-	43025	3	Y	-0-			-0-
01		57350 X	42050	-0-	-15300	-0-	42050	3	Y	-0-			-0-
02		46429 X	39393	-0-	-7036	-0-	39393	3	Y	-0-			-0-
03		45911 X	39415	-0-	-6496	-0-	39415	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J.R. -A-		WELL #:		82HH	RRCID ->	272562	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.10407	- 16766	
10		32395 X	25036	-0-	-7359	-0-	25036	3	Y	-0-			-0-
11		30240 X	22893	-0-	-7347	-0-	22893	3	Y	-0-			-0-
12		28861 X	23734	-0-	-5127	-0-	23734	3	Y	-0-			-0-
01		28861 X	24114	-0-	-4747	-0-	24114	3	Y	-0-			-0-
02		25926 X	21864	-0-	-4062	-0-	21864	3	Y	-0-			-0-
03		25048 X	23398	-0-	-1650	-0-	23398	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		51HH	RRCID ->	272593	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	10653	PERF.10881	- 14991	
10		43462 X	28738	-0-	-14724	-0-	28738	3	Y	-0-			-0-
11		42060 X	25981	-0-	-16079	-0-	25981	3	Y	-0-			-0-
12		36549 X	25798	-0-	-10751	-0-	25798	3	Y	-0-			-0-
01		33542 X	22578	-0-	-10964	-0-	22578	3	Y	-0-			-0-
02		29725 X	21258	-0-	-8467	-0-	21258	3	Y	-0-			-0-
03		28737 X	19094	-0-	-9643	-0-	19094	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 27		WELL #:		54HH	RRCID ->	272603	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10700	PERF.11027 -	16464
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		40393 X	33403	-0-	-6990	-0-	33403 3	Y	-0-			-0-
11		38970 X	31748	-0-	-7222	-0-	31748 3	Y	-0-			-0-
12		36766 X	31044	-0-	-5722	-0-	31044 3	Y	-0-			-0-
01		34379 X	29268	-0-	-5111	-0-	29268 3	Y	-0-			-0-
02		31262 X	25225	-0-	-6037	-0-	25225 3	Y	-0-			-0-
03		33418 X	25118	-0-	-8300	-0-	25118 3	Y	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		52HH	RRCID ->	272604	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10905 -	17588
10		92039 X	66759	-0-	-25280	-0-	66759 3	Y	-0-			-0-
11		89070 X	73499	-0-	-15571	-0-	73499 3	Y	-0-			-0-
12		87513 X	76843	-0-	-10670	-0-	76843 3	Y	-0-			-0-
01		87513 X	72875	-0-	-14638	-0-	72875 3	Y	-0-			-0-
02		75371 X	64643	-0-	-10728	-0-	64643 3	Y	-0-			-0-
03		76849 X	66453	-0-	-10396	-0-	66453 3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		54HH	RRCID ->	272606	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10592	PERF.10889 -	16450
10		69564 X	53577	-0-	-15987	-0-	53577 3	Y	-0-			-0-
11		67320 X	51235	-0-	-16085	-0-	51235 3	Y	-0-			-0-
12		64883 X	50092	-0-	-14791	-0-	50092 3	Y	-0-			-0-
01		61163 X	48661	-0-	-12502	-0-	48661 3	Y	-0-			-0-
02		57188 X	46046	-0-	-11142	-0-	46046 3	Y	-0-			-0-
03		53568 X	46387	-0-	-7181	-0-	46387 3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		56HH	RRCID ->	272610	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10591	PERF.10895 -	15062
10		69688 X	53398	-0-	-16290	-0-	53398 3	Y	-0-			-0-
11		65250 X	50989	-0-	-14261	-0-	50989 3	Y	-0-			-0-
12		62620 X	50059	-0-	-12561	-0-	50059 3	Y	-0-			-0-
01		57195 X	47971	-0-	-9224	-0-	47971 3	Y	-0-			-0-
02		52635 X	42282	-0-	-10353	-0-	42282 3	Y	-0-			-0-
03		53413 X	40817	-0-	-12596	-0-	40817 3	Y	-0-			-0-

CGU 28		WELL #:		51HH	RRCID ->	272624	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	10706	PERF.11062 -	17143
10		60605 X	54187	-0-	-6418	-0-	54187 3	Y	-0-			-0-
11		61267 X	61267	-0-	-0-	-0-	61267 3	Y	-0-			-0-
12		64076 X	64076	-0-	-0-	-0-	64076 3	Y	-0-			-0-
01		60605 X	54043	-0-	-6562	-0-	54043 3	Y	-0-			-0-
02		56695 X	56277	-0-	-418	-0-	56277 3	Y	-0-			-0-
03		60605 X	57483	-0-	-3122	-0-	57483 3	Y	-0-			-0-

CGU 21		WELL #:		51HH	RRCID ->	272630	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10716	PERF.10886 -	15174
10		61721 X	43558	-0-	-18163	-0-	43558 3	Y	-0-			-0-
11		57900 X	41226	-0-	-16674	-0-	41226 3	Y	-0-			-0-
12		56358 X	41606	-0-	-14752	-0-	41606 3	Y	-0-			-0-
01		53103 X	40022	-0-	-13081	-0-	40022 3	Y	-0-			-0-
02		46893 X	36150	-0-	-10743	-0-	36150 3	Y	-0-			-0-
03		43555 X	40301	-0-	-3254	-0-	40301 3	Y	-0-			-0-

CGU 21		WELL #:		52HH	RRCID ->	272636	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10886 -	14911
10		50096 X	33256	-0-	-16840	-0-	33256 3	Y	-0-			-0-
11		44550 X	31335	-0-	-13215	-0-	31335 3	Y	-0-			-0-
12		42532 X	33255	-0-	-9277	-0-	33255 3	Y	-0-			-0-
01		39246 X	27910	-0-	-11336	-0-	27910 3	Y	-0-			-0-
02		34075 X	25995	-0-	-8080	-0-	25995 3	Y	-0-			-0-
03		33263 X	14238	-0-	-19025	-0-	14238 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 28		WELL #:		52HH	RRCID ->	272638	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10769	PERF.11032 -	17262
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		70184 X	68173	-0-	-2011	-0-	68173 3	Y	-0-			-0-
11		77066 X	77066	-0-	-0-	-0-	77066 3	Y	-0-			-0-
12		68532 X	68532	-0-	-0-	-0-	68532 3	Y	-0-			-0-
01		73937 X	73937	-0-	-0-	-0-	73937 3	Y	-0-			-0-
02		74501 X	54988	-0-	-19513	-0-	54988 3	Y	-0-			-0-
03		79639 X	59837	-0-	-19802	-0-	59837 3	Y	-0-			-0-

CGU 31		WELL #:		51HH	RRCID ->	272643	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10887 -	15896
10		83607 X	66327	-0-	-17280	-0-	66327 3	Y	-0-			-0-
11		107181 X	107181	-0-	-0-	-0-	107181 3	Y	-0-			-0-
12		118290 X	118290	-0-	-0-	-0-	118290 3	Y	-0-			-0-
01		94892 X	94892	-0-	-0-	-0-	94892 3	Y	-0-			-0-
02		99818 X	61123	-0-	-38695	-0-	61123 3	Y	-0-			-0-
03		106702 X	64960	-0-	-41742	-0-	64960 3	Y	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		52HH	RRCID ->	272837	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10766 -	15861
10		49135 X	39054	-0-	-10081	-0-	39054 3	Y	-0-			-0-
11		46890 X	39315	-0-	-7575	-0-	39315 3	Y	-0-			-0-
12		45105 X	39802	-0-	-5303	-0-	39802 3	Y	-0-			-0-
01		43090 X	38113	-0-	-4977	-0-	38113 3	Y	-0-			-0-
02		39585 X	33852	-0-	-5733	-0-	33852 3	Y	-0-			-0-
03		40641 X	33994	-0-	-6647	-0-	33994 3	Y	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		51HH	RRCID ->	272845	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10809 -	17751
10		57846 X	46360	-0-	-11486	-0-	46360 3	Y	-0-			-0-
11		56130 X	44488	-0-	-11642	-0-	44488 3	Y	-0-			-0-
12		58001 X	46593	-0-	-11408	-0-	46593 3	Y	-0-			-0-
01		58001 X	46882	-0-	-11119	-0-	46882 3	Y	-0-			-0-
02		49300 X	41481	-0-	-7819	-0-	41481 3	Y	-0-			-0-
03		46593 X	41185	-0-	-5408	-0-	41185 3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		53HH	RRCID ->	272849	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10836 -	14574
10		43741 X	34976	-0-	-8765	-0-	34976 3	Y	-0-			-0-
11		42330 X	35305	-0-	-7025	-0-	35305 3	Y	-0-			-0-
12		41819 X	36423	-0-	-5396	-0-	36423 3	Y	-0-			-0-
01		40083 X	34105	-0-	-5978	-0-	34105 3	Y	-0-			-0-
02		36656 X	30276	-0-	-6380	-0-	30276 3	Y	-0-			-0-
03		36487 X	31207	-0-	-5280	-0-	31207 3	Y	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		51HH	RRCID ->	272864	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10927 -	15616
10		44485 X	38827	-0-	-5658	-0-	38827 3	Y	-0-			-0-
11		41220 X	38415	-0-	-2805	-0-	38415 3	Y	-0-			-0-
12		40021 X	36900	-0-	-3121	-0-	36900 3	Y	-0-			-0-
01		38812 X	34856	-0-	-3956	-0-	34856 3	Y	-0-			-0-
02		37149 X	31345	-0-	-5804	-0-	31345 3	Y	-0-			-0-
03		39711 X	31653	-0-	-8058	-0-	31653 3	Y	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #:		83HH	RRCID ->	272883	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	10337	PERF.11342 -	17565
10		34069 X	27162	-0-	-6907	-0-	27162 3	N	-0-			-0-
11		30600 X	25430	-0-	-5170	-0-	25430 3	N	-0-			-0-
12		31124 X	25182	-0-	-5942	-0-	25182 3	N	-0-			-0-
01		29667 X	24429	-0-	-5238	-0-	24429 3	N	-0-			-0-
02		26071 X	22019	-0-	-4052	-0-	22019 3	N	-0-			-0-
03		27156 X	23137	-0-	-4019	-0-	23137 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 27		WELL #:		56HH	RRCID ->	272932	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10714	PERF.11093 -	15086	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		31775 X	24214	-0-	-7561	-0-	24214	3	Y	-0-			-0-
11		26280 X	22412	-0-	-3868	-0-	22412	3	Y	-0-			-0-
12		24025 X	21148	-0-	-2877	-0-	21148	3	Y	-0-			-0-
01		24211 X	20131	-0-	-4080	-0-	20131	3	Y	-0-			-0-
02		22649 X	17718	-0-	-4931	-0-	17718	3	Y	-0-			-0-
03		24211 X	17723	-0-	-6488	-0-	17723	3	Y	-0-			-0-

CGU 22		WELL #:		51HH	RRCID ->	273031	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10917 -	16757	
10		85684 X	55440	-0-	-30244	-0-	55440	3	Y	-0-			-0-
11		82920 X	53750	-0-	-29170	-0-	53750	3	Y	-0-			-0-
12		85684 X	43073	-0-	-42611	-0-	43073	3	Y	-0-			-0-
01		58528 X	39062	-0-	-19466	-0-	39062	3	Y	-0-			-0-
02		51968 X	33793	-0-	-18175	-0-	33793	3	Y	-0-			-0-
03		55552 X	33844	-0-	-21708	-0-	33844	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		56HH	RRCID ->	273150	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10855 -	16176	
10		27125 X	22331	-0-	-4794	-0-	22331	3	Y	-0-			-0-
11		25530 X	23503	-0-	-2027	-0-	23503	3	Y	-0-			-0-
12		24893 X	24235	-0-	-658	-0-	24235	3	Y	-0-			-0-
01		23870 X	17560	-0-	-6310	-0-	17560	3	Y	-0-			-0-
02		22707 X	18452	-0-	-4255	-0-	18452	3	Y	-0-			-0-
03		24273 X	23588	-0-	-685	-0-	23588	3	Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		75HH	RRCID ->	273153	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10752 -	20307	
10		66371 X	45600	-0-	-20771	-0-	45600	3	Y	-0-			-0-
11		62040 X	46012	-0-	-16028	-0-	46012	3	Y	-0-			-0-
12		60481 X	47323	-0-	-13158	-0-	47323	3	Y	-0-			-0-
01		57908 X	47653	-0-	-10255	-0-	47653	3	Y	-0-			-0-
02		52055 X	42087	-0-	-9968	-0-	42087	3	Y	-0-			-0-
03		47554 X	43003	-0-	-4551	-0-	43003	3	Y	-0-			-0-

CGU 10-11		WELL #:		73HH	RRCID ->	273534	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10528	PERF.10792 -	17810	
10		91357 X	63832	-0-	-27525	-0-	63832	3	Y	-0-			-0-
11		83310 X	61853	-0-	-21457	-0-	61853	3	Y	-0-			-0-
12		80352 X	59376	-0-	-20976	-0-	59376	3	Y	-0-			-0-
01		75888 X	54223	-0-	-21665	-0-	54223	3	Y	-0-			-0-
02		45314 X	45314	-0-	-0-	-0-	45314	3	Y	-0-			-0-
*03		46655 X	46655	-0-	-0-	-0-	46655	3	Y	-0-			-0-

CGU 11-17		WELL #:		73HH	RRCID ->	273536	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10852 -	17841	
10		78120 X	58757	-0-	-19363	-0-	58757	3	Y	-0-			-0-
11		72150 X	57877	-0-	-14273	-0-	57877	3	Y	-0-			-0-
12		68882 X	49017	-0-	-19865	-0-	49017	3	Y	-0-			-0-
01		65875 X	46033	-0-	-19842	-0-	46033	3	Y	-0-			-0-
02		44225 X	40814	-0-	-3411	-0-	40814	3	Y	-0-			-0-
03		47275 X	42276	-0-	-4999	-0-	42276	3	Y	-0-			-0-

CGU 05-15-18		WELL #:		77HH	RRCID ->	273537	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	10661	PERF.10959 -	17294	
10		63209 X	43934	-0-	-19275	-0-	43934	3	Y	-0-			-0-
11		57750 X	43055	-0-	-14695	-0-	43055	3	Y	-0-			-0-
12		59482 X	59482	-0-	-0-	-0-	59482	3	Y	-0-			-0-
01		63257 X	63257	-0-	-0-	-0-	63257	3	Y	-0-			-0-
02		56853 X	56853	-0-	-0-	-0-	56853	3	Y	-0-			-0-
*03		58242 X	58242	-0-	-0-	-0-	58242	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 11-17		WELL #:		74HH	RRCID ->	273539	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10977	-	17976
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	68262 X	46805	-0-	-21457	-0-	46805	3	Y	-0-			-0-	
11	62970 X	51768	-0-	-11202	-0-	51768	3	Y	-0-			-0-	
12	61814 X	52570	-0-	-9244	-0-	52570	3	Y	-0-			-0-	
01	59830 X	50174	-0-	-9656	-0-	50174	3	Y	-0-			-0-	
02	44741 X	44741	-0-	-0-	-0-	44741	3	Y	-0-			-0-	
03	46407 X	45795	-0-	-612	-0-	45795	3	Y	-0-			-0-	

CGU 10-11		WELL #:		74HH	RRCID ->	273542	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10625	PERF.11054	-	17388
10	106671 X	80349	-0-	-26322	-0-	80349	3	Y	-0-			-0-	
11	97920 X	80922	-0-	-16998	-0-	80922	3	Y	-0-			-0-	
12	97495 X	77835	-0-	-19660	-0-	77835	3	Y	-0-			-0-	
01	92039 X	71220	-0-	-20819	-0-	71220	3	Y	-0-			-0-	
02	74443 X	61833	-0-	-12610	-0-	61833	3	Y	-0-			-0-	
03	79577 X	63066	-0-	-16511	-0-	63066	3	Y	-0-			-0-	

CGU 05-09		WELL #:		71HH	RRCID ->	273543	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10970	-	16237
10	47833 X	34338	-0-	-13495	-0-	34338	3	Y	-0-			-0-	
11	43950 X	35884	-0-	-8066	-0-	35884	3	Y	-0-			-0-	
12	44113 X	38176	-0-	-5937	-0-	38176	3	Y	-0-			-0-	
01	44113 X	36656	-0-	-7457	-0-	36656	3	Y	-0-			-0-	
02	37381 X	32227	-0-	-5154	-0-	32227	3	Y	-0-			-0-	
03	38161 X	33489	-0-	-4672	-0-	33489	3	Y	-0-			-0-	

CGU 14-15-19		WELL #:		73HH	RRCID ->	273544	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10816	-	20201
10	89869 X	58328	-0-	-31541	-0-	58328	3	Y	-0-			-0-	
11	80820 X	56809	-0-	-24011	-0-	56809	3	Y	-0-			-0-	
12	79391 X	55697	-0-	-23694	-0-	55697	3	Y	-0-			-0-	
01	73625 X	52847	-0-	-20778	-0-	52847	3	Y	-0-			-0-	
02	65105 X	48938	-0-	-16167	-0-	48938	3	Y	-0-			-0-	
03	58714 X	51440	-0-	-7274	-0-	51440	3	Y	-0-			-0-	

CGU 14-15-19		WELL #:		72HH	RRCID ->	273545	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10886	-	20118
10	129425 X	88482	-0-	-40943	-0-	88482	3	Y	-0-			-0-	
11	121110 X	90210	-0-	-30900	-0-	90210	3	Y	-0-			-0-	
12	114669 X	91117	-0-	-23552	-0-	91117	3	Y	-0-			-0-	
01	114669 X	87666	-0-	-27003	-0-	87666	3	Y	-0-			-0-	
02	101906 X	78848	-0-	-23058	-0-	78848	3	Y	-0-			-0-	
03	93217 X	81016	-0-	-12201	-0-	81016	3	Y	-0-			-0-	

CGU 01-03		WELL #:		72HH	RRCID ->	273549	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10602	PERF.10858	-	16233
10	116374 X	80328	-0-	-36046	-0-	80328	3	Y	-0-			-0-	
11	104400 X	82909	-0-	-21491	-0-	82909	3	Y	-0-			-0-	
12	100378 X	59457	-0-	-40921	-0-	59457	3	Y	-0-			-0-	
01	91109 X	75711	-0-	-15398	-0-	75711	3	Y	-0-			-0-	
02	80156 X	65338	-0-	-14818	-0-	65338	3	Y	-0-			-0-	
03	85684 X	70484	-0-	-15200	-0-	70484	3	Y	-0-			-0-	

CGU 25-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	273550	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	10849	PERF.11113	-	19395
10	67313 X	67313	-0-	-0-	-0-	67313	3	Y	-0-			-0-	
11	83010 X	70887	-0-	-12123	-0-	70887	3	Y	-0-			-0-	
12	85777 X	70369	-0-	-15408	-0-	70369	3	Y	-0-			-0-	
01	85777 X	61154	-0-	-24623	-0-	61154	3	Y	-0-			-0-	
02	70934 X	53314	-0-	-17620	-0-	53314	3	Y	-0-			-0-	
03	73253 X	53688	-0-	-19565	-0-	53688	3	Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 26		WELL #:		51HH	RRCID ->	273556	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11112	- 17176	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		105028 X	71533	-0-	-33495	-0-	71533	3	Y	-0-			-0-
11		101640 X	76773	-0-	-24867	-0-	76773	3	Y	-0-			-0-
12		105028 X	77672	-0-	-27356	-0-	77672	3	Y	-0-			-0-
01		91481 X	72982	-0-	-18499	-0-	72982	3	Y	-0-			-0-
02		75458 X	64544	-0-	-10914	-0-	64544	3	Y	-0-			-0-
03		79329 X	65467	-0-	-13862	-0-	65467	3	Y	-0-			-0-

CGU 15-18		WELL #:		76HH	RRCID ->	273618	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10815	- 17154	
10		41726 X	28876	-0-	-12850	-0-	28876	3	Y	-0-			-0-
11		38910 X	29836	-0-	-9074	-0-	29836	3	Y	-0-			-0-
12		38750 X	5879	-0-	-32871	-0-	5879	3	Y	-0-			-0-
01		34410 X	934	-0-	-33476	-0-	934	3	Y	-0-			-0-
02		27695 X	-0-	-0-	-27695	-0-			Y	-0-			-0-
03		29605 X	2666	-0-	-26939	-0-	2666	3	Y	-0-			-0-

CGU 17-19		WELL #:		71HH	RRCID ->	273624	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10866	PERF.11009	- 16494	
10		47740 X	37970	-0-	-9770	-0-	37970	3	Y	-0-			-0-
11		45930 X	35056	-0-	-10874	-0-	35056	3	Y	-0-			-0-
12		45570 X	33326	-0-	-12244	-0-	33326	3	Y	-0-			-0-
01		44361 X	34313	-0-	-10048	-0-	34313	3	Y	-0-			-0-
02		35844 X	30203	-0-	-5641	-0-	30203	3	Y	-0-			-0-
03		37975 X	24659	-0-	-13316	-0-	24659	3	Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		71HH	RRCID ->	273638	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10992	- 20009	
10		74307 X	56074	-0-	-18233	-0-	56074	3	Y	-0-			-0-
11		69660 X	54085	-0-	-15575	-0-	54085	3	Y	-0-			-0-
12		71393 X	54141	-0-	-17252	-0-	54141	3	Y	-0-			-0-
01		66061 X	51430	-0-	-14631	-0-	51430	3	Y	-0-			-0-
02		58754 X	46109	-0-	-12645	-0-	46109	3	Y	-0-			-0-
03		56079 X	45624	-0-	-10455	-0-	45624	3	Y	-0-			-0-

CGU 11-17		WELL #:		75HH	RRCID ->	273641	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	10624	PERF.10853	- 16553	
10		69719 X	44033	-0-	-25686	-0-	44033	3	Y	-0-			-0-
11		63750 X	46645	-0-	-17105	-0-	46645	3	Y	-0-			-0-
12		61411 X	42674	-0-	-18737	-0-	42674	3	Y	-0-			-0-
01		57846 X	40365	-0-	-17481	-0-	40365	3	Y	-0-			-0-
02		49735 X	31091	-0-	-18644	-0-	31091	3	Y	-0-			-0-
03		48205 X	29993	-0-	-18212	-0-	29993	3	Y	-0-			-0-

CGU 16-17-19		WELL #:		71HH	RRCID ->	273709	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10692	PERF.11176	- 17698	
10		122636 X	83696	-0-	-38940	-0-	83696	3	N	-0-			-0-
11		118680 X	78667	-0-	-40013	-0-	78667	3	N	-0-			-0-
12		113367 X	83144	-0-	-30223	-0-	83144	3	N	-0-			-0-
01		106175 X	83535	-0-	-22640	-0-	83535	3	N	-0-			-0-
02		91118 X	75850	-0-	-15268	-0-	75850	3	N	-0-			-0-
03		83700 X	79567	-0-	-4133	-0-	79567	3	N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		51HH	RRCID ->	274040	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10733	- 14618	
10		23653 X	22555	-0-	-1098	-0-	22555	3	Y	-0-			-0-
11		22890 X	20953	-0-	-1937	-0-	20953	3	Y	-0-			-0-
12		23653 X	19350	-0-	-4303	-0-	19350	3	Y	-0-			-0-
01		23653 X	18519	-0-	-5134	-0-	18519	3	Y	-0-			-0-
02		19430 X	16861	-0-	-2569	-0-	16861	3	Y	-0-			-0-
03		20770 X	17658	-0-	-3112	-0-	17658	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 01-03		WELL #: 73HH		RRCID ->	274124	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10920 - 17573	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(L)	(L)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	149978	X	116174	-0-	-33804	-0-	116174	3	Y	-0-	-0-
11	145140	X	115563	-0-	-29577	-0-	115563	3	Y	-0-	-0-
12	143654	X	111994	-0-	-31660	-0-	111994	3	Y	-0-	-0-
01	134726	X	104054	-0-	-30672	-0-	104054	3	Y	-0-	-0-
02	121162	X	96131	-0-	-25031	-0-	96131	3	Y	-0-	-0-
03	119412	X	96159	-0-	-23253	-0-	96159	3	Y	-0-	-0-

CGU 01-03		WELL #: 74HH		RRCID ->	274125	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10710 - 17749	
10	145173	X	110359	-0-	-34814	-0-	110359	3	Y	-0-	-0-
11	140490	X	106097	-0-	-34393	-0-	106097	3	Y	-0-	-0-
12	140709	X	103892	-0-	-36817	-0-	103892	3	Y	-0-	-0-
01	132959	X	96664	-0-	-36295	-0-	96664	3	Y	-0-	-0-
02	115536	X	86462	-0-	-29074	-0-	86462	3	Y	-0-	-0-
03	110360	X	87454	-0-	-22906	-0-	87454	3	Y	-0-	-0-

CGU 22-23		WELL #: 71HH		RRCID ->	274143	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	10752	PERF.10960 - 19544	
10	93341	X	69504	-0-	-23837	-0-	69504	3	N	-0-	-0-
11	86010	X	70870	-0-	-15140	-0-	70870	3	N	-0-	-0-
12	88629	X	69668	-0-	-18961	-0-	69668	3	N	-0-	-0-
01	80445	X	71543	-0-	-8902	-0-	71543	3	N	-0-	-0-
02	71804	X	64555	-0-	-7249	-0-	64555	3	N	-0-	-0-
03	73222	X	66679	-0-	-6543	-0-	66679	3	N	-0-	-0-

CGU 01-03		WELL #: 75HH		RRCID ->	274170	COMPL. DATE	08/29/2014	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10872 - 17985	
10	138415	X	135611	-0-	-2804	-0-	135611	3	Y	-0-	-0-
11	135635	X	135635	-0-	-0-	-0-	135635	3	Y	-0-	-0-
12	138415	X	133545	-0-	-4870	-0-	133545	3	Y	-0-	-0-
01	138415	X	126662	-0-	-11753	-0-	126662	3	Y	-0-	-0-
02	142361	X	113699	-0-	-28662	-0-	113699	3	Y	-0-	-0-
03	140151	X	116789	-0-	-23362	-0-	116789	3	Y	-0-	-0-

CGU 14-15-19		WELL #: 74HH		RRCID ->	274630	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10639	PERF.10865 - 20320	
10	51708	X	40396	-0-	-11312	-0-	40396	3	Y	-0-	-0-
11	49020	X	42628	-0-	-6392	-0-	42628	3	Y	-0-	-0-
12	48174	X	41148	-0-	-7026	-0-	41148	3	Y	-0-	-0-
01	45973	X	41609	-0-	-4364	-0-	41609	3	Y	-0-	-0-
02	42224	X	36144	-0-	-6080	-0-	36144	3	Y	-0-	-0-
03	44051	X	37808	-0-	-6243	-0-	37808	3	Y	-0-	-0-

CGU 12-16		WELL #: 72HH		RRCID ->	274631	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10848	PERF.11060 - 17217	
10	121489	X	92139	-0-	-29350	-0-	92139	3	Y	-0-	-0-
11	114030	X	90742	-0-	-23288	-0-	90742	3	Y	-0-	-0-
12	112158	X	88710	-0-	-23448	-0-	88710	3	Y	-0-	-0-
01	106671	X	88834	-0-	-17837	-0-	88834	3	Y	-0-	-0-
02	95236	X	80877	-0-	-14359	-0-	80877	3	Y	-0-	-0-
03	93775	X	81322	-0-	-12453	-0-	81322	3	Y	-0-	-0-

CGU 06-10-13		WELL #: 71HH		RRCID ->	274632	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10661 - 14809	
10	55428	X	38913	-0-	-16515	-0-	38913	3	Y	-0-	-0-
11	50700	X	38134	-0-	-12566	-0-	38134	3	Y	-0-	-0-
12	48143	X	36060	-0-	-12083	-0-	36060	3	Y	-0-	-0-
01	45043	X	31877	-0-	-13166	-0-	31877	3	Y	-0-	-0-
02	39643	X	28518	-0-	-11125	-0-	28518	3	Y	-0-	-0-
03	39401	X	28063	-0-	-11338	-0-	28063	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 12-16		WELL #:		73HH	RRCID ->	274633	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10728	PERF.10894 - 17010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		62062 X	40863	-0-	-21199	-0-	40863 3		Y	-0-		-0-
11		55590 X	42373	-0-	-13217	-0-	42373 3		Y	-0-		-0-
12		44082 X	37399	-0-	-6683	-0-	37399 3		Y	-0-		-0-
01		43431 X	35342	-0-	-8089	-0-	35342 3		Y	-0-		-0-
02		38947 X	32271	-0-	-6676	-0-	32271 3		Y	-0-		-0-
03		41633 X	32067	-0-	-9566	-0-	32067 3		Y	-0-		-0-

CGU 18-21-22		WELL #:		73HH	RRCID ->	274748	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10842 - 14997	
10		68014 X	52463	-0-	-15551	-0-	52463 3		Y	-0-		-0-
11		65820 X	51019	-0-	-14801	-0-	51019 3		Y	-0-		-0-
12		66185 X	49736	-0-	-16449	-0-	49736 3		Y	-0-		-0-
01		61938 X	46553	-0-	-15385	-0-	46553 3		Y	-0-		-0-
02		54288 X	42117	-0-	-12171	-0-	42117 3		Y	-0-		-0-
03		52731 X	44847	-0-	-7884	-0-	44847 3		Y	-0-		-0-

CGU 01-03-14		WELL #:		71HH	RRCID ->	274790	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	10471	PERF.10727 - 18786	
10		134509 X	91033	-0-	-43476	-0-	91033 3		N	-0-		-0-
11		122370 X	83411	-0-	-38959	-0-	83411 3		N	-0-		-0-
12		109802 X	77930	-0-	-31872	-0-	77930 3		N	-0-		-0-
01		102393 X	76087	-0-	-26306	-0-	76087 3		N	-0-		-0-
02		89958 X	71190	-0-	-18768	-0-	71190 3		N	-0-		-0-
03		91047 X	83614	-0-	-7433	-0-	83614 3		N	-0-		-0-

CGU 18-21-22		WELL #:		72HH	RRCID ->	274817	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10902 - 14847	
10		62310 X	39392	-0-	-22918	-0-	39392 3		Y	-0-		-0-
11		54510 X	36340	-0-	-18170	-0-	36340 3		Y	-0-		-0-
12		50406 X	34531	-0-	-15875	-0-	34531 3		Y	-0-		-0-
01		46128 X	32484	-0-	-13644	-0-	32484 3		Y	-0-		-0-
02		39672 X	28316	-0-	-11356	-0-	28316 3		Y	-0-		-0-
03		39401 X	29514	-0-	-9887	-0-	29514 3		Y	-0-		-0-

CGU 13		WELL #:		52HH	RRCID ->	275024	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10559	PERF.10823 - 14813	
10		29667 X	23536	-0-	-6131	-0-	23536 3		Y	-0-		-0-
11		28710 X	21949	-0-	-6761	-0-	21949 3		Y	-0-		-0-
12		26815 X	18317	-0-	-8498	-0-	18317 3		Y	-0-		-0-
01		25451 X	18252	-0-	-7199	-0-	18252 3		Y	-0-		-0-
02		22011 X	17647	-0-	-4364	-0-	17647 3		Y	-0-		-0-
03		23529 X	20612	-0-	-2917	-0-	20612 3		Y	-0-		-0-

CGU 20		WELL #:		54HH	RRCID ->	275127	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10866 - 14959	
10		31496 X	22053	-0-	-9443	-0-	22053 3		Y	-0-		-0-
11		30480 X	20119	-0-	-10361	-0-	20119 3		Y	-0-		-0-
12		28675 X	18959	-0-	-9716	-0-	18959 3		Y	-0-		-0-
01		27838 X	20104	-0-	-7734	-0-	20104 3		Y	-0-		-0-
02		23461 X	15558	-0-	-7903	-0-	15558 3		Y	-0-		-0-
03		22041 X	14672	-0-	-7369	-0-	14672 3		Y	-0-		-0-

CGU 01-03		WELL #:		71HH	RRCID ->	275129	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10655 - 15550	
10		122047 X	94798	-0-	-27249	-0-	94798 3		Y	-0-		-0-
11		116070 X	97062	-0-	-19008	-0-	97062 3		Y	-0-		-0-
12		111228 X	94389	-0-	-16839	-0-	94389 3		Y	-0-		-0-
01		104470 X	87652	-0-	-16818	-0-	87652 3		Y	-0-		-0-
02		93815 X	77727	-0-	-16088	-0-	77727 3		Y	-0-		-0-
03		100285 X	77951	-0-	-22334	-0-	77951 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 18-21-22		WELL #:		71HH	RRCID ->	275177	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10995 -	15427	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		62465 X	41186	-0-	-21279	-0-	41186	3	Y	-0-			-0-
11		59430 X	40723	-0-	-18707	-0-	40723	3	Y	-0-			-0-
12		56296 X	42882	-0-	-13414	-0-	42882	3	Y	-0-			-0-
01		52142 X	40517	-0-	-11625	-0-	40517	3	Y	-0-			-0-
02		41992 X	35220	-0-	-6772	-0-	35220	3	Y	-0-			-0-
03		42873 X	37825	-0-	-5048	-0-	37825	3	Y	-0-			-0-

CGU 24-25-26		WELL #:		74HH	RRCID ->	275180	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10963 -	18820	
10		112313 X	74373	-0-	-37940	-0-	74373	3	Y	-0-			-0-
11		108690 X	70493	-0-	-38197	-0-	70493	3	Y	-0-			-0-
12		99727 X	68922	-0-	-30805	-0-	68922	3	Y	-0-			-0-
01		92721 X	63427	-0-	-29294	-0-	63427	3	Y	-0-			-0-
02		79953 X	55725	-0-	-24228	-0-	55725	3	Y	-0-			-0-
03		74369 X	56876	-0-	-17493	-0-	56876	3	Y	-0-			-0-

CGU 21-22		WELL #:		71HH	RRCID ->	275184	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10727	PERF.10762 -	16738	
10		91202 X	42481	-0-	-48721	-0-	42481	3	Y	-0-			-0-
11		82950 X	39040	-0-	-43910	-0-	39040	3	Y	-0-			-0-
12		75330 X	65112	-0-	-10218	-0-	65112	3	Y	-0-			-0-
01		75330 X	60571	-0-	-14759	-0-	60571	3	Y	-0-			-0-
02		67280 X	51197	-0-	-16083	-0-	51197	3	Y	-0-			-0-
03		65100 X	54986	-0-	-10114	-0-	54986	3	Y	-0-			-0-

CGU 21-22-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	275326	COMPL. DATE	11/10/2014	TOTAL DEPTH	10743	PERF.10964 -	16470	
10		113460 X	54797	-0-	-58663	-0-	54797	3	Y	-0-			-0-
11		100830 X	63251	-0-	-37579	-0-	63251	3	Y	-0-			-0-
12		83638 X	58376	-0-	-25262	-0-	58376	3	Y	-0-			-0-
01		83638 X	57033	-0-	-26605	-0-	57033	3	Y	-0-			-0-
02		56608 X	51008	-0-	-5600	-0-	51008	3	Y	-0-			-0-
03		60512 X	54110	-0-	-6402	-0-	54110	3	Y	-0-			-0-

CGU 21-22		WELL #:		72HH	RRCID ->	275355	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10852 -	16510	
10		82398 X	67218	-0-	-15180	-0-	67218	3	Y	-0-			-0-
11		75960 X	63768	-0-	-12192	-0-	63768	3	Y	-0-			-0-
12		76849 X	53929	-0-	-22920	-0-	53929	3	Y	-0-			-0-
01		76849 X	50386	-0-	-26463	-0-	50386	3	Y	-0-			-0-
02		65627 X	45482	-0-	-20145	-0-	45482	3	Y	-0-			-0-
03		67208 X	40877	-0-	-26331	-0-	40877	3	Y	-0-			-0-

CGU 28-29-31		WELL #:		71HH	RRCID ->	275495	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11143 -	22289	
10		175181 X	30333	-0-	-144848	-0-	30333	3	Y	-0-			-0-
11		168120 X	140926	-0-	-27194	-0-	140926	3	Y	-0-			-0-
12		166439 X	153679	-0-	-12760	-0-	153679	3	Y	-0-			-0-
01		155310 X	146959	-0-	-8351	-0-	146959	3	Y	-0-			-0-
02		136242 X	128226	-0-	-8016	-0-	128226	3	Y	-0-			-0-
03		153667 X	129508	-0-	-24159	-0-	129508	3	Y	-0-			-0-

CGU 24-25-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	275550	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10805	PERF.11208 -	18097	
10		134509 X	86746	-0-	-47763	-0-	86746	3	Y	-0-			-0-
11		119430 X	86473	-0-	-32957	-0-	86473	3	Y	-0-			-0-
12		123411 X	83453	-0-	-39958	-0-	83453	3	Y	-0-			-0-
01		123411 X	76320	-0-	-47091	-0-	76320	3	Y	-0-			-0-
02		105357 X	69083	-0-	-36274	-0-	69083	3	Y	-0-			-0-
03		89342 X	68909	-0-	-20433	-0-	68909	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 24-25-26		WELL #: 73HH		RRCID ->	275724	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10941 - 18283		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	132122	X	73471	-0-	-58651	-0-	73471 3	Y	-0-		-0-	
11	127860	X	71160	-0-	-56700	-0-	71160 3	Y	-0-		-0-	
12	99975	X	68780	-0-	-31195	-0-	68780 3	Y	-0-		-0-	
01	91481	X	64452	-0-	-27029	-0-	64452 3	Y	-0-		-0-	
02	80417	X	56175	-0-	-24242	-0-	56175 3	Y	-0-		-0-	
03	73532	X	60098	-0-	-13434	-0-	60098 3	Y	-0-		-0-	

CGU 24-25-26		WELL #: 72HH		RRCID ->	275781	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10932 - 17776		
10	95046	X	68001	-0-	-27045	-0-	68001 3	Y	-0-		-0-	
11	88230	X	68635	-0-	-19595	-0-	68635 3	Y	-0-		-0-	
12	91171	X	68410	-0-	-22761	-0-	68410 3	Y	-0-		-0-	
01	91171	X	63779	-0-	-27392	-0-	63779 3	Y	-0-		-0-	
02	76763	X	55300	-0-	-21463	-0-	55300 3	Y	-0-		-0-	
03	70928	X	57733	-0-	-13195	-0-	57733 3	Y	-0-		-0-	

CGU 01-03-06		WELL #: 72HH		RRCID ->	275793	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10481	PERF.10692 - 17096		
10	177785	X	98113	-0-	-79672	-0-	98113 3	Y	-0-		-0-	
11	164820	X	93905	-0-	-70915	-0-	93905 3	Y	-0-		-0-	
12	132928	X	87973	-0-	-44955	-0-	87973 3	Y	-0-		-0-	
01	120900	X	82573	-0-	-38327	-0-	82573 3	Y	-0-		-0-	
02	104835	X	70630	-0-	-34205	-0-	70630 3	Y	-0-		-0-	
03	98115	X	71404	-0-	-26711	-0-	71404 3	Y	-0-		-0-	

CGU 12-16		WELL #: 71HH		RRCID ->	275915	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10902 - 15688		
10	51181	X	37876	-0-	-13305	-0-	37876 3	Y	-0-		-0-	
11	47430	X	37175	-0-	-10255	-0-	37175 3	Y	-0-		-0-	
12	45756	X	37941	-0-	-7815	-0-	37941 3	Y	-0-		-0-	
01	43462	X	35551	-0-	-7911	-0-	35551 3	Y	-0-		-0-	
02	31494	X	30530	-0-	-964	-0-	30530 3	Y	-0-		-0-	
03	33666	X	31909	-0-	-1757	-0-	31909 3	Y	-0-		-0-	

CGU 06-10-13		WELL #: 72HH		RRCID ->	275950	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10583	PERF.10902 - 15113		
10	72323	X	52260	-0-	-20063	-0-	52260 3	Y	-0-		-0-	
11	66630	X	50615	-0-	-16015	-0-	50615 3	Y	-0-		-0-	
12	64201	X	46941	-0-	-17260	-0-	46941 3	Y	-0-		-0-	
01	60388	X	45797	-0-	-14591	-0-	45797 3	Y	-0-		-0-	
02	53418	X	40733	-0-	-12685	-0-	40733 3	Y	-0-		-0-	
03	52297	X	41828	-0-	-10469	-0-	41828 3	Y	-0-		-0-	

CGU 28-29		WELL #: 74HH		RRCID ->	276475	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	10735	PERF.11087 - 17091		
10	157542	X	28288	-0-	-129254	-0-	28288 3	Y	-0-		-0-	
11	152460	X	119954	-0-	-32506	-0-	119954 3	Y	-0-		-0-	
12	138632	X	115570	-0-	-23062	-0-	115570 3	Y	-0-		-0-	
01	133641	X	116432	-0-	-17209	-0-	116432 3	Y	-0-		-0-	
02	115942	X	99002	-0-	-16940	-0-	99002 3	Y	-0-		-0-	
03	123938	X	95144	-0-	-28794	-0-	95144 3	Y	-0-		-0-	

CGU 28-29		WELL #: 73HH		RRCID ->	276476	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	10810	PERF.11021 - 16973		
10	172236	X	16330	-0-	-155906	-0-	16330 3	Y	-0-		-0-	
11	154830	X	98205	-0-	-56625	-0-	98205 3	Y	-0-		-0-	
12	159154	X	131694	-0-	-27460	-0-	131694 3	Y	-0-		-0-	
01	145979	X	115695	-0-	-30284	-0-	115695 3	Y	-0-		-0-	
02	98023	X	98023	-0-	-0-	-0-	98023 3	Y	-0-		-0-	
03	131688	X	93858	-0-	-37830	-0-	93858 3	Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 01-03-06		WELL #:		71HH	RRCID ->	276478	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL DEPTH	10593	PERF.10807 - 19275	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		140596 X	140596	-0-	-0-	-0-	140596 3		Y	-0-		-0-
11		138529 X	138529	-0-	-0-	-0-	138529 3		Y	-0-		-0-
12		135301 X	135301	-0-	-0-	-0-	135301 3		Y	-0-		-0-
01		130377 X	130377	-0-	-0-	-0-	130377 3		Y	-0-		-0-
02		151119 X	111309	-0-	-39810	-0-	111309 3		Y	-0-		-0-
03		143158 X	118365	-0-	-24793	-0-	118365 3		Y	-0-		-0-

CGU 01-03-13		WELL #:		71HH	RRCID ->	276484	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10786 - 19140	
10		197067 X	115339	-0-	-81728	-0-	115339 3		Y	-0-		-0-
11		190710 X	112571	-0-	-78139	-0-	112571 3		Y	-0-		-0-
12		151125 X	108288	-0-	-42837	-0-	108288 3		Y	-0-		-0-
01		139655 X	95486	-0-	-44169	-0-	95486 3		Y	-0-		-0-
02		122148 X	89700	-0-	-32448	-0-	89700 3		Y	-0-		-0-
03		116312 X	91633	-0-	-24679	-0-	91633 3		Y	-0-		-0-

CGU 29-31		WELL #:		74HH	RRCID ->	276485	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	10708	PERF.11052 - 15814	
10		153078 X	30658	-0-	-122420	-0-	30658 3		Y	-0-		-0-
11		119269 X	119269	-0-	-0-	-0-	119269 3		Y	-0-		-0-
12		136844 X	136844	-0-	-0-	-0-	136844 3		Y	-0-		-0-
01		126665 X	126665	-0-	-0-	-0-	126665 3		Y	-0-		-0-
02		115304 X	105777	-0-	-9527	-0-	105777 3		Y	-0-		-0-
03		136834 X	102008	-0-	-34826	-0-	102008 3		Y	-0-		-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #:		83HH	RRCID ->	276491	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10151	PERF.10575 - 16850	
10		96999 X	61551	-0-	-35448	-0-	61551 3		N	-0-		-0-
11		73620 X	60008	-0-	-13612	-0-	60008 3		N	-0-		-0-
12		76074 X	61368	-0-	-14706	-0-	61368 3		N	-0-		-0-
01		76074 X	57624	-0-	-18450	-0-	57624 3		N	-0-		-0-
02		58029 X	48813	-0-	-9216	-0-	48813 3		N	-0-		-0-
03		62000 X	48058	-0-	-13942	-0-	48058 3		N	-0-		-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #:		82HH	RRCID ->	276492	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	10131	PERF.10462 - 16104	
10		88753 X	52510	-0-	-36243	-0-	52510 3		N	-0-		-0-
11		85890 X	54319	-0-	-31571	-0-	54319 3		N	-0-		-0-
12		86707 X	52635	-0-	-34072	-0-	52635 3		N	-0-		-0-
01		61628 X	41178	-0-	-20450	-0-	41178 3		N	-0-		-0-
02		52519 X	36022	-0-	-16497	-0-	36022 3		N	-0-		-0-
03		56141 X	35907	-0-	-20234	-0-	35907 3		N	-0-		-0-

CGU 29-31		WELL #:		73HH	RRCID ->	276543	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10982 - 16459	
10		231105 X	14159	-0-	-216946	-0-	14159 3		Y	-0-		-0-
11		161700 X	88869	-0-	-72831	-0-	88869 3		Y	-0-		-0-
12		162471 X	124347	-0-	-38124	-0-	124347 3		Y	-0-		-0-
01		153481 X	120115	-0-	-33366	-0-	120115 3		Y	-0-		-0-
02		130712 X	130712	-0-	-0-	-0-	130712 3		Y	-0-		-0-
*03		153406 X	153406	-0-	-0-	-0-	153406 3		Y	-0-		-0-

CGU 30		WELL #:		51HH	RRCID ->	277374	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	10783	PERF.11079 - 16621	
10		154504 X	87217	-0-	-67287	-0-	87217 3		N	-0-		-0-
11		149520 X	115561	-0-	-33959	-0-	115561 3		N	-0-		-0-
12		154504 X	97089	-0-	-57415	-0-	97089 3		N	-0-		-0-
01		126821 X	84580	-0-	-42241	-0-	84580 3		N	-0-		-0-
02		116000 X	68794	-0-	-47206	-0-	68794 3		N	-0-		-0-
03		119412 X	66648	-0-	-52764	-0-	66648 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
FROST UNIT 5		WELL #:		11	RRCID ->	277375	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	11226	PERF. 8680 - 8740
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 30		WELL #:		52HH	RRCID ->	277383	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	10701	PERF.11016 - 16592
10	127286 X	114300	-0-	-12986	-0-	114300	3	N	-0-		-0-
11	123180 X	100870	-0-	-22310	-0-	100870	3	N	-0-		-0-
12	127286 X	108125	-0-	-19161	-0-	108125	3	N	-0-		-0-
01	127286 X	87794	-0-	-39492	-0-	87794	3	N	-0-		-0-
02	139316 X	75125	-0-	-64191	-0-	75125	3	N	-0-		-0-
03	114297 X	67231	-0-	-47066	-0-	67231	3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #:		51HH	RRCID ->	277389	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.11120 - 15843
10	176018 X	61767	-0-	-114251	-0-	61767	3	N	-0-		-0-
11	167940 X	146996	-0-	-20944	-0-	146996	3	N	-0-		-0-
12	143066 X	143066	-0-	-0-	-0-	143066	3	N	-0-		-0-
01	115104 X	115104	-0-	-0-	-0-	115104	3	N	-0-		-0-
02	142100 X	77454	-0-	-64646	-0-	77454	3	N	-0-		-0-
03	151900 X	78420	-0-	-73480	-0-	78420	3	N	-0-		-0-

CGU 29-30		WELL #:		72HH	RRCID ->	277390	COMPL. DATE	05/08/2015	TOTAL DEPTH	10687	PERF.11029 - 16630
10	147963 X	11181	-0-	-136782	-0-	11181	3	N	-0-		-0-
11	143190 X	56764	-0-	-86426	-0-	56764	3	N	-0-		-0-
12	147963 X	37690	-0-	-110273	-0-	37690	3	N	-0-		-0-
01	95268 X	95268	-0-	-0-	-0-	95268	3	N	-0-		-0-
02	73645 X	73645	-0-	-0-	-0-	73645	3	N	-0-		-0-
*03	65359 X	65359	-0-	-0-	-0-	65359	3	N	-0-		-0-

CGU 29-30		WELL #:		71HH	RRCID ->	277391	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	10778	PERF.11031 - 16431
10	132401 X	14980	-0-	-117421	-0-	14980	3	N	-0-		-0-
11	128130 X	66711	-0-	-61419	-0-	66711	3	N	-0-		-0-
12	132401 X	77991	-0-	-54410	-0-	77991	3	N	-0-		-0-
01	89192 X	89192	-0-	-0-	-0-	89192	3	N	-0-		-0-
02	76084 X	76084	-0-	-0-	-0-	76084	3	N	-0-		-0-
*03	80145 X	80145	-0-	-0-	-0-	80145	3	N	-0-		-0-

CGU 20-21-22-23		WELL #:		71HH	RRCID ->	277409	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	10745	PERF.11063 - 18585
10	143840 X	89214	-0-	-54626	-0-	89214	3	N	-0-		-0-
11	133530 X	88724	-0-	-44806	-0-	88724	3	N	-0-		-0-
12	131099 X	85270	-0-	-45829	-0-	85270	3	N	-0-		-0-
01	117583 X	77501	-0-	-40082	-0-	77501	3	N	-0-		-0-
02	101935 X	68292	-0-	-33643	-0-	68292	3	N	-0-		-0-
03	91667 X	73580	-0-	-18087	-0-	73580	3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #:		52HH	RRCID ->	277410	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	10609	PERF.10912 - 15720
10	197935 X	27601	-0-	-170334	-0-	27601	3	N	-0-		-0-
11	180090 X	128964	-0-	-51126	-0-	128964	3	N	-0-		-0-
12	154541 X	154541	-0-	-0-	-0-	154541	3	N	-0-		-0-
01	121349 X	121349	-0-	-0-	-0-	121349	3	N	-0-		-0-
02	124671 X	94875	-0-	-29796	-0-	94875	3	N	-0-		-0-
03	154535 X	89976	-0-	-64559	-0-	89976	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 21-22		WELL #:		73HH	RRCID ->	277595	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10884 - 18108	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		103106 X	74205	-0-	-28901	-0-	74205	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		99780 X	76988	-0-	-22792	-0-	76988	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		103106 X	72533	-0-	-30573	-0-	72533	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		95790 X	68046	-0-	-27744	-0-	68046	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		83317 X	57261	-0-	-26056	-0-	57261	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		79546 X	57062	-0-	-22484	-0-	57062	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 25-26		WELL #:		72HH	RRCID ->	277983	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	10712	PERF.10962 - 18253	
10		134726 X	86518	-0-	-48208	-0-	86518	3	N	-0-	-0-	-0-
11		130380 X	70835	-0-	-59545	-0-	70835	3	N	-0-	-0-	-0-
12		134726 X	66096	-0-	-68630	-0-	66096	3	N	-0-	-0-	-0-
01		117955 X	91510	-0-	-26445	-0-	91510	3	N	-0-	-0-	-0-
02		110345 X	82758	-0-	-27587	-0-	82758	3	N	-0-	-0-	-0-
03		86521 X	80131	-0-	-6390	-0-	80131	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 25-26		WELL #:		73HH	RRCID ->	277989	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10983 - 18285	
10		162378 X	114786	-0-	-47592	-0-	114786	3	N	-0-	-0-	-0-
11		157140 X	107808	-0-	-49332	-0-	107808	3	N	-0-	-0-	-0-
12		162378 X	120057	-0-	-42321	-0-	120057	3	N	-0-	-0-	-0-
01		148335 X	111813	-0-	-36522	-0-	111813	3	N	-0-	-0-	-0-
02		138765 X	94605	-0-	-44160	-0-	94605	3	N	-0-	-0-	-0-
03		120063 X	92724	-0-	-27339	-0-	92724	3	N	-0-	-0-	-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		51HH	RRCID ->	278814	COMPL. DATE	08/15/2015	TOTAL DEPTH	10811	PERF. N/A	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CGU 25-26		WELL #:		74HH	RRCID ->	278976	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10882 - 18103	
10		151672 X	151672	-0-	-0-	-0-	151672	3	N	-0-	-0-	-0-
11		145950 X	139393	-0-	-6557	-0-	139393	3	N	-0-	-0-	-0-
12		150815 X	117460	-0-	-33355	-0-	117460	3	N	-0-	-0-	-0-
01		150815 X	114723	-0-	-36092	-0-	114723	3	N	-0-	-0-	-0-
02		141085 X	98943	-0-	-42142	-0-	98943	3	N	-0-	-0-	-0-
03		150815 X	87190	-0-	-63625	-0-	87190	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 25-26		WELL #:		75HH	RRCID ->	278978	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	10791	PERF.10926 - 17772	
10		176669 X	144084	-0-	-32585	-0-	144084	3	N	-0-	-0-	-0-
11		170970 X	140970	-0-	-30000	-0-	140970	3	N	-0-	-0-	-0-
12		176669 X	136048	-0-	-40621	-0-	136048	3	N	-0-	-0-	-0-
01		176669 X	131859	-0-	-44810	-0-	131859	3	N	-0-	-0-	-0-
02		165271 X	114404	-0-	-50867	-0-	114404	3	N	-0-	-0-	-0-
03		145669 X	108826	-0-	-36843	-0-	108826	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 21-22-26		WELL #:		72HH	RRCID ->	278979	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10932 - 15689	
10		82057 X	59353	-0-	-22704	-0-	59353	3	N	-0-	-0-	-0-
11		79410 X	55127	-0-	-24283	-0-	55127	3	N	-0-	-0-	-0-
12		82057 X	56179	-0-	-25878	-0-	56179	3	N	-0-	-0-	-0-
01		82057 X	44412	-0-	-37645	-0-	44412	3	N	-0-	-0-	-0-
02		76763 X	33454	-0-	-43309	-0-	33454	3	N	-0-	-0-	-0-
03		59365 X	32750	-0-	-26615	-0-	32750	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 29-31		WELL #:		71HH	RRCID ->	278995	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.10944	- 15880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	152873	-0-	152873	152873	152873	3	N	-0-			-0-
12		291809 X	138936	-0-	-152873	-0-	138936	3	N	-0-			-0-
01		160139 X	160139	-0-	-0-	-0-	160139	3	N	-0-			-0-
02		123858 X	123858	-0-	-0-	-0-	123858	3	N	-0-			-0-
03		157976 X	136603	-0-	-21373	-0-	136603	3	N	-0-			-0-

CGU 28-29		WELL #:		71HH	RRCID ->	278998	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	10719	PERF.10964	- 17119	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	138438	-0-	138438	138438	138438	3	N	-0-			-0-
12		277699 X	139261	-0-	-138438	-0-	139261	3	N	-0-			-0-
01		167815 X	167815	-0-	-0-	-0-	167815	3	N	-0-			-0-
02		148190 X	146059	-0-	-2131	-0-	146059	3	N	-0-			-0-
*03		145975 X	145975	-0-	-0-	-0-	145975	3	N	-0-			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		52HH	RRCID ->	279003	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	10719	PERF. N/A		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 7		WELL #:		53HH	RRCID ->	279015	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10681	PERF.11172	- 16819	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		206708 X	139123	-0-	-67585	-0-	139123	3	N	-0-			-0-
01		206708 X	197310	-0-	-9398	-0-	197310	3	N	-0-			-0-
02		193372 X	157727	-0-	-35645	-0-	157727	3	N	-0-			-0-
*03		154690 X	154690	-0-	-0-	-0-	154690	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		54HH	RRCID ->	279016	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10733	- 16267	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		210304 X	132462	-0-	-77842	-0-	132462	3	N	-0-			-0-
01		210304 X	197308	-0-	-12996	-0-	197308	3	N	-0-			-0-
02		196736 X	159049	-0-	-37687	-0-	159049	3	N	-0-			-0-
*03		151537 X	151537	-0-	-0-	-0-	151537	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		55HH	RRCID ->	279017	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10950	- 16331	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		241304 X	160289	-0-	-81015	-0-	160289	3	N	-0-			-0-
01		241304 X	233552	-0-	-7752	-0-	233552	3	N	-0-			-0-
02		225736 X	194910	-0-	-30826	-0-	194910	3	N	-0-			-0-
*03		186486 X	186486	-0-	-0-	-0-	186486	3	N	-0-			-0-

CGU 29-30		WELL #:		73HH	RRCID ->	279023	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10820	PERF.11303	- 17269	
10		SHUT IN	8260	-0-	8260	8260	8260	3	N	-0-			-0-
11		SHUT IN	108611	-0-	108611	116871	108611	3	N	-0-			-0-
12		243461 X	126590	-0-	-116871	-0-	126590	3	N	-0-			-0-
01		130279 X	130279	-0-	-0-	-0-	130279	3	N	-0-			-0-
02		117362 X	117362	-0-	-0-	-0-	117362	3	N	-0-			-0-
*03		111954 X	111954	-0-	-0-	-0-	111954	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 29-30		WELL #:		74HH	RRCID ->	279028	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10729	PERF.11041	- 16980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		SHUT IN	8126	-0-	8126	8126	8126	3	N	-0-			-0-
11		SHUT IN	106128	-0-	106128	114254	106128	3	N	-0-			-0-
12		261394 X	147140	-0-	-114254	-0-	147140	3	N	-0-			-0-
01		127038 X	127038	-0-	-0-	-0-	127038	3	N	-0-			-0-
02		116551 X	109268	-0-	-7283	-0-	109268	3	N	-0-			-0-
03		124589 X	111428	-0-	-13161	-0-	111428	3	N	-0-			-0-

CGU 29-30		WELL #:		75HH	RRCID ->	279030	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10831	PERF.11140	- 21241	
10		SHUT IN	7592	-0-	7592	7592	7592	3	N	-0-			-0-
11		SHUT IN	147172	-0-	147172	154764	147172	3	N	-0-			-0-
12		320236 X	165472	-0-	-154764	-0-	165472	3	N	-0-			-0-
01		179736 X	179736	-0-	-0-	-0-	179736	3	N	-0-			-0-
02		170231 X	170231	-0-	-0-	-0-	170231	3	N	-0-			-0-
*03		171316 X	171316	-0-	-0-	-0-	171316	3	N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #:		9H	RRCID ->	255470	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	11354	PERF.11460	- 15752	
10		8308 X	6479	-0-	-1829	-0-	299	1	6180	3	Y	-0-	-0-
11		8040 X	2542	-0-	-5498	-0-	103	1	2439	3	Y	-0-	-0-
12		7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		35788 X	35788	-0-	-0-	-0-	35788	3	Y	-0-			-0-
*02		51847 X	51847	-0-	-0-	-0-	2047	1	49800	3	Y	-0-	-0-
*03		53095 X	53095	-0-	-0-	-0-	2093	1	51002	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		17H	RRCID ->	256521	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	10610	PERF.10661	- 15077	
10		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3342	2	25	9	Y	23	23
11		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3038	2	28	9	Y	25	25
12		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2637	2	25	9	Y	23	23
01		1891 X	1177	-0-	-714	-0-	1153	2	24	9	Y	22	22
*02		1769 X	784	-0-	-985	-0-	10	1	742	2	Y	29	28
							32	9					
03		1891 X	688	-0-	-1203	-0-	665	2	23	9	Y	21	21

WATSON GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258044	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11304	- 15982	
10		11284 X	10578	-0-	-706	-0-	10578	2			Y	-0-	-0-
11		10920 X	10202	-0-	-718	-0-	10202	2			Y	-0-	-0-
12		11284 X	10439	-0-	-845	-0-	10439	2			Y	-0-	-0-
01		11284 X	10097	-0-	-1187	-0-	10097	2			Y	-0-	-0-
*02		9889 X	8882	-0-	-1007	-0-	8882	2			Y	-0-	-0-
03		10571 X	9555	-0-	-1016	-0-	9555	2			Y	-0-	-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	262169	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	12852	PERF.13095	- 17252	
10		14942 X	13310	-0-	-1632	-0-	13310	2			Y	-0-	-0-
11		14460 X	12830	-0-	-1630	-0-	16	1	12814	2	Y	-0-	-0-
12		14725 X	13934	-0-	-791	-0-	499	1	13435	2	Y	-0-	-0-
01		13826 X	13501	-0-	-325	-0-	13501	2			Y	-0-	-0-
02		12934 X	12620	-0-	-314	-0-	469	1	12151	2	Y	-0-	-0-
03		13919 X	13365	-0-	-554	-0-	1015	1	12350	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
10		14601 X	13660	-0-	-941	-0-	13660	2			Y	-0-
11		14130 X	13595	-0-	-535	-0-	17	1	13578	2	Y	-0-
12		13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	475	1	13198	2	Y	-0-
01		13671 X	12703	-0-	-968	-0-	12703	2			Y	-0-
02		13137 X	11826	-0-	-1311	-0-	438	1	11388	2	Y	-0-
03		14043 X	12403	-0-	-1640	-0-	941	1	11462	2	Y	-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747												
10		13237 X	10307	-0-	-2930	-0-	10307	2			Y	-0-
11		10320 X	9654	-0-	-666	-0-	11	1	9643	2	Y	-0-
12		10540 X	9371	-0-	-1169	-0-	317	1	9054	2	Y	-0-
01		10540 X	9530	-0-	-1010	-0-	9530	2			Y	-0-
02		9802 X	9072	-0-	-730	-0-	337	1	8735	2	Y	-0-
03		10292 X	9470	-0-	-822	-0-	718	1	8752	2	Y	-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745												
10		17825 X	14083	-0-	-3742	-0-	14083	2			Y	-0-
11		17250 X	13341	-0-	-3909	-0-	16	1	13325	2	Y	-0-
12		15903 X	14180	-0-	-1723	-0-	503	1	13677	2	Y	-0-
01		14756 X	13486	-0-	-1270	-0-	13486	2			Y	-0-
02		13659 X	12154	-0-	-1505	-0-	449	1	11705	2	Y	-0-
03		14167 X	12809	-0-	-1358	-0-	972	1	11837	2	Y	-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371												
10		16709 X	13571	-0-	-3138	-0-	13571	2			Y	-0-
11		16170 X	12864	-0-	-3306	-0-	16	1	12848	2	Y	-0-
12		15376 X	13575	-0-	-1801	-0-	483	1	13092	2	Y	-0-
01		14136 X	12377	-0-	-1759	-0-	12377	2			Y	-0-
02		13224 X	11585	-0-	-1639	-0-	429	1	11156	2	Y	-0-
03		13578 X	12391	-0-	-1187	-0-	941	1	11450	2	Y	-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202												
10		15004 X	12106	-0-	-2898	-0-	12106	2			Y	-0-
11		14010 X	11358	-0-	-2652	-0-	14	1	11344	2	Y	-0-
12		14291 X	11952	-0-	-2339	-0-	411	1	11541	2	Y	-0-
01		12617 X	12140	-0-	-477	-0-	12140	2			Y	-0-
02		11803 X	10705	-0-	-1098	-0-	397	1	10308	2	Y	-0-
03		12121 X	11374	-0-	-747	-0-	864	1	10510	2	Y	-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869												
10		169663 X	96929	-0-	-72734	-0-	96767	3	162	9	Y	147
11		164190 X	136605	-0-	-27585	-0-	136453	3	152	9	Y	138
12		169663 X	124350	-0-	-45313	-0-	124133	3	217	9	Y	197
01		169663 X	111601	-0-	-58062	-0-	111462	3	139	9	Y	126
*02		158717 X	128244	-0-	-30473	-0-	128132	3	112	9	Y	102
03		169663 X	144142	-0-	-25521	-0-	143981	3	161	9	Y	146

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629												
10		167400 X	79105	-0-	-88295	-0-	79016	3	89	9	Y	81
11		162000 X	114775	-0-	-47225	-0-	114691	3	84	9	Y	76
12		167400 X	108634	-0-	-58766	-0-	108513	3	121	9	Y	110
01		167400 X	103834	-0-	-63566	-0-	103758	3	76	9	Y	69
*02		156600 X	119872	-0-	-36728	-0-	119810	3	62	9	Y	56
03		167400 X	119589	-0-	-47811	-0-	119501	3	88	9	Y	80

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
10		138632 X	95664	-0-	-42968	-0-	95476	3	188	9	Y	70
11		134160 X	125661	-0-	-8499	-0-	125484	3	177	9	Y	67
12		138632 X	110325	-0-	-28307	-0-	110072	3	253	9	Y	137
01		138632 X	97675	-0-	-40957	-0-	97514	3	161	9	Y	122
*02		129688 X	111160	-0-	-18528	-0-	111029	3	131	9	Y	82
03		138632 X	130626	-0-	-8006	-0-	130438	3	188	9	Y	91

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596												
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523												
10		7533 X	6257	-0-	-1276	-0-	6257	2			N	-0-
11		7170 X	6080	-0-	-1090	-0-	6080	2			N	-0-
12		7409 X	6539	-0-	-870	-0-	6539	2			N	-0-
01		6944 X	6421	-0-	-523	-0-	6421	2			N	-0-
02		6351 X	NO RPT	-0-	-6351	-0-					N	NO RPT
03		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405												
10		9269 X	8852	-0-	-417	-0-	279	1	8573	2	N	-0-
11		8970 X	7561	-0-	-1409	-0-	63	1	7498	2	N	-0-
12		9269 X	8117	-0-	-1152	-0-	8117	2			N	-0-
01		9114 X	8360	-0-	-754	-0-	8360	2			N	-0-
02		8439 X	NO RPT	-0-	-8439	-0-					N	NO RPT
03		8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875												
10		4030 X	4022	-0-	-8	-0-	4022	2			N	-0-
11		4050 X	3728	-0-	-322	-0-	3728	2			N	-0-
12		4185 X	3177	-0-	-1008	-0-	3177	2			N	-0-
01		4185 X	3949	-0-	-236	-0-	3949	2			N	-0-
02		3915 X	NO RPT	-0-	-3915	-0-					N	NO RPT
03		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737												
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BOWLES ENERGY, INC. 084097												
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471												
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
*02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700								
VON GOETZ, KATHERINE		WELL #:		3	RRCID ->	247566	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	13605	PERF.12955 -	13570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1035 N	1035	-0-	-0-	309 1	726 2		N	-0-		37
11		991 N	991	-0-	-0-	330 1	661 2		N	-0-		37
12		1116 N	1019	-0-	-97	404 1	615 2		N	-0-		37
01		1023 N	1010	-0-	-13	430 1	580 2		N	-0-		37
*02		986 N	986	-0-	-0-	405 1	581 2		N	-0-		37
*03		1065 N	1065	-0-	-0-	431 1	634 2		N	-0-		37

KING GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256303	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	13603	PERF. N/A
10		11687 X	10676	-0-	-1011	-0-	3188 1	7488 2	N	-0-	-0-
11		10590 X	9677	-0-	-913	-0-	3221 1	6456 2	N	-0-	-0-
12		10943 X	10648	-0-	-295	-0-	4221 1	6427 2	N	-0-	-0-
01		10943 X	10412	-0-	-531	-0-	4430 1	5982 2	N	-0-	-0-
02		10179 X	9506	-0-	-673	-0-	3907 1	5599 2	N	-0-	-0-
03		10664 X	9645	-0-	-1019	-0-	3902 1	5743 2	N	-0-	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1H	RRCID ->	270452	COMPL. DATE	07/06/2013	TOTAL DEPTH	11108	PERF.11342 -	16425
10		48422 X	39937	-0-	-8485	-0-	39937 2		N	-0-		-0-
11		44730 X	37836	-0-	-6894	-0-	37836 2		N	-0-		-0-
12		44361 X	38060	-0-	-6301	-0-	38060 2		N	-0-		-0-
01		42315 X	38606	-0-	-3709	-0-	38606 2		N	-0-		-0-
02		38599 X	34100	-0-	-4499	-0-	34100 2		N	-0-		-0-
03		39928 X	34874	-0-	-5054	-0-	34874 2		N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		64H	RRCID ->	253747	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	10791	PERF.11125 -	14752
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROSS, J. T. UNIT		WELL #:		1HS	RRCID ->	255047	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	10837	PERF.11215 -	15380
10		6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6857 3		N	-0-		-0-
11		6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6119 3		N	-0-		-0-
12		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891 3		N	-0-		-0-
01		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653 3		N	-0-		-0-
02		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511 3		N	-0-		-0-
*03		6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6202 3		N	-0-		-0-

MOONSHINE FEE MINERAL		WELL #:		4H	RRCID ->	263826	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	14514	PERF.14470 -	19200
10		19561 X	15774	-0-	-3787	-0-	15774 2		N	-0-		-0-
11		18210 X	14661	-0-	-3549	-0-	14661 2		N	-0-		-0-
12		18476 X	14791	-0-	-3685	-0-	14791 2		N	-0-		-0-
01		17577 X	13948	-0-	-3629	-0-	13948 2		N	-0-		-0-
02		15863 X	12867	-0-	-2996	-0-	12867 2		N	-0-		-0-
03		15779 X	13340	-0-	-2439	-0-	13340 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
FROST-TENAHA GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263998	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	10409	PERF.11000 -	15970		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		23591 X	20991	-0-	-2600	-0-	20991 3			N	-0-			-0-
11		22410 X	19698	-0-	-2712	-0-	19698 3			N	-0-			-0-
12		22599 X	9855	-0-	-12744	-0-	9855 3			N	-0-			-0-
01		21948 X	18060	-0-	-3888	-0-	18060 3			N	-0-			-0-
02		22738 X	22738	-0-	-0-	-0-	22738 3			N	-0-			-0-
03		20987 X	10475	-0-	-10512	-0-	10475 3			N	-0-			-0-

WERNER BRELSFORD		WELL #:		9H	RRCID ->	267900	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	11184	PERF.11223 -	15380		
10		34255 X	28914	-0-	-5341	-0-	28914 3			N	-0-			-0-
11		30990 X	27004	-0-	-3986	-0-	27004 3			N	-0-			-0-
12		31713 X	27479	-0-	-4234	-0-	27479 3			N	-0-			-0-
01		30163 X	26150	-0-	-4013	-0-	26150 3			N	-0-			-0-
02		28217 X	24073	-0-	-4144	-0-	24073 3			N	-0-			-0-
03		28923 X	25156	-0-	-3767	-0-	25156 3			N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP		WELL #:		6H	RRCID ->	246465	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11345 -	13752		
BOGUE "A"		170040												
10		3131 X	2718	-0-	-413	-0-	199 1	2108 2	N	-0-			5	
							411 3							
11		3120 X	3066	-0-	-54	-0-	169 1	2423 2	N	-0-			5	
							474 3							
12		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	206 1	2575 2	N	-0-			5	
							503 3							
01		3224 X	2695	-0-	-529	-0-	189 1	2097 2	N	-0-			5	
							409 3							
02		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	203 1	2409 2	N	-0-			5	
							470 3							
03		3286 X	3096	-0-	-190	-0-	173 1	2445 2	N	-0-			5	
							478 3							

GREEN, F.C.		WELL #:		13H	RRCID ->	248054	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11054	PERF.11001 -	14463		
10		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	295 1	3467 2	N	-0-			23	
11		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	265 1	3205 2	N	-0-			23	
12		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	280 1	3434 2	N	-0-			23	
01		3751 X	3501	-0-	-250	-0-	255 1	3246 2	N	-0-			23	
02		3509 X	3282	-0-	-227	-0-	242 1	3040 2	N	-0-			23	
03		3751 X	3433	-0-	-318	-0-	252 1	3181 2	N	-0-			23	

COX "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	250720	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	11120	PERF.11137 -	15318		
10		5642 X	5281	-0-	-361	-0-	388 1	4106 2	N	-0-			-0-	
							787 3							
11		5460 X	5175	-0-	-285	-0-	283 1	4106 2	N	-0-			-0-	
							786 3							
12		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	370 1	4504 2	N	-0-			-0-	
							863 3							
01		5270 X	4470	-0-	-800	-0-	323 1	3480 2	N	-0-			-0-	
							667 3							
02		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	358 1	4253 2	N	-0-			-0-	
							815 3							
03		5735 X	4599	-0-	-1136	-0-	274 1	3631 2	N	-0-			-0-	
							694 3							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4960 X	4520	-0-	-440	-0-	175	1	4345	2	N	-0-			50
11	4800 X	4390	-0-	-410	-0-	154	1	4236	2	N	-0-			50
12	4681 X	4212	-0-	-469	-0-	147	1	4065	2	N	-0-			50
01	4588 X	4047	-0-	-541	-0-	141	1	3906	2	N	-0-			50
02	4234 X	4001	-0-	-233	-0-	138	1	3863	2	N	-0-			50
03	4526 X	3881	-0-	-645	-0-	137	1	3744	2	N	-0-			50

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

10	11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	525	1	10442	2	N	-0-			-0-
						869	3							
11	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	324	1	10282	2	N	-0-			-0-
						856	3							
12	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	421	1	10190	2	N	-0-			-0-
						848	3							
01	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	486	1	9794	2	N	-0-			-0-
						815	3							
02	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	405	1	8995	2	N	-0-			-0-
						749	3							
*03	10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	317	1	9493	2	N	-0-			-0-
						790	3							

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

10	10602 X	9552	-0-	-1050	-0-	9552	2			N	-0-			57
11	10230 X	9622	-0-	-608	-0-	9622	2			N	-0-			57
12	10571 X	9767	-0-	-804	-0-	9767	2			N	-0-			57
01	10230 X	9532	-0-	-698	-0-	9532	2			N	-0-			57
02	9396 X	8780	-0-	-616	-0-	8780	2			N	-0-			57
03	9951 X	9269	-0-	-682	-0-	9269	2			N	-0-			57

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

10	20088 X	16728	-0-	-3360	-0-	742	1	14639	2	N	-0-			-0-
						1347	3							
11	18390 X	16143	-0-	-2247	-0-	456	1	14365	2	N	-0-			-0-
						1322	3							
12	18848 X	16259	-0-	-2589	-0-	598	1	14341	2	N	-0-			-0-
						1320	3							
01	18476 X	15362	-0-	-3114	-0-	673	1	13451	2	N	-0-			-0-
						1238	3							
02	16269 X	14453	-0-	-1816	-0-	577	1	12707	2	N	-0-			-0-
						1169	3							
03	16740 X	14630	-0-	-2110	-0-	438	1	12996	2	N	-0-			-0-
						1196	3							

COVEY PARK OPERATING LLC 182847 GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	3	Y	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	3			3
						3	9							
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	20	1	8	22
						22	9							
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	11	20	1	12
						12	9							
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	79	3	Y	6	6	8	12
						7	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847									
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	220765	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11455	PERF.	8620 - 11280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		310 N	210	-0-	-100	-0-	5 1	205 3	Y	-0-			-0-
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	12 1	316 3	Y	-0-			-0-
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	16 1	314 3	Y	-0-			-0-
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	18 1	263 3	Y	-0-			-0-
02		319 N	284	-0-	-35	-0-	17 1	267 3	Y	-0-			-0-
03		341 N	311	-0-	-30	-0-	21 1	290 3	Y	-0-			-0-

GULLEY				WELL #:	3	RRCID ->	222327	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	9538 - 11672
10		2409 N	1628	-0-	-781	-0-	248 1	1373 3	Y	6	3 8		18
							7 9						
11		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	93 1	1361 3	Y	1			19
							1 9						
12		1891 X	1293	-0-	-598	-0-	62 1	1229 3	Y	2			21
							2 9						
01		1891 X	1312	-0-	-579	-0-	71 1	1233 3	Y	7			28
							8 9						
02		1769 X	1272	-0-	-497	-0-	77 1	1172 3	Y	21	24 1	1 8	24
							23 9						
03		1643 X	1288	-0-	-355	-0-	85 1	1188 3	Y	14	6 8		32
							15 9						

HERRIN, MARGARET GU #1				WELL #:	3	RRCID ->	239992	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	11170 - 12657
10		930 N	406	-0-	-524	-0-	10 1	396 3	Y	-0-			102
11		960 N	301	-0-	-659	-0-	11 1	289 3	Y	1			103
							1 9						
12		837 N	238	-0-	-599	-0-	11 1	227 3	Y	-0-			103
01		403 N	391	-0-	-12	-0-	21 1	370 3	Y	-0-			103
02		290 N	176	-0-	-114	-0-	11 1	165 3	Y	-0-			103
03		248 N	162	-0-	-86	-0-	11 1	151 3	Y	-0-			103

GRANBERY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	242553	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	11309	PERF.	9534 - 11254
10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1239 3	3 9	N	3			98
11		1290 N	1209	-0-	-81	-0-	1208 3	1 9	N	1	1 8		98
12		1240 N	1119	-0-	-121	-0-	1119 3		N	-0-			98
01		1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1222 3	1 9	N	1	1 8		98
02		1160 N	1087	-0-	-73	-0-	1085 3	2 9	N	2	2 8		98
03		1116 N	941	-0-	-175	-0-	926 3	15 9	N	14			112

GIBSON GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	243199	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	11248	PERF.	10614 - 14130
10		2170 X	1679	-0-	-491	-0-	46 1	1633 3	Y	-0-			-0-
11		2100 X	1557	-0-	-543	-0-	55 1	1495 3	Y	6	3 1		3
							7 9						
12		2170 X	1609	-0-	-561	-0-	80 1	1526 3	Y	3	5 1		1
							3 9						
01		2170 X	1708	-0-	-462	-0-	86 1	1619 3	Y	3	2 1		2
							3 9						
02		1711 X	1507	-0-	-204	-0-	76 1	1431 3	Y	-0-	2 1		-0-
03		1674 X	1344	-0-	-330	-0-	59 1	1285 3	Y	-0-			-0-

MCKENZIE				WELL #:	1H	RRCID ->	243217	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11056	PERF.	11730 - 15670
10		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		Y	-0-			19
11		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		Y	-0-			19
12		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		Y	-0-			19
01		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		Y	-0-			19
02		1189 N	1100	-0-	-89	-0-	1100 3		Y	-0-			19
03		992 N	977	-0-	-15	-0-	977 3		Y	-0-			19

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847									
FOGLE GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	243281	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	11378	PERF.10733	- 14962	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3999 X	3159	-0-	-840	-0-	195 1	2963 3	Y	1	1	8	-0-	
11	3870 X	2927	-0-	-943	-0-	193 1	2734 3	Y	-0-			-0-	
12	3875 X	3078	-0-	-797	-0-	153 1	2925 3	Y	-0-			-0-	
01	3875 X	3023	-0-	-852	-0-	152 1	2871 3	Y	-0-			-0-	
02	3567 X	2821	-0-	-746	-0-	142 1	2678 3	Y	1			1	
03	3162 X	2947	-0-	-215	-0-	130 1	2816 3	Y	1			2	
						1 9							
						1 9							

BROWN		WELL #:		8H	RRCID ->	244175	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	11274	PERF.10420	- 16224	
10	1984 N	1840	-0-	-144	-0-	51 1	1788 3	Y	1	1	8	-0-	
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	64 1	1724 3	Y	-0-			-0-	
12	1798 N	1697	-0-	-101	-0-	84 1	1610 3	Y	3			3	
01	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	90 1	1704 3	Y	-0-			3	
02	1740 N	1574	-0-	-166	-0-	79 1	1495 3	Y	-0-			3	
03	1705 N	1616	-0-	-89	-0-	71 1	1545 3	Y	-0-			3	
						3 9							
						3 9							

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	244530	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	11234	PERF.10810	- 14780	
10	3906 X	3130	-0-	-776	-0-	193 1	2937 3	Y	-0-			1	
11	3750 X	2832	-0-	-918	-0-	186 1	2646 3	Y	-0-			1	
12	3813 X	3044	-0-	-769	-0-	152 1	2892 3	Y	-0-			1	
01	3813 X	3013	-0-	-800	-0-	152 1	2861 3	Y	-0-	1	1	-0-	
02	3509 X	2793	-0-	-716	-0-	141 1	2651 3	Y	1			1	
03	3131 X	2907	-0-	-224	-0-	128 1	2776 3	Y	3			4	
						1 9							
						3 9							

STEEG GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244840	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10670	- 14550	
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3		Y	-0-			14	
11	1410 N	1279	-0-	-131	-0-	1279 3		Y	-0-			14	
12	1767 N	1598	-0-	-169	-0-	1598 3		Y	-0-			14	
01	1674 N	1341	-0-	-333	-0-	1341 3		Y	-0-			14	
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		Y	-0-			14	
03	1612 N	1265	-0-	-347	-0-	1265 3		Y	-0-			14	

FURRH, GAIL		WELL #:		11H	RRCID ->	244841	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	10321	PERF.10226	- 16135	
10	2697 X	2577	-0-	-120	-0-	90 1	2485 3	Y	2	2	8	108	
11	2670 X	2601	-0-	-69	-0-	90 1	2505 3	Y	5	2	8	111	
12	2883 X	2512	-0-	-371	-0-	87 1	2425 3	Y	-0-			111	
01	2883 X	2590	-0-	-293	-0-	97 1	2492 3	Y	1	1	8	111	
02	2697 X	2423	-0-	-274	-0-	94 1	2328 3	Y	1	1	8	111	
03	2697 X	2571	-0-	-126	-0-	97 1	2466 3	Y	7	7	8	111	
						1 9							
						8 9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847									
JONES, PENNY		WELL #:		8H	RRCID ->	245571	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11011	PERF.10925 - 15905		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		3441 X	2480	-0-	-961	-0-	136 1	2344 3	Y	-0-	58 1	12	
11		3330 X	2274	-0-	-1056	-0-	127 1	2123 3	Y	22	1 8	33	
							24 9						
12		2418 X	2350	-0-	-68	-0-	131 1	2200 3	Y	17		50	
							19 9						
01		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	149 1	2350 3	Y	14		64	
							15 9						
02		2320 X	2221	-0-	-99	-0-	100 1	2120 3	Y	1		65	
							1 9						
03		2480 X	2230	-0-	-250	-0-	120 1	2091 3	Y	17		82	
							19 9						

HATLEY				WELL #:	15H	RRCID ->	246243	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11602 - 14810	
10		2697 N	2601	-0-	-96	-0-	2601 3		Y	-0-		1	
11		2550 N	2223	-0-	-327	-0-	2222 3	1 9	Y	1		2	
12		2697 N	2659	-0-	-38	-0-	2655 3	4 9	Y	4		6	
01		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3		Y	-0-		6	
02		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3		Y	-0-		6	
03		2666 N	2372	-0-	-294	-0-	2371 3	1 9	Y	1	1 8	6	

AGNOR				WELL #:	6H	RRCID ->	246603	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	11044	PERF.10103 - 14000	
10		806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		28	
11		205 X	205	-0-	-0-	-0-	160 3	45 9	Y	41		69	
12		248 X	45	-0-	-203	-0-	44 3	1 9	Y	1		70	
01		248 X	235	-0-	-13	-0-	203 3	32 9	Y	29	1 8	98	
02		232 X	44	-0-	-188	-0-	44 3		Y	-0-		98	
03		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		98	

FOREMAN GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	246605	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	11159	PERF.11501 - 14108	
10		3844 X	3451	-0-	-393	-0-	92 1	3239 3	Y	109	30 1	2 8	77
							120 9						
11		3630 X	3185	-0-	-445	-0-	111 1	2980 3	Y	85			162
							94 9						
12		3658 X	3403	-0-	-255	-0-	160 1	3059 3	Y	167	135 1		194
							184 9						
01		3627 X	3270	-0-	-357	-0-	156 1	2949 3	Y	150	152 1		192
							165 9						
02		3277 X	3067	-0-	-210	-0-	146 1	2742 3	Y	163	167 1		188
							179 9						
03		3565 X	3268	-0-	-297	-0-	138 1	2987 3	Y	130	167 1		151
							143 9						

FURRH, BO GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	246832	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 9950 - 14440	
10		1860 N	1788	-0-	-72	-0-	62 1	1723 3	N	3	3 8		56
							3 9						
11		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	67 1	1851 3	N	3	3 8		56
							3 9						
12		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	69 1	1920 3	N	-0-			56
01		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	67 1	1719 3	N	1	1 8		56
							1 9						
02		1856 N	1703	-0-	-153	-0-	66 1	1635 3	N	2	2 8		56
							2 9						
03		1984 N	1595	-0-	-389	-0-	60 1	1526 3	N	8	8 8		56
							9 9						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
COVEY PARK OPERATING LLC			//CONT.//		182847							
MARSHALL GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	247366	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10387 - 14784
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10	2852 X	2620	-0-	-232	-0-	72 1	2547 3	N	1	1 8		115
11	2700 X	2376	-0-	-324	-0-	85 1	2289 3	N	2	2 8		115
12	2759 X	2516	-0-	-243	-0-	125 1	2391 3	N	-0-			115
01	2759 X	2484	-0-	-275	-0-	125 1	2357 3	N	2	2 8		115
02	2465 X	2306	-0-	-159	-0-	116 1	2189 3	N	1	1 8		115
03	2635 X	2325	-0-	-310	-0-	102 1	2205 3	N	16	13 8		118

FURRH, GAIL			WELL #:		8H	RRCID ->	247392	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	14823	PERF.10242 - 14823
10	3410 X	2572	-0-	-838	-0-	90 1	2482 3	Y	-0-			1
11	3150 X	2780	-0-	-370	-0-	96 1	2681 3	Y	3	1 8		3
12	2883 X	2796	-0-	-87	-0-	97 1	2699 3	Y	-0-			3
01	2883 X	2652	-0-	-231	-0-	99 1	2553 3	Y	-0-			3
02	2697 X	2404	-0-	-293	-0-	93 1	2311 3	Y	-0-			3
03	2883 X	2560	-0-	-323	-0-	97 1	2459 3	Y	4	4 8		3

STEELE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2H	RRCID ->	248831	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	10996	PERF.11119 - 14755
10	5952 X	5450	-0-	-502	-0-	191 1	5259 3	Y	-0-			-0-
11	5700 X	5435	-0-	-265	-0-	189 1	5246 3	Y	-0-			-0-
12	5766 X	5521	-0-	-245	-0-	191 1	5329 3	Y	1	1 8		-0-
01	5735 X	5364	-0-	-371	-0-	200 1	5164 3	Y	-0-			-0-
02	5365 X	4971	-0-	-394	-0-	193 1	4778 3	Y	-0-			-0-
03	5611 X	5255	-0-	-356	-0-	200 1	5055 3	Y	-0-			-0-

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	249115	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	10962	PERF.11303 - 15197
10	4433 X	4056	-0-	-377	-0-	142 1	3914 3	N	-0-			-0-
11	4290 X	4098	-0-	-192	-0-	142 1	3956 3	N	-0-			-0-
12	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	147 1	4108 3	N	-0-			-0-
01	4061 X	4050	-0-	-11	-0-	151 1	3899 3	N	-0-			-0-
02	3973 X	3708	-0-	-265	-0-	144 1	3564 3	N	-0-			-0-
03	4247 X	3903	-0-	-344	-0-	148 1	3755 3	N	-0-			-0-

FOGLE GAS UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	251533	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	11134	PERF.14950 - 15380
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847										
FULTS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 255415	COMPL. DATE 06/05/2010	TOTAL DEPTH 11456	PERF.11548	- 17290			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	16492 X	14019	-0-	-2473	-0-	387 1	13587 3	N	41	41 8		84
11	15570 X	12753	-0-	-2817	-0-	45 9	12293 3	N	4	4 1		84
12	15717 X	13344	-0-	-2373	-0-	4 9	12677 3	N	2	2 8		84
01	15376 X	13177	-0-	-2199	-0-	665 1	12514 3	N	-0-			84
02	13630 X	12136	-0-	-1494	-0-	612 1	11523 3	N	1	1 8		84
03	13981 X	12583	-0-	-1398	-0-	1 9	11990 3	N	35	1 8		117
						39 9						

ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 255586	COMPL. DATE 09/01/2010	TOTAL DEPTH 11156	PERF.11484	- 16125			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	12710 X	11215	-0-	-1495	-0-	310 1	10902 3	N	3	3 8		-0-
11	12090 X	10180	-0-	-1910	-0-	3 9	9816 3	N	-0-			-0-
12	12090 X	10641	-0-	-1449	-0-	364 1	10110 3	N	1	1 8		-0-
01	12090 X	10469	-0-	-1621	-0-	530 1	9942 3	N	-0-			-0-
02	10817 X	9969	-0-	-848	-0-	1 9	9466 3	N	1	1 8		-0-
03	11222 X	10490	-0-	-732	-0-	527 1	9926 3	N	96	1 8		95
						502 1						
						1 9						
						458 1						
						106 9						

BROWN GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 255888	COMPL. DATE 01/03/2010	TOTAL DEPTH 11194	PERF.10491	- 15425			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	10354 X	9101	-0-	-1253	-0-	252 1	8847 3	Y	2	1 8		5
11	9810 X	8323	-0-	-1487	-0-	2 9	8025 3	Y	-0-			5
12	9672 X	8717	-0-	-955	-0-	298 1	8272 3	Y	10	1 8		14
01	9021 X	8682	-0-	-339	-0-	434 1	8245 3	Y	-0-			14
02	8526 X	7689	-0-	-837	-0-	11 9	7301 3	Y	-0-			14
03	9114 X	7956	-0-	-1158	-0-	437 1	7597 3	Y	7			21
						388 1						
						351 1						
						8 9						

HENDRY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 257747	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 10996	PERF.15900	- 16845			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4061 X	3648	-0-	-413	-0-	101 1	770 2	N	-0-			27
11	3630 X	2880	-0-	-750	-0-	2777 3	263 2	N	-0-			27
12	3751 X	3646	-0-	-105	-0-	91 1	159 2	N	-0-			27
01	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	2526 3	220 2	N	-0-			27
02	3480 X	3222	-0-	-258	-0-	121 1	87 2	N	-0-			27
03	3658 X	3300	-0-	-358	-0-	3366 3	53 2	N	-0-			27
						132 1						
						3403 3						
						121 1						
						3014 3						
						123 1						
						3124 3						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847								
JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258151	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11509 - 15590	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	12865 X	11494	-0-	-1371	-0-	402 1	11089 3	N	3	3 8	63	
11	12270 X	11376	-0-	-894	-0-	395 3	10978 3	N	3	3 8	63	
12	12152 X	11777	-0-	-375	-0-	408 1	11369 3	N	-0-		63	
01	11935 X	11812	-0-	-123	-0-	441 1	11369 3	N	2	2 8	63	
02	11165 X	10876	-0-	-289	-0-	421 2	10453 3	N	2	2 8	63	
03	11780 X	11499	-0-	-281	-0-	437 1	11051 3	N	10	10 8	63	

TIMMINS GAS UNIT		WELL #:		3HR	RRCID ->	258513	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11548 - 16725	
10	17484 X	16403	-0-	-1081	-0-	574 1	15818 3	Y	10	4 8	61	
11	16680 X	16380	-0-	-300	-0-	569 7	15804 3	Y	6	1 8	66	
12	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	582 1	16210 3	Y	10	2 8	74	
01	16027 X	16005	-0-	-22	-0-	596 1	15368 3	Y	37	67 1	44	
02	15834 X	14687	-0-	-1147	-0-	569 7	14111 3	Y	6	1 8	49	
03	16926 X	15430	-0-	-1496	-0-	586 1	14843 3	Y	1	1 8	49	

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		WELL #:		190005	RRCID ->	259119	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	13450	PERF.13460 - 17650	
GRIZZLY				1								
10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	42 1	3084 2	N	-0-		-0-	
11	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	84 1	5709 2	N	-0-		-0-	
12	2976 X	1847	-0-	-1129	-0-	28 1	1819 2	N	-0-		-0-	
01	3131 X	1588	-0-	-1543	-0-	28 1	1560 2	N	-0-		-0-	
02	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	114 1	6337 2	N	-0-		-0-	
*03	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	112 1	6178 2	N	-0-		-0-	

GOBI		WELL #:		1	RRCID ->	260022	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	13364	PERF.13600 - 17882	
10	9393 X	7314	-0-	-2079	-0-	98 1	7216 2	N	-0-		-0-	
11	8910 X	6921	-0-	-1989	-0-	101 1	6820 2	N	-0-		-0-	
12	8649 X	7280	-0-	-1369	-0-	111 1	7169 2	N	-0-		-0-	
01	8494 X	7142	-0-	-1352	-0-	129 1	7013 2	N	-0-		-0-	
02	7598 X	6470	-0-	-1128	-0-	115 1	6355 2	N	-0-		-0-	
03	7316 X	6927	-0-	-389	-0-	123 1	6804 2	N	-0-		-0-	

BENGAL		WELL #:		1 H	RRCID ->	261740	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13738 - 17991	
10	2449 X	1393	-0-	-1056	-0-	229 1	1164 2	N	-0-		-0-	
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	244 1	1281 2	N	-0-		-0-	
12	1984 N	1826	-0-	-158	-0-	338 1	1488 2	N	-0-		-0-	
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	173 1	1323 2	N	-0-		-0-	
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	262 1	1243 2	N	-0-		-0-	
03	1829 N	1693	-0-	-136	-0-	513 1	1180 2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		11501 X	8613	-0-	-2888	-0-	115 1	8498 2		N	-0-	-0-
11		10140 X	7777	-0-	-2363	-0-	114 1	7663 2		N	-0-	-0-
12		9610 X	9121	-0-	-489	-0-	140 1	8981 2		N	-0-	-0-
01		9610 X	7072	-0-	-2538	-0-	128 1	6944 2		N	-0-	-0-
02		8990 X	816	-0-	-8174	-0-	15 1	801 2		N	-0-	-0-
03		9114 X	3928	-0-	-5186	-0-	70 1	3858 2		N	-0-	-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238												
10		8277 X	309	-0-	-7968	-0-	16 1	293 2		N	-0-	-0-
11		5910 X	729	-0-	-5181	-0-	81 1	648 2		N	-0-	-0-
12		5580 X	1051	-0-	-4529	-0-	134 1	917 2		N	-0-	-0-
01		2046 X	1048	-0-	-998	-0-	114 1	934 2		N	-0-	-0-
02		871 X	871	-0-	-0-	-0-	76 1	795 2		N	-0-	-0-
*03		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	143 1	957 2		N	-0-	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024												
10		5797 X	5694	-0-	-103	-0-	5633 2	61 9	Y		55 28 1	57
11		5550 X	5338	-0-	-212	-0-	5261 2	77 9	Y		70 86 1	41
12		5735 X	5591	-0-	-144	-0-	5516 2	75 9	Y		68 86 1	23
01		5704 X	5290	-0-	-414	-0-	5196 2	94 9	Y		85 84 1	24
02		5336 X	4543	-0-	-793	-0-	4468 2	75 9	Y		68 57 1	35
03		5704 X	5157	-0-	-547	-0-	5083 2	74 9	Y		67 72 1	30

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820												
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3			Y	-0-	-0-
11		570 N	558	-0-	-12	-0-	558 3			Y	-0-	-0-
12		589 N	569	-0-	-20	-0-	569 3			Y	-0-	-0-
01		589 N	563	-0-	-26	-0-	563 3			Y	-0-	-0-
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3			Y	-0-	-0-
*03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3			Y	-0-	-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570												
10		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5018 2	25 9	Y		23 16 1	17
11		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5122 2	15 9	Y		14 16 1	15
12		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5137 2	20 9	Y		18	33
01		5146 X	4497	-0-	-649	-0-	4479 2	18 9	Y		16 26 1	23
02		4959 X	3898	-0-	-1061	-0-	3884 2	14 9	Y		13 18 1	18
03		5301 X	3916	-0-	-1385	-0-	3905 2	11 9	Y		10	28

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161												
10		9052 X	8215	-0-	-837	-0-	8208 2	7 9	N		6 3 1	6
11		8460 X	7603	-0-	-857	-0-	7596 2	7 9	N		6 8 1	4
12		8742 X	8033	-0-	-709	-0-	8026 2	7 9	N		6 8 1	2
01		8308 X	7594	-0-	-714	-0-	7585 2	9 9	N		8 8 1	2
02		7714 X	6523	-0-	-1191	-0-	6516 2	7 9	N		6 5 1	3
03		8215 X	7233	-0-	-982	-0-	7225 2	8 9	N		7 7 1	3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	3782 X	2505	-0-	-1277	-0-	2504	3	1	9	Y	1	1	1	1
11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3636	3	3	9	Y	3	2	1	2
12	3534 X	3371	-0-	-163	-0-	3370	3	1	9	Y	1	2	1	1
01	3534 X	3304	-0-	-230	-0-	3302	3	2	9	Y	2	1	1	2
02	3509 X	3030	-0-	-479	-0-	3028	3	2	9	Y	2	2	1	2
03	3751 X	3222	-0-	-529	-0-	3219	3	3	9	Y	3	3	1	2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060														
10	4495 X	3792	-0-	-703	-0-	78	1	3689	2	Y	23	22	1	12
						25	9							
11	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	104	1	4795	2	Y	25	22	1	15
						28	9							
12	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	97	1	4877	2	Y	24	30	1	9
						26	9							
01	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	73	1	4581	2	Y	28	22	1	15
						31	9							
02	4379 X	4159	-0-	-220	-0-	77	1	4059	2	Y	21	22	1	14
						23	9							
*03	4681 X	4245	-0-	-436	-0-	85	1	4136	2	Y	22	22	1	14
						24	9							

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892														
10	7626 X	5185	-0-	-2441	-0-	22	1	5163	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	70471 X	70471	-0-	-0-	-0-	70471	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	86127 X	86127	-0-	-0-	-0-	86127	2			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	75347 X	75347	-0-	-0-	-0-	75347	2			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	61821 X	61821	-0-	-0-	-0-	61821	2			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	56062 X	56062	-0-	-0-	-0-	56062	2			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218														
10	22260 X	22260	-0-	-0-	-0-	22260	2			-0-	-0-	-0-	-0-	39
11	20043 X	20043	-0-	-0-	-0-	20043	2			-0-	-0-	-0-	-0-	39
12	19899 X	19899	-0-	-0-	-0-	19899	2			-0-	-0-	-0-	-0-	39
01	19062 X	19062	-0-	-0-	-0-	19062	2			-0-	-0-	-0-	-0-	39
02	16819 X	16819	-0-	-0-	-0-	16819	2			-0-	-0-	-0-	-0-	39
*03	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	17028	2			-0-	-0-	-0-	-0-	39

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289														
10	6572 X	5948	-0-	-624	-0-	5948	3			-0-	-0-	-0-	-0-	199
11	6210 X	5675	-0-	-535	-0-	5675	3			-0-	-0-	-0-	-0-	199
12	6262 X	5747	-0-	-515	-0-	5747	3			-0-	-0-	-0-	-0-	199
01	6169 X	5684	-0-	-485	-0-	5684	3			-0-	-0-	-0-	-0-	199
02	5568 X	5207	-0-	-361	-0-	5207	3			-0-	-0-	-0-	-0-	199
*03	5952 X	5517	-0-	-435	-0-	5517	3			-0-	-0-	-0-	-0-	199

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522														
10	4991 X	4441	-0-	-550	-0-	4435	3	6	9	Y	5	7	1	2
11	4620 X	4310	-0-	-310	-0-	4306	3	4	9	Y	4	3	1	3
12	4588 X	4306	-0-	-282	-0-	4299	3	7	9	Y	6	3	1	6
01	4557 X	4240	-0-	-317	-0-	4234	3	6	9	Y	5	7	1	4
02	4263 X	3936	-0-	-327	-0-	3928	3	8	9	Y	7	7	1	4
03	4464 X	4214	-0-	-250	-0-	4207	3	7	9	Y	6	7	1	3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE

10		5642 X	3055	-0-	-2587	-0-	3055	3	Y	-0-	1 1	1
11		34084 X	34084	-0-	-0-	-0-	34084	3	Y	-0-	1 1	-0-
12		33660 X	33660	-0-	-0-	-0-	33660	3	Y	-0-		-0-
01		30633 X	30633	-0-	-0-	-0-	30633	3	Y	-0-		-0-
02		26186 X	26186	-0-	-0-	-0-	26186	3	Y	-0-		-0-
*03		28102 X	28102	-0-	-0-	-0-	28102	3	Y	-0-		-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323												
10		4030 X	790	-0-	-3240	-0-	790	2	N	-0-		-0-
11		3420 X	1947	-0-	-1473	-0-	1947	2	N	-0-		-0-
12		3317 X	2580	-0-	-737	-0-	2580	2	N	-0-		-0-
01		3317 X	1295	-0-	-2022	-0-	1295	2	N	-0-		-0-
02		2349 X	1260	-0-	-1089	-0-	1260	2	N	-0-		-0-
03		2573 X	1173	-0-	-1400	-0-	1173	2	N	-0-		-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345												
10		6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	308	1	N	-0-		-0-
11		8730 X	6371	-0-	-2359	-0-	300	1	N	-0-		-0-
12		9021 X	5855	-0-	-3166	-0-	310	1	N	-0-		-0-
01		9021 X	5677	-0-	-3344	-0-	310	1	N	-0-		-0-
02		7685 X	5375	-0-	-2310	-0-	289	1	N	-0-		-0-
03		6572 X	5683	-0-	-889	-0-	620	1	N	-0-		-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363												
10		2976 X	2216	-0-	-760	-0-	144	1	N	-0-		-0-
11		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	186	1	N	-0-		-0-
12		2976 X	2366	-0-	-610	-0-	152	1	N	-0-		-0-
01		2697 X	2103	-0-	-594	-0-	143	1	N	-0-		-0-
02		2784 X	2199	-0-	-585	-0-	152	1	N	-0-		-0-
03		2976 X	2155	-0-	-821	-0-	151	1	N	-0-		-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621												
10		7440 X	6754	-0-	-686	-0-	437	1	N	-0-		-0-
11		6900 X	6334	-0-	-566	-0-	407	1	N	-0-		-0-
12		6975 X	6671	-0-	-304	-0-	431	1	N	-0-		-0-
01		6820 X	6254	-0-	-566	-0-	425	1	N	-0-		-0-
02		6322 X	5712	-0-	-610	-0-	394	1	N	-0-		-0-
03		6758 X	6121	-0-	-637	-0-	429	1	N	-0-		-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402												
10		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	244	1	N	-0-		-0-
11		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	224	1	N	-0-		-0-
12		3689 X	3269	-0-	-420	-0-	212	1	N	-0-		-0-
01		3782 X	3256	-0-	-526	-0-	222	1	N	-0-		-0-
02		3538 X	3234	-0-	-304	-0-	223	1	N	-0-		-0-
03		3782 X	3341	-0-	-441	-0-	234	1	N	-0-		-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114												
10		2170 X	2127	-0-	-43	-0-	137	1	N	-0-		-0-
11		2100 X	1738	-0-	-362	-0-	112	1	N	-0-		-0-
12		2170 X	1868	-0-	-302	-0-	121	1	N	-0-		-0-
01		2139 X	850	-0-	-1289	-0-	58	1	N	-0-		-0-
02		2001 X	619	-0-	-1382	-0-	42	1	N	-0-		-0-
03		2139 X	894	-0-	-1245	-0-	63	1	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND M	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

10		8525 X	6204	-0-	-2321	-0-	6204	2	N	-0-		-0-
11		7320 X	6030	-0-	-1290	-0-	6030	2	N	-0-		-0-
12		7192 X	5914	-0-	-1278	-0-	5914	2	N	-0-		-0-
01		6696 X	5569	-0-	-1127	-0-	5569	2	N	-0-		-0-
02		5829 X	5110	-0-	-719	-0-	5110	2	N	-0-		-0-
03		6231 X	5151	-0-	-1080	-0-	5151	2	N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301												
10		4774 X	4748	-0-	-26	-0-	4730	3	18 9	N	16	150
11		4620 X	4495	-0-	-125	-0-	4495	3		N	-0-	150
12		4774 X	4596	-0-	-178	-0-	4566	3	30 9	N	27	177
01		4774 X	4435	-0-	-339	-0-	4411	3	24 9	N	22	199
02		4466 X	4231	-0-	-235	-0-	4231	2		N	-0-	199
03		4743 X	4555	-0-	-188	-0-	4514	2	41 9	N	37	236

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238												
10		4929 X	4133	-0-	-796	-0-	1172	1	2961 2	N	-0-	-0-
11		4650 X	3919	-0-	-731	-0-	1132	1	2787 2	N	-0-	-0-
12		4650 X	3997	-0-	-653	-0-	1176	1	2821 2	N	-0-	-0-
01		4650 X	3945	-0-	-705	-0-	1070	1	2875 2	N	-0-	-0-
02		4263 X	3800	-0-	-463	-0-	1110	1	2690 2	N	-0-	-0-
03		4123 X	3926	-0-	-197	-0-	1234	1	2692 2	N	-0-	-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341												
10		4402 X	3982	-0-	-420	-0-	3982	3		N	-0-	-0-
11		4260 X	3758	-0-	-502	-0-	3758	3		N	-0-	-0-
12		4216 X	3618	-0-	-598	-0-	3618	3		N	-0-	-0-
01		4123 X	4061	-0-	-62	-0-	4061	3		N	-0-	-0-
02		3799 X	3521	-0-	-278	-0-	3521	3		N	-0-	-0-
03		3968 X	3422	-0-	-546	-0-	3422	3		N	-0-	-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429												
10		6510 X	5183	-0-	-1327	-0-	1228	1	3955 2	N	-0-	40
11		6300 X	5078	-0-	-1222	-0-	1168	1	3910 2	N	-0-	40
12		5518 X	4785	-0-	-733	-0-	1193	1	3592 2	N	-0-	40
01		5456 X	4197	-0-	-1259	-0-	1143	1	3054 2	N	-0-	40
02		5104 X	4157	-0-	-947	-0-	1069	1	3088 2	N	-0-	40
03		5239 X	4253	-0-	-986	-0-	1217	1	3036 2	N	-0-	40

GRIFFIN, R. GU WELL #: 1H RRCID -> 259611 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13314 - 18011												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2015 - PLUGGED 12/28/15												

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996												
10		6696 X	6225	-0-	-471	-0-	403	1	5822 2	N	-0-	-0-
11		6330 X	5608	-0-	-722	-0-	360	1	5248 2	N	-0-	-0-
12		6324 X	6081	-0-	-243	-0-	393	1	5688 2	N	-0-	-0-
01		6324 X	5579	-0-	-745	-0-	380	1	5199 2	N	-0-	-0-
02		5829 X	5019	-0-	-810	-0-	346	1	4673 2	N	-0-	-0-
03		6231 X	3490	-0-	-2741	-0-	245	1	3245 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		8463 X	7388	-0-	-1075	-0-	7388	2			N	-0-			-0-
11		8100 X	6982	-0-	-1118	-0-	6982	2			N	-0-			-0-
12		8029 X	7073	-0-	-956	-0-	7073	2			N	-0-			-0-
01		8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2			N	-0-			-0-
02		7134 X	6886	-0-	-248	-0-	6886	2			N	-0-			-0-
03		7378 X	6747	-0-	-631	-0-	6747	2			N	-0-			-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888															
10		6262 X	5345	-0-	-917	-0-	346	1	4999	2	N	-0-			-0-
11		5670 X	4921	-0-	-749	-0-	317	1	4604	2	N	-0-			-0-
12		5673 X	4850	-0-	-823	-0-	313	1	4537	2	N	-0-			-0-
01		5642 X	3910	-0-	-1732	-0-	267	1	3643	2	N	-0-			-0-
02		5046 X	4645	-0-	-401	-0-	320	1	4325	2	N	-0-			-0-
03		5332 X	5002	-0-	-330	-0-	350	1	4652	2	N	-0-			-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303															
10		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-			-0-
11		5640 X	4033	-0-	-1607	-0-	4033	2			N	-0-			-0-
12		5828 X	4291	-0-	-1537	-0-	4291	2			N	-0-			-0-
01		5828 X	2960	-0-	-2868	-0-	2960	2			N	-0-			-0-
02		3944 X	3779	-0-	-165	-0-	3779	2			N	-0-			-0-
03		4278 X	3196	-0-	-1082	-0-	3196	2			N	-0-			-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769															
10		14415 X	12363	-0-	-2052	-0-	12363	2			N	-0-			-0-
11		13950 X	11598	-0-	-2352	-0-	11598	2			N	-0-			-0-
12		14415 X	12045	-0-	-2370	-0-	12045	2			N	-0-			-0-
01		13578 X	11752	-0-	-1826	-0-	11752	2			N	-0-			-0-
02		12064 X	10892	-0-	-1172	-0-	10892	2			N	-0-			-0-
03		12369 X	11344	-0-	-1025	-0-	11344	2			N	-0-			-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762															
10		4960 X	4581	-0-	-379	-0-	4581	2			N	-0-			-0-
11		4590 X	4581	-0-	-9	-0-	4581	2			N	-0-			-0-
12		4743 X	4355	-0-	-388	-0-	4355	2			N	-0-			-0-
01		4588 X	4089	-0-	-499	-0-	4089	2			N	-0-			-0-
02		4437 X	3880	-0-	-557	-0-	3880	2			N	-0-			-0-
03		4743 X	3942	-0-	-801	-0-	3942	2			N	-0-			-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793															
10		6634 X	6441	-0-	-193	-0-	6441	2			N	-0-			-0-
11		6420 X	5862	-0-	-558	-0-	5862	2			N	-0-			-0-
12		6479 X	6352	-0-	-127	-0-	6352	2			N	-0-			-0-
01		6448 X	5882	-0-	-566	-0-	5882	2			N	-0-			-0-
02		6032 X	5546	-0-	-486	-0-	5546	2			N	-0-			-0-
03		6448 X	5778	-0-	-670	-0-	5778	2			N	-0-			-0-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755															
10		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	613	1	4007	2	N	-0-			-0-
11		4470 X	4286	-0-	-184	-0-	585	1	3701	2	N	-0-			-0-
12		4743 X	4307	-0-	-436	-0-	620	1	3687	2	N	-0-			-0-
01		4743 X	4068	-0-	-675	-0-	610	1	3458	2	N	-0-			-0-
02		4437 X	3692	-0-	-745	-0-	571	1	3121	2	N	-0-			-0-
03		4619 X	3893	-0-	-726	-0-	609	1	3284	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010										TOTAL DEPTH 13319	PERF.13778 - 18025			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		62 X	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-				-0-
11		60 X	38	-0-	-22	-0-	38 2		N	-0-				-0-
12		62 X	13	-0-	-49	-0-	13 2		N	-0-				-0-
01		62 X	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-				-0-
02		29 X	15	-0-	-14	-0-	15 2		N	-0-				-0-
03		31 X	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-				-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011										TOTAL DEPTH 10565	PERF.10962 - 16103			
10	16120	X	13970	-0-	-2150	-0-	13970 2		N	-0-				16
11	14580	X	13181	-0-	-1399	-0-	13181 2		N	-0-				16
12	14663	X	13547	-0-	-1116	-0-	13547 2		N	-0-				16
01	14663	X	13300	-0-	-1363	-0-	13300 2		N	-0-				16
02	13079	X	12174	-0-	-905	-0-	12174 2		N	-0-				16
03	13981	X	12703	-0-	-1278	-0-	12703 2		N	-0-				16

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011										TOTAL DEPTH 10593	PERF.10964 - 16523			
10	13361	X	11927	-0-	-1434	-0-	11877 2	50 9	N	45				45
11	12660	X	11169	-0-	-1491	-0-	11169 2		N	-0-				45
12	12741	X	11336	-0-	-1405	-0-	11336 2		N	-0-				45
01	12462	X	11334	-0-	-1128	-0-	11334 2		N	-0-				45
02	11339	X	10406	-0-	-933	-0-	10406 2		N	-0-				45
03	11935	X	10900	-0-	-1035	-0-	10900 2		N	-0-				45

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011										TOTAL DEPTH 10562	PERF.11115 - 15825			
10	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	16163 3	12 9	N	11	13 1			5
11	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	15551 3	12 9	N	11	8 1			8
12	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	15672 3	14 9	N	13	17 1			4
01	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15503 3	13 9	N	12	12 1			4
02	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14084 3	17 9	N	15	13 1			6
*03	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	15068 3	13 9	N	12	13 1			5

EOG RESOURCES, INC. 253162														
GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009										TOTAL DEPTH 13284	PERF.13434 - 16165			
10	5208	X	3984	-0-	-1224	-0-	3984 2		N	-0-				-0-
11	5040	X	4119	-0-	-921	-0-	4119 2		N	-0-				-0-
12	5208	X	3514	-0-	-1694	-0-	3514 2		N	-0-				-0-
01	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506 2		N	-0-				-0-
02	3973	X	3463	-0-	-510	-0-	3463 2		N	-0-				-0-
03	4247	X	3224	-0-	-1023	-0-	3224 2		N	-0-				-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009										TOTAL DEPTH 13290	PERF.13960 - 17397			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HASSELL GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254721	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	13415	PERF.15560	- 17073
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2	N	-0-			-0-
11	7200 X	6921	-0-	-279	-0-	6921	2	N	-0-			-0-
12	7440 X	6149	-0-	-1291	-0-	6149	2	N	-0-			-0-
01	7440 X	6635	-0-	-805	-0-	6635	2	N	-0-			-0-
02	6902 X	5788	-0-	-1114	-0-	5788	2	N	-0-			-0-
03	7378 X	6185	-0-	-1193	-0-	6185	2	N	-0-			-0-

POP-POP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255391	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	13378	PERF.16893	- 18403
10	16337 X	11635	-0-	-4702	-0-	11635	2	N	-0-			-0-
11	13470 X	10925	-0-	-2545	-0-	10925	2	N	-0-			-0-
12	13671 X	11029	-0-	-2642	-0-	11029	2	N	-0-			-0-
01	12772 X	9772	-0-	-3000	-0-	9772	2	N	-0-			-0-
02	11484 X	8928	-0-	-2556	-0-	8928	2	N	-0-			-0-
03	11625 X	9571	-0-	-2054	-0-	9571	2	N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256738	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	13269	PERF.13246	- 17245
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-			-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-			-0-
12	1612 N	1357	-0-	-255	-0-	1357	2	N	-0-			-0-
01	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	1441	2	N	-0-			-0-
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-			N	-0-			-0-
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			-0-

WALTERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257269	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	13804	PERF.14098	- 18831
10	10447 X	8750	-0-	-1697	-0-	8750	2	N	-0-			-0-
11	9900 X	8801	-0-	-1099	-0-	8801	2	N	-0-			-0-
12	9951 X	9166	-0-	-785	-0-	9166	2	N	-0-			-0-
01	9951 X	8976	-0-	-975	-0-	8976	2	N	-0-			-0-
02	9077 X	7975	-0-	-1102	-0-	7975	2	N	-0-			-0-
03	9176 X	8149	-0-	-1027	-0-	8149	2	N	-0-			-0-

CRANE ET AL		WELL #:		1H	RRCID ->	257778	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	14351	PERF.14640	- 19515
10	7347 X	5392	-0-	-1955	-0-	5392	2	N	-0-			-0-
11	7110 X	4708	-0-	-2402	-0-	4708	2	N	-0-			-0-
12	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2	N	-0-			-0-
01	5487 X	5014	-0-	-473	-0-	5014	2	N	-0-			-0-
02	5046 X	4696	-0-	-350	-0-	4696	2	N	-0-			-0-
*03	6882 X	5561	-0-	-1321	-0-	5561	2	N	-0-			-0-

MURRAY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258046	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	14152	PERF.14384	- 19175
10	13764 X	10989	-0-	-2775	-0-	766	1	10223	2	N	-0-	-0-
11	12450 X	10509	-0-	-1941	-0-	793	1	9716	2	N	-0-	-0-
12	12369 X	10264	-0-	-2105	-0-	811	1	9453	2	N	-0-	-0-
01	12090 X	10579	-0-	-1511	-0-	931	1	9648	2	N	-0-	-0-
02	11310 X	9257	-0-	-2053	-0-	1005	1	8252	2	N	-0-	-0-
03	10974 X	9898	-0-	-1076	-0-	917	1	8981	2	N	-0-	-0-

FREEMAN FARMS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258464	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13774	PERF.14044	- 19420
10	17112 X	14628	-0-	-2484	-0-	14628	2	N	-0-			-0-
11	15300 X	14936	-0-	-364	-0-	14936	2	N	-0-			-0-
12	15655 X	14811	-0-	-844	-0-	14811	2	N	-0-			-0-
01	15376 X	15296	-0-	-80	-0-	15296	2	N	-0-			-0-
02	14442 X	12921	-0-	-1521	-0-	12921	2	N	-0-			-0-
03	15438 X	13262	-0-	-2176	-0-	13262	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HASSELL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258778	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13402	PERF.13800 - 17220	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-			-0-
11	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-			-0-
12	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-			-0-
01	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	-0-			-0-
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-			-0-
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258798	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	12925	PERF.16639 - 17821	
10	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2	N	-0-			-0-
11	8760 X	8209	-0-	-551	-0-	8209	2	N	-0-			-0-
12	8246 X	7868	-0-	-378	-0-	7868	2	N	-0-			-0-
01	9145 X	8717	-0-	-428	-0-	8717	2	N	-0-			-0-
02	8555 X	3561	-0-	-4994	-0-	3561	2	N	-0-			-0-
03	9145 X	8777	-0-	-368	-0-	8777	2	N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258850	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13350 - 16760	
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			-0-
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-			-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-			-0-
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-			-0-
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-			N	-0-			-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259254	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	14470	PERF.14544 - 19401	
10	12369 X	10994	-0-	-1375	-0-	10994	2	N	-0-			-0-
11	11610 X	10111	-0-	-1499	-0-	10111	2	N	-0-			-0-
12	11997 X	10012	-0-	-1985	-0-	10012	2	N	-0-			-0-
01	11284 X	9260	-0-	-2024	-0-	9260	2	N	-0-			-0-
02	10295 X	8522	-0-	-1773	-0-	8522	2	N	-0-			-0-
03	11005 X	7707	-0-	-3298	-0-	7707	2	N	-0-			-0-

HENDESON TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259932	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	14188	PERF.14306 - 18737	
10	10044 X	8821	-0-	-1223	-0-	8821	2	N	-0-			-0-
11	9660 X	8518	-0-	-1142	-0-	8518	2	N	-0-			-0-
12	9579 X	8636	-0-	-943	-0-	8636	2	N	-0-			-0-
01	9517 X	8505	-0-	-1012	-0-	8505	2	N	-0-			-0-
02	8381 X	7488	-0-	-893	-0-	7488	2	N	-0-			-0-
03	8835 X	8112	-0-	-723	-0-	8112	2	N	-0-			-0-

CRANE ET AL		WELL #:		2H	RRCID ->	260407	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	13996	PERF.15402 - 19042	
10	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2	N	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			-0-
12	434 N	315	-0-	-119	-0-	315	2	N	-0-			-0-
01	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2	N	-0-			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-			-0-
*03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-

TRAINER TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	260415	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	14358	PERF.14850 - 19081	
10	14260 X	12989	-0-	-1271	-0-	12989	2	N	-0-			-0-
11	13590 X	11343	-0-	-2247	-0-	11343	2	N	-0-			-0-
12	13330 X	11321	-0-	-2009	-0-	11321	2	N	-0-			-0-
01	12989 X	10867	-0-	-2122	-0-	10867	2	N	-0-			-0-
02	12151 X	9273	-0-	-2878	-0-	9273	2	N	-0-			-0-
*03	12989 X	10165	-0-	-2824	-0-	10165	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
MURRAY GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	260675	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	13763	PERF.14058 - 18470
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6479 X	5734	-0-	-745	-0-	400 1	5334 2	N	-0-	-0-
11	5670 X	5424	-0-	-246	-0-	409 1	5015 2	N	-0-	-0-
12	5890 X	5140	-0-	-750	-0-	406 1	4734 2	N	-0-	-0-
01	5890 X	4816	-0-	-1074	-0-	424 1	4392 2	N	-0-	-0-
02	5510 X	4704	-0-	-806	-0-	510 1	4194 2	N	-0-	-0-
03	5735 X	5029	-0-	-706	-0-	466 1	4563 2	N	-0-	-0-

LAUREN ALSTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	260677	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	14173	PERF.14299 - 19249
10	13423 X	12618	-0-	-805	-0-	12618 2		N	-0-	-0-
11	13080 X	11764	-0-	-1316	-0-	11764 2		N	-0-	-0-
12	13516 X	12169	-0-	-1347	-0-	12169 2		N	-0-	-0-
01	13516 X	11816	-0-	-1700	-0-	11816 2		N	-0-	-0-
02	11919 X	11115	-0-	-804	-0-	11115 2		N	-0-	-0-
03	12617 X	11613	-0-	-1004	-0-	11613 2		N	-0-	-0-

OGLESBEE GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	260796	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	13650	PERF.14103 - 18709
10	10230 X	8882	-0-	-1348	-0-	8882 2		N	-0-	-0-
11	9900 X	8843	-0-	-1057	-0-	8843 2		N	-0-	-0-
12	9517 X	8961	-0-	-556	-0-	8961 2		N	-0-	-0-
01	9207 X	8797	-0-	-410	-0-	8797 2		N	-0-	-0-
02	8613 X	7762	-0-	-851	-0-	7762 2		N	-0-	-0-
03	9145 X	8398	-0-	-747	-0-	8398 2		N	-0-	-0-

SUTTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	260798	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF.14729 - 19959
10	11377 X	10959	-0-	-418	-0-	764 1	10195 2	N	-0-	-0-
11	9990 X	9866	-0-	-124	-0-	745 1	9121 2	N	-0-	-0-
12	11005 X	9486	-0-	-1519	-0-	750 1	8736 2	N	-0-	-0-
01	11005 X	6323	-0-	-4682	-0-	556 1	5767 2	N	-0-	-0-
02	10295 X	29	-0-	-10266	-0-	3 1	26 2	N	-0-	-0-
03	10974 X	5653	-0-	-5321	-0-	524 1	5129 2	N	-0-	-0-

LEINART UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	260806	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	15177	PERF.14665 - 18699
10	12152 X	10234	-0-	-1918	-0-	10234 2		N	-0-	-0-
11	11760 X	9320	-0-	-2440	-0-	9320 2		N	-0-	-0-
12	12152 X	9737	-0-	-2415	-0-	9737 2		N	-0-	-0-
01	11098 X	9798	-0-	-1300	-0-	9798 2		N	-0-	-0-
02	10382 X	8750	-0-	-1632	-0-	8750 2		N	-0-	-0-
03	10230 X	8883	-0-	-1347	-0-	8883 2		N	-0-	-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	260825	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13607	PERF.14281 - 19180
10	18662 X	11886	-0-	-6776	-0-	11886 2		N	-0-	-0-
11	15330 X	11168	-0-	-4162	-0-	11168 2		N	-0-	-0-
12	13764 X	10987	-0-	-2777	-0-	10987 2		N	-0-	-0-
01	12927 X	11528	-0-	-1399	-0-	11528 2		N	-0-	-0-
02	11948 X	9684	-0-	-2264	-0-	9684 2		N	-0-	-0-
03	11873 X	4955	-0-	-6918	-0-	4955 2		N	-0-	-0-

ATKINSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	260828	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14408	PERF.14389 - 18751
10	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	729 1	9733 2	N	-0-	-0-
11	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	732 1	8971 2	N	-0-	-0-
12	9269 X	9011	-0-	-258	-0-	712 1	8299 2	N	-0-	-0-
01	10447 X	8186	-0-	-2261	-0-	720 1	7466 2	N	-0-	-0-
02	9773 X	7072	-0-	-2701	-0-	767 1	6305 2	N	-0-	-0-
03	10447 X	7783	-0-	-2664	-0-	721 1	7062 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
MARVIN HARDY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260892	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	13720	PERF.	13899 - 18341	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		5425 X	4923	-0-	-502	-0-	4923	2	N	-0-		-0-	
11		5250 X	4685	-0-	-565	-0-	4685	2	N	-0-		-0-	
12		4371 X	3128	-0-	-1243	-0-	3128	2	N	-0-		-0-	
01		4929 X	2805	-0-	-2124	-0-	2805	2	N	-0-		-0-	
02		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2	N	-0-		-0-	
03		4929 X	3597	-0-	-1332	-0-	3597	2	N	-0-		-0-	

EDGAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260910	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	13648	PERF.	14512 - 19104	
10		13702 X	11947	-0-	-1755	-0-	11947	2	N	-0-		-0-	
11		13260 X	12521	-0-	-739	-0-	12521	2	N	-0-		-0-	
12		13702 X	11876	-0-	-1826	-0-	11876	2	N	-0-		-0-	
01		12834 X	11065	-0-	-1769	-0-	11065	2	N	-0-		-0-	
02		12093 X	10423	-0-	-1670	-0-	10423	2	N	-0-		-0-	
03		12927 X	10084	-0-	-2843	-0-	10084	2	N	-0-		-0-	

IRVINE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260970	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13509	PERF.	14212 - 18418	
10		9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	2	N	-0-		-0-	
11		9060 X	7076	-0-	-1984	-0-	7076	2	N	-0-		-0-	
12		9362 X	7191	-0-	-2171	-0-	7191	2	N	-0-		-0-	
01		9362 X	6948	-0-	-2414	-0-	6948	2	N	-0-		-0-	
02		8758 X	6871	-0-	-1887	-0-	6871	2	N	-0-		-0-	
03		9362 X	6824	-0-	-2538	-0-	6824	2	N	-0-		-0-	

IRONOSA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261351	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13623	PERF.	13865 - 18397	
10		9858 X	8897	-0-	-961	-0-	8897	2	N	-0-		-0-	
11		10140 X	9222	-0-	-918	-0-	9222	2	N	-0-		-0-	
12		10478 X	9321	-0-	-1157	-0-	9321	2	N	-0-		-0-	
01		10478 X	9526	-0-	-952	-0-	9526	2	N	-0-		-0-	
02		8903 X	8165	-0-	-738	-0-	8165	2	N	-0-		-0-	
03		9517 X	9132	-0-	-385	-0-	9132	2	N	-0-		-0-	

MCKINNEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261416	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	13778	PERF.	13954 - 18744	
10		13330 X	10355	-0-	-2975	-0-	10355	2	N	-0-		-0-	
11		12810 X	8524	-0-	-4286	-0-	8524	2	N	-0-		-0-	
12		11005 X	9055	-0-	-1950	-0-	9055	2	N	-0-		-0-	
01		12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	12197	2	N	-0-		-0-	
02		10295 X	8763	-0-	-1532	-0-	8763	2	N	-0-		-0-	
03		10354 X	7855	-0-	-2499	-0-	7855	2	N	-0-		-0-	

HILL GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261585	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13290	PERF.	13600 - 18029	
10		10633 X	8996	-0-	-1637	-0-	8996	2	N	-0-		-0-	
11		9840 X	9192	-0-	-648	-0-	9192	2	N	-0-		-0-	
12		10168 X	8876	-0-	-1292	-0-	8876	2	N	-0-		-0-	
01		9951 X	8625	-0-	-1326	-0-	8625	2	N	-0-		-0-	
02		9309 X	7160	-0-	-2149	-0-	7160	2	N	-0-		-0-	
03		9486 X	7766	-0-	-1720	-0-	7766	2	N	-0-		-0-	

HILL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261586	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12934	PERF.	13180 - 17815	
10		5735 X	5308	-0-	-427	-0-	5308	2	N	-0-		-0-	
11		4800 X	4162	-0-	-638	-0-	4162	2	N	-0-		-0-	
12		4495 X	4207	-0-	-288	-0-	4207	2	N	-0-		-0-	
01		5301 X	3128	-0-	-2173	-0-	3128	2	N	-0-		-0-	
02		4959 X	4125	-0-	-834	-0-	4125	2	N	-0-		-0-	
03		5301 X	3775	-0-	-1526	-0-	3775	2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
HILL GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	261588	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12984 PERF.13150 - 19135		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9579 X	7959	-0-	-1620	-0-	7959 2		N	-0-	-0-	
11	8670 X	6472	-0-	-2198	-0-	6472 2		N	-0-	-0-	
12	9362 X	7748	-0-	-1614	-0-	7748 2		N	-0-	-0-	
01	9362 X	7068	-0-	-2294	-0-	7068 2		N	-0-	-0-	
02	8758 X	5526	-0-	-3232	-0-	5526 2		N	-0-	-0-	
03	7967 X	7552	-0-	-415	-0-	7552 2		N	-0-	-0-	

LAUREN ALSTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	261590	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	13718 PERF.13849 - 19439		
10	930 X	705	-0-	-225	-0-	705 2		N	-0-	-0-	
11	900 X	782	-0-	-118	-0-	782 2		N	-0-	-0-	
12	930 X	897	-0-	-33	-0-	897 2		N	-0-	-0-	
01	868 X	679	-0-	-189	-0-	679 2		N	-0-	-0-	
02	812 X	798	-0-	-14	-0-	798 2		N	-0-	-0-	
03	899 X	570	-0-	-329	-0-	570 2		N	-0-	-0-	

HILL GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	261743	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	13313 PERF.13462 - 19210		
10	14818 X	11646	-0-	-3172	-0-	11646 2		N	-0-	-0-	
11	14340 X	11712	-0-	-2628	-0-	11712 2		N	-0-	-0-	
12	14043 X	12718	-0-	-1325	-0-	12718 2		N	-0-	-0-	
01	13485 X	11497	-0-	-1988	-0-	11497 2		N	-0-	-0-	
02	11368 X	8665	-0-	-2703	-0-	8665 2		N	-0-	-0-	
03	12710 X	11897	-0-	-813	-0-	11897 2		N	-0-	-0-	

4M TALL PINES GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	261844	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13391 PERF.13680 - 17828		
10	12679 X	10740	-0-	-1939	-0-	10740 2		N	-0-	-0-	
11	12000 X	10222	-0-	-1778	-0-	10222 2		N	-0-	-0-	
12	11842 X	10337	-0-	-1505	-0-	10337 2		N	-0-	-0-	
01	11842 X	10083	-0-	-1759	-0-	10083 2		N	-0-	-0-	
02	10498 X	8999	-0-	-1499	-0-	8999 2		N	-0-	-0-	
03	10726 X	9971	-0-	-755	-0-	9971 2		N	-0-	-0-	

SCOGGINS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	261848	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	13403 PERF.13772 - 18025		
10	9765 X	8396	-0-	-1369	-0-	8396 2		N	-0-	-0-	
11	9180 X	8009	-0-	-1171	-0-	8009 2		N	-0-	-0-	
12	9486 X	8457	-0-	-1029	-0-	8457 2		N	-0-	-0-	
01	9300 X	6567	-0-	-2733	-0-	6567 2		N	-0-	-0-	
02	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187 2		N	-0-	-0-	
03	8463 X	7520	-0-	-943	-0-	7520 2		N	-0-	-0-	

COFFMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	261945	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14200 PERF.14020 - 18590		
10	9672 X	8514	-0-	-1158	-0-	8514 2		N	-0-	-0-	
11	9180 X	8103	-0-	-1077	-0-	8103 2		N	-0-	-0-	
12	9207 X	8303	-0-	-904	-0-	8303 2		N	-0-	-0-	
01	9145 X	8063	-0-	-1082	-0-	8063 2		N	-0-	-0-	
02	8236 X	7300	-0-	-936	-0-	7300 2		N	-0-	-0-	
03	8525 X	7797	-0-	-728	-0-	7797 2		N	-0-	-0-	

CLAYTON ET AL UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262017	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	13629 PERF.14015 - 19046		
10	14322 X	11574	-0-	-2748	-0-	11574 2		N	-0-	-0-	
11	13860 X	12294	-0-	-1566	-0-	12294 2		N	-0-	-0-	
12	14322 X	11796	-0-	-2526	-0-	11796 2		N	-0-	-0-	
01	12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	12802 2		N	-0-	-0-	
02	11890 X	11180	-0-	-710	-0-	11180 2		N	-0-	-0-	
03	12710 X	11543	-0-	-1167	-0-	11543 2		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
DOROTHY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262126	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	14012	PERF.14148	- 18717
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	18352	X	16602	-0-	-1750	-0-	16602	2	N	-0-	-0-	-0-
11	17670	X	15622	-0-	-2048	-0-	15622	2	N	-0-	-0-	-0-
12	18073	X	15601	-0-	-2472	-0-	15601	2	N	-0-	-0-	-0-
01	17794	X	14970	-0-	-2824	-0-	14970	2	N	-0-	-0-	-0-
02	15544	X	13756	-0-	-1788	-0-	13756	2	N	-0-	-0-	-0-
03	16616	X	14193	-0-	-2423	-0-	14193	2	N	-0-	-0-	-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262132	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	12818	PERF.13248	- 17993
10	8742	X	7813	-0-	-929	-0-	7813	2	N	-0-	-0-	-0-
11	8040	X	7069	-0-	-971	-0-	7069	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8277	X	7641	-0-	-636	-0-	7641	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8215	X	6848	-0-	-1367	-0-	6848	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7685	X	5795	-0-	-1890	-0-	5795	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7812	X	6727	-0-	-1085	-0-	6727	2	N	-0-	-0-	-0-

BENNETT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262176	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13683	PERF.13984	- 18379
10	12400	X	10167	-0-	-2233	-0-	10167	2	N	-0-	-0-	-0-
11	12000	X	10199	-0-	-1801	-0-	10199	2	N	-0-	-0-	-0-
12	13144	X	8347	-0-	-4797	-0-	8347	2	N	-0-	-0-	-0-
01	13144	X	11721	-0-	-1423	-0-	11721	2	N	-0-	-0-	-0-
02	12296	X	8978	-0-	-3318	-0-	8978	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10540	X	8728	-0-	-1812	-0-	8728	2	N	-0-	-0-	-0-

STANALAND TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262229	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	14067	PERF.14580	- 19351
10	14446	X	12749	-0-	-1697	-0-	12749	2	N	-0-	-0-	-0-
11	13950	X	11771	-0-	-2179	-0-	11771	2	N	-0-	-0-	-0-
12	13392	X	12516	-0-	-876	-0-	12516	2	N	-0-	-0-	-0-
01	12865	X	12595	-0-	-270	-0-	12595	2	N	-0-	-0-	-0-
02	11977	X	10768	-0-	-1209	-0-	10768	2	N	-0-	-0-	-0-
03	12741	X	11260	-0-	-1481	-0-	11260	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262394	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	13884	PERF.14140	- 19053
10	15593	X	13042	-0-	-2551	-0-	13042	2	N	-0-	-0-	-0-
11	13830	X	12330	-0-	-1500	-0-	12330	2	N	-0-	-0-	-0-
12	13888	X	12948	-0-	-940	-0-	12948	2	N	-0-	-0-	-0-
01	13826	X	12653	-0-	-1173	-0-	12653	2	N	-0-	-0-	-0-
02	12760	X	11160	-0-	-1600	-0-	11160	2	N	-0-	-0-	-0-
03	13051	X	11646	-0-	-1405	-0-	11646	2	N	-0-	-0-	-0-

BADDERS FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262406	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	14267	PERF.14576	- 19470
10	15345	X	12197	-0-	-3148	-0-	850	1	11347	2	N	-0-
11	13500	X	11907	-0-	-1593	-0-	899	1	11008	2	N	-0-
12	13950	X	11730	-0-	-2220	-0-	927	1	10803	2	N	-0-
01	12183	X	11405	-0-	-778	-0-	1003	1	10402	2	N	-0-
02	11513	X	9910	-0-	-1603	-0-	1075	1	8835	2	N	-0-
03	12307	X	11515	-0-	-792	-0-	1067	1	10448	2	N	-0-

BRIGGS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262407	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13594	PERF.13860	- 18734
10	13671	X	12462	-0-	-1209	-0-	12462	2	N	-0-	-0-	-0-
11	13020	X	11179	-0-	-1841	-0-	11179	2	N	-0-	-0-	-0-
12	12710	X	11078	-0-	-1632	-0-	11078	2	N	-0-	-0-	-0-
01	12710	X	10928	-0-	-1782	-0-	10928	2	N	-0-	-0-	-0-
02	11890	X	9601	-0-	-2289	-0-	9601	2	N	-0-	-0-	-0-
03	12462	X	10401	-0-	-2061	-0-	10401	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
NOLTE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262536	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	13492	PERF.13786	- 18504
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		14942 X	13669	-0-	-1273	-0-	13669 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14280 X	13013	-0-	-1267	-0-	13013 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14756 X	13445	-0-	-1311	-0-	13445 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14756 X	12973	-0-	-1783	-0-	12973 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		13311 X	11563	-0-	-1748	-0-	11563 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		13671 X	12152	-0-	-1519	-0-	12152 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VICTORIA ANNE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262570	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	13638	PERF.13949	- 18958
10		13206 X	10848	-0-	-2358	-0-	10848 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	10813 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		12493 X	10601	-0-	-1892	-0-	10601 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		12493 X	10530	-0-	-1963	-0-	10530 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		10933 X	9359	-0-	-1574	-0-	9359 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		11160 X	9521	-0-	-1639	-0-	9521 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TEAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262606	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	13957	PERF.14220	- 19276
10		4464 X	2992	-0-	-1472	-0-	2992 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		4230 X	3932	-0-	-298	-0-	3932 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		4154 X	2299	-0-	-1855	-0-	2299 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		3782 X	2735	-0-	-1047	-0-	2735 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		3799 X	2781	-0-	-1018	-0-	2781 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		4061 X	3790	-0-	-271	-0-	3790 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SUNRISE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262646	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	13536	PERF.13945	- 18531
10		5983 X	4935	-0-	-1048	-0-	4935 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		5310 X	4266	-0-	-1044	-0-	4266 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		5239 X	4875	-0-	-364	-0-	4875 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		5208 X	3782	-0-	-1426	-0-	3782 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		4929 X	4476	-0-	-453	-0-	4476 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAINER TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	262712	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	14335	PERF.14660	- 19250
10		12090 X	11031	-0-	-1059	-0-	11031 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		11670 X	10206	-0-	-1464	-0-	10206 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		12059 X	10398	-0-	-1661	-0-	10398 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		11470 X	11135	-0-	-335	-0-	11135 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		10324 X	8978	-0-	-1346	-0-	8978 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		11036 X	10569	-0-	-467	-0-	10569 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

EL CAMINO REAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262797	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	13751	PERF.13992	- 18777
10		19158 X	16260	-0-	-2898	-0-	16260 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		17460 X	15058	-0-	-2402	-0-	15058 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		18042 X	15895	-0-	-2147	-0-	15895 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		17453 X	14894	-0-	-2559	-0-	14894 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		15225 X	14530	-0-	-695	-0-	14530 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		16275 X	14749	-0-	-1526	-0-	14749 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ZAP MINERALS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262835	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	14354	PERF.15750	- 17078
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		480 N	385	-0-	-95	-0-	385 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		527 N	422	-0-	-105	-0-	422 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-	-377	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-434	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
SIMPSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262949	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	13717	PERF.14088 - 19244		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	12338 X	9916	-0-	-2422	-0-	9916	2		N	-0-	-0-	
11	11550 X	10551	-0-	-999	-0-	10551	2		N	-0-	-0-	
12	11935 X	10790	-0-	-1145	-0-	10790	2		N	-0-	-0-	
01	11935 X	10960	-0-	-975	-0-	10960	2		N	-0-	-0-	
02	10208 X	9072	-0-	-1136	-0-	9072	2		N	-0-	-0-	
03	10912 X	8505	-0-	-2407	-0-	8505	2		N	-0-	-0-	

SHOFNER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263085	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	13721	PERF.14065 - 19256		
10	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2		N	-0-	-0-	
11	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2		N	-0-	-0-	
12	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2		N	-0-	-0-	
01	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2		N	-0-	-0-	
02	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2		N	-0-	-0-	
*03	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2		N	-0-	-0-	

WILMA JEAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263177	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	14023	PERF.14026 - 18938		
10	15531 X	14056	-0-	-1475	-0-	14056	2		N	-0-	-0-	
11	15030 X	12328	-0-	-2702	-0-	12328	2		N	-0-	-0-	
12	14756 X	13254	-0-	-1502	-0-	13254	2		N	-0-	-0-	
01	14043 X	12214	-0-	-1829	-0-	12214	2		N	-0-	-0-	
02	13137 X	11239	-0-	-1898	-0-	11239	2		N	-0-	-0-	
03	14043 X	11906	-0-	-2137	-0-	11906	2		N	-0-	-0-	

GLAZE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263187	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	14146	PERF.14441 - 19614		
10	3069 X	2263	-0-	-806	-0-	2263	2		N	-0-	-0-	
11	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2		N	-0-	-0-	
12	3224 X	2605	-0-	-619	-0-	2605	2		N	-0-	-0-	
01	3224 X	2999	-0-	-225	-0-	2999	2		N	-0-	-0-	
02	3538 X	2325	-0-	-1213	-0-	2325	2		N	-0-	-0-	
03	3782 X	1135	-0-	-2647	-0-	1135	2		N	-0-	-0-	

BAKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263188	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	14142	PERF.15268 - 19694		
10	12958 X	11044	-0-	-1914	-0-	11044	2		N	-0-	-0-	
11	12090 X	9962	-0-	-2128	-0-	9962	2		N	-0-	-0-	
12	11811 X	10616	-0-	-1195	-0-	10616	2		N	-0-	-0-	
01	11439 X	10005	-0-	-1434	-0-	10005	2		N	-0-	-0-	
02	10498 X	9202	-0-	-1296	-0-	9202	2		N	-0-	-0-	
03	11036 X	9648	-0-	-1388	-0-	9648	2		N	-0-	-0-	

GLAZE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	263189	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	13831	PERF.14181 - 19100		
10	15190 X	12098	-0-	-3092	-0-	12098	2		N	-0-	-0-	
11	14430 X	10852	-0-	-3578	-0-	10852	2		N	-0-	-0-	
12	14167 X	12396	-0-	-1771	-0-	12396	2		N	-0-	-0-	
01	14167 X	11029	-0-	-3138	-0-	11029	2		N	-0-	-0-	
02	11426 X	10018	-0-	-1408	-0-	10018	2		N	-0-	-0-	
03	12400 X	10095	-0-	-2305	-0-	10095	2		N	-0-	-0-	

HAYNES UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263363	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13651 - 18640		
10	20801 X	17073	-0-	-3728	-0-	17073	2		N	-0-	-0-	
11	19380 X	16518	-0-	-2862	-0-	16518	2		N	-0-	-0-	
12	20026 X	16498	-0-	-3528	-0-	16498	2		N	-0-	-0-	
01	18786 X	16676	-0-	-2110	-0-	16676	2		N	-0-	-0-	
02	16820 X	14926	-0-	-1894	-0-	14926	2		N	-0-	-0-	
03	17081 X	14500	-0-	-2581	-0-	14500	2		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
RUSSELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263364	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	13452	PERF.	13796 - 18630
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	22134 X	17746	-0-	-4388	-0-	17746	2	N	-0-		-0-
11	20340 X	17159	-0-	-3181	-0-	17159	2	N	-0-		-0-
12	20119 X	17052	-0-	-3067	-0-	17052	2	N	-0-		-0-
01	19995 X	17103	-0-	-2892	-0-	17103	2	N	-0-		-0-
02	17574 X	15274	-0-	-2300	-0-	15274	2	N	-0-		-0-
03	17732 X	15689	-0-	-2043	-0-	15689	2	N	-0-		-0-

HAYNES UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	263623	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	13403	PERF.	13645 - 19205
10	27497 X	24044	-0-	-3453	-0-	24044	2	N	-0-		-0-
11	27150 X	22758	-0-	-4392	-0-	22758	2	N	-0-		-0-
12	28055 X	21194	-0-	-6861	-0-	21194	2	N	-0-		-0-
01	28055 X	23365	-0-	-4690	-0-	23365	2	N	-0-		-0-
02	23374 X	19058	-0-	-4316	-0-	19058	2	N	-0-		-0-
03	24056 X	17906	-0-	-6150	-0-	17906	2	N	-0-		-0-

HAYNES UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	263625	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	13742 - 19217
10	22475 X	19407	-0-	-3068	-0-	19407	2	N	-0-		-0-
11	21180 X	18009	-0-	-3171	-0-	18009	2	N	-0-		-0-
12	20367 X	18249	-0-	-2118	-0-	18249	2	N	-0-		-0-
01	19685 X	17258	-0-	-2427	-0-	17258	2	N	-0-		-0-
02	18154 X	16251	-0-	-1903	-0-	16251	2	N	-0-		-0-
03	19406 X	16475	-0-	-2931	-0-	16475	2	N	-0-		-0-

HAYNES UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	263626	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	13052	PERF.	13367 - 18356
10	15376 X	12668	-0-	-2708	-0-	12668	2	N	-0-		-0-
11	14730 X	10681	-0-	-4049	-0-	10681	2	N	-0-		-0-
12	14260 X	12147	-0-	-2113	-0-	12147	2	N	-0-		-0-
01	13764 X	11242	-0-	-2522	-0-	11242	2	N	-0-		-0-
02	12876 X	9552	-0-	-3324	-0-	9552	2	N	-0-		-0-
03	12679 X	11510	-0-	-1169	-0-	11510	2	N	-0-		-0-

HAYNES UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	263636	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	13079	PERF.	13426 - 18085
10	13919 X	11775	-0-	-2144	-0-	11775	2	N	-0-		-0-
11	13200 X	11326	-0-	-1874	-0-	11326	2	N	-0-		-0-
12	12524 X	10750	-0-	-1774	-0-	10750	2	N	-0-		-0-
01	12524 X	11173	-0-	-1351	-0-	11173	2	N	-0-		-0-
02	11687 X	9545	-0-	-2142	-0-	9545	2	N	-0-		-0-
03	11780 X	10326	-0-	-1454	-0-	10326	2	N	-0-		-0-

KENDRICK UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263659	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13796 - 18164
10	21390 X	16652	-0-	-4738	-0-	16652	2	N	-0-		-0-
11	20070 X	16980	-0-	-3090	-0-	16980	2	N	-0-		-0-
12	19623 X	15255	-0-	-4368	-0-	15255	2	N	-0-		-0-
01	19065 X	15482	-0-	-3583	-0-	15482	2	N	-0-		-0-
02	17835 X	13619	-0-	-4216	-0-	13619	2	N	-0-		-0-
03	17546 X	13358	-0-	-4188	-0-	13358	2	N	-0-		-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	263721	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	13174	PERF.	13688 - 18100
10	13547 X	12657	-0-	-890	-0-	12657	2	N	-0-		-0-
11	13110 X	12317	-0-	-793	-0-	12317	2	N	-0-		-0-
12	13547 X	12451	-0-	-1096	-0-	12451	2	N	-0-		-0-
01	13268 X	12274	-0-	-994	-0-	12274	2	N	-0-		-0-
02	12412 X	10624	-0-	-1788	-0-	10624	2	N	-0-		-0-
03	12741 X	11487	-0-	-1254	-0-	11487	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263793	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	13578	PERF.14289	- 18885
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7819 2	N	-0-			-0-	
11	7140 X	7087	-0-	-53	-0-	7087 2	N	-0-			-0-	
12	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	8534 2	N	-0-			-0-	
01	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7938 2	N	-0-			-0-	
02	6902 X	5231	-0-	-1671	-0-	5231 2	N	-0-			-0-	
03	7378 X	6843	-0-	-535	-0-	6843 2	N	-0-			-0-	

HANNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263795	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13360	PERF.13572	- 18416
10	21855 X	18661	-0-	-3194	-0-	18661 2	N	-0-			-0-	
11	20190 X	18411	-0-	-1779	-0-	18411 2	N	-0-			-0-	
12	20863 X	18075	-0-	-2788	-0-	18075 2	N	-0-			-0-	
01	19437 X	17847	-0-	-1590	-0-	17847 2	N	-0-			-0-	
02	17806 X	15863	-0-	-1943	-0-	15863 2	N	-0-			-0-	
03	19034 X	15792	-0-	-3242	-0-	15792 2	N	-0-			-0-	

JENKINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263798	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	14909	PERF.15000	- 19755
10	19685 X	17284	-0-	-2401	-0-	17284 2	N	-0-			-0-	
11	18120 X	16905	-0-	-1215	-0-	16905 2	N	-0-			-0-	
12	18321 X	17026	-0-	-1295	-0-	17026 2	N	-0-			-0-	
01	17949 X	16768	-0-	-1181	-0-	16768 2	N	-0-			-0-	
02	16530 X	15248	-0-	-1282	-0-	15248 2	N	-0-			-0-	
03	17484 X	16121	-0-	-1363	-0-	16121 2	N	-0-			-0-	

STEVE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263800	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13998	PERF.14986	- 19204
10	9548 X	7861	-0-	-1687	-0-	7861 2	N	-0-			-0-	
11	9240 X	6871	-0-	-2369	-0-	6871 2	N	-0-			-0-	
12	8711 X	7835	-0-	-876	-0-	7835 2	N	-0-			-0-	
01	8339 X	6794	-0-	-1545	-0-	6794 2	N	-0-			-0-	
02	7801 X	6844	-0-	-957	-0-	6844 2	N	-0-			-0-	
03	7874 X	6261	-0-	-1613	-0-	6261 2	N	-0-			-0-	

PACE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264161	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	13697	PERF.14022	- 18972
10	21142 X	17976	-0-	-3166	-0-	17976 2	N	-0-			-0-	
11	20190 X	15801	-0-	-4389	-0-	15801 2	N	-0-			-0-	
12	20863 X	18329	-0-	-2534	-0-	18329 2	N	-0-			-0-	
01	20863 X	16361	-0-	-4502	-0-	16361 2	N	-0-			-0-	
02	17545 X	11227	-0-	-6318	-0-	11227 2	N	-0-			-0-	
03	18321 X	14540	-0-	-3781	-0-	14540 2	N	-0-			-0-	

LISTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264342	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13693	PERF.14490	- 20499
10	27683 X	24569	-0-	-3114	-0-	24569 2	N	-0-			-0-	
11	25440 X	22853	-0-	-2587	-0-	22853 2	N	-0-			-0-	
12	26288 X	22442	-0-	-3846	-0-	22442 2	N	-0-			-0-	
01	26288 X	21637	-0-	-4651	-0-	21637 2	N	-0-			-0-	
02	23026 X	16377	-0-	-6649	-0-	16377 2	N	-0-			-0-	
03	24583 X	18615	-0-	-5968	-0-	18615 2	N	-0-			-0-	

ACLCO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264686	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	14386	PERF.14578	- 19219
10	20739 X	16938	-0-	-3801	-0-	16938 2	N	-0-			-0-	
11	18510 X	16370	-0-	-2140	-0-	16370 2	N	-0-			-0-	
12	19127 X	16103	-0-	-3024	-0-	16103 2	N	-0-			-0-	
01	19127 X	16484	-0-	-2643	-0-	16484 2	N	-0-			-0-	
02	15834 X	14044	-0-	-1790	-0-	14044 2	N	-0-			-0-	
03	16926 X	14259	-0-	-2667	-0-	14259 2	N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
ACLCO UNIT	WELL #:	7H	RRCID ->	264692	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14730 - 19781	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	27466 X	21244	-0-	-6222	-0-	21244 2	N	-0-	-0-	
11	24420 X	21577	-0-	-2843	-0-	21577 2	N	-0-	-0-	
12	23715 X	19427	-0-	-4288	-0-	19427 2	N	-0-	-0-	
01	23281 X	22518	-0-	-763	-0-	22518 2	N	-0-	-0-	
02	20851 X	18634	-0-	-2217	-0-	18634 2	N	-0-	-0-	
03	22289 X	19506	-0-	-2783	-0-	19506 2	N	-0-	-0-	

ACLCO UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	264693	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	14074	PERF.14300 - 19340	
10	12834 X	10833	-0-	-2001	-0-	10833 2	N	-0-	-0-	
11	12420 X	9786	-0-	-2634	-0-	9786 2	N	-0-	-0-	
12	12834 X	10515	-0-	-2319	-0-	10515 2	N	-0-	-0-	
01	12059 X	10963	-0-	-1096	-0-	10963 2	N	-0-	-0-	
02	11281 X	8881	-0-	-2400	-0-	8881 2	N	-0-	-0-	
03	10819 X	10265	-0-	-554	-0-	10265 2	N	-0-	-0-	

ACLCO UNIT	WELL #:	4H	RRCID ->	264694	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	13887	PERF.14256 - 18911	
10	11749 X	7811	-0-	-3938	-0-	7811 2	N	-0-	-0-	
11	9630 X	8785	-0-	-845	-0-	8785 2	N	-0-	-0-	
12	9827 X	8992	-0-	-835	-0-	8992 2	N	-0-	-0-	
01	9455 X	8561	-0-	-894	-0-	8561 2	N	-0-	-0-	
02	8845 X	6159	-0-	-2686	-0-	6159 2	N	-0-	-0-	
03	9083 X	8864	-0-	-219	-0-	8864 2	N	-0-	-0-	

ACLCO UNIT	WELL #:	6H	RRCID ->	264697	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.14114 - 18654	
10	11284 X	9291	-0-	-1993	-0-	9291 2	N	-0-	-0-	
11	10920 X	8757	-0-	-2163	-0-	8757 2	N	-0-	-0-	
12	10602 X	5891	-0-	-4711	-0-	5891 2	N	-0-	-0-	
01	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	10739 2	N	-0-	-0-	
02	9367 X	7035	-0-	-2332	-0-	7035 2	N	-0-	-0-	
03	9300 X	8456	-0-	-844	-0-	8456 2	N	-0-	-0-	

PATTON UNIT	WELL #:	1H	RRCID ->	265009	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13992 - 20015	
10	31806 X	26287	-0-	-5519	-0-	26287 2	N	-0-	-0-	
11	28230 X	25284	-0-	-2946	-0-	25284 2	N	-0-	-0-	
12	29171 X	24980	-0-	-4191	-0-	24980 2	N	-0-	-0-	
01	29171 X	22932	-0-	-6239	-0-	22932 2	N	-0-	-0-	
02	24940 X	21159	-0-	-3781	-0-	21159 2	N	-0-	-0-	
03	26288 X	22708	-0-	-3580	-0-	22708 2	N	-0-	-0-	

BRITAIN UNIT	WELL #:	1H	RRCID ->	265014	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13648	PERF.14013 - 19238	
10	28830 X	22327	-0-	-6503	-0-	22327 2	N	-0-	-0-	
11	26760 X	20584	-0-	-6176	-0-	20584 2	N	-0-	-0-	
12	24335 X	21021	-0-	-3314	-0-	21021 2	N	-0-	-0-	
01	24056 X	20016	-0-	-4040	-0-	20016 2	N	-0-	-0-	
02	21866 X	18523	-0-	-3343	-0-	18523 2	N	-0-	-0-	
03	22320 X	19097	-0-	-3223	-0-	19097 2	N	-0-	-0-	

LOUT UNIT	WELL #:	1HR	RRCID ->	265081	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	13844	PERF.14108 - 20037	
10	44826 X	36649	-0-	-8177	-0-	36649 2	N	-0-	-0-	
11	41700 X	34056	-0-	-7644	-0-	34056 2	N	-0-	-0-	
12	41850 X	34262	-0-	-7588	-0-	34262 2	N	-0-	-0-	
01	39556 X	30376	-0-	-9180	-0-	30376 2	N	-0-	-0-	
02	35032 X	27202	-0-	-7830	-0-	27202 2	N	-0-	-0-	
03	36642 X	29781	-0-	-6861	-0-	29781 2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
ACLCO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	265185	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	14208	PERF.15959 - 19675	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14632	X	1860	-0-	-12772	-0-	1860	2	N	-0-	-0-	
11	13560	X	129	-0-	-13431	-0-	129	2	N	-0-	-0-	
12	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-			N	-0-	-0-	
01	14012	X	29	-0-	-13983	-0-	29	2	N	-0-	-0-	
02	8149	X	34	-0-	-8115	-0-	34	2	N	-0-	-0-	
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-	-0-	

GEORGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265238	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	13723	PERF.14325 - 19838	
10	41261	X	35176	-0-	-6085	-0-	35176	2	N	-0-	-0-	
11	38730	X	29773	-0-	-8957	-0-	29773	2	N	-0-	-0-	
12	37510	X	32414	-0-	-5096	-0-	32414	2	N	-0-	-0-	
01	37107	X	27818	-0-	-9289	-0-	27818	2	N	-0-	-0-	
02	32915	X	28111	-0-	-4804	-0-	28111	2	N	-0-	-0-	
03	35185	X	26802	-0-	-8383	-0-	26802	2	N	-0-	-0-	

BARTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265239	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	13566	PERF.14034 - 19471	
10	35712	X	30986	-0-	-4726	-0-	30986	2	N	-0-	-0-	
11	34560	X	29012	-0-	-5548	-0-	29012	2	N	-0-	-0-	
12	34317	X	28634	-0-	-5683	-0-	28634	2	N	-0-	-0-	
01	32333	X	28554	-0-	-3779	-0-	28554	2	N	-0-	-0-	
02	29725	X	24650	-0-	-5075	-0-	24650	2	N	-0-	-0-	
03	31000	X	28344	-0-	-2656	-0-	28344	2	N	-0-	-0-	

SARGE UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	265935	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	15828	PERF.15931 - 21031	
10	32630	X	32630	-0-	-0-	-0-	32630	2	N	-0-	-0-	
11	37710	X	30658	-0-	-7052	-0-	30658	2	N	-0-	-0-	
12	38967	X	31681	-0-	-7286	-0-	31681	2	N	-0-	-0-	
01	38967	X	30621	-0-	-8346	-0-	30621	2	N	-0-	-0-	
02	33002	X	27544	-0-	-5458	-0-	27544	2	N	-0-	-0-	
03	32643	X	29334	-0-	-3309	-0-	29334	2	N	-0-	-0-	

BETTYE JANE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266018	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13101	PERF.13718 - 18620	
10	30318	X	25388	-0-	-4930	-0-	25388	2	N	-0-	-0-	
11	29340	X	23367	-0-	-5973	-0-	23367	2	N	-0-	-0-	
12	28179	X	23105	-0-	-5074	-0-	23105	2	N	-0-	-0-	
01	27900	X	24433	-0-	-3467	-0-	24433	2	N	-0-	-0-	
02	23751	X	21027	-0-	-2724	-0-	21027	2	N	-0-	-0-	
03	25389	X	20093	-0-	-5296	-0-	20093	2	N	-0-	-0-	

POOL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266934	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	13802	PERF.14400 - 20216	
10	48050	X	37247	-0-	-10803	-0-	37247	2	N	-0-	-0-	
11	43650	X	34729	-0-	-8921	-0-	34729	2	N	-0-	-0-	
12	42904	X	34504	-0-	-8400	-0-	34504	2	N	-0-	-0-	
01	41106	X	32142	-0-	-8964	-0-	32142	2	N	-0-	-0-	
02	36598	X	28442	-0-	-8156	-0-	28442	2	N	-0-	-0-	
03	37262	X	29494	-0-	-7768	-0-	29494	2	N	-0-	-0-	

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266947	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14988	PERF.15200 - 20545	
10	29481	X	22808	-0-	-6673	-0-	22808	2	N	-0-	-0-	
11	27000	X	20926	-0-	-6074	-0-	20926	2	N	-0-	-0-	
12	26598	X	21021	-0-	-5577	-0-	21021	2	N	-0-	-0-	
01	25048	X	20132	-0-	-4916	-0-	20132	2	N	-0-	-0-	
02	22939	X	18184	-0-	-4755	-0-	18184	2	N	-0-	-0-	
03	22816	X	19167	-0-	-3649	-0-	19167	2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266949	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14687	PERF.15024	- 18991			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		19313 X	15499	-0-	-3814	-0-	15499	2	N	-0-			-0-		
11		17940 X	14453	-0-	-3487	-0-	14453	2	N	-0-			-0-		
12		17360 X	14543	-0-	-2817	-0-	14543	2	N	-0-			-0-		
01		16616 X	14234	-0-	-2382	-0-	14234	2	N	-0-			-0-		
02		15167 X	12698	-0-	-2469	-0-	12698	2	N	-0-			-0-		
03		15500 X	13389	-0-	-2111	-0-	13389	2	N	-0-			-0-		

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266950	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	15035	PERF.15183	- 20605			
10		32581 X	29933	-0-	-2648	-0-	29933	2	N	-0-			-0-		
11		31530 X	26110	-0-	-5420	-0-	26110	2	N	-0-			-0-		
12		29264 X	24531	-0-	-4733	-0-	24531	2	N	-0-			-0-		
01		29946 X	23081	-0-	-6865	-0-	23081	2	N	-0-			-0-		
02		28014 X	21297	-0-	-6717	-0-	21297	2	N	-0-			-0-		
03		29946 X	21649	-0-	-8297	-0-	21649	2	N	-0-			-0-		

BAILEY, T. G. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267154	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14467	PERF.14750	- 20570			
10		47585 X	40640	-0-	-6945	-0-	40640	2	N	-0-			-0-		
11		44310 X	37286	-0-	-7024	-0-	37286	2	N	-0-			-0-		
12		44981 X	37176	-0-	-7805	-0-	37176	2	N	-0-			-0-		
01		43834 X	35720	-0-	-8114	-0-	35720	2	N	-0-			-0-		
02		39817 X	31611	-0-	-8206	-0-	31611	2	N	-0-			-0-		
03		40641 X	33727	-0-	-6914	-0-	33727	2	N	-0-			-0-		

BOYNTON A		WELL #:		1H	RRCID ->	267272	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10813	- 17012			
10		43896 X	38673	-0-	-5223	-0-	38673	2	N	-0-	178	1	28		
11		42540 X	36074	-0-	-6466	-0-	36074	2	N	-0-			28		
12		43958 X	36146	-0-	-7812	-0-	36146	2	N	-0-			28		
01		42749 X	35482	-0-	-7267	-0-	35478	2	4	9	N	4	32		
02		37207 X	32706	-0-	-4501	-0-	32697	2	9	9	N	8	40		
03		38688 X	33683	-0-	-5005	-0-	33668	2	15	9	N	14	54		

PARKER UNIT 3H		WELL #:		1	RRCID ->	267450	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	10592	PERF.11070	- 17100			
10		53320 X	44983	-0-	-8337	-0-	650	1	43858	2	N	432	377	0	262
							475	9							
11		48960 X	42627	-0-	-6333	-0-	439	1	41870	2	N	289	384	0	167
							318	9							
12		44702 X	43897	-0-	-805	-0-	11	1	43592	2	N	267	192	0	242
							294	9							
01		44981 X	42673	-0-	-2308	-0-	19	1	42325	2	N	299	384	0	157
							329	9							
02		42079 X	39495	-0-	-2584	-0-	39206	2	289	9	N	263	193	0	227
03		44981 X	39779	-0-	-5202	-0-	39492	2	287	9	N	261	381	0	107

ALEXANDER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268323	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	13684	PERF.14212	- 19650			
10		39370 X	29844	-0-	-9526	-0-	372	1	29472	2	N	-0-			-0-
11		36570 X	27826	-0-	-8744	-0-	206	1	27620	2	N	-0-			-0-
12		36394 X	27638	-0-	-8756	-0-	27638	2			N	-0-			-0-
01		34038 X	25706	-0-	-8332	-0-	25706	2			N	-0-			-0-
02		30595 X	23048	-0-	-7547	-0-	23048	2			N	-0-			-0-
03		29853 X	23684	-0-	-6169	-0-	23684	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC)		UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	274234	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL	DEPTH	10715	PERF.11150	- 19273		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		110763 X	84591	-0-	-26172	-0-	38	1	83582	2	N	883	930	0	149
							971	9							
11		96360 X	73826	-0-	-22534	-0-	223	1	72788	2	N	741	757	0	133
							815	9							
12		97092 X	76904	-0-	-20188	-0-	238	1	76139	2	N	479	376	0	236
							527	9							
01		92225 X	73432	-0-	-18793	-0-	230	1	72659	2	N	494	579	0	151
							543	9							
02		73515 X	63317	-0-	-10198	-0-	213	1	62595	2	N	463	378	0	236
							509	9							
03		78585 X	67861	-0-	-10724	-0-	233	1	67067	2	N	510	565	0	181
							561	9							

PARKER-HOPPER (ALLOCATION)		UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	274279	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL	DEPTH	10712	PERF.11122	- 17920		
10		85808 X	70327	-0-	-15481	-0-	31	1	69313	2	N	894	932	0	133
							983	9							
11		78450 X	65501	-0-	-12949	-0-	197	1	64381	2	N	839	751	0	221
							923	9							
12		73997 X	63950	-0-	-10047	-0-	197	1	62970	2	N	712	751	0	182
							783	9							
01		73997 X	62424	-0-	-11573	-0-	195	1	61453	2	N	705	750	0	137
							776	9							
02		60929 X	56918	-0-	-4011	-0-	190	1	56045	2	N	621	560	0	198
							683	9							
03		65131 X	57653	-0-	-7478	-0-	197	1	56771	2	N	623	562	0	259
							685	9							

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION)		UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	274611	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL	DEPTH	10784	PERF.11196	- 18400		
10		101339 X	79492	-0-	-21847	-0-	79382	2	110	9	N	100	183	0	89
							74767	2	35	9	N	32			121
11		88260 X	74802	-0-	-13458	-0-	70773	2	18	9	N	16			137
							66319	2	28	9	N	25			162
12		91202 X	70791	-0-	-20411	-0-	58650	2	28	9	N	25			187
							64309	2	26	9	N	24			211
01		88009 X	66347	-0-	-21662	-0-									
02		71601 X	58678	-0-	-12923	-0-									
03		76539 X	64335	-0-	-12204	-0-									

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385													
LYNCH, T. GAS UNIT		UNIT	WELL #:	4H	RRCID ->	245634	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.11865	- 15099		
10		18898 X	18898	-0-	-0-	-0-	155	1	18743	2	Y	-0-	-0-		
							150	1	15836	2	Y	-0-	-0-		
11		15986 X	15986	-0-	-0-	-0-	155	1	12680	2	Y	-0-	-0-		
							155	1	8200	2	Y	-0-	-0-		
12		12835 X	12835	-0-	-0-	-0-	144	1	9873	2	Y	-0-	-0-		
											Y	NO RPT	-0-		
01		8355 X	8355	-0-	-0-	-0-							-0-		
*02		10017 X	10017	-0-	-0-	-0-							-0-		
03		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-							-0-		

EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915													
NORTH JONESVILLE "A"		UNIT	WELL #:	17	RRCID ->	241417	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL	DEPTH	11700	PERF. 9992	- 10780		
10		403 N	379	-0-	-24	-0-	16	1	363	2	N	-0-	-0-		
							15	1	365	2	N	-0-	-0-		
11		390 N	380	-0-	-10	-0-	16	1	389	2	N	-0-	-0-		
							16	1	410	2	N	-0-	-0-		
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	N	-0-	-0-		
							16	1	433	2	N	-0-	-0-		
01		426 N	426	-0-	-0-	-0-							-0-		
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-							-0-		
*03		449 N	449	-0-	-0-	-0-							-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP RED RIVER 877		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

RED RIVER 877			WELL #:	1	RRCID ->	246292	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	12648	PERF.	13273 - 16038
10	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	15	1	3107	2	N	-0-	-0-
11	2880 X	2581	-0-	-299	-0-	15	1	2566	2	N	-0-	-0-
12	2976 X	2786	-0-	-190	-0-	14	1	2772	2	N	-0-	-0-
01	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	13	1	2777	2	N	-0-	-0-
02	2610 X	2572	-0-	-38	-0-	13	1	2559	2	N	-0-	-0-
*03	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	13	1	2798	2	N	-0-	-0-

RED RIVER 164			WELL #:	1	RRCID ->	253436	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	13001	PERF.	13183 - 17072
10	51584 X	29204	-0-	-22380	-0-	15	1	29189	2	N	-0-	-0-
11	49920 X	23308	-0-	-26612	-0-	15	1	23293	2	N	-0-	-0-
12	21762 X	19803	-0-	-1959	-0-	16	1	19787	2	N	-0-	-0-
01	21762 X	17507	-0-	-4255	-0-	15	1	17492	2	N	-0-	-0-
02	20358 X	14085	-0-	-6273	-0-	14	1	14071	2	N	-0-	-0-
03	21762 X	13445	-0-	-8317	-0-	16	1	13429	2	N	-0-	-0-

RED RIVER 619 A			WELL #:	1	RRCID ->	253438	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	12864	PERF.	12321 - 17091
10	7471 X	6272	-0-	-1199	-0-	15	1	6257	2	N	-0-	-0-
11	6720 X	5188	-0-	-1532	-0-	15	1	5173	2	N	-0-	-0-
12	6758 X	5956	-0-	-802	-0-	16	1	5940	2	N	-0-	-0-
01	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	16	1	6311	2	N	-0-	-0-
02	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	15	1	6592	2	N	-0-	-0-
03	6262 X	5849	-0-	-413	-0-	16	1	5833	2	N	-0-	-0-

BURROWS GAS UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	254569	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	13021	PERF.	12738 - 17236
10	13609 X	10996	-0-	-2613	-0-	15	1	10981	2	N	-0-	-0-
11	13170 X	10344	-0-	-2826	-0-	14	1	10330	2	N	-0-	-0-
12	13609 X	9448	-0-	-4161	-0-	16	1	9432	2	N	-0-	-0-
01	12028 X	10192	-0-	-1836	-0-	16	1	10176	2	N	-0-	-0-
02	10730 X	7569	-0-	-3161	-0-	15	1	7554	2	N	-0-	-0-
03	11005 X	9956	-0-	-1049	-0-	14	1	9942	2	N	-0-	-0-

RED RIVER 257 A			WELL #:	1	RRCID ->	254917	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	12969	PERF.	12980 - 17708
10	8959 X	7891	-0-	-1068	-0-	15	1	7876	2	N	-0-	-0-
11	10980 X	6471	-0-	-4509	-0-	15	1	6456	2	N	-0-	-0-
12	11346 X	5273	-0-	-6073	-0-	15	1	5258	2	N	-0-	-0-
01	11346 X	6054	-0-	-5292	-0-	16	1	6038	2	N	-0-	-0-
02	8816 X	5915	-0-	-2901	-0-	14	1	5901	2	N	-0-	-0-
03	7905 X	5796	-0-	-2109	-0-	16	1	5780	2	N	-0-	-0-

RED RIVER 620 A			WELL #:	1	RRCID ->	255464	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	12934	PERF.	12962 - 17030
10	13237 X	11501	-0-	-1736	-0-	16	1	11485	2	N	-0-	-0-
11	12810 X	10827	-0-	-1983	-0-	15	1	10812	2	N	-0-	-0-
12	13237 X	10075	-0-	-3162	-0-	14	1	10061	2	N	-0-	-0-
01	13237 X	12537	-0-	-700	-0-	15	1	12522	2	N	-0-	-0-
02	12383 X	10759	-0-	-1624	-0-	15	1	10744	2	N	-0-	-0-
03	11501 X	10795	-0-	-706	-0-	16	1	10779	2	N	-0-	-0-

RED RIVER 257 B			WELL #:	1HB	RRCID ->	255926	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	12354	PERF.	12536 - 16598
10	8742 X	7862	-0-	-880	-0-	15	1	7847	2	N	-0-	-0-
11	9570 X	7066	-0-	-2504	-0-	15	1	7051	2	N	-0-	-0-
12	9889 X	7229	-0-	-2660	-0-	16	1	7213	2	N	-0-	-0-
01	9889 X	6870	-0-	-3019	-0-	16	1	6854	2	N	-0-	-0-
02	7540 X	6982	-0-	-558	-0-	15	1	6967	2	N	-0-	-0-
03	7874 X	7065	-0-	-809	-0-	16	1	7049	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915										
RED RIVER 589		WELL #: 1		RRCID -> 257958		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	13826	X	9607	-0-	-4219	-0-	16	1	9591	2	N	-0-
11	11400	X	7910	-0-	-3490	-0-	15	1	7895	2	N	-0-
12	11594	X	7226	-0-	-4368	-0-	15	1	7211	2	N	-0-
01	10137	X	7578	-0-	-2559	-0-	15	1	7563	2	N	-0-
02	9483	X	7318	-0-	-2165	-0-	11	1	7307	2	N	-0-
03	9610	X	8539	-0-	-1071	-0-	16	1	8523	2	N	-0-

HALEY SHALE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 258163		COMPL. DATE 11/28/2010		TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540				
10	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	12	1	8583	2	N	-0-
11	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	14	1	8511	2	N	-0-
12	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	15	1	9005	2	N	-0-
01	8587	X	8240	-0-	-347	-0-	15	1	8225	2	N	-0-
02	8236	X	7623	-0-	-613	-0-	14	1	7609	2	N	-0-
03	9021	X	7810	-0-	-1211	-0-	16	1	7794	2	N	-0-

RED RIVER 619 B		WELL #: 1		RRCID -> 258694		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483				
10	11315	X	8308	-0-	-3007	-0-	31	1	8277	2	N	-0-
11	10200	X	7883	-0-	-2317	-0-	30	1	7853	2	N	-0-
12	10230	X	7079	-0-	-3151	-0-	29	1	7050	2	N	-0-
01	9424	X	8138	-0-	-1286	-0-	31	1	8107	2	N	-0-
02	8468	X	4174	-0-	-4294	-0-	16	1	4158	2	N	-0-
03	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-

RED RIVER 620 B		WELL #: 1		RRCID -> 258763		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790				
10	8308	X	7708	-0-	-600	-0-	15	1	7693	2	N	-0-
11	8040	X	7015	-0-	-1025	-0-	15	1	7000	2	N	-0-
12	8401	X	7183	-0-	-1218	-0-	15	1	7168	2	N	-0-
01	8401	X	7628	-0-	-773	-0-	15	1	7613	2	N	-0-
02	7859	X	4865	-0-	-2994	-0-	14	1	4851	2	N	-0-
03	7719	X	2625	-0-	-5094	-0-	12	1	2613	2	N	-0-

WALLING GAS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 258852		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780				
10	7409	X	6695	-0-	-714	-0-	15	1	6680	2	N	-0-
11	6750	X	6379	-0-	-371	-0-	15	1	6364	2	N	-0-
12	6944	X	6696	-0-	-248	-0-	15	1	6681	2	N	-0-
01	6944	X	6808	-0-	-136	-0-	15	1	6793	2	N	-0-
02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	15	1	6346	2	N	-0-
03	6696	X	6666	-0-	-30	-0-	16	1	6650	2	N	-0-

RED RIVER 365 B		WELL #: 2 H		RRCID -> 258869		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343				
10	11563	X	9601	-0-	-1962	-0-	15	1	9586	2	N	-0-
11	10560	X	8981	-0-	-1579	-0-	15	1	8966	2	N	-0-
12	10633	X	9256	-0-	-1377	-0-	15	1	9241	2	N	-0-
01	10323	X	9130	-0-	-1193	-0-	15	1	9115	2	N	-0-
02	9657	X	8446	-0-	-1211	-0-	14	1	8432	2	N	-0-
03	9610	X	8685	-0-	-925	-0-	14	1	8671	2	N	-0-

OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 258968		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768				
10	26079	X	26079	-0-	-0-	-0-	13	1	26066	2	N	-0-
11	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	12	1	18650	2	N	-0-
12	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	15	1	19059	2	N	-0-
01	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	15	1	18170	2	N	-0-
02	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	15	1	14390	2	N	-0-
*03	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	15	1	14290	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915													
RED RIVER 35		WELL #: 1		RRCID -> 258972		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 13123		PERF.13347 - 17429					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	8990	X	7653	-0-	-1337	-0-	14	1	7639	2	N	-0-			-0-
11	8430	X	7322	-0-	-1108	-0-	15	1	7307	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	7436	-0-	-1244	-0-	16	1	7420	2	N	-0-			-0-
01	7657	X	6785	-0-	-872	-0-	12	1	6773	2	N	-0-			-0-
02	7163	X	6340	-0-	-823	-0-	12	1	6328	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	6335	-0-	-1322	-0-	10	1	6325	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 365 A		WELL #: 1		RRCID -> 259049		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 13325		PERF.13656 - 17585					
10	9548	X	7951	-0-	-1597	-0-	15	1	7936	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	7528	-0-	-1382	-0-	15	1	7513	2	N	-0-			-0-
12	8897	X	7649	-0-	-1248	-0-	15	1	7634	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	7560	-0-	-1151	-0-	16	1	7544	2	N	-0-			-0-
02	7801	X	6961	-0-	-840	-0-	14	1	6947	2	N	-0-			-0-
03	7936	X	7316	-0-	-620	-0-	16	1	7300	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 259251		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 13087		PERF.13708 - 19482					
10	19361	X	19361	-0-	-0-	-0-	15	1	19346	2	N	-0-			-0-
11	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	15	1	15074	2	N	-0-			-0-
12	13144	X	12184	-0-	-960	-0-	16	1	12168	2	N	-0-			-0-
01	15407	X	10838	-0-	-4569	-0-	16	1	10822	2	N	-0-			-0-
02	14413	X	10402	-0-	-4011	-0-	15	1	10387	2	N	-0-			-0-
03	15407	X	10520	-0-	-4887	-0-	15	1	10505	2	N	-0-			-0-

JOBIE SHALE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 259566		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 10739		PERF.11075 - 15097					
10	13206	X	12023	-0-	-1183	-0-	16	1	12007	2	N	-0-			-0-
11	12660	X	11387	-0-	-1273	-0-	15	1	11372	2	N	-0-			-0-
12	12834	X	11557	-0-	-1277	-0-	15	1	11542	2	N	-0-			-0-
01	12834	X	11312	-0-	-1522	-0-	16	1	11296	2	N	-0-			-0-
02	11716	X	10557	-0-	-1159	-0-	15	1	10542	2	N	-0-			-0-
03	12028	X	10667	-0-	-1361	-0-	13	1	10654	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 1 H		RRCID -> 259661		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 13909		PERF.14690 - 19754					
10	12927	X	11074	-0-	-1853	-0-	15	1	11059	2	N	-0-			-0-
11	12030	X	9961	-0-	-2069	-0-	15	1	9946	2	N	-0-			-0-
12	11966	X	9900	-0-	-2066	-0-	15	1	9885	2	N	-0-			-0-
01	11532	X	9701	-0-	-1831	-0-	15	1	9686	2	N	-0-			-0-
02	10788	X	8935	-0-	-1853	-0-	14	1	8921	2	N	-0-			-0-
03	11067	X	9172	-0-	-1895	-0-	15	1	9157	2	N	-0-			-0-

MORRISON		WELL #: 1H		RRCID -> 259700		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12523		PERF.12875 - 17980					
10	11067	X	9445	-0-	-1622	-0-	15	1	9430	2	N	-0-			-0-
11	10380	X	8891	-0-	-1489	-0-	15	1	8876	2	N	-0-			-0-
12	10416	X	8948	-0-	-1468	-0-	16	1	8932	2	N	-0-			-0-
01	10416	X	8467	-0-	-1949	-0-	15	1	8452	2	N	-0-			-0-
02	8845	X	7719	-0-	-1126	-0-	15	1	7704	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	8124	-0-	-1331	-0-	16	1	8108	2	N	-0-			-0-

REBELS SU		WELL #: 1H		RRCID -> 260021		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 12729		PERF.13086 - 18118					
10	10757	X	9295	-0-	-1462	-0-	15	1	9280	2	N	-0-			-0-
11	10080	X	8859	-0-	-1221	-0-	15	1	8844	2	N	-0-			-0-
12	10168	X	8461	-0-	-1707	-0-	15	1	8446	2	N	-0-			-0-
01	10168	X	5891	-0-	-4277	-0-	11	1	5880	2	N	-0-			-0-
02	9048	X	-0-	-0-	-9048	-0-					N	-0-			-0-
*03	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	12	1	14428	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915												
RED RIVER 442		WELL #:		1 H	RRCID ->	260564	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	12963	PERF.13532	- 18195		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		11594 X	10622	-0-	-972	-0-	13 1	10609	2 N	-0-				-0-
11		11220 X	10931	-0-	-289	-0-	14 1	10917	2 N	-0-				-0-
12		12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	14 1	12248	2 N	-0-				-0-
01		11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	15 1	11831	2 N	-0-				-0-
02		10556 X	9799	-0-	-757	-0-	14 1	9785	2 N	-0-				-0-
03		11780 X	9913	-0-	-1867	-0-	16 1	9897	2 N	-0-				-0-

WOOD SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	260899	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	13300	PERF.14555	- 18121		
10		10509 X	8490	-0-	-2019	-0-	15 1	8475	2 N	-0-				-0-
11		9570 X	7977	-0-	-1593	-0-	15 1	7962	2 N	-0-				-0-
12		9641 X	8477	-0-	-1164	-0-	15 1	8462	2 N	-0-				-0-
01		9579 X	8280	-0-	-1299	-0-	15 1	8265	2 N	-0-				-0-
02		8555 X	7805	-0-	-750	-0-	14 1	7791	2 N	-0-				-0-
03		8494 X	8180	-0-	-314	-0-	16 1	8164	2 N	-0-				-0-

HOLLOWAY SU		WELL #:		1HB	RRCID ->	261103	COMPL. DATE	02/06/2011	TOTAL DEPTH	12927	PERF.13729	- 19498		
10		15903 X	14082	-0-	-1821	-0-	30 1	14052	2 N	-0-				-0-
11		14460 X	12795	-0-	-1665	-0-	30 1	12765	2 N	-0-				-0-
12		14508 X	12265	-0-	-2243	-0-	28 1	12237	2 N	-0-				-0-
01		14074 X	11754	-0-	-2320	-0-	27 1	11727	2 N	-0-				-0-
02		13166 X	11177	-0-	-1989	-0-	28 1	11149	2 N	-0-				-0-
03		14074 X	11514	-0-	-2560	-0-	30 1	11484	2 N	-0-				-0-

SMITH SU		WELL #:		1H	RRCID ->	261417	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12908	PERF.13638	- 18399		
10		14446 X	10195	-0-	-4251	-0-	15 1	10180	2 N	-0-				-0-
11		13980 X	9658	-0-	-4322	-0-	15 1	9643	2 N	-0-				-0-
12		11842 X	9553	-0-	-2289	-0-	15 1	9538	2 N	-0-				-0-
01		11408 X	9466	-0-	-1942	-0-	15 1	9451	2 N	-0-				-0-
02		10295 X	8853	-0-	-1442	-0-	13 1	8840	2 N	-0-				-0-
*03		10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	15 1	10864	2 N	-0-				-0-

RED RIVER 257 B		WELL #:		2H	RRCID ->	262115	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12693	PERF.13220	- 18050		
10		13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	15 1	13976	2 N	-0-				-0-
11		13050 X	12786	-0-	-264	-0-	14 1	12772	2 N	-0-				-0-
12		13485 X	12817	-0-	-668	-0-	15 1	12802	2 N	-0-				-0-
01		13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	15 1	13766	2 N	-0-				-0-
02		12615 X	12325	-0-	-290	-0-	13 1	12312	2 N	-0-				-0-
*03		13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	15 1	13914	2 N	-0-				-0-

WALKER SU D		WELL #:		1H	RRCID ->	262136	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	14447	PERF.14868	- 19370		
10		13175 X	10641	-0-	-2534	-0-	15 1	10626	2 N	-0-				-0-
11		12060 X	9987	-0-	-2073	-0-	15 1	9972	2 N	-0-				-0-
12		12090 X	10233	-0-	-1857	-0-	15 1	10218	2 N	-0-				-0-
01		11594 X	9977	-0-	-1617	-0-	16 1	9961	2 N	-0-				-0-
02		10382 X	9298	-0-	-1084	-0-	14 1	9284	2 N	-0-				-0-
03		10633 X	9747	-0-	-886	-0-	16 1	9731	2 N	-0-				-0-

HOLLOWAY SU		WELL #:		2H	RRCID ->	262224	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	13316	PERF.13698	- 19248		
10		59688 X	59688	-0-	-0-	-0-	13 1	59675	2 N	-0-				-0-
11		61714 X	61714	-0-	-0-	-0-	15 1	61699	2 N	-0-				-0-
12		56086 X	56086	-0-	-0-	-0-	16 1	56070	2 N	-0-				-0-
01		47677 X	47677	-0-	-0-	-0-	14 1	47663	2 N	-0-				-0-
02		46135 X	46135	-0-	-0-	-0-	15 1	46120	2 N	-0-				-0-
*03		46516 X	46516	-0-	-0-	-0-	16 1	46500	2 N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU A		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915																	
WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565																	
10		15407 X	-0-	-0-	-15407	-0-					N	-0-					-0-
11		18125 X	18125	-0-	-0-	-0-	10	1	18115	2	N	-0-					-0-
12		19519 X	19519	-0-	-0-	-0-	15	1	19504	2	N	-0-					-0-
01		15806 X	15806	-0-	-0-	-0-	16	1	15790	2	N	-0-					-0-
02		16240 X	13321	-0-	-2919	-0-	14	1	13307	2	N	-0-					-0-
03		17360 X	10796	-0-	-6564	-0-	7	1	10789	2	N	-0-					-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192																	
10		11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	15	1	11342	2	N	-0-					-0-
11		9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	15	1	9141	2	N	-0-					-0-
12		8122 X	8079	-0-	-43	-0-	16	1	8063	2	N	-0-					-0-
01		8122 X	7253	-0-	-869	-0-	16	1	7237	2	N	-0-					-0-
02		7598 X	6316	-0-	-1282	-0-	15	1	6301	2	N	-0-					-0-
03		8122 X	6522	-0-	-1600	-0-	16	1	6506	2	N	-0-					-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977																	
10		24768 X	24768	-0-	-0-	-0-	15	1	24753	2	N	-0-					-0-
11		22954 X	22954	-0-	-0-	-0-	15	1	22939	2	N	-0-					-0-
12		22001 X	22001	-0-	-0-	-0-	15	1	21986	2	N	-0-					-0-
01		20231 X	20231	-0-	-0-	-0-	15	1	20216	2	N	-0-					-0-
02		18618 X	18073	-0-	-545	-0-	14	1	18059	2	N	-0-					-0-
03		19902 X	18332	-0-	-1570	-0-	16	1	18316	2	N	-0-					-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476																	
10		12865 X	10069	-0-	-2796	-0-	15	1	10054	2	N	-0-					-0-
11		12450 X	9083	-0-	-3367	-0-	15	1	9068	2	N	-0-					-0-
12		11997 X	9287	-0-	-2710	-0-	15	1	9272	2	N	-0-					-0-
01		11377 X	9279	-0-	-2098	-0-	15	1	9264	2	N	-0-					-0-
02		10121 X	9023	-0-	-1098	-0-	14	1	9009	2	N	-0-					-0-
03		10075 X	9256	-0-	-819	-0-	15	1	9241	2	N	-0-					-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269																	
10		59396 X	28721	-0-	-30675	-0-	11	1	28710	2	N	-0-					-0-
11		57480 X	3538	-0-	-53942	-0-	10	1	3528	2	N	-0-					-0-
12		59396 X	5173	-0-	-54223	-0-	16	1	5157	2	N	-0-					-0-
01		41602 X	4546	-0-	-37056	-0-	16	1	4530	2	N	-0-					-0-
02		29783 X	1195	-0-	-28588	-0-	9	1	1186	2	N	-0-					-0-
03		28706 X	890	-0-	-27816	-0-	3	1	887	2	N	-0-					-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423																	
10		12896 X	10169	-0-	-2727	-0-	15	1	10154	2	N	-0-					-0-
11		12000 X	9632	-0-	-2368	-0-	15	1	9617	2	N	-0-					-0-
12		11780 X	9988	-0-	-1792	-0-	15	1	9973	2	N	-0-					-0-
01		11036 X	9773	-0-	-1263	-0-	15	1	9758	2	N	-0-					-0-
02		10179 X	9913	-0-	-266	-0-	14	1	9899	2	N	-0-					-0-
03		10168 X	8374	-0-	-1794	-0-	8	1	8366	2	N	-0-					-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561																	
10		15314 X	14129	-0-	-1185	-0-	15	1	14114	2	N	-0-					-0-
11		14820 X	13215	-0-	-1605	-0-	15	1	13200	2	N	-0-					-0-
12		15314 X	13558	-0-	-1756	-0-	15	1	13543	2	N	-0-					-0-
01		15314 X	13131	-0-	-2183	-0-	15	1	13116	2	N	-0-					-0-
02		13978 X	12175	-0-	-1803	-0-	15	1	12160	2	N	-0-					-0-
03		14136 X	11532	-0-	-2604	-0-	16	1	11516	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915												
SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
10		12586 X	4997	-0-	-7589	-0-	13 1	4984 2	N	N	-0-	-0-
11		11550 X	10674	-0-	-876	-0-	14 1	10660 2	N	N	-0-	-0-
12		11470 X	9835	-0-	-1635	-0-	13 1	9822 2	N	N	-0-	-0-
01		10912 X	8168	-0-	-2744	-0-	13 1	8155 2	N	N	-0-	-0-
02		10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	14 1	10836 2	N	N	-0-	-0-
03		11036 X	8553	-0-	-2483	-0-	16 1	8537 2	N	N	-0-	-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673												
10		11439 X	641	-0-	-10798	-0-	3 1	638 2	N	N	-0-	-0-
11		9810 X	19	-0-	-9791	-0-	19 2		N	N	-0-	-0-
12		10137 X	-0-	-0-	-10137	-0-			N	N	-0-	-0-
01		9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-			N	N	-0-	-0-
02		5365 X	-0-	-0-	-5365	-0-			N	N	-0-	-0-
03		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	N	-0-	-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964												
10		11935 X	10081	-0-	-1854	-0-	15 1	10066 2	N	N	-0-	-0-
11		11550 X	9717	-0-	-1833	-0-	15 1	9702 2	N	N	-0-	-0-
12		11222 X	9491	-0-	-1731	-0-	15 1	9476 2	N	N	-0-	-0-
01		10664 X	9456	-0-	-1208	-0-	16 1	9440 2	N	N	-0-	-0-
02		9628 X	8679	-0-	-949	-0-	14 1	8665 2	N	N	-0-	-0-
03		10075 X	9956	-0-	-119	-0-	15 1	9941 2	N	N	-0-	-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295												
10		14291 X	9664	-0-	-4627	-0-	15 1	9649 2	N	N	-0-	-0-
11		13020 X	8940	-0-	-4080	-0-	15 1	8925 2	N	N	-0-	-0-
12		13020 X	10500	-0-	-2520	-0-	14 1	10486 2	N	N	-0-	-0-
01		12617 X	11891	-0-	-726	-0-	14 1	11877 2	N	N	-0-	-0-
02		11281 X	10666	-0-	-615	-0-	15 1	10651 2	N	N	-0-	-0-
03		10509 X	10236	-0-	-273	-0-	16 1	10220 2	N	N	-0-	-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002												
10		10664 X	7978	-0-	-2686	-0-	15 1	7963 2	N	N	-0-	-0-
11		9390 X	7744	-0-	-1646	-0-	15 1	7729 2	N	N	-0-	-0-
12		8897 X	7809	-0-	-1088	-0-	16 1	7793 2	N	N	-0-	-0-
01		8587 X	7783	-0-	-804	-0-	16 1	7767 2	N	N	-0-	-0-
02		7482 X	7056	-0-	-426	-0-	15 1	7041 2	N	N	-0-	-0-
*03		9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	15 1	9098 2	N	N	-0-	-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016												
10		9548 X	8240	-0-	-1308	-0-	15 1	8225 2	N	N	-0-	-0-
11		9180 X	8039	-0-	-1141	-0-	15 1	8024 2	N	N	-0-	-0-
12		9083 X	8215	-0-	-868	-0-	15 1	8200 2	N	N	-0-	-0-
01		8804 X	8712	-0-	-92	-0-	15 1	8697 2	N	N	-0-	-0-
02		7946 X	7284	-0-	-662	-0-	15 1	7269 2	N	N	-0-	-0-
03		8308 X	7282	-0-	-1026	-0-	15 1	7267 2	N	N	-0-	-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437												
10		19468 X	14180	-0-	-5288	-0-	5 1	14175 2	N	N	-0-	-0-
11		30655 X	30655	-0-	-0-	-0-	14 1	30641 2	N	N	-0-	-0-
12		28408 X	28408	-0-	-0-	-0-	16 1	28392 2	N	N	-0-	-0-
01		25882 X	25882	-0-	-0-	-0-	15 1	25867 2	N	N	-0-	-0-
02		23193 X	23193	-0-	-0-	-0-	15 1	23178 2	N	N	-0-	-0-
*03		22222 X	22222	-0-	-0-	-0-	15 1	22207 2	N	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915											
DAVIS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262944	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	13249	PERF.13743	- 18766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		18983 X	18983	-0-	-0-	-0-	15 1	18968	2	N	-0-		-0-
11		17089 X	17089	-0-	-0-	-0-	15 1	17074	2	N	-0-		-0-
12		16527 X	16527	-0-	-0-	-0-	15 1	16512	2	N	-0-		-0-
01		15934 X	15894	-0-	-40	-0-	15 1	15879	2	N	-0-		-0-
02		14906 X	14325	-0-	-581	-0-	15 1	14310	2	N	-0-		-0-
03		15934 X	14611	-0-	-1323	-0-	16 1	14595	2	N	-0-		-0-

STEDHAM SU		WELL #:		2 H	RRCID ->	263014	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	13279	PERF.14729	- 18268	
10		11718 X	9037	-0-	-2681	-0-	15 1	9022	2	N	-0-		-0-
11		11340 X	10376	-0-	-964	-0-	13 1	10363	2	N	-0-		-0-
12		11718 X	9700	-0-	-2018	-0-	13 1	9687	2	N	-0-		-0-
01		11594 X	8848	-0-	-2746	-0-	12 1	8836	2	N	-0-		-0-
02		10034 X	8334	-0-	-1700	-0-	12 1	8322	2	N	-0-		-0-
03		10726 X	8874	-0-	-1852	-0-	13 1	8861	2	N	-0-		-0-

PHILLIPS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263071	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	13074	PERF.14223	- 19247	
10		31348 X	31348	-0-	-0-	-0-	15 1	31333	2	N	-0-		-0-
11		25080 X	25080	-0-	-0-	-0-	15 1	25065	2	N	-0-		-0-
12		21845 X	21845	-0-	-0-	-0-	15 1	21830	2	N	-0-		-0-
01		19327 X	19327	-0-	-0-	-0-	15 1	19312	2	N	-0-		-0-
02		15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	14 1	15807	2	N	-0-		-0-
*03		15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	15 1	15583	2	N	-0-		-0-

IRONOSA SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263083	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	13043	PERF.14215	- 19784	
10		35331 X	35331	-0-	-0-	-0-	13 1	35318	2	N	-0-		-0-
11		45333 X	45333	-0-	-0-	-0-	15 1	45318	2	N	-0-		-0-
12		42498 X	42498	-0-	-0-	-0-	16 1	42482	2	N	-0-		-0-
01		38247 X	38247	-0-	-0-	-0-	15 1	38232	2	N	-0-		-0-
02		31436 X	31436	-0-	-0-	-0-	14 1	31422	2	N	-0-		-0-
*03		29624 X	29624	-0-	-0-	-0-	16 1	29608	2	N	-0-		-0-

PARK SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	263179	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	13506	PERF.13837	- 19108	
10		21669 X	17703	-0-	-3966	-0-	15 1	17688	2	N	-0-		-0-
11		20040 X	19608	-0-	-432	-0-	246 1	19362	2	N	-0-		-0-
12		20119 X	19864	-0-	-255	-0-	340 1	19524	2	N	-0-		-0-
01		19282 X	17699	-0-	-1583	-0-	355 1	17344	2	N	-0-		-0-
02		18966 X	16961	-0-	-2005	-0-	334 1	16627	2	N	-0-		-0-
03		20274 X	17577	-0-	-2697	-0-	349 1	17228	2	N	-0-		-0-

HOPKINS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263181	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12919	PERF.13325	- 19612	
10		39463 X	30792	-0-	-8671	-0-	15 1	30777	2	N	-0-		-0-
11		36390 X	31549	-0-	-4841	-0-	14 1	31535	2	N	-0-		-0-
12		36735 X	29342	-0-	-7393	-0-	14 1	29328	2	N	-0-		-0-
01		34999 X	19319	-0-	-15680	-0-	9 1	19310	2	N	-0-		-0-
02		31117 X	-0-	-0-	-31117	-0-				N	-0-		-0-
03		32612 X	-0-	-0-	-32612	-0-				N	-0-		-0-

DENNIS SU		WELL #:		1HR	RRCID ->	263186	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	13317	PERF.13633	- 19130	
10		26257 X	19742	-0-	-6515	-0-	15 1	19727	2	N	-0-		-0-
11		25826 X	25826	-0-	-0-	-0-	245 1	25581	2	N	-0-		-0-
12		25215 X	25215	-0-	-0-	-0-	355 1	24860	2	N	-0-		-0-
01		24041 X	24041	-0-	-0-	-0-	357 1	23684	2	N	-0-		-0-
02		24969 X	22987	-0-	-1982	-0-	323 1	22664	2	N	-0-		-0-
03		26691 X	25879	-0-	-812	-0-	356 1	25523	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915												
STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	18383 X	14929	-0-	-3454	-0-	15	1	14914	2	N	-0-	-0-
11	16800 X	16397	-0-	-403	-0-	265	1	16132	2	N	-0-	-0-
12	21033 X	21033	-0-	-0-	-0-	329	1	20704	2	N	-0-	-0-
01	19345 X	19345	-0-	-0-	-0-	340	1	19005	2	N	-0-	-0-
02	16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	295	1	15834	2	N	-0-	-0-
03	21018 X	16507	-0-	-4511	-0-	302	1	16205	2	N	-0-	-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343												
10	11749 X	8939	-0-	-2810	-0-	15	1	8924	2	N	-0-	-0-
11	11370 X	8222	-0-	-3148	-0-	15	1	8207	2	N	-0-	-0-
12	11749 X	8275	-0-	-3474	-0-	15	1	8260	2	N	-0-	-0-
01	10230 X	8145	-0-	-2085	-0-	15	1	8130	2	N	-0-	-0-
02	9106 X	7701	-0-	-1405	-0-	15	1	7686	2	N	-0-	-0-
03	8928 X	7797	-0-	-1131	-0-	16	1	7781	2	N	-0-	-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947												
10	21607 X	16633	-0-	-4974	-0-	15	1	16618	2	N	-0-	-0-
11	19650 X	15799	-0-	-3851	-0-	15	1	15784	2	N	-0-	-0-
12	19437 X	15921	-0-	-3516	-0-	14	1	15907	2	N	-0-	-0-
01	18786 X	15857	-0-	-2929	-0-	15	1	15842	2	N	-0-	-0-
02	16675 X	14899	-0-	-1776	-0-	14	1	14885	2	N	-0-	-0-
03	16647 X	15563	-0-	-1084	-0-	16	1	15547	2	N	-0-	-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930												
10	22475 X	22475	-0-	-0-	-0-	15	1	22460	2	N	-0-	-0-
11	20119 X	20119	-0-	-0-	-0-	15	1	20104	2	N	-0-	-0-
12	21111 X	19635	-0-	-1476	-0-	16	1	19619	2	N	-0-	-0-
01	22475 X	19140	-0-	-3335	-0-	16	1	19124	2	N	-0-	-0-
02	21025 X	17588	-0-	-3437	-0-	14	1	17574	2	N	-0-	-0-
03	22475 X	17762	-0-	-4713	-0-	16	1	17746	2	N	-0-	-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A												
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574												
10	21149 X	21149	-0-	-0-	-0-	15	1	21134	2	N	-0-	-0-
11	19220 X	19220	-0-	-0-	-0-	15	1	19205	2	N	-0-	-0-
12	19096 X	18243	-0-	-853	-0-	15	1	18228	2	N	-0-	-0-
01	19096 X	17600	-0-	-1496	-0-	16	1	17584	2	N	-0-	-0-
02	17864 X	15900	-0-	-1964	-0-	14	1	15886	2	N	-0-	-0-
03	19096 X	15758	-0-	-3338	-0-	16	1	15742	2	N	-0-	-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335												
10	12380 X	12380	-0-	-0-	-0-	6	1	12374	2	N	-0-	-0-
11	26316 X	26316	-0-	-0-	-0-	14	1	26302	2	N	-0-	-0-
12	25894 X	25894	-0-	-0-	-0-	16	1	25878	2	N	-0-	-0-
01	27279 X	27279	-0-	-0-	-0-	14	1	27265	2	N	-0-	-0-
02	18840 X	18840	-0-	-0-	-0-	10	1	18830	2	N	-0-	-0-
*03	24153 X	24153	-0-	-0-	-0-	15	1	24138	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915												
GOMEZ SU B		WELL #:		1H	RRCID ->	263946	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	14660	PERF.15212	- 19437		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		21545 X	15846	-0-	-5699	-0-	15 1	15831	2	N	-0-			-0-
11		20610 X	11877	-0-	-8733	-0-	13 1	11864	2	N	-0-			-0-
12		19902 X	11714	-0-	-8188	-0-	15 1	11699	2	N	-0-			-0-
01		18538 X	12826	-0-	-5712	-0-	15 1	12811	2	N	-0-			-0-
02		16849 X	11888	-0-	-4961	-0-	13 1	11875	2	N	-0-			-0-
03		15841 X	12356	-0-	-3485	-0-	15 1	12341	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C		WELL #:		1H	RRCID ->	264333	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	14967	PERF.15231	- 20161		
10		30504 X	22590	-0-	-7914	-0-	12 1	22578	2	N	-0-			-0-
11		27720 X	23945	-0-	-3775	-0-	15 1	23930	2	N	-0-			-0-
12		27032 X	22307	-0-	-4725	-0-	15 1	22292	2	N	-0-			-0-
01		25730 X	22956	-0-	-2774	-0-	15 1	22941	2	N	-0-			-0-
02		23142 X	21409	-0-	-1733	-0-	14 1	21395	2	N	-0-			-0-
03		24738 X	21498	-0-	-3240	-0-	15 1	21483	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		4H	RRCID ->	264389	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	14056	PERF.14548	- 19446		
10		15717 X	12510	-0-	-3207	-0-	15 1	12495	2	N	-0-			-0-
11		14370 X	11977	-0-	-2393	-0-	15 1	11962	2	N	-0-			-0-
12		14849 X	11962	-0-	-2887	-0-	15 1	11947	2	N	-0-			-0-
01		13578 X	12089	-0-	-1489	-0-	15 1	12074	2	N	-0-			-0-
02		12702 X	11274	-0-	-1428	-0-	14 1	11260	2	N	-0-			-0-
03		12524 X	11594	-0-	-930	-0-	15 1	11579	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B		WELL #:		1H	RRCID ->	264390	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	14349	PERF.14787	- 20102		
10		34286 X	26076	-0-	-8210	-0-	15 1	26061	2	N	-0-			-0-
11		32070 X	25235	-0-	-6835	-0-	15 1	25220	2	N	-0-			-0-
12		31124 X	25589	-0-	-5535	-0-	15 1	25574	2	N	-0-			-0-
01		29667 X	25431	-0-	-4236	-0-	15 1	25416	2	N	-0-			-0-
02		26709 X	22004	-0-	-4705	-0-	14 1	21990	2	N	-0-			-0-
*03		28216 X	28216	-0-	-0-	-0-	6 1	28210	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		8H	RRCID ->	264511	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	14084	PERF.14610	- 19115		
10		15965 X	11719	-0-	-4246	-0-	15 1	11704	2	N	-0-			-0-
11		14310 X	11176	-0-	-3134	-0-	15 1	11161	2	N	-0-			-0-
12		13919 X	11205	-0-	-2714	-0-	15 1	11190	2	N	-0-			-0-
01		13516 X	11380	-0-	-2136	-0-	15 1	11365	2	N	-0-			-0-
02		12151 X	10825	-0-	-1326	-0-	14 1	10811	2	N	-0-			-0-
03		11718 X	10933	-0-	-785	-0-	16 1	10917	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		9HB	RRCID ->	264516	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13688	PERF.14135	- 19035		
10		9238 X	6545	-0-	-2693	-0-	14 1	6531	2	N	-0-			-0-
11		8400 X	6932	-0-	-1468	-0-	15 1	6917	2	N	-0-			-0-
12		8308 X	6749	-0-	-1559	-0-	15 1	6734	2	N	-0-			-0-
01		8060 X	4726	-0-	-3334	-0-	15 1	4711	2	N	-0-			-0-
02		7134 X	5636	-0-	-1498	-0-	14 1	5622	2	N	-0-			-0-
*03		7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	15 1	7576	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		5HB	RRCID ->	264684	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13644	PERF.14060	- 19237		
10		13361 X	9676	-0-	-3685	-0-	15 1	9661	2	N	-0-			-0-
11		12210 X	8881	-0-	-3329	-0-	15 1	8866	2	N	-0-			-0-
12		11656 X	9429	-0-	-2227	-0-	14 1	9415	2	N	-0-			-0-
01		11253 X	9688	-0-	-1565	-0-	15 1	9673	2	N	-0-			-0-
02		10034 X	7283	-0-	-2751	-0-	14 1	7269	2	N	-0-			-0-
03		9672 X	8548	-0-	-1124	-0-	14 1	8534	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CAMERON MINERALS SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238												
10	12524 X	8850	-0-	-3674	-0-	14 1	8836 2	N	-0-	-0-		
11	11250 X	7804	-0-	-3446	-0-	15 1	7789 2	N	-0-	-0-		
12	10943 X	8524	-0-	-2419	-0-	15 1	8509 2	N	-0-	-0-		
01	10912 X	8580	-0-	-2332	-0-	15 1	8565 2	N	-0-	-0-		
02	9599 X	8275	-0-	-1324	-0-	12 1	8263 2	N	-0-	-0-		
03	8835 X	8066	-0-	-769	-0-	14 1	8052 2	N	-0-	-0-		

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387												
10	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	15 1	9085 2	N	-0-	-0-		
11	8670 X	8292	-0-	-378	-0-	15 1	8277 2	N	-0-	-0-		
12	8959 X	8211	-0-	-748	-0-	15 1	8196 2	N	-0-	-0-		
01	8959 X	7711	-0-	-1248	-0-	15 1	7696 2	N	-0-	-0-		
02	8381 X	7158	-0-	-1223	-0-	14 1	7144 2	N	-0-	-0-		
03	8959 X	5178	-0-	-3781	-0-	14 1	5164 2	N	-0-	-0-		

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484												
10	14353 X	11925	-0-	-2428	-0-	14 1	11911 2	N	-0-	-0-		
11	18778 X	18778	-0-	-0-	-0-	304 1	18474 2	N	-0-	-0-		
12	20011 X	20011	-0-	-0-	-0-	323 1	19688 2	N	-0-	-0-		
01	15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	310 1	15552 2	N	-0-	-0-		
02	15805 X	13824	-0-	-1981	-0-	300 1	13524 2	N	-0-	-0-		
03	16895 X	15403	-0-	-1492	-0-	312 1	15091 2	N	-0-	-0-		

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871												
10	22010 X	15557	-0-	-6453	-0-	15 1	15542 2	N	-0-	-0-		
11	19710 X	14930	-0-	-4780	-0-	15 1	14915 2	N	-0-	-0-		
12	18693 X	15310	-0-	-3383	-0-	16 1	15294 2	N	-0-	-0-		
01	17949 X	12788	-0-	-5161	-0-	15 1	12773 2	N	-0-	-0-		
02	16182 X	12629	-0-	-3553	-0-	15 1	12614 2	N	-0-	-0-		
*03	15747 X	15747	-0-	-0-	-0-	15 1	15732 2	N	-0-	-0-		

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130												
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430												
10	13485 X	10086	-0-	-3399	-0-	15 1	10071 2	N	-0-	-0-		
11	12390 X	9659	-0-	-2731	-0-	15 1	9644 2	N	-0-	-0-		
12	11904 X	9961	-0-	-1943	-0-	15 1	9946 2	N	-0-	-0-		
01	11687 X	9007	-0-	-2680	-0-	14 1	8993 2	N	-0-	-0-		
02	10933 X	8876	-0-	-2057	-0-	13 1	8863 2	N	-0-	-0-		
03	10075 X	9747	-0-	-328	-0-	14 1	9733 2	N	-0-	-0-		

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988												
10	65627 X	42603	-0-	-23024	-0-	15 1	42588 2	N	-0-	-0-		
11	57960 X	37616	-0-	-20344	-0-	15 1	37601 2	N	-0-	-0-		
12	53382 X	36682	-0-	-16700	-0-	16 1	36666 2	N	-0-	-0-		
01	50034 X	34403	-0-	-15631	-0-	16 1	34387 2	N	-0-	-0-		
02	43152 X	29893	-0-	-13259	-0-	14 1	29879 2	N	-0-	-0-		
03	42594 X	29673	-0-	-12921	-0-	15 1	29658 2	N	-0-	-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915								
CAMERON MINERALS SU		WELL #: 2H		RRCID -> 265063	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL DEPTH 14025	PERF.14575	- 19827		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	15686 X	11458	-0-	-4228	-0-	15 1	11443 2	N	-0-	-0-
11	14010 X	10915	-0-	-3095	-0-	15 1	10900 2	N	-0-	-0-
12	14136 X	10892	-0-	-3244	-0-	15 1	10877 2	N	-0-	-0-
01	13454 X	7803	-0-	-5651	-0-	15 1	7788 2	N	-0-	-0-
02	11803 X	8414	-0-	-3389	-0-	12 1	8402 2	N	-0-	-0-
03	11470 X	10878	-0-	-592	-0-	15 1	10863 2	N	-0-	-0-

WALKER SU C		WELL #: 1H		RRCID -> 265072	COMPL. DATE 03/24/2012	TOTAL DEPTH 14315	PERF.14734	- 20035		
10	28954 X	22988	-0-	-5966	-0-	15 1	22973 2	N	-0-	-0-
11	28020 X	21638	-0-	-6382	-0-	15 1	21623 2	N	-0-	-0-
12	27559 X	21662	-0-	-5897	-0-	15 1	21647 2	N	-0-	-0-
01	26412 X	21043	-0-	-5369	-0-	15 1	21028 2	N	-0-	-0-
02	23229 X	17618	-0-	-5611	-0-	13 1	17605 2	N	-0-	-0-
*03	23176 X	23176	-0-	-0-	-0-	15 1	23161 2	N	-0-	-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC)		WELL #: 1H		RRCID -> 265838	COMPL. DATE 12/31/2011	TOTAL DEPTH 13490	PERF.13675	- 19626		
10	28613 X	21106	-0-	-7507	-0-	14 1	21092 2	N	-0-	-0-
11	25200 X	17505	-0-	-7695	-0-	15 1	17490 2	N	-0-	-0-
12	24552 X	12532	-0-	-12020	-0-	12 1	12520 2	N	-0-	-0-
01	24552 X	20227	-0-	-4325	-0-	13 1	20214 2	N	-0-	-0-
02	21547 X	18110	-0-	-3437	-0-	14 1	18096 2	N	-0-	-0-
03	21111 X	18756	-0-	-2355	-0-	15 1	18741 2	N	-0-	-0-

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #: 3H		RRCID -> 265968	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 14649	PERF.15544	- 20473		
10	45105 X	33158	-0-	-11947	-0-	15 1	33143 2	N	-0-	-0-
11	43650 X	29293	-0-	-14357	-0-	12 1	29281 2	N	-0-	-0-
12	45105 X	33920	-0-	-11185	-0-	16 1	33904 2	N	-0-	-0-
01	39897 X	31809	-0-	-8088	-0-	16 1	31793 2	N	-0-	-0-
02	35409 X	28138	-0-	-7271	-0-	15 1	28123 2	N	-0-	-0-
03	33914 X	28656	-0-	-5258	-0-	15 1	28641 2	N	-0-	-0-

YORK SU		WELL #: 2HB		RRCID -> 266015	COMPL. DATE 10/16/2014	TOTAL DEPTH 13115	PERF.13206	- 18146		
10	177320 X	121855	-0-	-55465	-0-	15 1	121840 2	N	-0-	-0-
11	152910 X	106586	-0-	-46324	-0-	15 1	106571 2	N	-0-	-0-
12	151962 X	99885	-0-	-52077	-0-	16 1	99869 2	N	-0-	-0-
01	136617 X	91356	-0-	-45261	-0-	16 1	91340 2	N	-0-	-0-
02	127803 X	77926	-0-	-49877	-0-	15 1	77911 2	N	-0-	-0-
03	121861 X	75251	-0-	-46610	-0-	16 1	75235 2	N	-0-	-0-

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #: 1H		RRCID -> 266086	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 14711	PERF.14442	- 20426		
10	47802 X	37285	-0-	-10517	-0-	16 1	37269 2	N	-0-	-0-
11	46260 X	30607	-0-	-15653	-0-	14 1	30593 2	N	-0-	-0-
12	47802 X	32281	-0-	-15521	-0-	15 1	32266 2	N	-0-	-0-
01	42718 X	33943	-0-	-8775	-0-	15 1	33928 2	N	-0-	-0-
02	42663 X	42663	-0-	-0-	-0-	15 1	42648 2	N	-0-	-0-
*03	41474 X	41474	-0-	-0-	-0-	16 1	41458 2	N	-0-	-0-

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #: 2H		RRCID -> 266572	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 14690	PERF.14400	- 20065		
10	42470 X	35366	-0-	-7104	-0-	16 1	35350 2	N	-0-	-0-
11	41100 X	32353	-0-	-8747	-0-	15 1	32338 2	N	-0-	-0-
12	42470 X	33729	-0-	-8741	-0-	16 1	33713 2	N	-0-	-0-
01	39246 X	31555	-0-	-7691	-0-	15 1	31540 2	N	-0-	-0-
02	34133 X	26151	-0-	-7982	-0-	15 1	26136 2	N	-0-	-0-
03	35371 X	12157	-0-	-23214	-0-	7 1	12150 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915								
BRENT MILLER UNIT A2		WELL #: 2H		RRCID ->	272027	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	14885	PERF.14720 - 21322
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	243474 X	176877	-0-	-66597	-0-	415 1	176462 2	N	-0-	-0-
11	225570 X	156878	-0-	-68692	-0-	405 1	156473 2	N	-0-	-0-
12	232469 X	149574	-0-	-82895	-0-	418 1	149156 2	N	-0-	-0-
01	232469 X	124459	-0-	-108010	-0-	259 1	124200 2	N	-0-	-0-
02	148190 X	121365	-0-	-26825	-0-	14 1	121351 2	N	-0-	-0-
03	158410 X	126970	-0-	-31440	-0-	15 1	126955 2	N	-0-	-0-

JACOB SU		WELL #: 1H		RRCID ->	273119	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	12748	PERF.13220 - 19851
10	194339 X	151403	-0-	-42936	-0-	15 1	151388 2	N	-0-	-0-
11	179400 X	139790	-0-	-39610	-0-	15 1	139775 2	N	-0-	-0-
12	176948 X	135708	-0-	-41240	-0-	15 1	135693 2	N	-0-	-0-
01	164424 X	31789	-0-	-132635	-0-	4 1	31785 2	N	-0-	-0-
02	134009 X	21869	-0-	-112140	-0-	4 1	21865 2	N	-0-	-0-
03	143251 X	117988	-0-	-25263	-0-	266 1	117722 2	N	-0-	-0-

DEEN SU		WELL #: 1H		RRCID ->	273298	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	12847	PERF.13242 - 19690
10	205406 X	165826	-0-	-39580	-0-	15 1	165811 2	N	-0-	-0-
11	191100 X	154654	-0-	-36446	-0-	15 1	154639 2	N	-0-	-0-
12	189007 X	140206	-0-	-48801	-0-	14 1	140192 2	N	-0-	-0-
01	177847 X	139733	-0-	-38114	-0-	14 1	139719 2	N	-0-	-0-
02	148335 X	87159	-0-	-61176	-0-	9 1	87150 2	N	-0-	-0-
03	158565 X	131547	-0-	-27018	-0-	12 1	131535 2	N	-0-	-0-

BRENT MILLER UNIT A2		WELL #: 1H		RRCID ->	273935	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	14857	PERF.14702 - 21028
10	243567 X	182027	-0-	-61540	-0-	15 1	182012 2	N	-0-	-0-
11	223980 X	165980	-0-	-58000	-0-	15 1	165965 2	N	-0-	-0-
12	219666 X	158099	-0-	-61567	-0-	15 1	158084 2	N	-0-	-0-
01	206057 X	144021	-0-	-62036	-0-	15 1	144006 2	N	-0-	-0-
02	155614 X	119012	-0-	-36602	-0-	13 1	118999 2	N	-0-	-0-
03	166346 X	136076	-0-	-30270	-0-	15 1	136061 2	N	-0-	-0-

CRENSHAW SU		WELL #: 1H		RRCID ->	274161	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	12848	PERF.13032 - 19645
10	245365 X	190648	-0-	-54717	-0-	333 1	190315 2	N	-0-	-0-
11	225510 X	175483	-0-	-50027	-0-	15 1	175468 2	N	-0-	-0-
12	223572 X	169662	-0-	-53910	-0-	15 1	169647 2	N	-0-	-0-
01	213497 X	53942	-0-	-159555	-0-	5 1	53937 2	N	-0-	-0-
02	167765 X	-0-	-0-	-167765	-0-			N	-0-	-0-
03	179335 X	94310	-0-	-85025	-0-	12 1	94298 2	N	-0-	-0-

THOMAS SU		WELL #: 5H		RRCID ->	274908	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	13044	PERF.13536 - 19472
10	155310 X	115884	-0-	-39426	-0-	15 1	115869 2	N	-0-	-0-
11	141330 X	103342	-0-	-37988	-0-	15 1	103327 2	N	-0-	-0-
12	138632 X	100415	-0-	-38217	-0-	15 1	100400 2	N	-0-	-0-
01	127565 X	95272	-0-	-32293	-0-	15 1	95257 2	N	-0-	-0-
02	99122 X	82386	-0-	-16736	-0-	13 1	82373 2	N	-0-	-0-
03	105958 X	85725	-0-	-20233	-0-	15 1	85710 2	N	-0-	-0-

THOMAS SU		WELL #: 4HB		RRCID ->	275217	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	12607	PERF.12818 - 19500
10	191735 X	124432	-0-	-67303	-0-	15 1	124417 2	N	-0-	-0-
11	171180 X	112524	-0-	-58656	-0-	15 1	112509 2	N	-0-	-0-
12	162998 X	107080	-0-	-55918	-0-	15 1	107065 2	N	-0-	-0-
01	148459 X	97766	-0-	-50693	-0-	15 1	97751 2	N	-0-	-0-
02	107387 X	87315	-0-	-20072	-0-	14 1	87301 2	N	-0-	-0-
03	114793 X	86805	-0-	-27988	-0-	15 1	86790 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915												
THOMAS SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	275471	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12667	- 19604		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		181257 X	126487	-0-	-54770	-0-	15 1	126472	2	N	-0-			-0-
11		167760 X	114240	-0-	-53520	-0-	15 1	114225	2	N	-0-			-0-
12		160270 X	109817	-0-	-50453	-0-	16 1	109801	2	N	-0-			-0-
01		148211 X	101110	-0-	-47101	-0-	16 1	101094	2	N	-0-			-0-
02		109243 X	88310	-0-	-20933	-0-	15 1	88295	2	N	-0-			-0-
03		116777 X	87208	-0-	-29569	-0-	16 1	87192	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU		WELL #:		3H	RRCID ->	275509	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	13033	PERF.13350	- 19840		
10		167555 X	116260	-0-	-51295	-0-	416 1	115844	2	N	-0-			-0-
11		151320 X	104100	-0-	-47220	-0-	405 1	103695	2	N	-0-			-0-
12		145762 X	99383	-0-	-46379	-0-	202 1	99181	2	N	-0-			-0-
01		137051 X	87652	-0-	-49399	-0-	14 1	87638	2	N	-0-			-0-
02		98658 X	84868	-0-	-13790	-0-	14 1	84854	2	N	-0-			-0-
03		105462 X	80112	-0-	-25350	-0-	16 1	80096	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU		WELL #:		1HB	RRCID ->	278099	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	12367	PERF. N/A			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	99768	-0-	99768	99768	7 1	99761	2	N	-0-			-0-

REBELS SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	278226	COMPL. DATE	04/27/2015	TOTAL DEPTH	12277	PERF.12576	- 19748		
10		264647 X	203587	-0-	-61060	-0-	15 1	203572	2	N	-0-			-0-
11		256110 X	172249	-0-	-83861	-0-	15 1	172234	2	N	-0-			-0-
12		208940 X	172085	-0-	-36855	-0-	15 1	172070	2	N	-0-			-0-
01		208940 X	170643	-0-	-38297	-0-	15 1	170628	2	N	-0-			-0-
02		190443 X	152833	-0-	-37610	-0-	14 1	152819	2	N	-0-			-0-
03		203577 X	154797	-0-	-48780	-0-	16 1	154781	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279409	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	13192	PERF.13382	- 20442		
10		292950 X	187200	-0-	-105750	-0-	15 1	187185	2	N	-0-			-0-
11		283500 X	193144	-0-	-90356	-0-	15 1	193129	2	N	-0-			-0-
12		292950 X	197547	-0-	-95403	-0-	15 1	197532	2	N	-0-			-0-
01		292950 X	195156	-0-	-97794	-0-	15 1	195141	2	N	-0-			-0-
02		274050 X	187244	-0-	-86806	-0-	14 1	187230	2	N	-0-			-0-
03		292950 X	199674	-0-	-93276	-0-	16 1	199658	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279411	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	12821	PERF.13344	- 19824		
06		0	628	-0-	628	628	2			N	-0-			-0-
07		0	256837	-0-	256837	257465	371 1	256466	2	N	-0-			-0-
*08		548664 X	291199	-0-	-257465	-0-	409 1	290790	2	N	-0-			-0-
09		299760 X	193855	-0-	-105905	-0-	140 1	193715	2	N	-0-			-0-
10		309752 X	282535	-0-	-27217	-0-	15 1	282520	2	N	-0-			-0-
11		299760 X	284985	-0-	-14775	-0-	15 1	284970	2	N	-0-			-0-
12		309752 X	261538	-0-	-48214	-0-	16 1	261522	2	N	-0-			-0-
01		309752 X	245464	-0-	-64288	-0-	27 1	245437	2	N	-0-			-0-
02		289768 X	219353	-0-	-70415	-0-	15 1	219338	2	N	-0-			-0-
03		309752 X	220519	-0-	-89233	-0-	15 1	220504	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915												
RED RIVER 620B-620A ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279427	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	12522	PERF.12802	- 20117		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		279868 X	279578	-0-	-290	-0-	15	1	279563	2	N	-0-		-0-
11		270840 X	268641	-0-	-2199	-0-	15	1	268626	2	N	-0-		-0-
12		279868 X	257517	-0-	-22351	-0-	237	1	257280	2	N	-0-		-0-
01		279868 X	244336	-0-	-35532	-0-	159	1	244177	2	N	-0-		-0-
02		261812 X	222949	-0-	-38863	-0-	14	1	222935	2	N	-0-		-0-
03		279868 X	226417	-0-	-53451	-0-	16	1	226401	2	N	-0-		-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279428	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	13367	PERF.13715	- 20990		
10		263872 X	140318	-0-	-123554	-0-	15	1	140303	2	N	-0-		-0-
11		255360 X	113950	-0-	-141410	-0-	15	1	113935	2	N	-0-		-0-
12		263872 X	107629	-0-	-156243	-0-	15	1	107614	2	N	-0-		-0-
01		263872 X	102241	-0-	-161631	-0-	26	1	102215	2	N	-0-		-0-
02		246848 X	88939	-0-	-157909	-0-	14	1	88925	2	N	-0-		-0-
03		263872 X	88288	-0-	-175584	-0-	15	1	88273	2	N	-0-		-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279429	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	12644	PERF.12885	- 19993		
10		296112 X	255882	-0-	-40230	-0-	15	1	255867	2	N	-0-		-0-
11		286560 X	232275	-0-	-54285	-0-	15	1	232260	2	N	-0-		-0-
12		296112 X	229069	-0-	-67043	-0-	27	1	229042	2	N	-0-		-0-
01		296112 X	214446	-0-	-81666	-0-	15	1	214431	2	N	-0-		-0-
02		277008 X	187803	-0-	-89205	-0-	14	1	187789	2	N	-0-		-0-
03		296112 X	188019	-0-	-108093	-0-	16	1	188003	2	N	-0-		-0-

WOOD-OWENS ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279430	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	12967	PERF.13313	- 20368		
10		324756 X	251360	-0-	-73396	-0-	15	1	251345	2	N	-0-		-0-
11		314280 X	270072	-0-	-44208	-0-	15	1	270057	2	N	-0-		-0-
12		324756 X	275986	-0-	-48770	-0-	15	1	275971	2	N	-0-		-0-
01		324756 X	270035	-0-	-54721	-0-	15	1	270020	2	N	-0-		-0-
02		303804 X	250044	-0-	-53760	-0-	14	1	250030	2	N	-0-		-0-
03		324756 X	268861	-0-	-55895	-0-	15	1	268846	2	N	-0-		-0-

WILLIAMSON SU		WELL #:		1H	RRCID ->	279432	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	15087	PERF.15297	- 21117		
10		362359 X	336149	-0-	-26210	-0-	413	1	335736	2	N	-0-		-0-
11		350670 X	317063	-0-	-33607	-0-	405	1	316658	2	N	-0-		-0-
12		362359 X	314741	-0-	-47618	-0-	397	1	314344	2	N	-0-		-0-
01		362359 X	324919	-0-	-37440	-0-	416	1	324503	2	N	-0-		-0-
02		338981 X	296420	-0-	-42561	-0-	389	1	296031	2	N	-0-		-0-
03		362359 X	311144	-0-	-51215	-0-	417	1	310727	2	N	-0-		-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279433	COMPL. DATE	10/02/2015	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13055	- 20417		
10		241072 X	234762	-0-	-6310	-0-	409	1	234353	2	N	-0-		-0-
11		278160 X	268554	-0-	-9606	-0-	383	1	268171	2	N	-0-		-0-
12		290762 X	290762	-0-	-0-	-0-	415	1	290347	2	N	-0-		-0-
01		287432 X	269539	-0-	-17893	-0-	403	1	269136	2	N	-0-		-0-
02		268888 X	243410	-0-	-25478	-0-	104	1	243306	2	N	-0-		-0-
03		287432 X	241498	-0-	-45934	-0-	15	1	241483	2	N	-0-		-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279434	COMPL. DATE	10/10/2015	TOTAL DEPTH	13260	PERF.13461	- 20653		
10		184920 X	184920	-0-	-0-	-0-	272	1	184648	2	N	-0-		-0-
11		289410 X	242387	-0-	-47023	-0-	395	1	241992	2	N	-0-		-0-
12		299057 X	257068	-0-	-41989	-0-	410	1	256658	2	N	-0-		-0-
01		299057 X	231073	-0-	-67984	-0-	419	1	230654	2	N	-0-		-0-
02		279763 X	213170	-0-	-66593	-0-	390	1	212780	2	N	-0-		-0-
03		299057 X	229899	-0-	-69158	-0-	419	1	229480	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915									
CHARLES SU		WELL #: 5H		RRCID -> 279435		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 12801		PERF.13128 - 19076	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	147533 X	147533	-0-	-0-	-0-	346 1	147187 2	N	-0-		-0-
12	246729 X	220040	-0-	-26689	-0-	291 1	219749 2	N	-0-		-0-
01	246729 X	221863	-0-	-24866	-0-	34 1	221829 2	N	-0-		-0-
02	230811 X	208192	-0-	-22619	-0-	322 1	207870 2	N	-0-		-0-
03	246729 X	219927	-0-	-26802	-0-	281 1	219646 2	N	-0-		-0-

FORTUNE RESOURCES LLC		278755									
CARTER RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 253792		COMPL. DATE 01/01/2014		TOTAL DEPTH 12298		PERF.11822 - 12092	
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-		-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-		-0-
*02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		-0-
*03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		-0-

WATKINS		WELL #: 1		RRCID -> 254632		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 11271		PERF.13260 - 14820	
10	2480 X	2333	-0-	-147	-0-	2333 2		N	-0-		27
11	2400 X	2339	-0-	-61	-0-	2339 2		N	-0-		27
12	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 2		N	-0-		27
01	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2		N	-0-		27
*02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2		N	-0-		27
*03	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2		N	-0-		27

ELLINGTON-ELLORA		WELL #: 1H		RRCID -> 254963		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 11937		PERF.16450 - 17164	
10	11067 X	8879	-0-	-2188	-0-	8879 2		N	-0-		36
11	9210 X	8611	-0-	-599	-0-	8611 2		N	-0-		36
12	9610 X	8740	-0-	-870	-0-	8740 2		N	-0-		36
01	9145 X	9067	-0-	-78	-0-	9067 2		N	-0-		36
*02	8323 X	8309	-0-	-14	-0-	8309 2		N	-0-		36
03	8897 X	8400	-0-	-497	-0-	8400 2		N	-0-		36

WALKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256672		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH 11071		PERF.13939 - 15660	
10	4588 X	3559	-0-	-1029	-0-	3559 2		N	-0-		75
11	4440 X	3741	-0-	-699	-0-	3741 2		N	-0-		75
12	4247 X	3894	-0-	-353	-0-	3894 2		N	-0-		75
01	4154 X	3356	-0-	-798	-0-	3356 2		N	-0-		75
*02	3770 X	3084	-0-	-686	-0-	3084 2		N	-0-		75
03	3875 X	3200	-0-	-675	-0-	3200 2		N	-0-		75

FALVEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 257167		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11942 - 12060	
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		33
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		33
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		33
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		33

CARTER RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 257465		COMPL. DATE 01/01/2014		TOTAL DEPTH 11865		PERF. 0 - 15030	
10	6603 X	5612	-0-	-991	-0-	5612 2		N	-0-		50
11	6300 X	5649	-0-	-651	-0-	5643 2	6 9	N	5		55
12	6727 X	5706	-0-	-1021	-0-	5706 2		N	-0-		55
01	6076 X	5381	-0-	-695	-0-	5381 2		N	-0-		55
*02	5713 X	5181	-0-	-532	-0-	5180 2	1 9	N	1		56
03	5828 X	5200	-0-	-628	-0-	5200 2		N	-0-		56

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
PDU "PINE"		WELL #:		A 1	RRCID ->	259568	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	11822	PERF.	12196 - 17139	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6975 X	6533	-0-	-442	-0-	6533	2	N	-0-			-0-
11		7170 X	6093	-0-	-1077	-0-	6093	2	N	-0-			-0-
12		7657 X	6226	-0-	-1431	-0-	6226	2	N	-0-			-0-
01		6820 X	5124	-0-	-1696	-0-	5124	2	N	-0-			-0-
*02		6293 X	6187	-0-	-106	-0-	6187	2	N	-0-			-0-
03		6541 X	6500	-0-	-41	-0-	6500	2	N	-0-			-0-

HINTON		WELL #:		1H	RRCID ->	261467	COMPL. DATE	07/04/2010	TOTAL DEPTH	12375	PERF.	12180 - 16840
10		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2	N	-0-		41
11		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2	N	-0-		41
12		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2	N	-0-		41
01		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2	N	-0-		41
*02		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2	N	-0-		41
*03		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2	N	-0-		41

EUBANKS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261566	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	11648	PERF.	11781 - 16537
10		14198 X	12646	-0-	-1552	-0-	12646	2	N	-0-		47
11		13740 X	12475	-0-	-1265	-0-	12475	2	N	-0-		47
12		14009 X	14009	-0-	-0-	-0-	14009	2	N	-0-		47
01		14906 X	14906	-0-	-0-	-0-	14906	2	N	-0-		47
*02		11832 X	10323	-0-	-1509	-0-	10323	2	N	-0-		47
03		12989 X	11000	-0-	-1989	-0-	11000	2	N	-0-		47

MARSHALL ANDERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	261574	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	11738 - 17604
10		11997 X	10203	-0-	-1794	-0-	10203	2	N	-0-		70
11		11610 X	9591	-0-	-2019	-0-	9591	2	N	-0-		70
12		12400 X	9549	-0-	-2851	-0-	9549	2	N	-0-		70
01		11191 X	8892	-0-	-2299	-0-	8892	2	N	-0-		70
*02		10643 X	7477	-0-	-3166	-0-	7477	2	N	-0-		70
03		10199 X	7600	-0-	-2599	-0-	7600	2	N	-0-		70

GOODRICH PETROLEUM COMPANY		314909		WELL #:		1H	RRCID ->	261800	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	14953	PERF.	14982 - 19046
S.W. HENDERSON HAY GU														
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12	

R. DEAN HAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	262042	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	11017 - 16131	
10		8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	1006	1	7729	2	N	-0-	3
11		8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	975	1	7185	2	N	-0-	3
12		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	1044	1	7359	2	N	-0-	3
01		8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	1054	1	7791	2	N	-0-	3
02		7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	979	1	6651	2	N	-0-	3
*03		7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	1055	1	6899	2	N	1	4
							1	9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		314909								
R. DEAN HAY (SL) GU		WELL #:		1SL	RRCID ->	262643	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-			N	-0-		-0-	
11	12120 X	-0-	-0-	-12120	-0-			N	-0-		-0-	
12	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-			N	-0-		-0-	
01	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-			N	-0-		-0-	
02	11716 X	-0-	-0-	-11716	-0-			N	-0-		-0-	
03	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-			N	NO RPT		-0-	

R. DEAN HAY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	262645	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10622 - 16346	
10	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	906	1	6964	2	N	25	
11	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	875	1	6450	2	N	25	
12	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	867	1	6113	2	N	25	
01	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	837	1	6185	2	N	25	
02	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	797	1	5413	2	N	25	
*03	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	857	1	5600	2	N	25	

HAY, H. NELSON		WELL #:		1H	RRCID ->	263908	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	15184	PERF.14983 - 19844	
10	15469 X	11806	-0-	-3663	-0-	647	1	11156	2	N	-0-	
11	14520 X	11514	-0-	-3006	-0-	585	1	10928	2	N	-0-	
12	14663 X	12276	-0-	-2387	-0-	644	1	11631	2	N	-0-	
01	13175 X	11926	-0-	-1249	-0-	606	1	11320	2	N	-0-	
02	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	585	1	10936	2	N	-0-	
03	12276 X	11620	-0-	-656	-0-	626	1	10994	2	N	-0-	

ACLCO HAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	267038	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	15797	PERF.15737 - 20698	
10	15407 X	12120	-0-	-3287	-0-	12114	2	6	9	N	-0-	
11	13980 X	10376	-0-	-3604	-0-	10374	2	2	9	N	-0-	
12	13268 X	10240	-0-	-3028	-0-	10240	2			N	-0-	
01	13206 X	10477	-0-	-2729	-0-	10477	2			N	-0-	
02	11803 X	8654	-0-	-3149	-0-	8654	2			N	-0-	
03	12121 X	9089	-0-	-3032	-0-	9089	2			N	-0-	

ACLCO HAY G.U. 2		WELL #:		1H	RRCID ->	279368	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	15344	PERF.15803 - 19474	
*04	180540 X	-0-	-0-	-180540	-0-					N	-0-	
*05	186558 X	-0-	-0-	-186558	-0-					N	-0-	
*06	180540 X	-0-	-0-	-180540	-0-					N	-0-	
*07	186558 X	-0-	-0-	-186558	-0-					N	-0-	
*08	186558 X	-0-	-0-	-186558	-0-					N	-0-	
*09	180540 X	-0-	-0-	-180540	-0-					N	-0-	
*10	186558 X	-0-	-0-	-186558	-0-					N	-0-	
*11	180540 X	-0-	-0-	-180540	-0-					N	-0-	
*12	186558 X	-0-	-0-	-186558	-0-					N	-0-	
*01	186558 X	-0-	-0-	-186558	-0-					N	-0-	
02	174522 X	-0-	-0-	-174522	-0-					N	-0-	
*03	195266 X	195266	-0-	-0-	-0-	195266	2			N	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847													
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834													
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288													
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781													
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680													
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	Y	-0-			3
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			3
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-			3
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	Y	-0-			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			3

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917													
10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	806	1	4680	2	N	-0-	-0-
11	5100	X	5000	-0-	-100	-0-	780	1	4220	2	N	-0-	-0-
12	5146	X	4230	-0-	-916	-0-	4222	3	8	9	N	7	7
01	5487	X	3676	-0-	-1811	-0-	3676	3			N	-0-	7
02	5133	X	3370	-0-	-1763	-0-	3370	3			N	-0-	7
03	5487	X	4060	-0-	-1427	-0-	4060	3			N	-0-	7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

10		26771 X	26771	-0-	-0-	-0-	26771	2	N	-0-		5
11		28578 X	28578	-0-	-0-	-0-	28578	2	N	-0-		5
12		27011 X	27011	-0-	-0-	-0-	27011	3	N	-0-	1 5	4
01		26784 X	25550	-0-	-1234	-0-	25550	3	N	-0-		4
02		27637 X	23002	-0-	-4635	-0-	23002	3	N	-0-		4
03		29543 X	23174	-0-	-6369	-0-	23174	3	N	-0-		4

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059												
10		13020 X	7958	-0-	-5062	-0-	7958	2	N	-0-		-0-
11		12570 X	4344	-0-	-8226	-0-	4344	2	N	-0-		-0-
12		12121 X	605	-0-	-11516	-0-	605	3	N	-0-		-0-
01		15747 X	15747	-0-	-0-	-0-	15747	3	N	-0-		-0-
02		11339 X	10377	-0-	-962	-0-	10377	3	N	-0-		-0-
*03		9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	3	N	-0-		-0-

LINN OPERATING, INC. 501545												
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746												
10		10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	577	1	9832	2	N	-0-
11		9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	460	1	9297	2	N	-0-
12		10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	581	1	9581	2	N	-0-
01		10416 X	9557	-0-	-859	-0-	439	1	9118	2	N	-0-
02		9744 X	9378	-0-	-366	-0-	465	1	8913	2	N	-0-
03		10416 X	9808	-0-	-608	-0-	443	1	9365	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
JENK-HAZB GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	258060	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11604 -	15897
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	635 1	10806 2	N	-0-		-0-
11		10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	515 1	10402 2	N	-0-		-0-
12		11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	649 1	10718 2	N	-0-		-0-
01		11439 X	11161	-0-	-278	-0-	512 1	10649 2	N	-0-		-0-
02		10701 X	10190	-0-	-511	-0-	506 1	9684 2	N	-0-		-0-
03		11439 X	10232	-0-	-1207	-0-	463 1	9769 2	N	-0-		-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3		WELL #:		1H	RRCID ->	258107	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	11182	PERF.11838 -	16160
10		10416 X	10111	-0-	-305	-0-	561 1	9550 2	N	-0-		-0-
11		9870 X	9847	-0-	-23	-0-	464 1	9383 2	N	-0-		-0-
12		10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	594 1	9801 2	N	-0-		-0-
01		10354 X	9806	-0-	-548	-0-	450 1	9356 2	N	-0-		-0-
02		9686 X	8764	-0-	-922	-0-	435 1	8329 2	N	-0-		-0-
03		10385 X	9137	-0-	-1248	-0-	413 1	8724 2	N	-0-		-0-

JENKINS EAST GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	260015	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	10335	PERF.11288 -	15568
10		8711 X	8675	-0-	-36	-0-	481 1	8194 2	N	-0-		-0-
11		8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	397 1	8013 2	N	-0-		-0-
12		8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	502 1	8280 2	N	-0-		-0-
01		8680 X	8440	-0-	-240	-0-	387 1	8053 2	N	-0-		-0-
02		8120 X	7277	-0-	-843	-0-	361 1	6916 2	N	-0-		-0-
03		8773 X	7888	-0-	-885	-0-	357 1	7531 2	N	-0-		-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	260687	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11780 -	16158
10		11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	617 1	10498 2	N	-0-		-0-
11		10380 X	9811	-0-	-569	-0-	463 1	9348 2	N	-0-		-0-
12		10974 X	10551	-0-	-423	-0-	603 1	9948 2	N	-0-		-0-
01		11129 X	10726	-0-	-403	-0-	492 1	10234 2	N	-0-		-0-
02		10411 X	9901	-0-	-510	-0-	491 1	9410 2	N	-0-		-0-
03		11129 X	9342	-0-	-1787	-0-	422 1	8920 2	N	-0-		-0-

JENKINS EAST GU 1		WELL #:		2H	RRCID ->	260787	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	10260	PERF.11512 -	16052
10		8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	463 1	7890 2	N	-0-		-0-
11		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	370 1	7486 2	N	-0-		-0-
12		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	476 1	7850 2	N	-0-		-0-
01		8339 X	6960	-0-	-1379	-0-	319 1	6641 2	N	-0-		-0-
02		7801 X	7573	-0-	-228	-0-	376 1	7197 2	N	-0-		-0-
03		8339 X	7824	-0-	-515	-0-	354 1	7470 2	N	-0-		-0-

JENKINS EAST GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	262072	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11776 -	15997
10		13299 X	12708	-0-	-591	-0-	705 1	12003 2	N	-0-		-0-
11		12540 X	11857	-0-	-683	-0-	559 1	11298 2	N	-0-		-0-
12		12958 X	12107	-0-	-851	-0-	692 1	11415 2	N	-0-		-0-
01		12710 X	11656	-0-	-1054	-0-	535 1	11121 2	N	-0-		-0-
02		11890 X	7549	-0-	-4341	-0-	375 1	7174 2	N	-0-		-0-
03		12710 X	12408	-0-	-302	-0-	561 1	11847 2	N	-0-		-0-

DOYH-MEKH GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263661	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	11196	PERF.11163 -	16241
10		16833 X	16651	-0-	-182	-0-	924 1	15727 2	N	-0-		-0-
11		15800 X	15800	-0-	-0-	-0-	745 1	15055 2	N	-0-		-0-
12		17220 X	17220	-0-	-0-	-0-	984 1	16236 2	N	-0-		-0-
01		16647 X	16321	-0-	-326	-0-	749 1	15572 2	N	-0-		-0-
02		15573 X	14681	-0-	-892	-0-	728 1	13953 2	N	-0-		-0-
03		17205 X	15032	-0-	-2173	-0-	680 1	14352 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
MARTINEAU PETROLEUM, INC.					531036								
NEAL HEIRS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 265529			COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH	N/A PERF.10214 - 10716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127472			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	789	-0-	789	128261	789 3		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	2117	-0-	2117	130378	2117 3		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130378			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	130378			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	130378			N	-0-			-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY					532993								
RUDD					WELL #:	1H	RRCID -> 256446			COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 10691	PERF.11207 - 15000
10		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669 2		N	-0-			-0-
11		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212 2		N	-0-			-0-
12		6386 X	6257	-0-	-129	-0-	6257 2		N	-0-			-0-
01		6386 X	5948	-0-	-438	-0-	5948 2		N	-0-			-0-
02		5974 X	5379	-0-	-595	-0-	5379 2		N	-0-			-0-
03		6386 X	5541	-0-	-845	-0-	5541 2		N	-0-			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC					559624								
YOUNGBLOOD, ROBERT					WELL #:	8	RRCID -> 244541			COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 11646	PERF.10965 - 11159
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM					WELL #:	4	RRCID -> 246143			COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 11610	PERF.11214 - 11435
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TATUM					WELL #:	1	RRCID -> 256320			COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 11873	PERF.10258 - 11650
10		1860 N	1325	-0-	-535	-0-	1322 3	3 9	N	3			200
11		1800 N	1375	-0-	-425	-0-	1375 3		N	-0-			200
12		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1824 3	14 9	N	13	1 8		212
01		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1753 3	7 9	N	6	176 1	2 8	40
*02		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1665 3	9 9	N	8	1 8		47
03		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT			47

WIENER ESTATE D DEEP					WELL #:	1	RRCID -> 257450			COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 11160	PERF. 6498 - 10685
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	281 1	2894 3		Y	10	9 1		130
						11 9							
11	17 X	-0-	-0-	-17	-0-				Y	-0-	3 1		127
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			127
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			127
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			127
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			127

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537													
10	14911 X	9136	-0-	-5775	-0-	810 1	8326 3		Y	-0-			-0-
11	9960 X	8451	-0-	-1509	-0-	701 1	7750 3		Y	-0-			-0-
12	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	9403 3			Y	-0-			-0-
01	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	9146 3			Y	-0-			-0-
*02	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	8501 3			Y	-0-			-0-
03	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-				Y	NO RPT			-0-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647													
10	4030 X	2334	-0-	-1696	-0-	207 1	2127 3		Y	-0-			37
11	3300 X	3137	-0-	-163	-0-	260 1	2877 3		Y	-0-			37
12	3410 X	2884	-0-	-526	-0-	2884 3			Y	-0-			37
01	3410 X	1958	-0-	-1452	-0-	1958 3			Y	-0-			37
02	3103 X	324	-0-	-2779	-0-	324 3			Y	-0-			-0-
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				Y	NO RPT			-0-

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647													
10	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	284 1	7163 3		Y	-0-			-0-
11	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	223 1	6063 3		Y	-0-			-0-
12	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6577 3			Y	-0-			-0-
01	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	6901 3			Y	-0-			-0-
02	5887 X	5301	-0-	-586	-0-	5301 3			Y	-0-			-0-
03	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170													
10	T. A.	14740	-0-	14740	44515	560 1	14108 3		Y	65	190 1		89
						72 9							
11	59704 X	15189	-0-	-44515	-0-	539 1	14630 3		Y	18			107
						20 9							
12	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	15345 3	17 9		Y	15			122
01	14531 X	14531	-0-	-0-	-0-	14500 3	31 9		Y	28			150
02	14674 X	11273	-0-	-3401	-0-	11256 3	17 9		Y	15	1 8		164
03	15686 X	NO RPT	-0-	-15686	-0-				Y	NO RPT			164

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		12586 X	11323	-0-	-1263	-0-		431 1	10859 3	Y	30	190 1		27
								33 9						
11		12000 X	11008	-0-	-992	-0-		390 1	10593 3	Y	23			50
								25 9						
12		12028 X	10883	-0-	-1145	-0-		10869 3	14 9	Y	13			63
01		12028 X	10297	-0-	-1731	-0-		10265 3	32 9	Y	29			92
02		10440 X	8011	-0-	-2429	-0-		7985 3	26 9	Y	24	16 8		100
03		11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-				Y	NO RPT			100

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175														
10		567 X	567	-0-	-0-	-0-		55 1	512 2	N	-0-			85
11		381 X	381	-0-	-0-	-0-		47 1	334 2	N	-0-			85
12		992 X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			85
01		992 X	426	-0-	-566	-0-		426 2		N	-0-			85
02		928 X	235	-0-	-693	-0-		235 3		N	-0-			85
03		558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			85

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122														
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434														
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336														
10		T. A.	4364	-0-	4364	12524		612 1	3752 2	Y	-0-			-0-
11		16838 X	4314	-0-	-12524	-0-		630 1	3684 2	Y	-0-			-0-
12		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-		655 1	3688 2	Y	-0-			-0-
01		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-		650 1	3715 2	Y	-0-			-0-
02		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-		568 1	3134 2	Y	-0-			-0-
*03		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-		644 1	3234 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
10	2139 X	2128	-0-	-11	-0-	2122	2	6	9	N	5	5 8	37
11	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-		37
12	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2221	2	6	9	N	5	5 8	37
01	2139 X	1969	-0-	-170	-0-	153	1	1816	2	N	-0-		37
02	2001 X	996	-0-	-1005	-0-	85	1	911	2	N	-0-		37
03	2232 X	1369	-0-	-863	-0-	117	1	1251	2	N	1	1 8	37
						1	9						

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248													
10	4092 X	3660	-0-	-432	-0-	589	1	2969	2	N	93	183 1 11 8	29
						102	9						
11	3780 X	3402	-0-	-378	-0-	570	1	2781	2	N	46	11 8	64
						51	9						
12	3906 X	3645	-0-	-261	-0-	589	1	3000	2	N	51	11 8	104
						56	9						
01	3751 X	2727	-0-	-1024	-0-	532	1	2163	2	N	29	1 8	132
						32	9						
02	3422 X	3334	-0-	-88	-0-	551	1	2750	2	N	30	2 8	160
						33	9						
03	3658 X	2995	-0-	-663	-0-	572	1	2395	2	N	25	3 8	182
						28	9						

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370													
10	4340 X	3723	-0-	-617	-0-	3682	2	41	9	N	37	2 8	62
11	4050 X	1973	-0-	-2077	-0-	1944	2	29	9	N	26	1 8	87
12	4185 X	3205	-0-	-980	-0-	3180	2	25	9	N	23	1 8	109
01	3875 X	3167	-0-	-708	-0-	3138	2	29	9	N	26	1 8	134
02	3480 X	3152	-0-	-328	-0-	3121	2	31	9	N	28		162
03	3720 X	3397	-0-	-323	-0-	3367	2	30	9	N	27		189

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675													
10	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1152	2	2	9	N	2		77
11	660 X	630	-0-	-30	-0-	628	2	2	9	N	2		79
12	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1624	2	75	9	N	68	115 1 1 8	31
01	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1813	2	3	9	N	3		34
02	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1322	2	22	9	N	20		54
*03	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-		54

TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-		77
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	44 2			N	-0-		77
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2			N	-0-		77
01	186 N	93	-0-	-93	-0-	93 2			N	-0-		77
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N	-0-		77
03	279 N	103	-0-	-176	-0-	103 2			N	-0-		77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 11550 - 11630												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 11430 - 11686												
10	434 X	386	-0-	-48	-0-	386 2			N	-0-		32
11	420 X	220	-0-	-200	-0-	220 2			N	-0-		32
12	310 X	97	-0-	-213	-0-	97 2			N	-0-		32
01	372 X	204	-0-	-168	-0-	204 2			N	-0-		32
02	348 X	185	-0-	-163	-0-	185 2			N	-0-		32
03	372 X	262	-0-	-110	-0-	262 2			N	-0-		32

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 11023 - 11163												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11606 - 11710												
10	2821 X	2380	-0-	-441	-0-	527 1	1853 2		N	-0-		20
11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	493 1	2387 2		N	-0-		20
12	2852 N	1524	-0-	-1328	-0-	340 1	1184 2		N	-0-		20
01	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-		20
02	2668 N	886	-0-	-1782	-0-	886 2			N	-0-		20
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-		20

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11654 - 11756												
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3224 X	2519	-0-	-705	-0-	2519 2		Y	-0-			-0-
11	3120 X	1846	-0-	-1274	-0-	1846 2		Y	-0-			-0-
12	3224 X	2318	-0-	-906	-0-	2318 2		Y	-0-			-0-
01	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	40 1	2628 2	Y	-0-			-0-
02	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	44 1	2625 2	Y	-0-			-0-
*03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	72 1	4213 2	Y	24	18 1		6
						26 9						

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360												
10	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	74 1	984 2	N	6	3 8		164
						7 9						
11	1020 N	687	-0-	-333	-0-	69 1	617 2	N	1	1 8		164
						1 9						
12	837 N	654	-0-	-183	-0-	53 1	601 2	N	-0-			164
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			164
02	667 N	568	-0-	-99	-0-	56 1	512 2	N	-0-			164
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			164

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390												
10	1953 X	1893	-0-	-60	-0-	1885 2	8 9	N	7	1 8		52
11	1890 X	1834	-0-	-56	-0-	1827 2	7 9	N	6	1 8		57
12	1953 X	1758	-0-	-195	-0-	1756 2	2 9	N	2	2 8		57
01	1953 X	1724	-0-	-229	-0-	1724 2		N	-0-			57
02	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1864 2	1 9	N	1	1 8		57
03	1891 X	1887	-0-	-4	-0-	1887 2		N	-0-			57

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095												
10	3007 X	2428	-0-	-579	-0-	492	1	1936	2	N	-0-	85
11	2340 X	2022	-0-	-318	-0-	457	1	1563	2	N	2	85
						2	9					
12	2480 X	2250	-0-	-230	-0-	515	1	1699	2	N	33	115
						36	9					
01	2480 X	1820	-0-	-660	-0-	427	1	1371	2	N	20	135
						22	9					
02	2320 X	1704	-0-	-616	-0-	399	1	1290	2	N	14	149
						15	9					
03	2418 X	1934	-0-	-484	-0-	530	1	1392	2	N	11	160
						12	9					

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184												
10	3968 X	1860	-0-	-2108	-0-	151	1	1709	2	Y	-0-	-0-
11	3840 X	1822	-0-	-2018	-0-	213	1	1609	2	Y	-0-	-0-
12	3968 X	3030	-0-	-938	-0-	274	1	2732	2	Y	22	22
						24	9					
01	3782 X	2545	-0-	-1237	-0-	246	1	2290	2	Y	8	18 1
						9	9					
02	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	249	1	2180	2	Y	18	30
						20	9					
03	3038 X	2445	-0-	-593	-0-	240	1	2172	2	Y	30	60
						33	9					

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270												
10	2604 X	2580	-0-	-24	-0-	2580	2			N	-0-	28
11	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2566	2	40	9	N	36	64
12	2666 X	2511	-0-	-155	-0-	2432	2	79	9	N	72	135
01	2666 X	2448	-0-	-218	-0-	2435	2	13	9	N	12	147
02	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2538	2	9	9	N	8	155
03	2697 X	2477	-0-	-220	-0-	2467	2	10	9	N	9	164

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

10		4495 X	3494	-0-	-1001	-0-	784	1	2710	2	Y	174
11		4080 X	3501	-0-	-579	-0-	840	1	2661	2	Y	174
12		4092 X	3580	-0-	-512	-0-	868	1	2712	2	Y	174
01		3751 X	3685	-0-	-66	-0-	868	1	2817	2	Y	174
02		3480 X	3372	-0-	-108	-0-	812	1	2557	2	Y	174
							3	9				
03		3627 X	3404	-0-	-223	-0-	868	1	2534	2	Y	174
							2	9				

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734												
10		217 X	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	22
11		210 X	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	22
12		217 X	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	22
01		217 X	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	22
02		263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	22
03		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	22

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380												
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	172
11		600 N	246	-0-	-354	-0-	246	2			N	172
12		465 N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	172
01		558 N	364	-0-	-194	-0-	364	2			N	172
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	172
03		372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	172

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	3131 X	2488	-0-	-643	-0-	129 1	2355 2	Y	4	4	8	28
11	2670 X	2153	-0-	-517	-0-	112 1	2039 2	Y	2	2	8	28
12	2759 X	2091	-0-	-668	-0-	115 1	1973 2	Y	3	3	8	28
01	2759 X	2315	-0-	-444	-0-	129 1	2180 2	Y	5	5	8	28
02	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	135 1	2253 2	Y	-0-			28
*03	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	129 1	2356 2	Y	-0-			28

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11810 - 11980												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249398 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 10890												
10	62 X	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-			33
11	60 X	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-			33
12	62 X	27	-0-	-35	-0-	27 2		N	-0-			33
01	62 X	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-			33
02	58 X	26	-0-	-32	-0-	26 2		N	-0-			33
03	62 X	24	-0-	-38	-0-	24 2		N	-0-			33

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515												
10	4402 X	3929	-0-	-473	-0-	870 1	3058 2	N	1	1	8	77
11	4080 X	3909	-0-	-171	-0-	810 1	3099 2	N	-0-			77
12	4061 X	3908	-0-	-153	-0-	800 1	3107 2	N	1	1	8	77
01	3937 X	3699	-0-	-238	-0-	640 1	3059 2	N	-0-			77
02	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	803 1	3436 2	N	-0-			77
03	4030 X	3022	-0-	-1008	-0-	504 1	2518 2	N	-0-			77

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620												
10	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	390 1	8409 2	N	1	1	8	65
11	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	413 1	9251 2	N	-0-			65
12	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	411 1	8403 2	N	-0-			65
01	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	479 1	9998 2	N	-0-			65
02	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	361 1	8033 2	N	-0-			65
*03	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	346 1	6063 2	N	-0-			65

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574												
10	3069 X	2683	-0-	-386	-0-	2683 2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2589	-0-	-351	-0-	2588 2	1 9	N	1	1	8	-0-
12	3038 X	2350	-0-	-688	-0-	2350 2		N	-0-			-0-
01	2852 X	2156	-0-	-696	-0-	2156 2		N	-0-			-0-
02	2523 X	2385	-0-	-138	-0-	2385 2		N	-0-			-0-
03	2697 X	2447	-0-	-250	-0-	2447 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
10	7595 X	6903	-0-	-692	-0-	489	1	6414	2	N	-0-		-0-
11	7350 X	6444	-0-	-906	-0-	465	1	5977	2	N	2	2 8	-0-
12	6975 X	6829	-0-	-146	-0-	490	1	6338	2	N	1	1 8	-0-
01	6944 X	5778	-0-	-1166	-0-	441	1	5337	2	N	-0-		-0-
02	6496 X	6481	-0-	-15	-0-	475	1	6004	2	N	2	2 8	-0-
03	6913 X	6726	-0-	-187	-0-	502	1	6224	2	N	-0-		-0-

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473													
10	2635 X	1723	-0-	-912	-0-	1723	2			N	-0-		-0-
11	2550 X	1386	-0-	-1164	-0-	1386	2			N	-0-		-0-
12	2108 X	1784	-0-	-324	-0-	1784	2			N	-0-		-0-
01	2108 X	1839	-0-	-269	-0-	1839	2			N	-0-		-0-
02	1943 X	1645	-0-	-298	-0-	1645	2			N	-0-		-0-
03	1798 X	1692	-0-	-106	-0-	1690	2	2 9		N	2	2 1	-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000													
10	5425 X	4717	-0-	-708	-0-	81	1	4636	2	N	-0-		-0-
11	4770 X	4564	-0-	-206	-0-	84	1	4479	2	N	1	1 8	-0-
12	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	90	1	4654	2	N	1	1 8	-0-
01	4712 X	4275	-0-	-437	-0-	75	1	4200	2	N	-0-		-0-
02	4408 X	4057	-0-	-351	-0-	87	1	3970	2	N	-0-		-0-
*03	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	87	1	4679	2	N	3	3 8	-0-
						3	9						

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879													
10	2542 X	2200	-0-	-342	-0-	2200	2			N	-0-		6
11	2400 X	1876	-0-	-524	-0-	1876	2			N	-0-		6
12	2480 X	2020	-0-	-460	-0-	2018	2	2 9		N	2	2 8	6
01	2325 X	1687	-0-	-638	-0-	1687	2			N	-0-		6
02	2088 X	1669	-0-	-419	-0-	1666	2	3 9		N	3	3 8	6
03	2201 X	2013	-0-	-188	-0-	2006	2	7 9		N	6	6 8	6

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	6851 X	5789	-0-	-1062	-0-	358	1	5430	2	Y	1	1	8	-0-
11	6570 X	4915	-0-	-1655	-0-	331	1	4584	2	Y	-0-			-0-
12	7161 X	5566	-0-	-1595	-0-	390	1	5176	2	Y	-0-			-0-
01	7192 X	6226	-0-	-966	-0-	456	1	5770	2	Y	-0-			-0-
02	6699 X	5672	-0-	-1027	-0-	397	1	5275	2	Y	-0-			-0-
*03	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	457	1	6262	2	Y	-0-			-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672														
10	19096 X	14268	-0-	-4828	-0-	14266	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	18480 X	13540	-0-	-4940	-0-	13539	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	17763 X	13284	-0-	-4479	-0-	13283	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	17763 X	12889	-0-	-4874	-0-	12889	2			N	-0-			-0-
02	16617 X	11632	-0-	-4985	-0-	11632	2			N	-0-			-0-
03	14260 X	12323	-0-	-1937	-0-	12323	2			N	-0-			-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842														
10	8556 X	8184	-0-	-372	-0-	8183	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	8460 X	6596	-0-	-1864	-0-	6595	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	8742 X	6962	-0-	-1780	-0-	6961	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2			N	-0-			-0-
02	8033 X	5983	-0-	-2050	-0-	5982	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	8184 X	6070	-0-	-2114	-0-	6070	2			N	-0-			-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11057 - 16226														
10	13826 X	12130	-0-	-1696	-0-	180	1	11943	2	N	6	6	8	-0-
11	13110 X	10496	-0-	-2614	-0-	174	1	10322	2	N	-0-			-0-
12	13547 X	11067	-0-	-2480	-0-	174	1	10891	2	N	2	2	8	-0-
01	13547 X	11127	-0-	-2420	-0-	186	1	10941	2	N	-0-			-0-
02	11803 X	9500	-0-	-2303	-0-	174	1	9317	2	N	8	8	8	-0-
03	12121 X	9505	-0-	-2616	-0-	180	1	9322	2	N	3	3	8	-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402														
10	8959 X	8391	-0-	-568	-0-	124	1	8266	2	N	1	1	8	-0-
11	8520 X	7840	-0-	-680	-0-	116	1	7722	2	N	2	2	8	-0-
12	8804 X	7475	-0-	-1329	-0-	124	1	7350	2	N	1	1	8	-0-
01	8804 X	8240	-0-	-564	-0-	120	1	8120	2	N	-0-			-0-
02	8236 X	6997	-0-	-1239	-0-	116	1	6881	2	N	-0-			-0-
03	8401 X	7981	-0-	-420	-0-	120	1	7861	2	N	-0-			-0-

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407														
10	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	18866	2	7	9	N	6	6	8	-0-
11	18000 X	17672	-0-	-328	-0-	17670	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	18073 X	17029	-0-	-1044	-0-	17027	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	18879 X	16514	-0-	-2365	-0-	16514	2			N	-0-			-0-
02	17661 X	15749	-0-	-1912	-0-	15749	2			N	-0-			-0-
03	18879 X	14447	-0-	-4432	-0-	14447	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		24459 X	19498	-0-	-4961	-0-	66	1	19419	2	N	12	12	8	-0-
							13	9							
11		22110 X	17542	-0-	-4568	-0-	62	1	17471	2	N	8	8	8	-0-
							9	9							
12		21514 X	16842	-0-	-4672	-0-	62	1	16766	2	N	13	13	8	-0-
							14	9							
01		20429 X	15554	-0-	-4875	-0-	54	1	15499	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
02		18763 X	14378	-0-	-4385	-0-	56	1	14316	2	N	5	5	8	-0-
							6	9							
03		19499 X	15714	-0-	-3785	-0-	62	1	15651	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180															
10		11005 X	9803	-0-	-1202	-0-	694	1	9092	2	N	15	2	8	164
							17	9							
11		10260 X	9350	-0-	-910	-0-	674	1	8670	2	N	5			169
							6	9							
12		10602 X	9639	-0-	-963	-0-	688	1	8896	2	N	50	179	1	3 8 37
							55	9							
01		10540 X	9510	-0-	-1030	-0-	724	1	8775	2	N	10			47
							11	9							
02		9860 X	8674	-0-	-1186	-0-	634	1	8015	2	N	23			70
							25	9							
03		9796 X	8407	-0-	-1389	-0-	626	1	7770	2	N	10			80
							11	9							
WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404															
10		15066 X	13469	-0-	-1597	-0-	13466	2	3 9	Y	3	3	8		2
11		14580 X	13882	-0-	-698	-0-	13880	2	2 9	Y	2	2	8		2
12		14570 X	14237	-0-	-333	-0-	14235	2	2 9	Y	2	2	8		2
01		14229 X	13919	-0-	-310	-0-	13919	2		Y	-0-				2
02		13427 X	13171	-0-	-256	-0-	13171	2		Y	-0-				2
03		14353 X	13644	-0-	-709	-0-	13644	2		Y	-0-				2
WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007															
10		21979 X	17531	-0-	-4448	-0-	17530	2	1 9	N	1	1	8		-0-
11		21270 X	19088	-0-	-2182	-0-	19088	2		N	-0-				-0-
12		21979 X	18924	-0-	-3055	-0-	18922	2	2 9	N	-2	2	8		-0-
01		21173 X	19263	-0-	-1910	-0-	19263	2		N	-0-				-0-
02		18879 X	17545	-0-	-1334	-0-	17545	2		N	-0-				-0-
03		19716 X	17617	-0-	-2099	-0-	17617	2		N	-0-				-0-
HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196															
10		19995 X	18017	-0-	-1978	-0-	18017	2		N	-0-				-0-
11		18900 X	17438	-0-	-1462	-0-	17437	2	1 9	N	1	1	8		-0-
12		19530 X	18018	-0-	-1512	-0-	18016	2	2 9	N	2	2	8		-0-
01		18600 X	15828	-0-	-2772	-0-	15828	2		N	-0-				-0-
02		16994 X	16724	-0-	-270	-0-	16724	2		N	-0-				-0-
03		18011 X	17788	-0-	-223	-0-	17787	2	1 9	N	1	1	8		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		16337 X	14772	-0-	-1565	-0-	14766 2	6 9 N	5	5 8	-0-	
11		15870 X	13393	-0-	-2477	-0-	13392 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
12		16399 X	14123	-0-	-2276	-0-	14119 2	4 9 N	4	4 8	-0-	
01		16399 X	13892	-0-	-2507	-0-	13892 2		-0-		-0-	
02		13891 X	13043	-0-	-848	-0-	13032 2	11 9 N	10	10 8	-0-	
03		14787 X	13762	-0-	-1025	-0-	13756 2	6 9 N	5	5 8	-0-	

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231												
10		15562 X	12049	-0-	-3513	-0-	12017 2	32 9 N	29	29 8	-0-	
11		20567 X	20567	-0-	-0-	-0-	20539 2	28 9 N	25	25 8	-0-	
12		16612 X	16612	-0-	-0-	-0-	16592 2	20 9 N	18	18 8	-0-	
01		15175 X	15175	-0-	-0-	-0-	15173 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
02		19894 X	12958	-0-	-6936	-0-	12955 2	3 9 N	3	3 8	-0-	
03		21266 X	12599	-0-	-8667	-0-	12593 2	6 9 N	5	5 8	-0-	

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865												
10		10292 X	7459	-0-	-2833	-0-	7459 2		Y	-0-	-0-	
11		8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	8147 2		Y	-0-	-0-	
12		9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	9081 2		Y	-0-	-0-	
01		8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8487 2		Y	-0-	-0-	
02		7888 X	7522	-0-	-366	-0-	7522 2		Y	-0-	-0-	
*03		9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	9341 2		Y	-0-	-0-	

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115												
10		13702 X	11974	-0-	-1728	-0-	11973 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
11		12330 X	11004	-0-	-1326	-0-	11004 2		N	-0-	-0-	
12		12276 X	11132	-0-	-1144	-0-	11132 2		N	-0-	-0-	
01		11966 X	10844	-0-	-1122	-0-	10844 2		N	-0-	-0-	
02		11194 X	9847	-0-	-1347	-0-	9847 2		N	-0-	-0-	
03		11966 X	10454	-0-	-1512	-0-	10454 2		N	-0-	-0-	

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944												
10		10850 X	9941	-0-	-909	-0-	9940 2	1 9 Y	1	1 8	-0-	
11		10500 X	9015	-0-	-1485	-0-	9015 2		Y	-0-	-0-	
12		11036 X	8911	-0-	-2125	-0-	8911 2		Y	-0-	-0-	
01		11036 X	8732	-0-	-2304	-0-	8732 2		Y	-0-	-0-	
02		10324 X	7863	-0-	-2461	-0-	7863 2		Y	-0-	-0-	
03		9951 X	8154	-0-	-1797	-0-	8154 2		Y	-0-	-0-	

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835												
10		10881 X	9687	-0-	-1194	-0-	9686 2	1 9 Y	1	1 8	-0-	
11		9810 X	8533	-0-	-1277	-0-	8533 2		Y	-0-	-0-	
12		10075 X	9045	-0-	-1030	-0-	9045 2		Y	-0-	-0-	
01		9703 X	7716	-0-	-1987	-0-	7716 2		Y	-0-	-0-	
02		9048 X	7699	-0-	-1349	-0-	7699 2		Y	-0-	-0-	
03		9672 X	8171	-0-	-1501	-0-	8171 2		Y	-0-	-0-	

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352												
10		15407 X	13767	-0-	-1640	-0-	13764 2	3 9 N	3	3 8	-0-	
11		14370 X	8464	-0-	-5906	-0-	8462 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
12		14353 X	13249	-0-	-1104	-0-	13245 2	4 9 N	4	4 8	-0-	
01		14105 X	12858	-0-	-1247	-0-	12858 2		N	-0-	-0-	
02		12876 X	12313	-0-	-563	-0-	12313 2		N	-0-	-0-	
03		13764 X	12528	-0-	-1236	-0-	12528 2		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LOWERY, E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		107973 X	78171	-0-	-29802	-0-		120	1	N	13	13	8	-0-
								14	9					
11		96360 X	71489	-0-	-24871	-0-		71489	2	N	-0-			-0-
12		92783 X	71183	-0-	-21600	-0-		71168	2	N	14	14	8	-0-
01		90303 X	67569	-0-	-22734	-0-		67554	2	N	14	14	8	-0-
02		78851 X	58534	-0-	-20317	-0-		58534	2	N	-0-			-0-
03		78182 X	61170	-0-	-17012	-0-		61170	2	N	-0-			-0-
YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752														
10		13960 X	13960	-0-	-0-	-0-		13958	2	Y	2	2	8	-0-
11		14310 X	12054	-0-	-2256	-0-		12054	2	Y	-0-			-0-
12		15748 X	15055	-0-	-693	-0-		15052	2	Y	3	3	8	-0-
01		15748 X	12609	-0-	-3139	-0-		12607	2	Y	2	2	8	-0-
02		14732 X	12686	-0-	-2046	-0-		12686	2	Y	-0-			-0-
03		15066 X	13149	-0-	-1917	-0-		13149	2	Y	-0-			-0-
SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064														
10		7130 X	5554	-0-	-1576	-0-		5554	2	N	-0-			-0-
11		6900 X	6405	-0-	-495	-0-		6405	2	N	-0-			-0-
12		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-		7172	2	N	-0-			-0-
01		7161 X	5299	-0-	-1862	-0-		5299	2	N	-0-			-0-
02		6699 X	6523	-0-	-176	-0-		6523	2	N	-0-			-0-
03		7161 X	5760	-0-	-1401	-0-		5760	2	N	-0-			-0-
SWEP CO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965														
10		48205 X	47967	-0-	-238	-0-		47958	2	N	8	8	8	-0-
11		46539 X	46539	-0-	-0-	-0-		46539	2	N	-0-			-0-
12		44766 X	44766	-0-	-0-	-0-		44762	2	N	4	4	8	-0-
01		47957 X	42809	-0-	-5148	-0-		42807	2	N	2	2	8	-0-
02		44979 X	38666	-0-	-6313	-0-		38666	2	N	-0-			-0-
03		48081 X	40398	-0-	-7683	-0-		40398	2	N	-0-			-0-
BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832														
10		12489 X	12489	-0-	-0-	-0-		12489	2	Y	-0-			2
11		11877 X	11877	-0-	-0-	-0-		11877	2	Y	-0-			2
12		12758 X	12758	-0-	-0-	-0-		12758	2	Y	-0-			2
01		12741 X	10217	-0-	-2524	-0-		10217	2	Y	-0-			2
02		11919 X	10030	-0-	-1889	-0-		10030	2	Y	-0-			2
*03		13447 X	13447	-0-	-0-	-0-		13447	2	Y	-0-			2
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150														
10		45973 X	29023	-0-	-16950	-0-		29016	2	Y	6	6	8	-0-
11		41820 X	31904	-0-	-9916	-0-		31904	2	Y	-0-			-0-
12		39928 X	31606	-0-	-8322	-0-		31603	2	Y	3	3	8	-0-
01		37076 X	30895	-0-	-6181	-0-		30891	2	Y	4	4	8	-0-
02		31987 X	28078	-0-	-3909	-0-		28075	2	Y	3	3	8	-0-
03		32953 X	28729	-0-	-4224	-0-		28726	2	Y	3	3	8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	69409 X	53115	-0-	-16294	-0-	53109	2	6	9	Y	5	5 8 -0-	
11	63210 X	47750	-0-	-15460	-0-	47750	2			Y	-0-	-0-	
12	61349 X	46587	-0-	-14762	-0-	46584	2	3	9	Y	3	3 8 -0-	
01	58280 X	44916	-0-	-13364	-0-	44913	2	3	9	Y	3	3 8 -0-	
02	51214 X	41059	-0-	-10155	-0-	41056	2	3	9	Y	3	3 8 -0-	
03	53103 X	42503	-0-	-10600	-0-	42500	2	3	9	Y	3	3 8 -0-	

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090													
10	13671 X	11400	-0-	-2271	-0-	11398	2	2	9	N	2	2 8 -0-	
11	13230 X	12096	-0-	-1134	-0-	12094	2	2	9	N	2	2 8 -0-	
12	13578 X	11603	-0-	-1975	-0-	11599	2	4	9	N	4	4 8 -0-	
01	13578 X	12639	-0-	-939	-0-	12639	2			N	-0-	-0-	
02	12702 X	11981	-0-	-721	-0-	11972	2	9	9	N	8	8 8 -0-	
03	12493 X	11985	-0-	-508	-0-	11979	2	6	9	N	5	5 8 -0-	

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388													
10	104997 X	73002	-0-	-31995	-0-	93	1	7	2902	2	N	6	6 8 -0-
						7	9						
11	90510 X	64911	-0-	-25599	-0-	90	1	6	4821	2	N	-0-	-0-
12	87606 X	63091	-0-	-24515	-0-	93	1	6	2995	2	N	3	3 8 -0-
						3	9						
01	83979 X	61533	-0-	-22446	-0-	93	1	6	1438	2	N	2	2 8 -0-
						2	9						
02	74182 X	56605	-0-	-17577	-0-	87	1	5	6518	2	N	-0-	-0-
03	73005 X	56381	-0-	-16624	-0-	93	1	5	6288	2	N	-0-	-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568													
10	8339 X	7239	-0-	-1100	-0-	7238	2	1	9	Y	1	1 8 -0-	
11	8460 X	7186	-0-	-1274	-0-	7186	2			Y	-0-	-0-	
12	8742 X	7470	-0-	-1272	-0-	7470	2			Y	-0-	-0-	
01	8742 X	6660	-0-	-2082	-0-	6660	2			Y	-0-	-0-	
02	7192 X	6170	-0-	-1022	-0-	6170	2			Y	-0-	-0-	
03	7471 X	4456	-0-	-3015	-0-	4456	2			Y	-0-	-0-	

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265													
10	69223 X	50989	-0-	-18234	-0-	50983	2	6	9	Y	5	5 8 1	
11	63510 X	46622	-0-	-16888	-0-	46622	2			Y	-0-	1	
12	61101 X	46070	-0-	-15031	-0-	46066	2	4	9	Y	4	4 8 1	
01	57629 X	44562	-0-	-13067	-0-	44558	2	4	9	Y	4	4 8 1	
02	50228 X	40650	-0-	-9578	-0-	40646	2	4	9	Y	4	4 8 1	
03	50995 X	42749	-0-	-8246	-0-	42746	2	3	9	Y	3	3 8 1	

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872													
10	9362 X	7874	-0-	-1488	-0-	7874	2			Y	-0-	9	
11	8280 X	7610	-0-	-670	-0-	7610	2			Y	-0-	9	
12	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			Y	-0-	9	
01	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			Y	-0-	9	
02	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			Y	-0-	9	
*03	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2			Y	-0-	9	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		25234 X	21312	-0-	-3922	-0-		21312	2	N	-0-		-0-
11		23820 X	22363	-0-	-1457	-0-		22363	2	N	-0-		-0-
12		24273 X	23576	-0-	-697	-0-		23576	2	N	-0-		-0-
01		24578 X	24578	-0-	-0-	-0-		24578	2	N	-0-		-0-
02		21605 X	20819	-0-	-786	-0-		20819	2	N	-0-		-0-
03		23591 X	21105	-0-	-2486	-0-		21105	2	N	-0-		-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867													
10		86304 X	66001	-0-	-20303	-0-		65991	2	10 9 Y	9		43
11		79440 X	61801	-0-	-17639	-0-		61801	2	Y	-0-	43 1	-0-
12		76539 X	59917	-0-	-16622	-0-		59917	2	Y	-0-		-0-
01		73036 X	57375	-0-	-15661	-0-		57373	2	2 9 Y	2	2 8	-0-
02		65105 X	52813	-0-	-12292	-0-		52809	2	4 9 Y	4	2 8	2
03		65999 X	52729	-0-	-13270	-0-		52728	2	1 9 Y	1	1 8	2

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604													
10		58311 X	44403	-0-	-13908	-0-		44395	2	8 9 Y	7	7 8	-0-
11		52410 X	40592	-0-	-11818	-0-		40592	2	Y	-0-		-0-
12		51832 X	40046	-0-	-11786	-0-		40042	2	4 9 Y	4	4 8	-0-
01		49073 X	38639	-0-	-10434	-0-		38635	2	4 9 Y	4	4 8	-0-
02		43065 X	35632	-0-	-7433	-0-		35628	2	4 9 Y	4	4 8	-0-
03		44392 X	37269	-0-	-7123	-0-		37266	2	3 9 Y	3	3 8	-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969													
10		19189 X	17782	-0-	-1407	-0-		17782	2	N	-0-		-0-
11		18180 X	14699	-0-	-3481	-0-		14699	2	N	-0-		-0-
12		18600 X	14492	-0-	-4108	-0-		14492	2	N	-0-		-0-
01		17794 X	12899	-0-	-4895	-0-		12899	2	N	-0-		-0-
02		16646 X	13265	-0-	-3381	-0-		13265	2	N	-0-		-0-
03		17794 X	14534	-0-	-3260	-0-		14534	2	N	-0-		-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716													
10		66836 X	58205	-0-	-8631	-0-		186	1	57995 2 N	22	22 8	-0-
								24	9				
11		61500 X	50593	-0-	-10907	-0-		180	1	50396 2 N	15	15 8	-0-
								17	9				
12		60884 X	48782	-0-	-12102	-0-		186	1	48582 2 N	13	13 8	-0-
								14	9				
01		58218 X	50582	-0-	-7636	-0-		186	1	50396 2 N	-0-		-0-
02		54462 X	46085	-0-	-8377	-0-		174	1	45909 2 N	2	2 8	-0-
								2	9				
03		58218 X	47682	-0-	-10536	-0-		186	1	47492 2 N	4	4 8	-0-
								4	9				

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270													
10		63240 X	55126	-0-	-8114	-0-		55041	2	85 9 N	77	77 8	-0-
11		60540 X	31701	-0-	-28839	-0-		31635	2	66 9 N	60	60 8	-0-
12		59396 X	49712	-0-	-9684	-0-		49639	2	73 9 N	66	66 8	-0-
01		56730 X	46717	-0-	-10013	-0-		46711	2	6 9 N	5	5 8	-0-
02		51562 X	44386	-0-	-7176	-0-		44379	2	7 9 N	6	6 8	-0-
03		55118 X	46049	-0-	-9069	-0-		46045	2	4 9 N	4	4 8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014													TOTAL DEPTH	11477	PERF.11522	- 15853
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		65844 X	47878	-0-	-17966	-0-		47825	2	53	9	Y	48	39	8	41
11		60570 X	44310	-0-	-16260	-0-		44274	2	36	9	Y	33	41	1	-0-
12		58342 X	43012	-0-	-15330	-0-		42995	2	17	9	Y	15	15	8	-0-
01		54715 X	40388	-0-	-14327	-0-		40387	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
02		47386 X	35536	-0-	-11850	-0-		35533	2	3	9	Y	3	2	8	1
03		47864 X	36250	-0-	-11614	-0-		36250	2			Y	-0-			1

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011													TOTAL DEPTH	11604	PERF.11814	- 16300
10		17962 X	17962	-0-	-0-	-0-		17962	2			Y	-0-			-0-
11		17666 X	17666	-0-	-0-	-0-		17666	2			Y	-0-			-0-
12		17701 X	14741	-0-	-2960	-0-		14741	2			Y	-0-			-0-
01		17949 X	17265	-0-	-684	-0-		17265	2			Y	-0-			-0-
02		17081 X	14440	-0-	-2641	-0-		14440	2			Y	-0-			-0-
03		18259 X	14866	-0-	-3393	-0-		14866	2			Y	-0-			-0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014													TOTAL DEPTH	11220	PERF.11407	- 15998
10		47058 X	37156	-0-	-9902	-0-		125	1	37031	2	N	-0-			-0-
11		42150 X	34137	-0-	-8013	-0-		120	1	34017	2	N	-0-			-0-
12		40951 X	33902	-0-	-7049	-0-		125	1	33777	2	N	-0-			-0-
01		40889 X	32990	-0-	-7899	-0-		113	1	32877	2	N	-0-			-0-
02		38251 X	29978	-0-	-8273	-0-		117	1	29861	2	N	-0-			-0-
03		37169 X	32463	-0-	-4706	-0-		129	1	32333	2	N	1	1	8	-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011													TOTAL DEPTH	11123	PERF.11238	- 14954
10		9951 X	9250	-0-	-701	-0-		9249	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		9630 X	5552	-0-	-4078	-0-		5550	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12		9610 X	8695	-0-	-915	-0-		8693	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01		9238 X	8081	-0-	-1157	-0-		8080	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		8642 X	8043	-0-	-599	-0-		8043	2			N	-0-			-0-
03		9238 X	8435	-0-	-803	-0-		8435	2			N	-0-			-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011													TOTAL DEPTH	11091	PERF.11278	- 17479
10		32023 X	29266	-0-	-2757	-0-		29266	2			N	-0-			-0-
11		30990 X	28506	-0-	-2484	-0-		28504	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12		30380 X	28691	-0-	-1689	-0-		28689	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01		30380 X	28231	-0-	-2149	-0-		28231	2			N	-0-			-0-
02		28420 X	25758	-0-	-2662	-0-		25758	2			N	-0-			-0-
03		29450 X	26963	-0-	-2487	-0-		26963	2			N	-0-			-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011													TOTAL DEPTH	11065	PERF.11384	- 16816
10		11408 X	6085	-0-	-5323	-0-		559	1	5525	2	N	1	1	8	-0-
								1	9							
11		10020 X	6547	-0-	-3473	-0-		586	1	5961	2	N	-0-			-0-
12		10354 X	6698	-0-	-3656	-0-		644	1	6053	2	N	1	1	8	-0-
								1	9							
01		10354 X	7398	-0-	-2956	-0-		618	1	6780	2	N	-0-			-0-
02		8236 X	4336	-0-	-3900	-0-		467	1	3869	2	N	-0-			-0-
03		6758 X	6202	-0-	-556	-0-		496	1	5704	2	N	2	2	8	-0-
								2	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		55397 X	44851	-0-	-10546	-0-	44845	2	6	9	Y	-0-
11		51960 X	43022	-0-	-8938	-0-	43019	2	3	9	Y	-0-
12		50778 X	46191	-0-	-4587	-0-	46185	2	6	9	Y	-0-
01		49538 X	40203	-0-	-9335	-0-	40201	2	2	9	Y	-0-
02		43964 X	39553	-0-	-4411	-0-	39553	2			Y	-0-
03		46190 X	40621	-0-	-5569	-0-	40621	2			Y	-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380												
10		56792 X	44958	-0-	-11834	-0-	44954	2	4	9	Y	-0-
11		52680 X	39070	-0-	-13610	-0-	39070	2			Y	-0-
12		52018 X	35079	-0-	-16939	-0-	35076	2	3	9	Y	-0-
01		49600 X	30008	-0-	-19592	-0-	30006	2	2	9	Y	-0-
02		44167 X	30054	-0-	-14113	-0-	30054	2			Y	-0-
03		44950 X	30883	-0-	-14067	-0-	30883	2			Y	-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154												
10		32116 X	25556	-0-	-6560	-0-	186	1	25366	2	N	-0-
11		30810 X	24646	-0-	-6164	-0-	180	1	24464	2	N	-0-
12		31837 X	24053	-0-	-7784	-0-	186	1	23863	2	N	-0-
01		28582 X	23961	-0-	-4621	-0-	186	1	23769	2	N	-0-
02		25491 X	21689	-0-	-3802	-0-	174	1	21515	2	N	-0-
03		25544 X	22398	-0-	-3146	-0-	186	1	22212	2	N	-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021												
10		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-
11		3600 X	3319	-0-	-281	-0-	3319	2			N	-0-
12		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-
01		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-
02		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-
03		4588 X	3981	-0-	-607	-0-	3981	2			N	-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161												
10		12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	526	1	12372	2	N	130
11		8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	422	1	8346	2	N	150
12		7254 X	6966	-0-	-288	-0-	374	1	6588	2	N	153
01		9455 X	6147	-0-	-3308	-0-	93	1	6054	2	N	153
02		8845 X	6805	-0-	-2040	-0-	112	1	6693	2	N	153
03		9455 X	6899	-0-	-2556	-0-	115	1	6784	2	N	153

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	0	91509	-0-	91509	91509	48 1	91274 2	N	170	170 8	-0-	
						187 9						
11	0	246945	-0-	246945	338454	115 1	246674 2	N	142	142 8	-0-	
						156 9						
12	557409 X	218955	-0-	-338454	-0-	118 1	218704 2	N	121	121 8	-0-	
						133 9						
01	257145 X	158472	-0-	-98673	-0-	101 1	158364 2	N	6	6 8	-0-	
						7 9						
02	240555 X	153852	-0-	-86703	-0-	105 1	153716 2	N	28	28 8	-0-	
						31 9						
03	257145 X	141810	-0-	-115335	-0-	112 1	141665 2	N	30	30 8	-0-	
						33 9						

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021												
10	0	114704	-0-	114704	114704	60 1	114478 2	N	151	151 8	-0-	
						166 9						
11	0	334179	-0-	334179	448883	155 1	333859 2	N	150	150 8	-0-	
						165 9						
12	747665 X	298782	-0-	-448883	-0-	161 1	298465 2	N	142	142 8	-0-	
						156 9						
01	346363 X	224129	-0-	-122234	-0-	144 1	223985 2	N	-0-		-0-	
02	324017 X	229887	-0-	-94130	-0-	156 1	229731 2	N	-0-		-0-	
03	346363 X	212542	-0-	-133821	-0-	167 1	212375 2	N	-0-		-0-	

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A												
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000												
10	5363 X	4586	-0-	-777	-0-	371 1	4215 2	Y	-0-		45	
11	5190 X	4222	-0-	-968	-0-	357 1	3865 2	Y	-0-		45	
12	5363 X	4638	-0-	-725	-0-	387 1	4119 2	Y	120	158 1	7	
						132 9						
01	5115 X	4627	-0-	-488	-0-	443 1	4183 2	Y	1		8	
						1 9						
02	4611 X	4306	-0-	-305	-0-	294 1	3962 2	Y	45		53	
						50 9						
*03	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	532 1	4157 2	Y	-0-		53	

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176												
10	T. A.	1445	-0-	1445	4232	166 1	1279 2	Y	-0-		-0-	
11	5813 X	1581	-0-	-4232	-0-	178 1	1403 2	Y	-0-		-0-	
12	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	166 1	1212 2	Y	-0-		-0-	
01	961 N	473	-0-	-488	-0-	59 1	414 2	Y	-0-		-0-	
02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		-0-	
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
YATES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 243369		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	156 1	2095 2	Y	12	11 1		4
11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	13 9	2095 2	Y	39	38 1		5
12	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	43 9	2174 2	Y	40	38 1		7
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	170 1	2166 2	Y	61	48 1		20
*02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	44 9	2055 2	Y	39	33 1		26
*03	2294 N	2218	-0-	-76	-0-	174 1	2040 2	Y	41	49 1		18
						67 9						
						174 1						
						43 9						
						133 1						
						45 9						

JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 245292		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-

RUPPE TRUST GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 245645		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704				
10	1891 X	646	-0-	-1245	-0-	48 1	598 2	Y	-0-			-0-
11	1830 X	1159	-0-	-671	-0-	87 1	1072 2	Y	-0-			-0-
12	1209 X	701	-0-	-508	-0-	54 1	647 2	Y	-0-			-0-
01	1209 X	649	-0-	-560	-0-	52 1	597 2	Y	-0-			-0-
*02	1131 X	809	-0-	-322	-0-	67 1	742 2	Y	-0-			-0-
*03	1209 X	654	-0-	-555	-0-	44 1	610 2	Y	-0-			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245860		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SWMF GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 245884		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	233 1	3138 2	Y	2	2	1	1
11	3150 X	2990	-0-	-160	-0-	207 1	2781 2	Y	2	3	1	-0-
12	3038 X	2891	-0-	-147	-0-	209 1	2680 2	Y	2	2	1	-0-
01	3379 X	2585	-0-	-794	-0-	192 1	2389 2	Y	4	3	1	1
*02	3161 X	2573	-0-	-588	-0-	200 1	2370 2	Y	3	2	1	2
*03	3379 X	1902	-0-	-1477	-0-	116 1	1784 2	Y	2	3	1	1

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

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

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

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

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

10	2077 N	1572	-0-	-505	-0-	82 1	1476 2	Y	13	17	1	9
11	1920 N	1446	-0-	-474	-0-	14 9	68 1	Y	24	20	1	13
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	26 9	181 1	Y	47	41	1	19
01	1581 N	1288	-0-	-293	-0-	52 9	72 1	Y	98	80	1	37
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	108 9	137 1	Y	48	27	1	58
*03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	53 9	147 1	Y	73	87	1	44
						80 9						

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737							
ANTHONY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 247546		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	14 1	190 2	Y	-0-
11	270 N	95	-0-	-175	-0-	7 1	88 2	Y	-0-
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	10 1	127 2	Y	-0-
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	11 1	135 2	Y	-0-
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 2	Y	-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8 1	125 2	Y	-0-
						1 9			

RILEY TRUST		WELL #: 2H		RRCID -> 247657		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272	
10	4371 X	3960	-0-	-411	-0-	274 1	3686 2	Y	-0-
11	4230 X	3751	-0-	-479	-0-	260 1	3491 2	Y	-0-
12	4185 X	3718	-0-	-467	-0-	269 1	3449 2	Y	-0-
01	4123 X	3571	-0-	-552	-0-	266 1	3305 2	Y	-0-
*02	3770 X	3315	-0-	-455	-0-	258 1	3057 2	Y	-0-
*03	3968 X	3539	-0-	-429	-0-	217 1	3322 2	Y	-0-

WOODLEY GU 1		WELL #: 2H		RRCID -> 249124		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555	
10	4216 X	3637	-0-	-579	-0-	3624 2	13 9	Y	6
11	4080 X	3292	-0-	-788	-0-	3292 2		Y	6
12	4216 X	3333	-0-	-883	-0-	3333 2		Y	6
01	3813 X	3667	-0-	-146	-0-	3666 2	1 9	Y	6
02	3567 X	3280	-0-	-287	-0-	3280 2		Y	6
03	3627 X	3392	-0-	-235	-0-	3392 2		Y	6

BELL, MINNIE GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 249383		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593	
10	8060 X	7415	-0-	-645	-0-	7415 2		N	-0-
11	7800 X	7019	-0-	-781	-0-	7019 2		N	-0-
12	7719 X	7203	-0-	-516	-0-	7203 2		N	-0-
01	7688 X	6936	-0-	-752	-0-	6936 2		N	-0-
02	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065 2		N	-0-
03	7409 X	6709	-0-	-700	-0-	6709 2		N	-0-

HILLIN, JOE BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 250120		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008	
10	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	831 1	7938 2	Y	3
11	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	841 1	7664 2	Y	3
12	8587 X	8554	-0-	-33	-0-	846 1	7702 2	Y	8
						6 9			
01	8587 X	7880	-0-	-707	-0-	800 1	7080 2	Y	8
02	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	806 1	7316 2	Y	8
03	8587 X	8390	-0-	-197	-0-	823 1	7567 2	Y	8

SEALEY, TAYLOR GU		WELL #: 3H		RRCID -> 250242		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800	
10	9765 X	8295	-0-	-1470	-0-	8295 2		N	25
11	9450 X	7845	-0-	-1605	-0-	7845 2		N	25
12	9765 X	7942	-0-	-1823	-0-	7942 2		N	25
01	9114 X	7340	-0-	-1774	-0-	7340 2		N	25
02	7772 X	7358	-0-	-414	-0-	7358 2		N	25
03	8308 X	7025	-0-	-1283	-0-	7025 2		N	25

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
WILLIAMS, J.K.		WELL #:		7H	RRCID ->	250842	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	11011	PERF.11174 -	15338		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	2113	-0-	2113	7206	111	1	2002	2	Y	-0-		-0-
11		9744 X	2538	-0-	-7206	-0-	121	1	2417	2	Y	-0-		-0-
12		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	239	1	2134	2	Y	-0-		-0-
01		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	118	1	1811	2	Y	-0-		-0-
02		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	131	1	1940	2	Y	-0-		-0-
*03		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	144	1	2205	2	Y	-0-		-0-

C&E TRICE		WELL #:		2H	RRCID ->	251594	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10987 -	14638		
10		7192 X	5694	-0-	-1498	-0-	463	1	5231	2	N	-0-		-0-
11		6960 X	5552	-0-	-1408	-0-	463	1	5089	2	N	-0-		-0-
12		7192 X	5998	-0-	-1194	-0-	482	1	5516	2	N	-0-		-0-
01		5735 X	5157	-0-	-578	-0-	480	1	4677	2	N	-0-		-0-
02		5365 X	4478	-0-	-887	-0-	224	1	4254	2	N	-0-		-0-
03		5983 X	3667	-0-	-2316	-0-	162	1	3505	2	N	-0-		-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	252558	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	15718	PERF.11052 -	15276		
10		T. A.	5311	-0-	5311	15653	278	1	5033	2	Y	-0-		-0-
11		20381 X	4728	-0-	-15653	-0-	225	1	4503	2	Y	-0-		-0-
12		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	464	1	4149	2	Y	-0-		-0-
01		4154 X	4065	-0-	-89	-0-	249	1	3816	2	Y	-0-		-0-
02		3886 X	3785	-0-	-101	-0-	239	1	3546	2	Y	-0-		-0-
03		4154 X	3998	-0-	-156	-0-	246	1	3752	2	Y	-0-		-0-

LUTHERAN CHURCH		WELL #:		5HR	RRCID ->	253729	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	11084	PERF.14207 -	11133		
10		4030 X	3055	-0-	-975	-0-	160	1	2893	2	Y	2	3 1	2
							2	9						
11		3660 X	2837	-0-	-823	-0-	135	1	2700	2	Y	2	3 1	1
							2	9						
12		3813 X	3310	-0-	-503	-0-	333	1	2977	2	Y	-0-	1 1	-0-
01		3813 X	2758	-0-	-1055	-0-	169	1	2588	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
02		3277 X	2068	-0-	-1209	-0-	131	1	1937	2	Y	-0-		-0-
03		3317 X	2342	-0-	-975	-0-	144	1	2198	2	Y	-0-		-0-

RUPPE TRUST GU 1		WELL #:		2H	RRCID ->	254398	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11042	PERF.11247 -	16518		
10		T. A.	7387	-0-	7387	21972	511	1	6876	2	Y	-0-		-0-
11		29181 X	7209	-0-	-21972	-0-	499	1	6710	2	Y	-0-		-0-
12		6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	491	1	6297	2	Y	-0-		-0-
01		7037 X	6463	-0-	-574	-0-	482	1	5981	2	Y	-0-		-0-
*02		6583 X	5916	-0-	-667	-0-	461	1	5455	2	Y	-0-		-0-
*03		7037 X	6325	-0-	-712	-0-	388	1	5937	2	Y	-0-		-0-

STACY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5H	RRCID ->	254412	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	10962	PERF.11257 -	15532		
10		6386 X	5516	-0-	-870	-0-	382	1	5134	2	Y	-0-		-0-
11		6300 X	5130	-0-	-1170	-0-	355	1	4775	2	Y	-0-		-0-
12		6510 X	5074	-0-	-1436	-0-	367	1	4707	2	Y	-0-		-0-
01		6510 X	4761	-0-	-1749	-0-	355	1	4406	2	Y	-0-		-0-
*02		5626 X	4515	-0-	-1111	-0-	352	1	4163	2	Y	-0-		-0-
*03		5518 X	4104	-0-	-1414	-0-	252	1	3852	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

10		713 N	501	-0-	-212	-0-	23	1	478	2	N	-0-			-0-
11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	2	N	-0-			-0-
12		651 N	628	-0-	-23	-0-	31	1	597	2	N	-0-			-0-
01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	58	1	692	2	N	-0-			-0-
02		638 N	548	-0-	-90	-0-	15	1	533	2	N	-0-			-0-
*03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	17	1	626	2	N	-0-			-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

10		9672 X	9640	-0-	-32	-0-	667	1	8973	2	Y	-0-			-0-
11		9630 X	7996	-0-	-1634	-0-	553	1	7443	2	Y	-0-			-0-
12		9951 X	6581	-0-	-3370	-0-	476	1	6105	2	Y	-0-			-0-
01		9951 X	6470	-0-	-3481	-0-	482	1	5988	2	Y	-0-			-0-
*02		9251 X	5962	-0-	-3289	-0-	465	1	5497	2	Y	-0-			-0-
*03		9641 X	6070	-0-	-3571	-0-	372	1	5698	2	Y	-0-			-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

10		T. A.	9220	-0-	9220	27487	9220	2			Y	-0-			-0-
11		36946 X	9459	-0-	-27487	-0-	9459	2			Y	-0-			-0-
12		9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			Y	-0-			-0-
01		8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			Y	-0-			-0-
02		7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			Y	-0-			-0-
*03		9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			Y	-0-			-0-

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

10		9331 X	7918	-0-	-1413	-0-	7911	2	7	9	N	6	6	8	-0-
11		8610 X	7357	-0-	-1253	-0-	7353	2	4	9	N	4	4	8	-0-
12		8618 X	7066	-0-	-1552	-0-	7058	2	8	9	N	7	7	8	-0-
01		7905 X	6970	-0-	-935	-0-	6958	2	12	9	N	11	11	8	-0-
02		7395 X	6094	-0-	-1301	-0-	6088	2	6	9	N	5	5	8	-0-
03		7905 X	6565	-0-	-1340	-0-	6557	2	8	9	N	7	7	8	-0-

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

10		10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	1090	1	9783	2	N	-0-			-0-
11		10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	1054	1	9460	2	N	-0-			-0-
12		10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	1019	1	8983	2	N	-0-			-0-
01		10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	995	1	9072	2	N	-0-			-0-
02		9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	955	1	8318	2	N	-0-			-0-
*03		8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	929	1	8035	2	N	-0-			-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

10		T. A.	11064	-0-	11064	33714	766	1	10298	2	Y	-0-			-0-
11		43833 X	10119	-0-	-33714	-0-	700	1	9419	2	Y	-0-			-0-
12		8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	646	1	8287	2	Y	-0-			-0-
01		10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	759	1	9423	2	Y	-0-			-0-
*02		9106 X	8974	-0-	-132	-0-	699	1	8275	2	Y	-0-			-0-
*03		9734 X	9443	-0-	-291	-0-	579	1	8864	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		8339 X	7595	-0-	-744	-0-	7595	2	Y	-0-			14
11		7890 X	995	-0-	-6895	-0-	992	2	Y	3	9		17
12		8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	8046	2	Y	7	9		23
01		7874 X	5115	-0-	-2759	-0-	5108	2	Y	7	9		29
02		7163 X	4287	-0-	-2876	-0-	4287	2	Y				29
03		8060 X	4547	-0-	-3513	-0-	4547	2	Y				29

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291													
10		T. A.	9454	-0-	9454	28889	1291	1	Y	-0-			-0-
11		38058 X	9169	-0-	-28889	-0-	1219	1	Y	-0-			-0-
12		9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	1243	1	Y	-0-			-0-
01		8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	1333	1	Y	-0-			-0-
02		7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	1317	1	Y	-0-			-0-
*03		9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	1446	1	Y	-0-			-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800													
10		17298 X	13366	-0-	-3932	-0-	13365	2	N	1	9	8	-0-
11		15570 X	12599	-0-	-2971	-0-	12599	2	N	-0-			-0-
12		15748 X	12768	-0-	-2980	-0-	12768	2	N	-0-			-0-
01		15531 X	12939	-0-	-2592	-0-	12938	2	N	1	9	8	-0-
02		12847 X	11334	-0-	-1513	-0-	11333	2	N	1	9	8	-0-
03		13361 X	11998	-0-	-1363	-0-	11997	2	N	1	9	8	-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902													
10		9517 X	8706	-0-	-811	-0-	8706	2	N	-0-			-0-
11		9210 X	8811	-0-	-399	-0-	8811	2	N	-0-			-0-
12		9517 X	8939	-0-	-578	-0-	8939	2	N	-0-			-0-
01		8711 X	7352	-0-	-1359	-0-	7352	2	N	-0-			-0-
02		8526 X	6244	-0-	-2282	-0-	6244	2	N	-0-			-0-
03		9114 X	5594	-0-	-3520	-0-	5594	2	N	-0-			-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705													
10		T. A.	6189	-0-	6189	24508	6189	2	Y	-0-			-0-
11		30984 X	6476	-0-	-24508	-0-	6476	2	Y	-0-			-0-
12		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2	Y	-0-			-0-
01		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2	Y	-0-			-0-
02		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2	Y	-0-			-0-
*03		6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2	Y	-0-			-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152													
10		T. A.	6355	-0-	6355	22415	6355	2	Y	-0-			-0-
11		30070 X	7655	-0-	-22415	-0-	7655	2	Y	-0-			-0-
12		9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2	Y	-0-			-0-
01		7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2	Y	-0-			-0-
02		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2	Y	-0-			-0-
*03		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2	Y	-0-			-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459													
10		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2	N	-0-			-0-
11		8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2	N	-0-			-0-
12		7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2	N	-0-			-0-
01		9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2	N	-0-			-0-
02		7917 X	7376	-0-	-541	-0-	7376	2	N	-0-			-0-
03		8463 X	7336	-0-	-1127	-0-	7336	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737													
BLACKBIRD GU			WELL #:		1H	RRCID ->	261843	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	13199	PERF.17798 - 18451						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHELLE GU			WELL #:		1H	RRCID ->	261910	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	13120	PERF.13067 - 15514						
10		4929 X	4243	-0-	-686	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
11		4650 X	4032	-0-	-618	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
12		4588 X	4178	-0-	-410	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
01		4340 X	4241	-0-	-99	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
02		3973 X	3790	-0-	-183	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
03		4247 X	4002	-0-	-245	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU			WELL #:		1H	RRCID ->	262177	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13897 - 18744						
10		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	-0-	616	1	5529	2	N	-0-					-0-
11		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	-0-	549	1	4929	2	N	-0-					-0-
12		8959 X	5047	-0-	-3912	-0-	-0-	514	1	4533	2	N	-0-					-0-
01		8959 X	4711	-0-	-4248	-0-	-0-	466	1	4245	2	N	-0-					-0-
02		8381 X	4225	-0-	-4156	-0-	-0-	435	1	3790	2	N	-0-					-0-
03		6138 X	4330	-0-	-1808	-0-	-0-	449	1	3881	2	N	-0-					-0-

SUNSHINE GU 1			WELL #:		1H	RRCID ->	262299	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	14020	PERF.14258 - 19228						
10		7285 X	5603	-0-	-1682	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
11		6870 X	5569	-0-	-1301	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
12		6758 X	5902	-0-	-856	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
01		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
02		5597 X	5518	-0-	-79	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
03		5890 X	5705	-0-	-185	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-

SGT. PEPPER GU			WELL #:		1HR	RRCID ->	262411	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	14157	PERF.13961 - 19451						
10		7812 X	5648	-0-	-2164	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
11		7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
12		7161 X	6693	-0-	-468	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
01		7161 X	6851	-0-	-310	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
02		7453 X	5635	-0-	-1818	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
03		7967 X	5810	-0-	-2157	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-

JUDE GU			WELL #:		1H	RRCID ->	262728	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	13830	PERF.13175 - 20097						
10		10199 X	8748	-0-	-1451	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
11		9870 X	8225	-0-	-1645	-0-	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
12		9548 X	8352	-0-	-1196	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
01		9517 X	7689	-0-	-1828	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
02		8207 X	7271	-0-	-936	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
03		8742 X	7497	-0-	-1245	-0-	-0-	7497	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU			WELL #:		1H	RRCID ->	263049	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	13921	PERF.14000 - 19281						
10		10540 X	9667	-0-	-873	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
11		10050 X	9162	-0-	-888	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
12		10168 X	8645	-0-	-1523	-0-	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
01		10168 X	7804	-0-	-2364	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
02		9048 X	7647	-0-	-1401	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
03		9672 X	7712	-0-	-1960	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
CAYENNE GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263635	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	13990	PERF.14118 - 18807	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	10881 X	9011	-0-	-1870	-0-	9011	2	N	-0-		-0-	
11	9720 X	8839	-0-	-881	-0-	8839	2	N	-0-		-0-	
12	9827 X	9022	-0-	-805	-0-	9022	2	N	-0-		-0-	
01	9579 X	9123	-0-	-456	-0-	9123	2	N	-0-		-0-	
02	8555 X	8151	-0-	-404	-0-	8151	2	N	-0-		-0-	
03	9145 X	8968	-0-	-177	-0-	8968	2	N	-0-		-0-	

BLUE JAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	264601	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13197 - 18459	
10	17918 X	14574	-0-	-3344	-0-	14574	2	N	-0-		-0-	
11	17040 X	13905	-0-	-3135	-0-	13905	2	N	-0-		-0-	
12	16678 X	14061	-0-	-2617	-0-	14061	2	N	-0-		-0-	
01	16430 X	13936	-0-	-2494	-0-	13936	2	N	-0-		-0-	
02	14616 X	12686	-0-	-1930	-0-	12686	2	N	-0-		-0-	
03	14570 X	12394	-0-	-2176	-0-	12394	2	N	-0-		-0-	

SADIE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	264845	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	13865	PERF.13300 - 19097	
10	13950 X	11318	-0-	-2632	-0-	11318	2	N	-0-		-0-	
11	13440 X	10932	-0-	-2508	-0-	10932	2	N	-0-		-0-	
12	12989 X	10045	-0-	-2944	-0-	10045	2	N	-0-		-0-	
01	12927 X	10684	-0-	-2243	-0-	10684	2	N	-0-		-0-	
02	11339 X	8596	-0-	-2743	-0-	8596	2	N	-0-		-0-	
03	11315 X	8956	-0-	-2359	-0-	8956	2	N	-0-		-0-	

JULIA GU		WELL #:		1H	RRCID ->	265294	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	13931	PERF.13870 - 18838	
10	12245 X	10332	-0-	-1913	-0-	10332	2	N	-0-		-0-	
11	11670 X	9699	-0-	-1971	-0-	9699	2	N	-0-		-0-	
12	11439 X	9731	-0-	-1708	-0-	9731	2	N	-0-		-0-	
01	11439 X	9439	-0-	-2000	-0-	9439	2	N	-0-		-0-	
02	9802 X	8271	-0-	-1531	-0-	8271	2	N	-0-		-0-	
03	10323 X	8752	-0-	-1571	-0-	8752	2	N	-0-		-0-	

SELECT ENERGY SERVICES, LLC		765602										
CHIRENO SWD		WELL #:		1	RRCID ->	260963	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5236 - 5400	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SND OPERATING, L.L.C.		797127										
TUCKER		WELL #:		1	RRCID ->	245600	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14008 - 14224	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		797127								
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	246709	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	13845	PERF.13710 -	13740
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		60
11		510 N	474	-0-	-36	-0-	474 2		N	-0-		60
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		60
01		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-		60
02		464 N	361	-0-	-103	-0-	361 2		N	-0-		60
*03		875 N	875	-0-	-0-	-0-	853 2	22 9	N	20		80

LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	250615	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12848 -	12865
10		10664 X	9279	-0-	-1385	-0-	9279 2		N	-0-		-0-
11		10320 X	9218	-0-	-1102	-0-	9218 2		N	-0-		-0-
12		10664 X	9804	-0-	-860	-0-	9804 2		N	-0-		-0-
01		10509 X	9421	-0-	-1088	-0-	9421 2		N	-0-		-0-
02		9077 X	8692	-0-	-385	-0-	8692 2		N	-0-		-0-
03		9703 X	8925	-0-	-778	-0-	8922 2	3 9	N	3		3

HARVEY		WELL #:		1H	RRCID ->	254406	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	11331	PERF.11541 -	15685
10		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-		-0-
11		1830 N	1250	-0-	-580	-0-	1250 2		N	-0-		-0-
12		1209 N	1194	-0-	-15	-0-	1194 2		N	-0-		-0-
01		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-		-0-
02		1218 N	1107	-0-	-111	-0-	1107 2		N	-0-		-0-
03		1209 N	1152	-0-	-57	-0-	1152 2		N	-0-		-0-

CARZENA		WELL #:		1H	RRCID ->	255889	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11474 -	16086
10		5053 X	3904	-0-	-1149	-0-	3904 2		N	-0-		-0-
11		4800 X	4110	-0-	-690	-0-	4110 2		N	-0-		-0-
12		4557 X	4223	-0-	-334	-0-	4223 2		N	-0-		-0-
01		4464 X	4233	-0-	-231	-0-	4233 2		N	-0-		-0-
02		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302 2		N	-0-		-0-
*03		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523 2		N	-0-		-0-

JARRY		WELL #:		1H	RRCID ->	256206	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11952	PERF.12030 -	17533
10		9083 X	7908	-0-	-1175	-0-	7908 2		N	-0-		-0-
11		8790 X	7297	-0-	-1493	-0-	7297 2		N	-0-		-0-
12		8804 X	7658	-0-	-1146	-0-	7658 2		N	-0-		-0-
01		8742 X	7790	-0-	-952	-0-	7790 2		N	-0-		-0-
02		7772 X	6826	-0-	-946	-0-	6826 2		N	-0-		-0-
03		7905 X	7006	-0-	-899	-0-	7006 2		N	-0-		-0-

PILOT		WELL #:		1H	RRCID ->	256836	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	11958	PERF.12443 -	16950
10		3565 X	3330	-0-	-235	-0-	3330 2		N	-0-		-0-
11		3450 X	3159	-0-	-291	-0-	3159 2		N	-0-		-0-
12		3565 X	3266	-0-	-299	-0-	3266 2		N	-0-		-0-
01		3503 X	3086	-0-	-417	-0-	3086 2		N	-0-		-0-
02		3248 X	2733	-0-	-515	-0-	2733 2		N	-0-		-0-
03		3317 X	3186	-0-	-131	-0-	3186 2		N	-0-		-0-

HURST		WELL #:		1H	RRCID ->	256920	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	11914	PERF.11997 -	17986
10		6665 X	6049	-0-	-616	-0-	6049 2		N	-0-		-0-
11		6450 X	6051	-0-	-399	-0-	6051 2		N	-0-		-0-
12		6386 X	6037	-0-	-349	-0-	6037 2		N	-0-		-0-
01		6355 X	5733	-0-	-622	-0-	5733 2		N	-0-		-0-
02		5916 X	5129	-0-	-787	-0-	5129 2		N	-0-		-0-
03		6262 X	5394	-0-	-868	-0-	5394 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		797127								
SMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	257366	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	11575	PERF.11804 - 14881	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5487 X	4378	-0-	-1109	-0-	4378	2	N	-0-			-0-
11	5310 X	3983	-0-	-1327	-0-	3983	2	N	-0-			-0-
12	4898 X	4317	-0-	-581	-0-	4317	2	N	-0-			-0-
01	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2	N	-0-			-0-
02	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2	N	-0-			-0-
03	4371 X	3851	-0-	-520	-0-	3851	2	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #:		1H	RRCID ->	257367	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	11770	PERF.12074 - 18409	
10	7161 X	6327	-0-	-834	-0-	6327	2	N	-0-			-0-
11	6930 X	6438	-0-	-492	-0-	6438	2	N	-0-			-0-
12	7037 X	6619	-0-	-418	-0-	6619	2	N	-0-			-0-
01	7006 X	6455	-0-	-551	-0-	6455	2	N	-0-			-0-
02	6235 X	5890	-0-	-345	-0-	5890	2	N	-0-			-0-
03	6665 X	4229	-0-	-2436	-0-	4229	2	N	-0-			-0-

HERONE		WELL #:		1H	RRCID ->	258002	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11896	PERF.11908 - 16161	
10	4650 X	3304	-0-	-1346	-0-	3304	2	N	-0-			-0-
11	4500 X	3388	-0-	-1112	-0-	3388	2	N	-0-			-0-
12	4402 X	3488	-0-	-914	-0-	3488	2	N	-0-			-0-
01	3999 X	3425	-0-	-574	-0-	3425	2	N	-0-			-0-
02	3596 X	3162	-0-	-434	-0-	3162	2	N	-0-			-0-
*03	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2	N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	258149	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11787	PERF.12121 - 16012	
10	5611 X	5230	-0-	-381	-0-	5230	2	N	-0-			-0-
11	5490 X	4805	-0-	-685	-0-	4805	2	N	-0-			-0-
12	5673 X	5089	-0-	-584	-0-	5089	2	N	-0-			-0-
01	5673 X	4786	-0-	-887	-0-	4786	2	N	-0-			-0-
02	4901 X	4438	-0-	-463	-0-	4438	2	N	-0-			-0-
03	5239 X	4642	-0-	-597	-0-	4642	2	N	-0-			-0-

DUKE		WELL #:		1H	RRCID ->	258427	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	11914	PERF.12036 - 16125	
10	5890 X	5042	-0-	-848	-0-	5042	2	N	-0-			-0-
11	5700 X	4879	-0-	-821	-0-	4879	2	N	-0-			-0-
12	5673 X	4917	-0-	-756	-0-	4917	2	N	-0-			-0-
01	5456 X	4700	-0-	-756	-0-	4700	2	N	-0-			-0-
02	4930 X	4602	-0-	-328	-0-	4602	2	N	-0-			-0-
03	5053 X	4454	-0-	-599	-0-	4454	2	N	-0-			-0-

CATHERINE		WELL #:		1H	RRCID ->	258553	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	12440	PERF.12535 - 17055	
10	7936 X	6803	-0-	-1133	-0-	6803	2	N	-0-			-0-
11	7200 X	6513	-0-	-687	-0-	6513	2	N	-0-			-0-
12	7130 X	6490	-0-	-640	-0-	6490	2	N	-0-			-0-
01	7037 X	6302	-0-	-735	-0-	6302	2	N	-0-			-0-
02	6496 X	5561	-0-	-935	-0-	5561	2	N	-0-			-0-
*03	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2	N	-0-			-0-

HEZEKIAH		WELL #:		1H	RRCID ->	258784	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	12582	PERF.12658 - 17440	
10	10850 X	9557	-0-	-1293	-0-	9557	2	N	-0-			-0-
11	10500 X	9015	-0-	-1485	-0-	9015	2	N	-0-			-0-
12	10757 X	9084	-0-	-1673	-0-	9084	2	N	-0-			-0-
01	10757 X	9056	-0-	-1701	-0-	9056	2	N	-0-			-0-
02	9512 X	8530	-0-	-982	-0-	8530	2	N	-0-			-0-
03	9548 X	8764	-0-	-784	-0-	8764	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127									
SAMFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	259378	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	11904	PERF.12170 - 16420
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	7657 X	6398	-0-	-1259	-0-	6398	2		N	-0-	-0-
11	7410 X	6993	-0-	-417	-0-	6993	2		N	-0-	-0-
12	7657 X	5724	-0-	-1933	-0-	5724	2		N	-0-	-0-
01	7595 X	5868	-0-	-1727	-0-	5868	2		N	-0-	-0-
02	6757 X	5642	-0-	-1115	-0-	5642	2		N	-0-	-0-
03	7223 X	6236	-0-	-987	-0-	6236	2		N	-0-	-0-

KC GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260774	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	11603	PERF.12003 - 15526
10	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2		N	-0-	-0-
11	6780 X	6146	-0-	-634	-0-	6146	2		N	-0-	-0-
12	7006 X	6606	-0-	-400	-0-	6606	2		N	-0-	-0-
01	7006 X	6023	-0-	-983	-0-	6023	2		N	-0-	-0-
02	6554 X	5591	-0-	-963	-0-	5591	2		N	-0-	-0-
03	7006 X	4532	-0-	-2474	-0-	4532	2		N	-0-	-0-

BRIDGES		WELL #:		1H	RRCID ->	260788	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	12374	PERF.12465 - 15510
10	6572 X	5876	-0-	-696	-0-	5876	2		N	-0-	-0-
11	5940 X	5265	-0-	-675	-0-	5265	2		N	-0-	-0-
12	6138 X	5403	-0-	-735	-0-	5403	2		N	-0-	-0-
01	5921 X	5301	-0-	-620	-0-	5301	2		N	-0-	-0-
02	5510 X	4685	-0-	-825	-0-	4685	2		N	-0-	-0-
03	5890 X	5182	-0-	-708	-0-	5182	2		N	-0-	-0-

CHRISTINE		WELL #:		1H	RRCID ->	260887	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	12294	PERF.12680 - 17536
10	9083 X	7426	-0-	-1657	-0-	7426	2		N	-0-	-0-
11	8190 X	6868	-0-	-1322	-0-	6868	2		N	-0-	-0-
12	8463 X	7356	-0-	-1107	-0-	7356	2		N	-0-	-0-
01	8277 X	6997	-0-	-1280	-0-	6997	2		N	-0-	-0-
02	7018 X	6435	-0-	-583	-0-	6435	2		N	-0-	-0-
03	7440 X	6856	-0-	-584	-0-	6856	2		N	-0-	-0-

HORTON FED		WELL #:		1H	RRCID ->	260890	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12623	PERF.12907 - 16500
10	12617 X	12047	-0-	-570	-0-	12047	2		N	-0-	-0-
11	12210 X	8638	-0-	-3572	-0-	8638	2		N	-0-	-0-
12	12617 X	10275	-0-	-2342	-0-	10275	2		N	-0-	-0-
01	12555 X	9294	-0-	-3261	-0-	9294	2		N	-0-	-0-
02	11281 X	8355	-0-	-2926	-0-	8355	2		N	-0-	-0-
03	12059 X	10733	-0-	-1326	-0-	10733	2		N	-0-	-0-

MCGUIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	261149	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12696 - 17206
10	9827 X	8326	-0-	-1501	-0-	8326	2		N	-0-	-0-
11	9060 X	7793	-0-	-1267	-0-	7793	2		N	-0-	-0-
12	9176 X	7927	-0-	-1249	-0-	7927	2		N	-0-	-0-
01	9176 X	7882	-0-	-1294	-0-	7882	2		N	-0-	-0-
02	8207 X	7322	-0-	-885	-0-	7322	2		N	-0-	-0-
03	8339 X	7793	-0-	-546	-0-	7793	2		N	-0-	-0-

JEANNINE		WELL #:		1H	RRCID ->	261946	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	12546	PERF.12850 - 17284
10	11067 X	9585	-0-	-1482	-0-	9585	2		N	-0-	-0-
11	10110 X	8448	-0-	-1662	-0-	8448	2		N	-0-	-0-
12	10106 X	8895	-0-	-1211	-0-	8895	2		N	-0-	-0-
01	10106 X	8171	-0-	-1935	-0-	8171	2		N	-0-	-0-
02	8961 X	7347	-0-	-1614	-0-	7347	2		N	-0-	-0-
03	9579 X	8186	-0-	-1393	-0-	8186	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		797127									
FRAZIER FED		WELL #:		1H	RRCID ->	262116	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12346	PERF.13728	- 17375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		6244 X	4354	-0-	-1890	-0-	4354	2	N	-0-			-0-
11		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2	N	-0-			-0-
12		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2	N	-0-			-0-
01		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2	N	-0-			-0-
02		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2	N	-0-			-0-
03		2945 X	1952	-0-	-993	-0-	1952	2	N	-0-			-0-

HATCH GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	262604	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	13081	PERF.13918	- 18516	
10		5859 X	5200	-0-	-659	-0-	5200	2	N	-0-			-0-
11		5250 X	4827	-0-	-423	-0-	4827	2	N	-0-			-0-
12		5859 X	5468	-0-	-391	-0-	5468	2	N	-0-			-0-
01		5859 X	4324	-0-	-1535	-0-	4324	2	N	-0-			-0-
02		5481 X	4248	-0-	-1233	-0-	4248	2	N	-0-			-0-
03		5456 X	4457	-0-	-999	-0-	4457	2	N	-0-			-0-

DOUG SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	262826	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12572	PERF.12706	- 18545	
10		17019 X	14962	-0-	-2057	-0-	14962	2	N	-0-			-0-
11		15360 X	13009	-0-	-2351	-0-	13009	2	N	-0-			-0-
12		15872 X	14220	-0-	-1652	-0-	14220	2	N	-0-			-0-
01		15872 X	12808	-0-	-3064	-0-	12808	2	N	-0-			-0-
02		14297 X	12090	-0-	-2207	-0-	12090	2	N	-0-			-0-
03		14973 X	12616	-0-	-2357	-0-	12616	2	N	-0-			-0-

WEST SPOON GU SBN		WELL #:		1H	RRCID ->	262936	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13342	- 17367	
10		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2	N	-0-			-0-
11		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-			-0-
12		2325 X	2094	-0-	-231	-0-	2094	2	N	-0-			-0-
01		2325 X	1836	-0-	-489	-0-	1836	2	N	-0-			-0-
02		2175 X	1700	-0-	-475	-0-	1700	2	N	-0-			-0-
03		2263 X	1158	-0-	-1105	-0-	1158	2	N	-0-			-0-

WRIGHT GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	263055	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	12910	PERF.13358	- 19352	
10		14229 X	12187	-0-	-2042	-0-	12187	2	N	-0-			-0-
11		13170 X	11395	-0-	-1775	-0-	11395	2	N	-0-			-0-
12		13020 X	11768	-0-	-1252	-0-	11768	2	N	-0-			-0-
01		12524 X	11186	-0-	-1338	-0-	11186	2	N	-0-			-0-
02		11716 X	10208	-0-	-1508	-0-	10208	2	N	-0-			-0-
03		12183 X	10854	-0-	-1329	-0-	10854	2	N	-0-			-0-

DURHAM GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	263086	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	12438	PERF.12728	- 16898	
10		13330 X	12005	-0-	-1325	-0-	12005	2	N	-0-			-0-
11		12300 X	11325	-0-	-975	-0-	11325	2	N	-0-			-0-
12		12648 X	11194	-0-	-1454	-0-	11194	2	N	-0-			-0-
01		12648 X	11135	-0-	-1513	-0-	11135	2	N	-0-			-0-
02		11281 X	10003	-0-	-1278	-0-	10003	2	N	-0-			-0-
03		11997 X	9806	-0-	-2191	-0-	9806	2	N	-0-			-0-

ABNEY GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	263176	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	12304	PERF.12721	- 19417	
10		18755 X	15950	-0-	-2805	-0-	15950	2	N	-0-			-0-
11		16920 X	14799	-0-	-2121	-0-	14799	2	N	-0-			-0-
12		17112 X	15067	-0-	-2045	-0-	15067	2	N	-0-			-0-
01		17112 X	13945	-0-	-3167	-0-	13945	2	N	-0-			-0-
02		14935 X	13294	-0-	-1641	-0-	13294	2	N	-0-			-0-
03		15965 X	13790	-0-	-2175	-0-	13790	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		797127										
WEST INGRAM GU SBN		WELL #:		1H	RRCID ->	263180	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	13081	PERF.13442 -	18575		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		9703 X	8155	-0-	-1548	-0-	8155 2			N	-0-			-0-
11		9090 X	7455	-0-	-1635	-0-	7455 2			N	-0-			-0-
12		9393 X	7628	-0-	-1765	-0-	7628 2			N	-0-			-0-
01		9393 X	7292	-0-	-2101	-0-	7292 2			N	-0-			-0-
02		7946 X	6804	-0-	-1142	-0-	6804 2			N	-0-			-0-
03		8153 X	7421	-0-	-732	-0-	7421 2			N	-0-			-0-

RICHARDS GU SBN		WELL #:		1H	RRCID ->	263384	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	12712	PERF.12749 -	17447		
10		10509 X	10190	-0-	-319	-0-	10190 2			N	-0-			-0-
11		10290 X	8770	-0-	-1520	-0-	8770 2			N	-0-			-0-
12		10633 X	9028	-0-	-1605	-0-	9028 2			N	-0-			-0-
01		10633 X	8647	-0-	-1986	-0-	8647 2			N	-0-			-0-
02		9541 X	7583	-0-	-1958	-0-	7583 2			N	-0-			-0-
03		10199 X	8371	-0-	-1828	-0-	8371 2			N	-0-			-0-

STERLING GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	263553	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	12662	PERF.13342 -	18189		
10		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6325 2			N	-0-			-0-
11		6240 X	5759	-0-	-481	-0-	5759 2			N	-0-			-0-
12		6448 X	5855	-0-	-593	-0-	5855 2			N	-0-			-0-
01		6448 X	5371	-0-	-1077	-0-	5371 2			N	-0-			-0-
02		5916 X	4415	-0-	-1501	-0-	4415 2			N	-0-			-0-
03		6324 X	4868	-0-	-1456	-0-	4868 2			N	-0-			-0-

DOME FED GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	263680	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	12262	PERF.12983 -	17928		
10		13702 X	12729	-0-	-973	-0-	12729 2			N	-0-			-0-
11		12600 X	11593	-0-	-1007	-0-	11593 2			N	-0-			-0-
12		12679 X	11162	-0-	-1517	-0-	11162 2			N	-0-			-0-
01		12741 X	12203	-0-	-538	-0-	12203 2			N	-0-			-0-
02		11919 X	9553	-0-	-2366	-0-	9553 2			N	-0-			-0-
03		12741 X	10328	-0-	-2413	-0-	10328 2			N	-0-			-0-

HARRIS GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	263961	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13358	PERF.13523 -	18199		
10		7192 X	6104	-0-	-1088	-0-	6104 2			N	-0-			-0-
11		6510 X	5734	-0-	-776	-0-	5734 2			N	-0-			-0-
12		6727 X	5822	-0-	-905	-0-	5822 2			N	-0-			-0-
01		6727 X	5300	-0-	-1427	-0-	5300 2			N	-0-			-0-
02		5945 X	5064	-0-	-881	-0-	5064 2			N	-0-			-0-
03		6107 X	5347	-0-	-760	-0-	5347 2			N	-0-			-0-

THRASH GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	264002	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	12905	PERF.12724 -	16298		
10		7068 X	6222	-0-	-846	-0-	6222 2			N	-0-			-0-
11		6510 X	5673	-0-	-837	-0-	5673 2			N	-0-			-0-
12		6696 X	5878	-0-	-818	-0-	5878 2			N	-0-			-0-
01		6696 X	5570	-0-	-1126	-0-	5570 2			N	-0-			-0-
02		6003 X	4850	-0-	-1153	-0-	4850 2			N	-0-			-0-
03		6231 X	5236	-0-	-995	-0-	5236 2			N	-0-			-0-

HARRY GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	265978	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12500 -	18588		
10		18631 X	16630	-0-	-2001	-0-	16630 2			N	-0-			-0-
11		17400 X	15078	-0-	-2322	-0-	15078 2			N	-0-			-0-
12		17856 X	15498	-0-	-2358	-0-	15498 2			N	-0-			-0-
01		17856 X	14368	-0-	-3488	-0-	14368 2			N	-0-			-0-
02		15747 X	13255	-0-	-2492	-0-	13255 2			N	-0-			-0-
03		16616 X	13950	-0-	-2666	-0-	13950 2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		797127								
JACKSON SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	266984	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	11654	PERF.11876 - 16071	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		24459 X	20122	-0-	-4337	-0-	20122 2		N	-0-		-0-
11		22380 X	18612	-0-	-3768	-0-	18612 2		N	-0-		-0-
12		22072 X	17901	-0-	-4171	-0-	17901 2		N	-0-		-0-
01		21917 X	19112	-0-	-2805	-0-	19112 2		N	-0-		-0-
02		20300 X	17739	-0-	-2561	-0-	17739 2		N	-0-		-0-
03		20119 X	17497	-0-	-2622	-0-	17497 2		N	-0-		-0-

EAST INGRAM GU SBN		WELL #:		1H	RRCID ->	267957	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	12767	PERF.12900 - 17823	
10		10323 X	9110	-0-	-1213	-0-	9110 2		N	-0-		-0-
11		9510 X	8360	-0-	-1150	-0-	8360 2		N	-0-		-0-
12		9827 X	8683	-0-	-1144	-0-	8683 2		N	-0-		-0-
01		9827 X	8090	-0-	-1737	-0-	8090 2		N	-0-		-0-
02		8526 X	7252	-0-	-1274	-0-	7252 2		N	-0-		-0-
03		9114 X	7712	-0-	-1402	-0-	7712 2		N	-0-		-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	256420	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10803 - 10926	
10		2108 X	1732	-0-	-376	-0-	1732 2		N	-0-		170
11		1740 X	1584	-0-	-156	-0-	1584 2		N	-0-		170
12		1860 X	1584	-0-	-276	-0-	1584 2		N	-0-		170
01		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1938 2	2 9	N	-0-		172
02		1537 N	1366	-0-	-171	-0-	1366 2		N	-0-		172
03		1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1568 2		N	-0-		172

BECKHAM		WELL #:		7R	RRCID ->	260270	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION		WELL #:		1H	RRCID ->	260835	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	14255	PERF.13993 - 18519	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALLACE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261088	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	14110	PERF.14400 - 19220	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
STROUD PETROLEUM, INC.				828082									
ROGERS LAKE				WELL #:	1	RRCID ->	245742	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	11690	PERF.10892 - 10984	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2240	2	17	9	N	15	2 8	125
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	N	1	1 8	125
12	2263 N	2079	-0-	-184	-0-	2062	2	17	9	N	15	1 8	139
01	2263 N	1968	-0-	-295	-0-	1955	2	13	9	N	12	1 8	150
02	1914 N	1777	-0-	-137	-0-	1763	2	14	9	N	13	1 8	162
03	2077 N	1809	-0-	-268	-0-	1798	2	11	9	N	10		172

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976									
SAMPLE				WELL #:	1	RRCID ->	245614	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11216 - 11302	
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	6	1	427	2	N	-0-		-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	N	-0-		-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	N	-0-		-0-
01	434 N	137	-0-	-297	-0-	2	1	135	2	N	-0-		-0-
*02	2900 N	9107	-0-	6207	6207	9094	2	13	9	N	12		12
*03	3100 N	4988	-0-	1888	8095	75	1	4893	2	N	18		30
						20	9						

EPPS				WELL #:	1	RRCID ->	246816	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	11632	PERF.11409 - 11440	
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	2	1	135	2	N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	N	-0-		-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-		-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	1	1	112	2	N	-0-		-0-
02	116 N	86	-0-	-30	-0-	86	2			N	-0-		-0-
03	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-		-0-

GRIFFITH				WELL #:	1	RRCID ->	247699	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	11370	PERF.11210 - 11274	
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	3	1	172	2	N	-0-		-0-
11	240 N	167	-0-	-73	-0-	2	1	165	2	N	-0-		-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	1	1	74	2	N	-0-		-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	8	1	512	2	N	-0-		-0-
*02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-		-0-
*03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	10	1	661	2	N	-0-		-0-

HUGHES				WELL #:	1	RRCID ->	251871	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11286 - 11340	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/11/2015											

KIDD, J				WELL #:	1	RRCID ->	256428	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11098 - 11619	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15											

KIDD, R.				WELL #:	1	RRCID ->	256438	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11110 - 11180	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2015 - PLUGGED 10/18/15											

BUSH				WELL #:	1	RRCID ->	257457	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11670 - 11725	
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15											

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	258795	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11280	- 11346		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		3296 X	3296	-0-	-0-	50 1	3244 2		N	2			2	
11		2874 X	2874	-0-	-0-	2 9	2829 2		N	3			5	
12		2779 X	2779	-0-	-0-	3 9	2706 2		N	28			33	
01		2517 X	2517	-0-	-0-	42 1	2478 2		N	-0-			33	
*02		2379 X	2379	-0-	-0-	31 9			N	-0-			33	
03		155 X	NO RPT	-0-	-155	39 1			N	NO RPT			33	
						2379 2								

LILLY		WELL #:		1H	RRCID ->	261817	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	13365	PERF.13758	- 19073		
10		9920 X	8539	-0-	-1381	578 1	7961 2		N	-0-			-0-	
11		9600 X	8922	-0-	-678	566 1	8356 2		N	-0-			-0-	
12		9765 X	8029	-0-	-1736	458 1	7571 2		N	-0-			-0-	
01		9610 X	7783	-0-	-1827	467 1	7316 2		N	-0-			-0-	
*02		8700 X	7345	-0-	-1355	517 1	6828 2		N	-0-			-0-	
03		9207 X	7518	-0-	-1689	613 1	6905 2		N	-0-			-0-	

BILLY		WELL #:		1H	RRCID ->	261850	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13043	PERF.13020	- 18310		
10		9579 X	6496	-0-	-3083	440 1	6056 2		N	-0-			-0-	
11		8730 X	7853	-0-	-877	498 1	7355 2		N	-0-			-0-	
12		9021 X	7558	-0-	-1463	431 1	7127 2		N	-0-			-0-	
01		9021 X	7117	-0-	-1904	427 1	6690 2		N	-0-			-0-	
*02		7598 X	6823	-0-	-775	481 1	6342 2		N	-0-			-0-	
03		8122 X	7166	-0-	-956	585 1	6581 2		N	-0-			-0-	

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP		858348		WELL #:		1	RRCID ->	245409	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	10933	PERF.10863	- 20873
10		3100 N	3441	-0-	341	5299	521 3	2919 5	N	1	1 8		1	
11		3000 N	1543	-0-	-1457	3842	1 9	1079 5	N	-0-			1	
12		4495 X	653	-0-	-3842	-0-	651 3	2 9	N	2	2 8		1	
01		635 X	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-			1	
02		550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			1	
*03		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-			1	

CALLISON		WELL #:		9H	RRCID ->	245695	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	10363	PERF.11255	- 13375		
10		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3		N	-0-			26	
11		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-			26	
12		1891 N	1766	-0-	-125	-0-	1766 3		N	-0-			26	
01		1953 N	1790	-0-	-163	-0-	1790 3		N	-0-			26	
02		1624 N	1605	-0-	-19	-0-	1605 3		N	-0-			26	
03		1767 N	1742	-0-	-25	-0-	1742 3		N	-0-			26	

BOSH		WELL #:		11H	RRCID ->	246464	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11595	- 14545		
10		1581 N	1251	-0-	-330	-0-	1251 3		N	-0-			31	
11		1320 N	1262	-0-	-58	-0-	1262 3		N	-0-			31	
12		1395 N	1212	-0-	-183	-0-	1212 3		N	-0-			31	
01		1240 N	1059	-0-	-181	-0-	1059 3		N	-0-			31	
02		1218 N	978	-0-	-240	-0-	978 3		N	-0-			31	
*03		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3		N	-0-			31	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348																	
BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3379 X	2650	-0-	-729	-0-	2650	3			N	-0-					14
11		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3500	3	6	9	N	5	5	8			14
12		3317 X	3261	-0-	-56	-0-	3261	3			N	-0-					14
01		3224 X	3079	-0-	-145	-0-	3079	3			N	-0-					14
02		3393 X	2534	-0-	-859	-0-	2534	3			N	-0-					14
03		3627 X	2981	-0-	-646	-0-	2981	3			N	-0-					14

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536																	
10		3937 X	3209	-0-	-728	-0-	3208	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11		3480 X	2989	-0-	-491	-0-	2986	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12		3441 X	3095	-0-	-346	-0-	3094	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01		3286 X	3072	-0-	-214	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
02		3045 X	2578	-0-	-467	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
03		3224 X	3012	-0-	-212	-0-	3009	3	3	9	N	3	3	8			-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750																	
10		3565 X	3158	-0-	-407	-0-	3158	3			N	-0-					1
11		3450 X	2741	-0-	-709	-0-	2741	3			N	-0-					1
12		3658 X	3144	-0-	-514	-0-	3144	3			N	-0-					1
01		3658 X	3002	-0-	-656	-0-	3002	3			N	-0-					1
02		3422 X	2771	-0-	-651	-0-	2771	3			N	-0-					1
03		3162 X	3023	-0-	-139	-0-	3023	3			N	-0-					1

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250																	
10		6262 X	6125	-0-	-137	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
11		5760 X	5630	-0-	-130	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
12		5952 X	5457	-0-	-495	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
01		6138 X	5716	-0-	-422	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
02		5742 X	4625	-0-	-1117	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
03		6138 X	5376	-0-	-762	-0-	5376	3			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209																	
10		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					6
11		498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					6
12		1054 X	22	-0-	-1032	-0-	22	3			N	-0-					6
01		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	-0-	3			N	-0-					6
02		2030 X	1982	-0-	-48	-0-	1982	3			N	-0-					6
*03		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	3			N	-0-					6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348												
BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910												
10	4681	X	4492	-0-	-189	-0-	4490	3	2	9	N	2
11	4530	X	4200	-0-	-330	-0-	4194	3	6	9	N	5
12	4433	X	4352	-0-	-81	-0-	4350	3	2	9	N	2
01	4495	X	3660	-0-	-835	-0-	3658	3	2	9	N	2
02	4205	X	3003	-0-	-1202	-0-	3003	3			N	-0-
03	4495	X	4154	-0-	-341	-0-	4152	3	2	9	N	2

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500												
10	4743	X	3873	-0-	-870	-0-	3873	3			N	-0-
11	4560	X	3397	-0-	-1163	-0-	3397	3			N	-0-
12	4247	X	3672	-0-	-575	-0-	3671	3	1	9	N	1
01	4216	X	3600	-0-	-616	-0-	3600	3			N	-0-
02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4361	3	6	9	N	5
03	3875	X	3628	-0-	-247	-0-	3626	3	2	9	N	2

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978												
10	6262	X	5796	-0-	-466	-0-	5796	3			N	-0-
11	6090	X	5449	-0-	-641	-0-	5449	3			N	-0-
12	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	3			N	-0-
01	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	3			N	-0-
02	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	3			N	-0-
*03	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	3			N	-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037												
10	6944	X	5140	-0-	-1804	-0-	5138	3	2	9	N	2
11	6720	X	4919	-0-	-1801	-0-	4916	3	3	9	N	3
12	5084	X	4986	-0-	-98	-0-	4982	3	4	9	N	4
01	5146	X	4705	-0-	-441	-0-	4704	3	1	9	N	1
02	4814	X	4554	-0-	-260	-0-	4551	3	3	9	N	3
03	5146	X	4604	-0-	-542	-0-	4602	3	2	9	N	2

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750												
10	6913	X	6265	-0-	-648	-0-	6264	3	1	9	N	1
11	6660	X	6114	-0-	-546	-0-	6106	3	8	9	N	7
12	6696	X	6189	-0-	-507	-0-	6186	3	3	9	N	3
01	6665	X	6100	-0-	-565	-0-	6097	3	3	9	N	3
02	5974	X	5680	-0-	-294	-0-	5677	3	3	9	N	3
03	6324	X	5936	-0-	-388	-0-	5929	3	7	9	N	6

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548												
10	3348	X	2590	-0-	-758	-0-	2589	3	1	9	N	1
11	3240	X	2387	-0-	-853	-0-	2387	3			N	-0-
12	3255	X	2771	-0-	-484	-0-	2770	3	1	9	N	1
01	3100	X	2745	-0-	-355	-0-	2745	3			N	-0-
02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-
*03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348												
BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		4650 X	4466	-0-	-184	-0-	4466 3			N	-0-	-0-
11		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7397 3			N	-0-	-0-
12		8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	8145 3			N	-0-	-0-
01		7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	7857 3			N	-0-	-0-
02		7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7191 3			N	-0-	-0-
03		8153 X	7440	-0-	-713	-0-	7440 3			N	-0-	-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631												
10		8432 X	7694	-0-	-738	-0-	7694 3			N	-0-	-0-
11		7950 X	7356	-0-	-594	-0-	7356 3			N	-0-	-0-
12		8122 X	7314	-0-	-808	-0-	7314 3			N	-0-	-0-
01		7967 X	7217	-0-	-750	-0-	7217 3			N	-0-	-0-
02		7424 X	6670	-0-	-754	-0-	6670 3			N	-0-	-0-
03		7688 X	6903	-0-	-785	-0-	6903 3			N	-0-	-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256												
10		7099 X	6518	-0-	-581	-0-	6518 3			N	-0-	5
11		6870 X	6253	-0-	-617	-0-	6247 3	6	9	N	5	5
12		6603 X	6566	-0-	-37	-0-	6565 3	1	9	N	1	5
01		6603 X	6479	-0-	-124	-0-	6477 3	2	9	N	2	5
02		6148 X	6001	-0-	-147	-0-	6000 3	1	9	N	1	5
03		6572 X	6192	-0-	-380	-0-	6186 3	6	9	N	5	5

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361												
10		12679 X	11252	-0-	-1427	-0-	11250 3	2	9	N	2	10
11		12000 X	10706	-0-	-1294	-0-	10698 3	8	9	N	7	10
12		12059 X	10849	-0-	-1210	-0-	10847 3	2	9	N	2	10
01		11563 X	10551	-0-	-1012	-0-	10549 3	2	9	N	2	10
02		10759 X	9664	-0-	-1095	-0-	9664 3			N	-0-	10
03		11253 X	10137	-0-	-1116	-0-	10137 3			N	-0-	10

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461												
10		14167 X	12179	-0-	-1988	-0-	12179 3			N	-0-	13
11		13530 X	11261	-0-	-2269	-0-	11261 3			N	-0-	13
12		13299 X	11696	-0-	-1603	-0-	11696 3			N	-0-	13
01		13299 X	11349	-0-	-1950	-0-	11349 3			N	-0-	13
02		11861 X	10410	-0-	-1451	-0-	10410 3			N	-0-	13
03		12183 X	10430	-0-	-1753	-0-	10430 3			N	-0-	13

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411												
10		12958 X	11019	-0-	-1939	-0-	11018 3	1	9	N	1	4
11		11730 X	10301	-0-	-1429	-0-	10290 3	11	9	N	10	4
12		11625 X	11316	-0-	-309	-0-	11313 3	3	9	N	3	4
01		11625 X	10484	-0-	-1141	-0-	10481 3	3	9	N	3	4
02		10295 X	9988	-0-	-307	-0-	9984 3	4	9	N	4	4
03		11315 X	10256	-0-	-1059	-0-	10249 3	7	9	N	6	4

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431												
10		15066 X	13860	-0-	-1206	-0-	13858 3	2	9	N	2	-0-
11		14580 X	13261	-0-	-1319	-0-	13250 3	11	9	N	10	-0-
12		14694 X	13399	-0-	-1295	-0-	13395 3	4	9	N	4	-0-
01		14663 X	12904	-0-	-1759	-0-	12898 3	6	9	N	5	-0-
02		13369 X	11661	-0-	-1708	-0-	11658 3	3	9	N	3	-0-
03		13857 X	12198	-0-	-1659	-0-	12189 3	9	9	N	8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348												
VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	8463 X	7643	-0-	-820	-0-	7639	3	4 9	N	4	4 8	-0-
11	8160 X	7461	-0-	-699	-0-	7452	3	9 9	N	8	8 8	-0-
12	8246 X	7714	-0-	-532	-0-	7712	3	2 9	N	2	2 8	-0-
01	8122 X	7544	-0-	-578	-0-	7540	3	4 9	N	4	4 8	-0-
02	7337 X	7008	-0-	-329	-0-	7004	3	4 9	N	4	4 8	-0-
03	7719 X	7216	-0-	-503	-0-	7208	3	8 9	N	7	7 8	-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457												
10	11501 X	10509	-0-	-992	-0-	10509	3		N	-0-		8
11	10830 X	10243	-0-	-587	-0-	10243	3		N	-0-		8
12	11036 X	10649	-0-	-387	-0-	10649	3		N	-0-		8
01	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	3		N	-0-		8
02	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	3		N	-0-		8
*03	10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	3		N	-0-		8

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117												
10	11935 X	9156	-0-	-2779	-0-	9156	3		N	-0-		10
11	11400 X	8671	-0-	-2729	-0-	8665	3	6 9	N	5	5 8	10
12	11067 X	8679	-0-	-2388	-0-	8677	3	2 9	N	2	2 8	10
01	11036 X	8677	-0-	-2359	-0-	8675	3	2 9	N	2	2 8	10
02	8584 X	8582	-0-	-2	-0-	8580	3	2 9	N	2	2 8	10
*03	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	10302	3	6 9	N	5	5 8	10

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772												
10	19561 X	17584	-0-	-1977	-0-	17578	3	6 9	N	5	5 8	-0-
11	18030 X	16792	-0-	-1238	-0-	16779	3	13 9	N	12	12 8	-0-
12	18228 X	16784	-0-	-1444	-0-	16777	3	7 9	N	6	6 8	-0-
01	18228 X	16492	-0-	-1736	-0-	16485	3	7 9	N	6	6 8	-0-
02	16733 X	15014	-0-	-1719	-0-	15008	3	6 9	N	5	5 8	-0-
03	17577 X	12375	-0-	-5202	-0-	12365	3	10 9	N	9	9 8	-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422												
10	14694 X	13653	-0-	-1041	-0-	13649	3	4 9	N	4	4 8	-0-
11	13950 X	13115	-0-	-835	-0-	13103	3	12 9	N	11	11 8	-0-
12	14105 X	13195	-0-	-910	-0-	13191	3	4 9	N	4	4 8	-0-
01	14074 X	12753	-0-	-1321	-0-	12747	3	6 9	N	5	5 8	-0-
02	12905 X	11612	-0-	-1293	-0-	11605	3	7 9	N	6	6 8	-0-
03	13640 X	12019	-0-	-1621	-0-	12010	3	9 9	N	8	8 8	-0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041												
10	24273 X	23129	-0-	-1144	-0-	23129	3		N	-0-		-0-
11	23100 X	22006	-0-	-1094	-0-	22006	3		N	-0-		-0-
12	23374 X	22904	-0-	-470	-0-	22904	3		N	-0-		-0-
01	23126 X	22577	-0-	-549	-0-	22577	3		N	-0-		-0-
02	21634 X	20749	-0-	-885	-0-	20749	3		N	-0-		-0-
03	23126 X	21657	-0-	-1469	-0-	21657	3		N	-0-		-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901												
10	13764 X	5777	-0-	-7987	-0-	5777	3		N	-0-		23
11	12870 X	7186	-0-	-5684	-0-	7186	3		N	-0-		23
12	10354 X	6254	-0-	-4100	-0-	6254	3		N	-0-		23
01	8153 X	4836	-0-	-3317	-0-	4836	3		N	-0-		23
02	6960 X	4813	-0-	-2147	-0-	4813	3		N	-0-		23
03	7440 X	5498	-0-	-1942	-0-	5498	3		N	-0-		23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348												
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10		10168 X	7979	-0-	-2189	-0-	7978	3	1 9	N	1	10
11		9840 X	6995	-0-	-2845	-0-	6992	3	3 9	N	3	10
12		10168 X	7826	-0-	-2342	-0-	7825	3	1 9	N	1	10
01		9579 X	8494	-0-	-1085	-0-	8492	3	2 9	N	2	10
02		7830 X	7631	-0-	-199	-0-	7630	3	1 9	N	1	10
*03		7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	7977	3	2 9	N	2	10

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341												
10		24738 X	22216	-0-	-2522	-0-	22216	3		N	-0-	8
11		23310 X	21094	-0-	-2216	-0-	21094	3		N	-0-	8
12		24087 X	21334	-0-	-2753	-0-	21333	3	1 9	N	1	8
01		24087 X	20844	-0-	-3243	-0-	20844	3		N	-0-	8
02		21286 X	19285	-0-	-2001	-0-	19285	3		N	-0-	8
03		22227 X	20195	-0-	-2032	-0-	20195	3		N	-0-	8

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420												
10		14229 X	11884	-0-	-2345	-0-	11884	3		N	-0-	10
11		12990 X	10907	-0-	-2083	-0-	10907	3		N	-0-	10
12		13144 X	11403	-0-	-1741	-0-	11403	3		N	-0-	10
01		12586 X	11440	-0-	-1146	-0-	11440	3		N	-0-	10
02		11542 X	10736	-0-	-806	-0-	10736	3		N	-0-	10
03		11873 X	10798	-0-	-1075	-0-	10798	3		N	-0-	10

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141												
10		10881 X	9879	-0-	-1002	-0-	9879	3		N	-0-	-0-
11		10290 X	9185	-0-	-1105	-0-	9185	3		N	-0-	-0-
12		10354 X	9421	-0-	-933	-0-	9421	3		N	-0-	-0-
01		10261 X	9267	-0-	-994	-0-	9267	3		N	-0-	-0-
02		9483 X	8153	-0-	-1330	-0-	8153	3		N	-0-	-0-
03		9889 X	8730	-0-	-1159	-0-	8730	3		N	-0-	-0-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416												
10		17236 X	8567	-0-	-8669	-0-	8566	3	1 9	N	1	3
11		15720 X	7592	-0-	-8128	-0-	7592	3		N	-0-	3
12		15035 X	7483	-0-	-7552	-0-	7483	3		N	-0-	3
01		15035 X	7599	-0-	-7436	-0-	7599	3		N	-0-	3
02		11745 X	7397	-0-	-4348	-0-	7397	3		N	-0-	3
03		8556 X	7834	-0-	-722	-0-	7834	3		N	-0-	3

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016												
10		27404 X	24307	-0-	-3097	-0-	24307	3		N	-0-	40
11		26520 X	24177	-0-	-2343	-0-	24177	3		N	-0-	40
12		26319 X	24606	-0-	-1713	-0-	24606	3		N	-0-	40
01		25854 X	24199	-0-	-1655	-0-	24199	3		N	-0-	40
02		23606 X	21698	-0-	-1908	-0-	21698	3		N	-0-	40
03		24986 X	19904	-0-	-5082	-0-	19904	3		N	-0-	40

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938												
10		13268 X	11480	-0-	-1788	-0-	11480	3		N	-0-	5
11		12480 X	10933	-0-	-1547	-0-	10933	3		N	-0-	5
12		12524 X	11122	-0-	-1402	-0-	11122	3		N	-0-	5
01		12183 X	10867	-0-	-1316	-0-	10867	3		N	-0-	5
02		11078 X	9949	-0-	-1129	-0-	9949	3		N	-0-	5
03		11470 X	10346	-0-	-1124	-0-	10346	3		N	-0-	5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348												
BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

10		23963 X	20747	-0-	-3216	-0-	20747	3			N	3
11		22530 X	19562	-0-	-2968	-0-	19562	3			N	3
12		22475 X	19818	-0-	-2657	-0-	19818	3			N	3
01		22072 X	19081	-0-	-2991	-0-	19081	3			N	3
02		20039 X	17532	-0-	-2507	-0-	17532	3			N	3
03		20739 X	18410	-0-	-2329	-0-	18410	3			N	3

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368												
10		21111 X	19412	-0-	-1699	-0-	19412	3			N	-0-
11		20430 X	16494	-0-	-3936	-0-	16494	3			N	-0-
12		20770 X	16445	-0-	-4325	-0-	16445	3			N	-0-
01		20398 X	16254	-0-	-4144	-0-	16254	3			N	-0-
02		18676 X	14299	-0-	-4377	-0-	14299	3			N	-0-
03		19406 X	15278	-0-	-4128	-0-	15278	3			N	-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659												
10		23126 X	21191	-0-	-1935	-0-	21191	3			N	12
11		21630 X	19980	-0-	-1650	-0-	19980	3			N	12
12		21948 X	20235	-0-	-1713	-0-	20235	3			N	12
01		21886 X	19114	-0-	-2772	-0-	19114	3			N	12
02		19894 X	17730	-0-	-2164	-0-	17730	3			N	12
03		21204 X	18699	-0-	-2505	-0-	18699	3			N	12

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895												
10		31496 X	28776	-0-	-2720	-0-	28776	3			N	13
11		29760 X	27065	-0-	-2695	-0-	27065	3			N	13
12		30349 X	27600	-0-	-2749	-0-	27600	3			N	13
01		29760 X	27068	-0-	-2692	-0-	27068	3			N	13
02		27289 X	24945	-0-	-2344	-0-	24945	3			N	13
03		28768 X	26189	-0-	-2579	-0-	26189	3			N	13

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
TUTT, W. R.		WELL #:		4	RRCID ->	229461	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11404 - 12190				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STERRETT		WELL #:		18	RRCID ->	230782	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	11705	PERF.10938 - 11174				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	230783	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	12310	PERF.11306 - 12146				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	230786	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.10340 - 11756				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	230787	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11346 - 12150				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	230788	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12343	PERF.11421 - 12190				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CULLEN, J.B.		WELL #:		9	RRCID ->	231364	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12355	PERF.11352 - 12160				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
PUGH		WELL #:		1	RRCID ->	231385	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11204 - 11800
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LOFTIS		WELL #:		5	RRCID ->	233783	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	12706	PERF.11694 - 12570
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

REESE		WELL #:		1	RRCID ->	233787	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	11977	PERF.11117 - 11772
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1		WELL #:		4	RRCID ->	233855	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12596	PERF.11034 - 12474
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	235168	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	11963	PERF.10392 - 11804
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	236662	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10302 - 11859
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BARKER-BOTTER		WELL #:		1	RRCID ->	238085	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	12310	PERF.10621 - 12249
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.// 881167							
LOFTIS										WELL #: 3		RRCID -> 238183		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1										WELL #: 5		RRCID -> 242973		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1										WELL #: 6		RRCID -> 243192		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

FOX										WELL #: 1		RRCID -> 245738		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970	
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	12	1	1087	2	Y	4	1	8	113		
							4	9									
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	759	2	8	9	Y	7	1	8	119		
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-	11	1	108		
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1017	2	21	9	Y	19	1	8	126		
02	754	N	638	-0-	-116	-0-	630	2	8	9	Y	7			133		
03	1333	N	895	-0-	-438	-0-	876	2	19	9	Y	17			150		

PETEET										WELL #: 1		RRCID -> 245748		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980	
10	1705	X	1521	-0-	-184	-0-	16	1	1482	2	Y	21	4	8	193		
							23	9									
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1998	2	19	9	Y	17			210		
12	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-	86	1	124		
01	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1725	2	25	9	Y	23	1	8	146		
02	1914	N	1652	-0-	-262	-0-	1635	2	17	9	Y	15			161		
03	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	1619	2	2	9	Y	2			163		

MCCOWAN										WELL #: 1		RRCID -> 247569		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980	
10	1612	X	1341	-0-	-271	-0-	14	1	1316	2	Y	10			45		
							11	9									
11	1620	X	1024	-0-	-596	-0-	1013	2	11	9	Y	10			55		
12	1674	X	817	-0-	-857	-0-	795	2	22	9	Y	20	75	1	-0-		
01	1674	X	895	-0-	-779	-0-	873	2	22	9	Y	20			20		
02	986	N	965	-0-	-21	-0-	948	2	17	9	Y	15			35		
03	806	N	791	-0-	-15	-0-	790	2	1	9	Y	1			36		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 248297		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4273	2	9	9	7
11	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4563	2	10	9	4
12	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4378	2	10	9	12
01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4291	2	9	9	6
02	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4329	2	10	9	15
*03	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4591	2	10	9	10

GARRETT HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252245		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507		
10	4712 X	4558	-0-	-154	-0-	51	1	4450	2	72
						57	9			
11	4560 X	4149	-0-	-411	-0-	53	1	4021	2	135
						75	9			
12	4712 X	4234	-0-	-478	-0-	55	1	4092	2	79
						87	9			
01	4712 X	4130	-0-	-582	-0-	55	1	3985	2	151
						90	9			
02	4640 X	3919	-0-	-721	-0-	53	1	3780	2	92
						86	9			
03	4557 X	3883	-0-	-674	-0-	52	1	3757	2	159
						74	9			

STEWART, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 254120		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CORGEY		WELL #: 1R		RRCID -> 254153		COMPL. DATE 07/19/2009		TOTAL DEPTH 13605 PERF. 12751 - 13301		
10	22537 X	21294	-0-	-1243	-0-	1534	1	19740	2	175
						20	9			
11	21810 X	19981	-0-	-1829	-0-	1462	1	18515	2	175
						4	9			
12	22351 X	19989	-0-	-2362	-0-	1467	1	18447	2	60
						75	9			
01	22103 X	20320	-0-	-1783	-0-	1480	1	18833	2	60
						7	9			
02	19923 X	19047	-0-	-876	-0-	1504	1	17533	2	60
						10	9			
03	21297 X	20030	-0-	-1267	-0-	1503	1	18519	2	60
						8	9			

WALTON, HOLLIS		WELL #: 1		RRCID -> 254155		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714		
10	4805 X	4109	-0-	-696	-0-	296	1	3804	2	121
						9	9			
11	4650 X	4147	-0-	-503	-0-	303	1	3838	2	121
						6	9			
12	4805 X	3861	-0-	-944	-0-	283	1	3561	2	131
						17	9			
01	4247 X	3821	-0-	-426	-0-	278	1	3537	2	131
						6	9			
02	4002 X	3909	-0-	-93	-0-	307	1	3581	2	141
						21	9			
03	4278 X	3802	-0-	-476	-0-	285	1	3515	2	141
						2	9			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
PATZAKIS			WELL #:		1	RRCID -> 254418			COMPL. DATE 09/24/2009			TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		6944 X	6574	-0-	-370	-0-	467	1	6011	2	Y	87	175 1 7 8 29
11		6720 X	6223	-0-	-497	-0-	96	9	5754	2	Y	14	4 8 39
12		6851 X	6272	-0-	-579	-0-	15	9	5804	2	Y	5	5 8 39
01		6851 X	6088	-0-	-763	-0-	462	1	5638	2	Y	6	6 8 39
02		6264 X	5559	-0-	-705	-0-	6	9	5113	2	Y	6	6 8 39
03		6572 X	5971	-0-	-601	-0-	443	1	5501	2	Y	22	2 8 59
							7	9					
							439	1					
							7	9					
							446	1					
							24	9					

WALLACE			WELL #:		3	RRCID -> 254419			COMPL. DATE 11/05/2009			TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070	
10		4340 X	3369	-0-	-971	-0-	74	1	3264	2	Y	28	20 1 2 8 20
11		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	31	9	4081	2	Y	7	24 1 3
12		4278 X	3443	-0-	-835	-0-	92	1	3358	2	Y	7	4 1 6
01		3844 X	3692	-0-	-152	-0-	8	9	3611	2	Y	6	9 1 3
02		3857 X	3380	-0-	-477	-0-	74	1	3299	2	Y	6	4 1 5
03		4123 X	3511	-0-	-612	-0-	7	9	3428	2	Y	5	8 1 2
							77	1					
							6	9					

MOBLEY GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 254647			COMPL. DATE 05/06/2010			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912	
10		6696 X	5284	-0-	-1412	-0-	5204	2	80	9	Y	73	64 1 11 8 78
11		5760 X	4503	-0-	-1257	-0-	4429	2	74	9	Y	67	114 1 4 8 27
12		5952 X	5299	-0-	-653	-0-	5203	2	96	9	Y	87	6 8 108
01		5766 X	5051	-0-	-715	-0-	4973	2	78	9	Y	71	115 1 6 8 58
02		4785 X	4775	-0-	-10	-0-	4694	2	81	9	Y	74	132
03		5115 X	4947	-0-	-168	-0-	4864	2	83	9	Y	75	122 1 85

GARRETT "E"			WELL #:		12	RRCID -> 255202			COMPL. DATE 08/05/2010			TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540	
10		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	38	1	3347	2	Y	22	4 8 32
11		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	24	9	4096	2	Y	17	1 8 48
12		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	54	1	4246	2	Y	20	44 1 3 8 21
01		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	19	9	4325	2	Y	22	2 8 41
02		4118 X	3834	-0-	-284	-0-	60	1	3760	2	Y	19	37 1 23
*03		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	24	9	4768	2	Y	21	44
							53	1					
							21	9					
							67	1					
							23	9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
BARBO		WELL #:		1	RRCID ->	257043	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	8020	-	13796
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	6262 X	6070	-0-	-192	-0-	437 1	5621 2	Y	11	11 8	169			
11	6120 X	5745	-0-	-375	-0-	419 1	5302 2	Y	22	5 8	186			
12	6324 X	5707	-0-	-617	-0-	419 1	5274 2	Y	13	166 1	25	8 8		
01	6324 X	5747	-0-	-577	-0-	418 1	5322 2	Y	6	6 8	25			
02	5742 X	5207	-0-	-535	-0-	411 1	4786 2	Y	9	9 8	25			
03	6076 X	5422	-0-	-654	-0-	407 1	5012 2	Y	3	3 8	25			

WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257118	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	6850	-	12008
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	130 1	5741 2	Y	111	69 1	80	8 8		
11	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	127 1	5618 2	Y	112	138 1	48	6 8		
12	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	133 1	5786 2	Y	121	74 1	95			
01	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	112 1	5407 2	Y	96	149 1	42			
02	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	119 1	5269 2	Y	101	66 1	77			
*03	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	137 1	6062 2	Y	101	131 1	47			

CARGILL		WELL #:		1	RRCID ->	257125	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.	8018	-	13852
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	4650 X	3244	-0-	-1406	-0-	3238 2	6 9	N	5	5 8	211			
11	4500 X	4206	-0-	-294	-0-	4192 2	14 9	N	13	177 1	43	4 8		
12	4650 X	3727	-0-	-923	-0-	3721 2	6 9	N	5	5 8	43			
01	4495 X	3109	-0-	-1386	-0-	3105 2	4 9	N	4	4 8	43			
02	4060 X	3090	-0-	-970	-0-	3025 2	65 9	N	59	6 8	96			
03	4340 X	3490	-0-	-850	-0-	3477 2	13 9	N	12	2 8	106			

TEUTSCH		WELL #:		1	RRCID ->	259383	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14167	PERF.	8202	-	13792
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	4619 X	4359	-0-	-260	-0-	313 1	4026 2	Y	18	5 8	82			
11	4320 X	4230	-0-	-90	-0-	307 1	3890 2	Y	30	3 8	109			
12	4464 X	4217	-0-	-247	-0-	310 1	3894 2	Y	12	5 8	116			
01	4464 X	4018	-0-	-446	-0-	292 1	3709 2	Y	15	3 8	128			
02	4118 X	3744	-0-	-374	-0-	294 1	3425 2	Y	23	5 8	146			
03	4371 X	3562	-0-	-809	-0-	267 1	3286 2	Y	8	135 1	17	2 8		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
W. R. TUTT		WELL #: 6		RRCID -> 260801		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	107	1	5100	2	Y	19	34	1	2	8	9
11	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	105	1	4893	2	Y	8	1	8			16
12	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	105	1	5154	2	Y	26	39	1	1	8	2
01	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	16	1	5685	2	Y	27	4	8			25
02	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5083	2	41	9	Y	37	38	1			24
*03	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6237	2	24	9	Y	22	41	1			5
TUTT, W. R.		WELL #: 5		RRCID -> 261093		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108								
10	7006 X	6202	-0-	-804	-0-	127	1	6047	2	Y	25	56	1	2	8	12
11	6780 X	6372	-0-	-408	-0-	134	1	6224	2	Y	13	2	8			23
12	7006 X	5696	-0-	-1310	-0-	114	1	5547	2	Y	32	45	1	2	8	8
01	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	20	1	6922	2	Y	37	3	8			42
02	6148 X	6065	-0-	-83	-0-	6010	2	55	9	Y	50	58	1			34
*03	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7297	2	33	9	Y	30	53	1			11
BATH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261364		COMPL. DATE 07/16/2011		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141								
10	4619 X	4312	-0-	-307	-0-	4282	2	30	9	N	27	7	8			80
11	4380 X	4068	-0-	-312	-0-	4044	2	24	9	N	22					102
12	4526 X	4063	-0-	-463	-0-	4035	2	28	9	N	25	3	8			124
01	4433 X	4085	-0-	-348	-0-	4055	2	30	9	N	27					151
02	4089 X	3740	-0-	-349	-0-	3723	2	17	9	N	15					166
03	4309 X	4038	-0-	-271	-0-	4018	2	20	9	N	18					184
BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 261787		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885								
10	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
11	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
12	5394 X	4931	-0-	-463	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
01	5766 X	4524	-0-	-1242	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
02	5394 X	4120	-0-	-1274	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
03	5766 X	4177	-0-	-1589	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
BATH GAS UNIT B		WELL #: 10		RRCID -> 263550		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830								
10	4991 X	4658	-0-	-333	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
11	4620 X	4428	-0-	-192	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
12	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
01	4774 X	4262	-0-	-512	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
02	4408 X	3833	-0-	-575	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
03	4805 X	3588	-0-	-1217	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
RUNNELS, MACK V.		WELL #: 9		RRCID -> 263551		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990								
10	5177 X	4736	-0-	-441	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
11	4920 X	4414	-0-	-506	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
12	4929 X	3178	-0-	-1751	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
01	4867 X	3668	-0-	-1199	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	4553 X	3515	-0-	-1038	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	3776	-0-	-967	-0-	3776	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
BAILEY		WELL #: 2		RRCID -> 263642		COMPL. DATE 08/14/2012			TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	4278 X	2747	-0-	-1531	-0-	2688 2	59 9	Y	54	47 1	3 8	48
11	4140 X	3057	-0-	-1083	-0-	2980 2	77 9	Y	70	66 1		52
12	4061 X	2998	-0-	-1063	-0-	2907 2	91 9	Y	83	81 1	1 8	53
01	4061 X	2628	-0-	-1433	-0-	2544 2	84 9	Y	76	72 1		57
02	3480 X	2656	-0-	-824	-0-	2613 2	43 9	Y	39	41 1		55
03	3162 X	2939	-0-	-223	-0-	2889 2	50 9	Y	45	47 1		53

ROBERTSON, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 263910		COMPL. DATE 10/31/2012			TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816			
10	24831 X	18959	-0-	-5872	-0-	18795 2	164 9	Y	149	116 1	23 8	60
11	24030 X	18841	-0-	-5189	-0-	18651 2	190 9	Y	173	162 1		71
12	24831 X	16368	-0-	-8463	-0-	16173 2	195 9	Y	177	171 1	6 8	71
01	24831 X	16831	-0-	-8000	-0-	16666 2	165 9	Y	150	142 1		79
02	17313 X	15324	-0-	-1989	-0-	15112 2	212 9	Y	193	204 1		68
03	18507 X	16614	-0-	-1893	-0-	16371 2	243 9	Y	221	229 1		60

JORDAN		WELL #: 3		RRCID -> 263912		COMPL. DATE 08/08/2011			TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744			
10	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5011 2	68 9	Y	62	55 1	3 8	17
11	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4556 2	89 9	Y	81	76 1		22
12	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4826 2	67 9	Y	61	60 1		23
01	4681 X	4539	-0-	-142	-0-	4460 2	79 9	Y	72	68 1		27
02	4756 X	4184	-0-	-572	-0-	4132 2	52 9	Y	47	50 1		24
03	5084 X	4465	-0-	-619	-0-	4407 2	58 9	Y	53	55 1		22

RHODES		WELL #: 6		RRCID -> 265372		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500			
10	9331 X	9022	-0-	-309	-0-	8958 2	64 9	Y	58	48 1	3 8	17
11	9030 X	7702	-0-	-1328	-0-	7629 2	73 9	Y	66	64 1		19
12	9331 X	8328	-0-	-1003	-0-	8254 2	74 9	Y	67	73 1	4 8	9
01	9238 X	7961	-0-	-1277	-0-	7864 2	97 9	Y	88	84 1	2 8	11
02	8584 X	7018	-0-	-1566	-0-	6949 2	69 9	Y	63	43 1		31
03	9021 X	5105	-0-	-3916	-0-	5060 2	45 9	Y	41	58 1		14

STOKER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 265407		COMPL. DATE 04/24/2012			TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490			
10	7626 X	6033	-0-	-1593	-0-	6009 2	24 9	Y	22			29
11	7380 X	6057	-0-	-1323	-0-	6014 2	43 9	Y	39	46 1	3 8	19
12	7626 X	6014	-0-	-1612	-0-	5971 2	43 9	Y	39			58
01	6975 X	5910	-0-	-1065	-0-	5870 2	40 9	Y	36	67 1		27
02	6090 X	5654	-0-	-436	-0-	5612 2	42 9	Y	38			65
03	6262 X	5491	-0-	-771	-0-	5456 2	35 9	Y	32	70 1		27

RHODES		WELL #: 5		RRCID -> 268327		COMPL. DATE 07/27/2013			TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450			
10	16084 X	16084	-0-	-0-	-0-	15935 2	149 9	Y	135	108 1	6 8	42
11	14190 X	12975	-0-	-1215	-0-	12796 2	179 9	Y	163	158 1	1 8	46
12	14663 X	11292	-0-	-3371	-0-	11145 2	147 9	Y	134	153 1	8 8	19
01	14663 X	12577	-0-	-2086	-0-	12353 2	224 9	Y	204	194 1	4 8	25
02	13717 X	11209	-0-	-2508	-0-	11046 2	163 9	Y	148	101 1		72
03	14663 X	7233	-0-	-7430	-0-	7138 2	95 9	Y	86	128 1		30

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 9		RRCID -> 268886		COMPL. DATE 09/21/2013			TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200			
10	14934 X	14934	-0-	-0-	-0-	14858 2	76 9	Y	69	41 1		32
11	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	13001 2	96 9	Y	87	92 1		27
12	9982 X	7514	-0-	-2468	-0-	7423 2	91 9	Y	83	94 1		16
01	9982 X	6770	-0-	-3212	-0-	6684 2	86 9	Y	78	72 1		22
02	9338 X	7476	-0-	-1862	-0-	7382 2	94 9	Y	85	91 1		16
03	9982 X	6857	-0-	-3125	-0-	6771 2	86 9	Y	78	77 1		17

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
RHODES		WELL #: 7		RRCID -> 269480		COMPL. DATE 02/08/2013			TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		15740 X	15740	-0-	-0-	-0-	15608 2	132 9	Y	120	96 1	5 8	37
11		17036 X	17036	-0-	-0-	-0-	16895 2	141 9	Y	128	128 1	1 8	36
12		18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	18102 2	142 9	Y	129	139 1	8 8	18
01		14367 X	14367	-0-	-0-	-0-	14214 2	153 9	Y	139	137 1	2 8	18
02		12528 X	12441	-0-	-87	-0-	12333 2	108 9	Y	98	68 1		48
03		13392 X	7714	-0-	-5678	-0-	7653 2	61 9	Y	55	84 1		19

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 14		RRCID -> 271417		COMPL. DATE 03/20/2014			TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207				
10		13082 X	12093	-0-	-989	-0-	11928 2	165 9	Y	150	119 1		61
11		12660 X	12387	-0-	-273	-0-	12231 2	156 9	Y	142	158 1		45
12		13082 X	10503	-0-	-2579	-0-	10284 2	219 9	Y	199	205 1		39
01		13082 X	10323	-0-	-2759	-0-	10099 2	224 9	Y	204	184 1		59
02		12238 X	8081	-0-	-4157	-0-	7908 2	173 9	Y	157	185 1		31
03		12803 X	6527	-0-	-6276	-0-	6388 2	139 9	Y	126	131 1		26

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 15		RRCID -> 271418		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205				
10		18496 X	18496	-0-	-0-	-0-	18464 2	32 9	Y	29	23 1		12
11		16112 X	16112	-0-	-0-	-0-	16087 2	25 9	Y	23	28 1		7
12		15190 X	11704	-0-	-3486	-0-	11673 2	31 9	Y	28	30 1		5
01		15190 X	11878	-0-	-3312	-0-	11845 2	33 9	Y	30	26 1		9
02		14210 X	11461	-0-	-2749	-0-	11430 2	31 9	Y	28	32 1		5
03		15190 X	10409	-0-	-4781	-0-	10380 2	29 9	Y	26	25 1		6

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 10		RRCID -> 271778		COMPL. DATE 07/21/2013			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217				
10		8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8717 2	70 9	Y	64	45 1		26
11		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7645 2	57 9	Y	52	62 1		16
12		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7006 2	88 9	Y	80	80 1	1 8	15
01		6479 X	5762	-0-	-717	-0-	5688 2	74 9	Y	67	63 1		19
02		6061 X	5484	-0-	-577	-0-	5415 2	69 9	Y	63	70 1		12
03		6479 X	5787	-0-	-692	-0-	5714 2	73 9	Y	66	64 1		14

WILTCHER, J.W. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 271987		COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280				
10		10757 X	6990	-0-	-3767	-0-	6925 2	65 9	Y	59			81
11		10410 X	5357	-0-	-5053	-0-	5312 2	45 9	Y	41	49 1		73
12		10757 X	4113	-0-	-6644	-0-	4083 2	30 9	Y	27	42 1		58
01		9517 X	5458	-0-	-4059	-0-	5419 2	39 9	Y	35			93
02		7482 X	5872	-0-	-1610	-0-	5833 2	39 9	Y	35	69 1		59
03		6975 X	6400	-0-	-575	-0-	6359 2	41 9	Y	37			96

J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 274351		COMPL. DATE 11/08/2014			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280				
10		15686 X	12281	-0-	-3405	-0-	12173 2	108 9	Y	98			98
11		14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	14852 2	122 9	Y	111	136 1		73
12		14322 X	14144	-0-	-178	-0-	14044 2	100 9	Y	91	141 1		23
01		14136 X	12021	-0-	-2115	-0-	11936 2	85 9	Y	77			100
02		11397 X	9888	-0-	-1509	-0-	9825 2	63 9	Y	57	114 1		43
03		12183 X	9470	-0-	-2713	-0-	9412 2	58 9	Y	53			96

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
 HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	20466 X	20466	-0-	-0-	-0-	20463	3	3	9	N	3		130
11	11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	244	1	11185	3	N	-0-		130
12	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	3			N	-0-		130
01	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			N	-0-		130
02	2552 X	NO RPT	-0-	-2552	-0-					N	NO RPT		130
03	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT		130

XTO ENERGY INC. 945936
 RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

10	9889 X	8062	-0-	-1827	-0-	8062	2			N	-0-		-0-
11	8910 X	8058	-0-	-852	-0-	8058	2			N	-0-		-0-
12	9207 X	7783	-0-	-1424	-0-	7783	2			N	-0-		-0-
01	8773 X	7563	-0-	-1210	-0-	7563	2			N	-0-		-0-
02	8062 X	6826	-0-	-1236	-0-	6826	2			N	-0-		-0-
03	8339 X	7095	-0-	-1244	-0-	7095	2			N	-0-		-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

10	3100 N	3217	-0-	117	226	3217	2			Y	-0-		-0-
11	3236 X	3010	-0-	-226	-0-	3010	2			Y	-0-		-0-
12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-		-0-
01	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-		-0-
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-		-0-
*03	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-		-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

10	10974 X	10041	-0-	-933	-0-	10041	2			N	-0-		-0-
11	11250 X	9534	-0-	-1716	-0-	9534	2			N	-0-		-0-
12	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	11832	2			N	-0-		-0-
01	11625 X	9217	-0-	-2408	-0-	9217	2			N	-0-		-0-
02	10875 X	8903	-0-	-1972	-0-	8903	2			N	-0-		-0-
03	11625 X	9673	-0-	-1952	-0-	9673	2			N	-0-		-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

10	3038 X	1944	-0-	-1094	-0-	1944	2			N	-0-		-0-
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-		-0-
12	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-		-0-
01	16785 X	16785	-0-	-0-	-0-	16785	2			N	-0-		-0-
02	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-		-0-
*03	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	2			N	-0-		-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

10	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-		-0-
11	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-		-0-
12	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-		-0-
01	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-		-0-
02	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-		-0-
*03	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
RUDMAN, DUKE GAS UNIT		WELL #:		S 01H	RRCID ->	251599	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	11194	PERF.11550 -	15218		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		19779 X	19779	-0-	-0-	-0-	19779	2		N	-0-			-0-
11		23488 X	23488	-0-	-0-	-0-	23488	2		N	-0-			-0-
12		17112 X	5976	-0-	-11136	-0-	5976	2		N	-0-			-0-
01		25500 X	25500	-0-	-0-	-0-	25500	2		N	-0-			-0-
02		19503 X	19503	-0-	-0-	-0-	19503	2		N	-0-			-0-
03		17453 X	16689	-0-	-764	-0-	16689	2		N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2H	RRCID ->	253021	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	11014	PERF.11105 -	15071		
10		13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	13519	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
11		12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	2		Y	-0-			-0-
12		12400 X	12080	-0-	-320	-0-	12080	2		Y	-0-			-0-
01		12400 X	11981	-0-	-419	-0-	11922	2	59 9	Y	54			54
02		11600 X	11303	-0-	-297	-0-	11301	2	2 9	Y	2	2 8		54
03		12400 X	12342	-0-	-58	-0-	12342	2		Y	-0-			54

GULLEY, MARVIN		WELL #:		21H	RRCID ->	253513	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10580 -	14953		
10		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2		N	-0-			-0-
11		6450 X	5190	-0-	-1260	-0-	5190	2		N	-0-			-0-
12		6665 X	5371	-0-	-1294	-0-	5371	2		N	-0-			-0-
01		6665 X	5002	-0-	-1663	-0-	5002	2		N	-0-			-0-
02		6032 X	4486	-0-	-1546	-0-	4486	2		N	-0-			-0-
03		5735 X	4657	-0-	-1078	-0-	4657	2		N	-0-			-0-

CORDRAY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	254408	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	11855	PERF. 8956 -	10227		
10		4309 X	3660	-0-	-649	-0-	3607	2	53 9	N	48	1 8		200
11		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3774	2	6 9	N	5	175 1		30
12		4092 X	4060	-0-	-32	-0-	3985	2	75 9	N	68	1 8		97
01		4092 X	3919	-0-	-173	-0-	3792	2	127 9	N	115			212
02		3828 X	3728	-0-	-100	-0-	3715	2	13 9	N	12	191 1		33
*03		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4005	2	70 9	N	64			97

MITCHELL, RUDY		WELL #:		1H	RRCID ->	255050	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	12754	PERF.13050 -	15563		
10		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-				N	-0-			-0-
11		4350 X	3124	-0-	-1226	-0-	3124	2		N	-0-			-0-
12		4464 X	3926	-0-	-538	-0-	3926	2		N	-0-			-0-
01		4309 X	3738	-0-	-571	-0-	3738	2		N	-0-			-0-
02		4031 X	2960	-0-	-1071	-0-	2960	2		N	-0-			-0-
03		3937 X	3358	-0-	-579	-0-	3358	2		N	-0-			-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		2H	RRCID ->	255072	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH	11098	PERF.11372 -	17486		
10		11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	11810	2		N	-0-			-0-
11		11010 X	6680	-0-	-4330	-0-	6680	2		N	-0-			-0-
12		16394 X	16394	-0-	-0-	-0-	16394	2		N	-0-			-0-
01		38101 X	38101	-0-	-0-	-0-	38101	2		N	-0-			-0-
02		43240 X	43240	-0-	-0-	-0-	43238	2	2 9	N	2	2 8		-0-
*03		24334 X	24334	-0-	-0-	-0-	24334	2		N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3H	RRCID ->	255073	COMPL. DATE	09/08/2009	TOTAL DEPTH	10918	PERF.10971 -	15243		
10		11439 X	10311	-0-	-1128	-0-	10311	2		N	-0-			-0-
11		10710 X	9970	-0-	-740	-0-	9970	2		N	-0-			-0-
12		11067 X	7833	-0-	-3234	-0-	7821	2	12 9	N	11	11 8		-0-
01		10323 X	9448	-0-	-875	-0-	9448	2		N	-0-			-0-
02		9657 X	8385	-0-	-1272	-0-	8384	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		10323 X	9192	-0-	-1131	-0-	9192	2		N	-0-			-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		13857 X	11970	-0-	-1887	-0-	12	1	11958	2	N	-0-			-0-
11		13410 X	11383	-0-	-2027	-0-	11	1	11372	2	N	-0-			-0-
12		13051 X	11686	-0-	-1365	-0-	12	1	11674	2	N	-0-			-0-
01		13051 X	10142	-0-	-2909	-0-	10	1	10131	2	N	1	1	8	-0-
											9				
02		12209 X	11523	-0-	-686	-0-	12	1	11511	2	N	-0-			-0-
03		11966 X	10831	-0-	-1135	-0-	11	1	10820	2	N	-0-			-0-

 RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

10		1426 X	593	-0-	-833	-0-	26	1	567	2	N	-0-			-0-
11		750 N	503	-0-	-247	-0-	22	1	481	2	N	-0-			-0-
12		837 N	196	-0-	-641	-0-	9	1	187	2	N	-0-			-0-
01		866 N	866	-0-	-0-	-0-	38	1	828	2	N	-0-			-0-
02		493 N	236	-0-	-257	-0-	10	1	226	2	N	-0-			-0-
03		186 N	94	-0-	-92	-0-	4	1	90	2	N	-0-			-0-

 BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	1	1	619	2	N	-0-			-0-
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	1	1	768	2	N	-0-			-0-
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	1	1	871	2	N	-0-			-0-
*03		903 N	903	-0-	-0-	-0-	1	1	902	2	N	-0-			-0-

 HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

10		7347 X	6861	-0-	-486	-0-	12	1	6849	2	N	-0-			-0-
11		7110 X	6204	-0-	-906	-0-	11	1	6193	2	N	-0-			-0-
12		7347 X	6570	-0-	-777	-0-	11	1	6559	2	N	-0-			-0-
01		7347 X	4797	-0-	-2550	-0-	4797	3			N	-0-			-0-
02		6409 X	5830	-0-	-579	-0-	10	1	5820	2	N	-0-			-0-
03		6851 X	6110	-0-	-741	-0-	10	1	6100	2	N	-0-			-0-

 LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

10		14725 X	9980	-0-	-4745	-0-	9979	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		14250 X	12239	-0-	-2011	-0-	12239	2			N	-0-			-0-
12		13702 X	8461	-0-	-5241	-0-	8459	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01		12772 X	12758	-0-	-14	-0-	12757	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		11948 X	6655	-0-	-5293	-0-	6654	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*03		13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
HOGG, ALLIE MARIE			WELL #:		11H	RRCID ->	256421	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10923 - 15507	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		11687 X	10429	-0-	-1258	-0-	10 1	10419 2	N	-0-			3
11		11100 X	9717	-0-	-1383	-0-	10 1	9707 2	N	-0-			3
12		11253 X	9537	-0-	-1716	-0-	10 1	9527 2	N	-0-			3
01		10943 X	9614	-0-	-1329	-0-	10 1	9603 2	N	1	1 8		3
								1 9					
02		10121 X	8764	-0-	-1357	-0-	9 1	8755 2	N	-0-			3
03		10416 X	8819	-0-	-1597	-0-	9 1	8810 2	N	-0-			3

LOUIS WERNER SAWMILL			WELL #:		13H	RRCID ->	257105	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	10834	PERF.10843 - 14947	
10		9083 X	8056	-0-	-1027	-0-	8055 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		9000 X	7397	-0-	-1603	-0-	7397 2		N	-0-			-0-
12		9300 X	8472	-0-	-828	-0-	8470 2	2 9	N	2	2 8		-0-
01		9300 X	8968	-0-	-332	-0-	8967 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7863 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*03		9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	9358 2		N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU			WELL #:		1H	RRCID ->	257438	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	12593	PERF.13075 - 19903	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1H	RRCID ->	257642	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	17673	PERF.10966 - 17568	
10		15500 X	14774	-0-	-726	-0-	14774 2		N	-0-			-0-
11		15000 X	12893	-0-	-2107	-0-	12893 2		N	-0-			-0-
12		15500 X	13875	-0-	-1625	-0-	13875 2		N	-0-			-0-
01		14787 X	12226	-0-	-2561	-0-	12225 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		13833 X	11507	-0-	-2326	-0-	11507 2		N	-0-			-0-
03		14787 X	14288	-0-	-499	-0-	14288 2		N	-0-			-0-

TOMPKINS, ELVE			WELL #:		15H	RRCID ->	258068	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	10960	PERF.11505 - 18027	
10		8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	382 1	8304 2	N	-0-			-0-
11		8370 X	7953	-0-	-417	-0-	350 1	7599 2	N	4	4 8		-0-
							4 9						
12		8649 X	7824	-0-	-825	-0-	344 1	7477 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
01		8649 X	7617	-0-	-1032	-0-	335 1	7282 2	N	-0-			-0-
02		8091 X	7375	-0-	-716	-0-	324 1	7043 2	N	7	7 8		-0-
							8 9						
03		8649 X	7405	-0-	-1244	-0-	326 1	7077 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						

HOLCOMBE			WELL #:		10H	RRCID ->	258109	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	11008	PERF.11582 - 15059	
10		9083 X	8057	-0-	-1026	-0-	8 1	8049 2	N	-0-			5
11		8790 X	7193	-0-	-1597	-0-	7 1	7186 2	N	-0-			5
12		8866 X	7552	-0-	-1314	-0-	8 1	7544 2	N	-0-			5
01		8711 X	7651	-0-	-1060	-0-	8 1	7643 2	N	-0-			5
02		7888 X	6658	-0-	-1230	-0-	7 1	6651 2	N	-0-			5
03		8060 X	6230	-0-	-1830	-0-	6 1	6224 2	N	-0-			5

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		8928 X	8787	-0-	-141	-0-	8787	2	Y	-0-			-0-
11		8640 X	8339	-0-	-301	-0-	8339	2	Y	-0-			-0-
12		8928 X	8121	-0-	-807	-0-	8121	2	Y	-0-			-0-
01		8928 X	8341	-0-	-587	-0-	8341	2	Y	-0-			-0-
02		8352 X	7723	-0-	-629	-0-	7723	2	Y	-0-			-0-
03		8773 X	8114	-0-	-659	-0-	8114	2	Y	-0-			-0-

 LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

10		70628 X	70628	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-
11		50089 X	50089	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-
12		48557 X	48557	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-			-0-
01		36308 X	36308	-0-	-0-	-0-	36	1	N	3	3	8	-0-
02		29365 X	29365	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-			-0-
*03		28388 X	28388	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-			-0-

 FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

10		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2	N	-0-			-0-
11		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2	N	-0-			-0-
12		4185 X	4085	-0-	-100	-0-	4085	2	N	-0-			-0-
01		4185 X	4015	-0-	-170	-0-	4015	2	N	-0-			-0-
02		3915 X	3809	-0-	-106	-0-	3809	2	N	-0-			-0-
03		4185 X	4022	-0-	-163	-0-	4022	2	N	-0-			-0-

 DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

10		18135 X	15636	-0-	-2499	-0-	28	1	N	-0-			-0-
11		16830 X	14670	-0-	-2160	-0-	25	1	N	-0-			-0-
12		16926 X	14633	-0-	-2293	-0-	25	1	N	-0-			-0-
01		16399 X	12651	-0-	-3748	-0-	22	1	N	-0-			-0-
02		15051 X	12503	-0-	-2548	-0-	21	1	N	-0-			-0-
03		15624 X	13057	-0-	-2567	-0-	22	1	N	-0-			-0-

 LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

10		11377 X	10877	-0-	-500	-0-	19	1	N	-0-			-0-
11		10770 X	8653	-0-	-2117	-0-	15	1	N	-0-			-0-
12		11129 X	9508	-0-	-1621	-0-	16	1	N	-0-			-0-
01		10881 X	9679	-0-	-1202	-0-	17	1	N	-0-			-0-
02		10179 X	7223	-0-	-2956	-0-	12	1	N	-0-			-0-
03		10881 X	8397	-0-	-2484	-0-	14	1	N	-0-			-0-

 BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

10		12555 X	10961	-0-	-1594	-0-	19	1	N	-0-			-0-
11		11940 X	10207	-0-	-1733	-0-	18	1	N	-0-			-0-
12		12338 X	10841	-0-	-1497	-0-	19	1	N	-0-			-0-
01		11222 X	10440	-0-	-782	-0-	18	1	N	-0-			-0-
02		10324 X	8610	-0-	-1714	-0-	15	1	N	-0-			-0-
03		10974 X	9211	-0-	-1763	-0-	16	1	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

10		21824 X	21074	-0-	-750	-0-	21074	2		N	-0-	-0-
11		20250 X	18559	-0-	-1691	-0-	18559	2		N	-0-	-0-
12		20925 X	19767	-0-	-1158	-0-	19758	2	9	9	8	-0-
01		21080 X	18682	-0-	-2398	-0-	18681	2	1	9	1 8	-0-
02		19720 X	17850	-0-	-1870	-0-	17849	2	1	9	1 8	-0-
03		21080 X	20471	-0-	-609	-0-	20471	2		N	-0-	-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963												
10		7874 X	7028	-0-	-846	-0-	7	1	7021	2	N	-0-
11		7740 X	6542	-0-	-1198	-0-	7	1	6535	2	N	-0-
12		7998 X	6990	-0-	-1008	-0-	7	1	6983	2	N	-0-
01		7998 X	7531	-0-	-467	-0-	7	1	7524	2	N	-0-
02		7366 X	5931	-0-	-1435	-0-	6	1	5925	2	N	-0-
03		7037 X	6057	-0-	-980	-0-	6	1	6051	2	N	-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743												
10		192417 X	148093	-0-	-44324	-0-	148	1	147945	2	N	-0-
11		178710 X	139611	-0-	-39099	-0-	140	1	139471	2	N	-0-
12		176793 X	71941	-0-	-104852	-0-	72	1	71869	2	N	-0-
01		169291 X	61277	-0-	-108014	-0-	61	1	61216	2	N	-0-
02		178173 X	178173	-0-	-0-	-0-	178	1	177995	2	N	-0-
*03		168684 X	168684	-0-	-0-	-0-	137	1	168547	2	N	-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480												
10		9641 X	8610	-0-	-1031	-0-	8610	2		Y	-0-	-0-
11		8820 X	8011	-0-	-809	-0-	8011	2		Y	-0-	-0-
12		8897 X	8145	-0-	-752	-0-	8145	2		Y	-0-	-0-
01		8897 X	7895	-0-	-1002	-0-	7895	2		Y	-0-	-0-
02		8294 X	7360	-0-	-934	-0-	7360	2		Y	-0-	-0-
03		8618 X	7675	-0-	-943	-0-	7675	2		Y	-0-	-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883												
10		8866 X	8038	-0-	-828	-0-	8	1	8030	2	N	-0-
11		8580 X	7666	-0-	-914	-0-	8	1	7658	2	N	-0-
12		8773 X	7936	-0-	-837	-0-	8	1	7928	2	N	-0-
01		8711 X	5536	-0-	-3175	-0-	6	1	5530	2	N	-0-
02		8033 X	6632	-0-	-1401	-0-	7	1	6625	2	N	-0-
03		8029 X	6895	-0-	-1134	-0-	7	1	6888	2	N	-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894												
10		16585 X	15146	-0-	-1439	-0-	15143	2	3	9	3 8	-0-
11		16050 X	14501	-0-	-1549	-0-	14500	2	1	9	1 8	-0-
12		15624 X	13325	-0-	-2299	-0-	13322	2	3	9	3 8	-0-
01		15469 X	12686	-0-	-2783	-0-	12685	2	1	9	1 8	-0-
02		14181 X	13400	-0-	-781	-0-	13398	2	2	9	2 8	-0-
03		15159 X	13140	-0-	-2019	-0-	13140	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
ROADRUNNERS DU		WELL #:		1HR	RRCID ->	260001	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	11890	PERF.12635	- 18443	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		11470 X	8479	-0-	-2991	-0-	15 1	8464 2	N	-0-			-0-
11		11040 X	9618	-0-	-1422	-0-	17 1	9601 2	N	-0-			-0-
12		11408 X	9187	-0-	-2221	-0-	16 1	9171 2	N	-0-			-0-
01		10261 X	8826	-0-	-1435	-0-	15 1	8811 2	N	-0-			-0-
02		9512 X	7979	-0-	-1533	-0-	14 1	7965 2	N	-0-			-0-
03		9951 X	8066	-0-	-1885	-0-	14 1	8052 2	N	-0-			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	260142	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12531	PERF.12920	- 16882	
10		277675 X	277675	-0-	-0-	-0-	277675 2		N	-0-			-0-
11		229602 X	229602	-0-	-0-	-0-	229602 2		N	-0-			-0-
12		234143 X	223813	-0-	-10330	-0-	223813 2		N	-0-			-0-
01		234143 X	179978	-0-	-54165	-0-	179978 2		N	-0-			-0-
02		219037 X	150883	-0-	-68154	-0-	150883 2		N	-0-			-0-
03		234143 X	167208	-0-	-66935	-0-	167208 2		N	-0-			-0-

MOUNTAINEERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260222	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	11855	PERF.12530	- 17853	
10		7068 X	5886	-0-	-1182	-0-	10 1	5876 2	N	-0-			-0-
11		6840 X	5248	-0-	-1592	-0-	9 1	5239 2	N	-0-			-0-
12		7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	14 1	7799 2	N	-0-			-0-
01		7068 X	6829	-0-	-239	-0-	12 1	6817 2	N	-0-			-0-
02		6496 X	6239	-0-	-257	-0-	11 1	6228 2	N	-0-			-0-
03		7068 X	6372	-0-	-696	-0-	11 1	6361 2	N	-0-			-0-

BRNOCOS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260251	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.13550	- 17603	
10		13826 X	11335	-0-	-2491	-0-	11 1	11324 2	N	-0-			-0-
11		12360 X	10426	-0-	-1934	-0-	10 1	10416 2	N	-0-			-0-
12		11749 X	2485	-0-	-9264	-0-	2 1	2483 2	N	-0-			-0-
01		14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	14 1	14044 2	N	-0-			-0-
02		10614 X	9684	-0-	-930	-0-	10 1	9674 2	N	-0-			-0-
03		11346 X	9860	-0-	-1486	-0-	10 1	9850 2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:		1H	RRCID ->	260252	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	14372	PERF.14726	- 18562	
10		9610 X	8501	-0-	-1109	-0-	8501 2		N	-0-			-0-
11		15601 X	15601	-0-	-0-	-0-	15601 2		N	-0-			-0-
12		39692 X	39692	-0-	-0-	-0-	39692 2		N	-0-			-0-
01		32519 X	32519	-0-	-0-	-0-	32519 2		N	-0-			-0-
02		30144 X	30144	-0-	-0-	-0-	30144 2		N	-0-			-0-
*03		47840 X	47840	-0-	-0-	-0-	47840 2		N	-0-			-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		D 1H	RRCID ->	260253	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11286	PERF.11189	- 17568	
10		13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	13291 2		N	-0-			-0-
11		10110 X	4689	-0-	-5421	-0-	4689 2		N	-0-			-0-
12		11439 X	6522	-0-	-4917	-0-	6522 2		N	-0-			-0-
01		18279 X	18279	-0-	-0-	-0-	18279 2		N	-0-			-0-
02		11658 X	8960	-0-	-2698	-0-	8960 2		N	-0-			-0-
03		12462 X	9127	-0-	-3335	-0-	9127 2		N	-0-			-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260254	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	13713	PERF.13620	- 18843	
10		12307 X	9738	-0-	-2569	-0-	9738 2		N	-0-			-0-
11		11910 X	9088	-0-	-2822	-0-	9088 2		N	-0-			-0-
12		11191 X	9885	-0-	-1306	-0-	9885 2		N	-0-			-0-
01		10571 X	9476	-0-	-1095	-0-	9476 2		N	-0-			-0-
02		9425 X	9055	-0-	-370	-0-	9055 2		N	-0-			-0-
03		9889 X	8791	-0-	-1098	-0-	8791 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BUCKEYES DU		WELL #: 1H		RRCID -> 260673	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 12924	PERF.12975	- 18478		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	12927	X	12322	-0-	-605	-0-	12 1	12310 2	N	-0-
11	12510	X	11586	-0-	-924	-0-	12 1	11574 2	N	-0-
12	12834	X	11189	-0-	-1645	-0-	11 1	11178 2	N	-0-
01	12524	X	11834	-0-	-690	-0-	12 1	11822 2	N	-0-
02	11513	X	8886	-0-	-2627	-0-	9 1	8877 2	N	-0-
03	12307	X	10926	-0-	-1381	-0-	9 1	10917 2	N	-0-

BRIGGS-MORELAND		WELL #: 14H		RRCID -> 260784	COMPL. DATE 09/14/2010	TOTAL DEPTH 10682	PERF.10680	- 16155		
10	19344	X	17551	-0-	-1793	-0-	18 1	17533 2	N	-0-
11	18690	X	16444	-0-	-2246	-0-	16 1	16428 2	N	-0-
12	18910	X	16465	-0-	-2445	-0-	16 1	16449 2	N	-0-
01	18569	X	16193	-0-	-2376	-0-	16 1	16176 2	N	-0-
							1 9			
02	17255	X	14885	-0-	-2370	-0-	15 1	14868 2	N	-0-
							2 9			
03	17546	X	15610	-0-	-1936	-0-	16 1	15594 2	N	-0-

FIGHTIN' ILLINI DU		WELL #: 1H		RRCID -> 260785	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 12777	PERF.12890	- 17663		
10	10633	X	9791	-0-	-842	-0-	10 1	9781 2	N	-0-
11	10290	X	10129	-0-	-161	-0-	10 1	10119 2	N	-0-
12	10633	X	9279	-0-	-1354	-0-	9 1	9270 2	N	-0-
01	10633	X	10436	-0-	-197	-0-	10 1	10426 2	N	-0-
02	9802	X	8417	-0-	-1385	-0-	8 1	8409 2	N	-0-
03	10478	X	8811	-0-	-1667	-0-	7 1	8804 2	N	-0-

CRIMSON TIDE DU		WELL #: 1H		RRCID -> 260786	COMPL. DATE 07/15/2010	TOTAL DEPTH 12337	PERF.12400	- 17604		
10	7440	X	7316	-0-	-124	-0-	13 1	7303 2	N	-0-
11	7200	X	6396	-0-	-804	-0-	11 1	6385 2	N	-0-
12	7285	X	6779	-0-	-506	-0-	12 1	6767 2	N	-0-
01	7316	X	5588	-0-	-1728	-0-	10 1	5578 2	N	-0-
02	6844	X	5940	-0-	-904	-0-	10 1	5930 2	N	-0-
03	7316	X	5089	-0-	-2227	-0-	9 1	5080 2	N	-0-

MAVERICKS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 260795	COMPL. DATE 10/19/2010	TOTAL DEPTH 13084	PERF.13135	- 17423		
10	9207	X	7335	-0-	-1872	-0-	7 1	7328 2	N	-0-
11	8400	X	7801	-0-	-599	-0-	8 1	7793 2	N	-0-
12	8680	X	7147	-0-	-1533	-0-	7 1	7140 2	N	-0-
01	8463	X	7393	-0-	-1070	-0-	7 1	7386 2	N	-0-
02	7540	X	6603	-0-	-937	-0-	7 1	6596 2	N	-0-
03	8060	X	7022	-0-	-1038	-0-	7 1	7015 2	N	-0-

BEARCATS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 260832	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH 12263	PERF.12445	- 16733		
10	10571	X	9722	-0-	-849	-0-	17 1	9705 2	N	-0-
11	9990	X	8868	-0-	-1122	-0-	15 1	8853 2	N	-0-
12	10323	X	9329	-0-	-994	-0-	16 1	9313 2	N	-0-
01	10168	X	8741	-0-	-1427	-0-	15 1	8726 2	N	-0-
02	9106	X	8057	-0-	-1049	-0-	14 1	8043 2	N	-0-
03	9734	X	8064	-0-	-1670	-0-	14 1	8050 2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLACK STONE UNIT A-398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		13578 X	90	-0-	-13488	-0-	90	2			N	-0-
11		13140 X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	-0-
12		44175 X	44175	-0-	-0-	-0-	44175	2			N	-0-
01		37719 X	37719	-0-	-0-	-0-	37719	2			N	-0-
02		29197 X	29197	-0-	-0-	-0-	29197	2			N	-0-
*03		26695 X	26695	-0-	-0-	-0-	26695	2			N	-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212												
10		4557 X	918	-0-	-3639	-0-	918	2			N	-0-
11		7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-
12		6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-
01		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-
02		4263 X	4131	-0-	-132	-0-	4131	2			N	-0-
03		4557 X	3825	-0-	-732	-0-	3825	2			N	-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273												
10		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-
11		3120 X	468	-0-	-2652	-0-	468	2			N	-0-
12		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-
01		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-
02		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-
03		3224 X	1876	-0-	-1348	-0-	1876	2			N	-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313												
10		67983 X	49325	-0-	-18658	-0-	49325	2			N	-0-
11		60120 X	39511	-0-	-20609	-0-	39511	2			N	-0-
12		62124 X	38956	-0-	-23168	-0-	38956	2			N	-0-
01		58714 X	33316	-0-	-25398	-0-	33316	2			N	-0-
02		51156 X	35254	-0-	-15902	-0-	35254	2			N	-0-
03		49321 X	39520	-0-	-9801	-0-	39520	2			N	-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305												
10		18528 X	18528	-0-	-0-	-0-	18528	2			N	-0-
11		16950 X	7255	-0-	-9695	-0-	7255	2			N	-0-
12		20806 X	20806	-0-	-0-	-0-	20806	2			N	-0-
01		41863 X	41863	-0-	-0-	-0-	41863	2			N	-0-
02		78419 X	78419	-0-	-0-	-0-	78419	2			N	-0-
*03		46555 X	46555	-0-	-0-	-0-	46555	2			N	-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697												
10		25203 X	19592	-0-	-5611	-0-	19592	2			N	-0-
11		21600 X	16196	-0-	-5404	-0-	16196	2			N	-0-
12		21514 X	14849	-0-	-6665	-0-	14849	2			N	-0-
01		20243 X	14573	-0-	-5670	-0-	14573	2			N	-0-
02		18328 X	7553	-0-	-10775	-0-	7553	2			N	-0-
03		19592 X	3348	-0-	-16244	-0-	3348	2			N	-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183												
10		72416 X	54101	-0-	-18315	-0-	54	1	54047	2	N	-0-
11		68580 X	48972	-0-	-19608	-0-	49	1	48923	2	N	-0-
12		67890 X	48507	-0-	-19383	-0-	48	1	48459	2	N	-0-
01		63395 X	48054	-0-	-15341	-0-	48	1	48006	2	N	-0-
02		55013 X	42662	-0-	-12351	-0-	43	1	42619	2	N	-0-
03		54095 X	43601	-0-	-10494	-0-	44	1	43557	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OREDIGGERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261059	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	12921	PERF.12980	- 17543
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	9858 X	8637	-0-	-1221	-0-	9 1	8628 2	N	-0-	-0-		
11	9540 X	8253	-0-	-1287	-0-	8 1	8245 2	N	-0-	-0-		
12	9858 X	8205	-0-	-1653	-0-	8 1	8197 2	N	-0-	-0-		
01	9672 X	8642	-0-	-1030	-0-	9 1	8633 2	N	-0-	-0-		
02	8091 X	7011	-0-	-1080	-0-	7 1	7004 2	N	-0-	-0-		
03	8649 X	7088	-0-	-1561	-0-	6 1	7082 2	N	-0-	-0-		

PANTHERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261077	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13104	PERF.13135	- 17257
10	7161 X	6390	-0-	-771	-0-	6 1	6384 2	N	-0-	-0-		
11	6840 X	6038	-0-	-802	-0-	6 1	6032 2	N	-0-	-0-		
12	7068 X	6128	-0-	-940	-0-	6 1	6122 2	N	-0-	-0-		
01	7068 X	5814	-0-	-1254	-0-	6 1	5808 2	N	-0-	-0-		
02	5974 X	5386	-0-	-588	-0-	5 1	5381 2	N	-0-	-0-		
03	6386 X	5681	-0-	-705	-0-	6 1	5675 2	N	-0-	-0-		

VANDALS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261110	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	13010	PERF.12950	- 17493
10	12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	12 1	12105 2	N	-0-	-0-		
11	11610 X	10643	-0-	-967	-0-	11 1	10632 2	N	-0-	-0-		
12	11966 X	11257	-0-	-709	-0-	11 1	11246 2	N	-0-	-0-		
01	11997 X	10821	-0-	-1176	-0-	11 1	10810 2	N	-0-	-0-		
02	11223 X	9586	-0-	-1637	-0-	10 1	9576 2	N	-0-	-0-		
03	11997 X	10022	-0-	-1975	-0-	8 1	10014 2	N	-0-	-0-		

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1H	RRCID ->	261111	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10854	PERF.10719	- 15394
10	16058 X	12545	-0-	-3513	-0-	12543 2	2 9	N	2	2 8	-0-	-0-
11	12690 X	11573	-0-	-1117	-0-	11573 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13113 X	11277	-0-	-1836	-0-	11276 2	1 9	N	1	1 8	-0-	-0-
01	13113 X	11799	-0-	-1314	-0-	11796 2	3 9	N	3	3 8	-0-	-0-
02	12093 X	11185	-0-	-908	-0-	11185 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	12555 X	12324	-0-	-231	-0-	12324 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

SCORPIONS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261119	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13658	PERF.13920	- 17758
10	7781 X	6870	-0-	-911	-0-	6870 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7530 X	6505	-0-	-1025	-0-	6505 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7781 X	7109	-0-	-672	-0-	7109 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	9611 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	9037 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7099 X	6643	-0-	-456	-0-	6643 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

BORDERS Q		WELL #:		1H	RRCID ->	261377	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13089	PERF.13350	- 18460
10	13392 X	10556	-0-	-2836	-0-	10556 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12150 X	9221	-0-	-2929	-0-	9221 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11966 X	9860	-0-	-2106	-0-	9860 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11377 X	9549	-0-	-1828	-0-	9549 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9889 X	8482	-0-	-1407	-0-	8482 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10571 X	6842	-0-	-3729	-0-	6842 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

OWLS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261572	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	12254	PERF.13020	- 17973
10	19158 X	17920	-0-	-1238	-0-	18 1	17902 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	18540 X	16694	-0-	-1846	-0-	17 1	16677 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	19034 X	17070	-0-	-1964	-0-	17 1	17053 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	18631 X	16760	-0-	-1871	-0-	17 1	16743 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	16762 X	15046	-0-	-1716	-0-	15 1	15031 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	17918 X	15425	-0-	-2493	-0-	13 1	15412 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HUSKIES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261582	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12640	- 17573	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		11315 X	10730	-0-	-585	-0-	19 1	10711	2	N	-0-		-0-
11		10950 X	10103	-0-	-847	-0-	17 1	10086	2	N	-0-		-0-
12		11315 X	10213	-0-	-1102	-0-	18 1	10195	2	N	-0-		-0-
01		11315 X	9613	-0-	-1702	-0-	17 1	9596	2	N	-0-		-0-
02		10034 X	8694	-0-	-1340	-0-	15 1	8679	2	N	-0-		-0-
03		10726 X	7129	-0-	-3597	-0-	12 1	7117	2	N	-0-		-0-

TAR HEELS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261591	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	12722	PERF.12890	- 18563	
10		11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	21 1	11958	2	N	-0-		-0-
11		11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	19 1	11093	2	N	-0-		-0-
12		10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	19 1	10787	2	N	-0-		-0-
01		10633 X	10242	-0-	-391	-0-	18 1	10224	2	N	-0-		-0-
02		9947 X	8548	-0-	-1399	-0-	15 1	8533	2	N	-0-		-0-
03		10633 X	8680	-0-	-1953	-0-	15 1	8665	2	N	-0-		-0-

COYOTES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261794	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.13160	- 17393	
10		10323 X	9289	-0-	-1034	-0-	9 1	9280	2	N	-0-		-0-
11		9600 X	8610	-0-	-990	-0-	9 1	8601	2	N	-0-		-0-
12		9765 X	8884	-0-	-881	-0-	9 1	8875	2	N	-0-		-0-
01		9610 X	8695	-0-	-915	-0-	9 1	8686	2	N	-0-		-0-
02		8990 X	7900	-0-	-1090	-0-	8 1	7892	2	N	-0-		-0-
03		9300 X	8348	-0-	-952	-0-	8 1	8340	2	N	-0-		-0-

HOOSIERS DU		WELL #:		2H	RRCID ->	261809	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	12635	PERF.12985	- 18853	
10		19778 X	19279	-0-	-499	-0-	19 1	19260	2	N	-0-		-0-
11		19140 X	17950	-0-	-1190	-0-	18 1	17932	2	N	-0-		-0-
12		19065 X	16205	-0-	-2860	-0-	16 1	16189	2	N	-0-		-0-
01		19282 X	18189	-0-	-1093	-0-	18 1	18171	2	N	-0-		-0-
02		18038 X	15201	-0-	-2837	-0-	15 1	15186	2	N	-0-		-0-
03		19282 X	16602	-0-	-2680	-0-	14 1	16588	2	N	-0-		-0-

VOLS DU SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	261810	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	12942	PERF.12890	- 19053	
10		210118 X	162478	-0-	-47640	-0-	286 1	162192	2	N	-0-		-0-
11		193650 X	157960	-0-	-35690	-0-	271 1	157689	2	N	-0-		-0-
12		191146 X	154752	-0-	-36394	-0-	269 1	154483	2	N	-0-		-0-
01		162471 X	147990	-0-	-14481	-0-	255 1	147735	2	N	-0-		-0-
02		152685 X	126382	-0-	-26303	-0-	216 1	126166	2	N	-0-		-0-
03		163215 X	127531	-0-	-35684	-0-	218 1	127313	2	N	-0-		-0-

GAMECOCKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261822	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	12445	PERF.12435	- 19003	
10		12493 X	11209	-0-	-1284	-0-	20 1	11189	2	N	-0-		-0-
11		12090 X	9918	-0-	-2172	-0-	17 1	9901	2	N	-0-		-0-
12		12152 X	10905	-0-	-1247	-0-	19 1	10886	2	N	-0-		-0-
01		11842 X	9793	-0-	-2049	-0-	17 1	9776	2	N	-0-		-0-
02		10585 X	8703	-0-	-1882	-0-	15 1	8688	2	N	-0-		-0-
03		11222 X	9721	-0-	-1501	-0-	17 1	9704	2	N	-0-		-0-

CORNHUSKERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261904	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.13010	- 17573	
10		8618 X	7300	-0-	-1318	-0-	7 1	7293	2	N	-0-		-0-
11		7920 X	6987	-0-	-933	-0-	7 1	6980	2	N	-0-		-0-
12		8184 X	6967	-0-	-1217	-0-	7 1	6960	2	N	-0-		-0-
01		7657 X	7088	-0-	-569	-0-	7 1	7081	2	N	-0-		-0-
02		7163 X	6112	-0-	-1051	-0-	6 1	6106	2	N	-0-		-0-
03		7285 X	6558	-0-	-727	-0-	7 1	6551	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936										
RISINGER P GU			WELL #:	1HB	RRCID ->	261909	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	17650	PERF.	12270 - 17550		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		110298 X	63643	-0-	-46655	-0-		63643	2	N	-0-			-0-
11		94500 X	57820	-0-	-36680	-0-		57820	2	N	-0-			-0-
12		88133 X	56050	-0-	-32083	-0-		56050	2	N	-0-			-0-
01		78833 X	50646	-0-	-28187	-0-		50646	2	N	-0-			-0-
02		67164 X	42124	-0-	-25040	-0-		42124	2	N	-0-			-0-
03		63643 X	43039	-0-	-20604	-0-		43039	2	N	-0-			-0-

RAGIN CAJUNS DU			WELL #:	1H	RRCID ->	261930	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	13212	PERF.	13180 - 18283		
10		13361 X	12764	-0-	-597	-0-		13	1	N	-0-			-0-
11		12930 X	11890	-0-	-1040	-0-		12	1	N	-0-			-0-
12		13361 X	10201	-0-	-3160	-0-		10	1	N	-0-			-0-
01		13361 X	11057	-0-	-2304	-0-		11	1	N	-0-			-0-
02		12499 X	10094	-0-	-2405	-0-		10	1	N	-0-			-0-
03		12772 X	11611	-0-	-1161	-0-		12	1	N	-0-			-0-

WARRIORS (SL) DU			WELL #:	1H	RRCID ->	261931	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	12985	PERF.	12950 - 18593		
10		67797 X	67021	-0-	-776	-0-		67	1	N	-0-			-0-
11		65610 X	61929	-0-	-3681	-0-		62	1	N	-0-			-0-
12		67797 X	63180	-0-	-4617	-0-		63	1	N	-0-			-0-
01		67797 X	58667	-0-	-9130	-0-		59	1	N	-0-			-0-
02		63423 X	51109	-0-	-12314	-0-		52	1	N	-0-			-0-
03		67022 X	51754	-0-	-15268	-0-		52	1	N	-0-			-0-

HALEY G			WELL #:	1HB	RRCID ->	261943	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	12290 - 18250		
10		54870 X	45165	-0-	-9705	-0-		45165	2	N	-0-			-0-
11		49800 X	42325	-0-	-7475	-0-		42325	2	N	-0-			-0-
12		49073 X	41528	-0-	-7545	-0-		41528	2	N	-0-			-0-
01		47461 X	39670	-0-	-7791	-0-		39670	2	N	-0-			-0-
02		42311 X	34635	-0-	-7676	-0-		34635	2	N	-0-			-0-
03		45167 X	36214	-0-	-8953	-0-		36214	2	N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU			WELL #:	1H	RRCID ->	261953	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12585	PERF.	13220 - 19613		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOLFPACK (SL) DU			WELL #:	1SL	RRCID ->	261954	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10		29326 X	26157	-0-	-3169	-0-		27	1	N	-0-			-0-
11		27000 X	24306	-0-	-2694	-0-		24	1	N	-0-			-0-
12		27807 X	24700	-0-	-3107	-0-		24	1	N	-0-			-0-
01		27652 X	23297	-0-	-4355	-0-		23	1	N	-0-			-0-
02		24476 X	21324	-0-	-3152	-0-		21	1	N	-0-			-0-
03		26164 X	22274	-0-	-3890	-0-		22	1	N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU			WELL #:	1SL	RRCID ->	261955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10		42439 X	36961	-0-	-5478	-0-		37	1	N	-0-			-0-
11		39600 X	34084	-0-	-5516	-0-		34	1	N	-0-			-0-
12		39928 X	35206	-0-	-4722	-0-		35	1	N	-0-			-0-
01		38750 X	33830	-0-	-4920	-0-		34	1	N	-0-			-0-
02		34568 X	31384	-0-	-3184	-0-		31	1	N	-0-			-0-
03		36952 X	31571	-0-	-5381	-0-		32	1	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

10	19313	X	14998	-0-	-4315	-0-	15	1	14983	2	N	-0-					-0-
11	17310	X	14670	-0-	-2640	-0-	15	1	14655	2	N	-0-					-0-
12	18755	X	17388	-0-	-1367	-0-	17	1	17371	2	N	-0-					-0-
01	18755	X	16503	-0-	-2252	-0-	16	1	16487	2	N	-0-					-0-
02	17545	X	14984	-0-	-2561	-0-	15	1	14969	2	N	-0-					-0-
03	17391	X	15624	-0-	-1767	-0-	13	1	15611	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

10	12927	X	10877	-0-	-2050	-0-	11	1	10866	2	N	-0-					-0-
11	11790	X	10740	-0-	-1050	-0-	11	1	10729	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	10384	-0-	-1799	-0-	10	1	10374	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	10724	-0-	-870	-0-	11	1	10713	2	N	-0-					-0-
02	10382	X	8329	-0-	-2053	-0-	8	1	8321	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	10332	-0-	-766	-0-	10	1	10322	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

10	49011	X	33026	-0-	-15985	-0-	33026	2			N	-0-					-0-
11	43050	X	31172	-0-	-11878	-0-	31172	2			N	-0-					-0-
12	40145	X	29751	-0-	-10394	-0-	29751	2			N	-0-					-0-
01	36983	X	32520	-0-	-4463	-0-	32520	2			N	-0-					-0-
02	32103	X	27805	-0-	-4298	-0-	27805	2			N	-0-					-0-
03	33015	X	28828	-0-	-4187	-0-	28828	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

10	11935	X	10862	-0-	-1073	-0-	11	1	10851	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	10104	-0-	-1446	-0-	10	1	10094	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	10207	-0-	-1728	-0-	10	1	10197	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	9952	-0-	-1859	-0-	10	1	9941	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	10701	X	8640	-0-	-2061	-0-	9	1	8631	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	9564	-0-	-1286	-0-	10	1	9554	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

10	3782	X	3531	-0-	-251	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2656	-0-	-854	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3627	-0-	-62	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3617	-0-	-72	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	2681	-0-	-770	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3051	-0-	-576	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NEW HORIZONS		WELL #: W 1H		RRCID ->	262113	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11185 - 16431		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	24521 X	6091	-0-	-18430	-0-	6091	2	N	-0-		-0-	
11	70135 X	70135	-0-	-0-	-0-	70135	2	N	-0-		-0-	
12	24521 X	17738	-0-	-6783	-0-	17738	2	N	-0-		-0-	
01	32488 X	32488	-0-	-0-	-0-	32488	2	N	-0-		-0-	
02	55026 X	55026	-0-	-0-	-0-	55026	2	N	-0-		-0-	
*03	39212 X	39212	-0-	-0-	-0-	39212	2	N	-0-		-0-	

HIGGINBOTHAM U UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262114	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13665 - 18613		
10	17112 X	10606	-0-	-6506	-0-	10606	2	N	-0-		-0-	
11	15000 X	9848	-0-	-5152	-0-	9848	2	N	-0-		-0-	
12	13857 X	10145	-0-	-3712	-0-	10145	2	N	-0-		-0-	
01	13020 X	9605	-0-	-3415	-0-	9605	2	N	-0-		-0-	
02	10498 X	8437	-0-	-2061	-0-	8437	2	N	-0-		-0-	
03	10602 X	8774	-0-	-1828	-0-	8774	2	N	-0-		-0-	

FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID ->	262227	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12144	PERF.12840 - 18843		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CREST F GU		WELL #: 1HB		RRCID ->	262298	COMPL. DATE	11/26/2012	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12580 - 17660		
10	29822 X	22972	-0-	-6850	-0-	22972	2	N	-0-		-0-	
11	27180 X	21329	-0-	-5851	-0-	21329	2	N	-0-		-0-	
12	26443 X	21337	-0-	-5106	-0-	21337	2	N	-0-		-0-	
01	25110 X	20320	-0-	-4790	-0-	20320	2	N	-0-		-0-	
02	22185 X	17784	-0-	-4401	-0-	17784	2	N	-0-		-0-	
03	22971 X	18610	-0-	-4361	-0-	18610	2	N	-0-		-0-	

BLACK STONE UNIT A-43		WELL #: 2H		RRCID ->	262300	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	14015	PERF.14271 - 18357		
10	7316 X	5233	-0-	-2083	-0-	5233	2	N	-0-		-0-	
11	7080 X	5701	-0-	-1379	-0-	5701	2	N	-0-		-0-	
12	6975 X	4921	-0-	-2054	-0-	4921	2	N	-0-		-0-	
01	6975 X	5964	-0-	-1011	-0-	5964	2	N	-0-		-0-	
02	5655 X	5067	-0-	-588	-0-	5067	2	N	-0-		-0-	
03	5890 X	3979	-0-	-1911	-0-	3979	2	N	-0-		-0-	

CYCLONES DU		WELL #: 1H		RRCID ->	262304	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12840 - 18743		
10	14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	14	1	14291	2	N	-0-	
11	13650 X	13295	-0-	-355	-0-	13	1	13282	2	N	-0-	
12	14105 X	13769	-0-	-336	-0-	14	1	13755	2	N	-0-	
01	14105 X	12293	-0-	-1812	-0-	12	1	12281	2	N	-0-	
02	13195 X	11343	-0-	-1852	-0-	11	1	11332	2	N	-0-	
03	14105 X	12067	-0-	-2038	-0-	10	1	12057	2	N	-0-	

TIGERS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	262306	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12837	PERF.13160 - 17933		
10	12586 X	10590	-0-	-1996	-0-	11	1	10579	2	N	-0-	
11	11550 X	10217	-0-	-1333	-0-	10	1	10207	2	N	-0-	
12	11842 X	10076	-0-	-1766	-0-	10	1	10066	2	N	-0-	
01	10974 X	9771	-0-	-1203	-0-	10	1	9761	2	N	-0-	
02	10266 X	9177	-0-	-1089	-0-	9	1	9168	2	N	-0-	
03	10602 X	9700	-0-	-902	-0-	10	1	9690	2	N	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	9	1	9209	2	N	-0-			-0-
11		8280 X	7680	-0-	-600	-0-	8	1	7672	2	N	-0-			-0-
12		8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	9	1	8721	2	N	-0-			-0-
01		8556 X	6527	-0-	-2029	-0-	7	1	6520	2	N	-0-			-0-
02		8004 X	6033	-0-	-1971	-0-	6	1	6027	2	N	-0-			-0-
03		8556 X	7173	-0-	-1383	-0-	6	1	7167	2	N	-0-			-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033															

10		21049 X	17283	-0-	-3766	-0-	30	1	17253	2	N	-0-			-0-
11		19560 X	16400	-0-	-3160	-0-	28	1	16372	2	N	-0-			-0-
12		19809 X	14990	-0-	-4819	-0-	26	1	14964	2	N	-0-			-0-
01		18073 X	16236	-0-	-1837	-0-	28	1	16208	2	N	-0-			-0-
02		16791 X	12734	-0-	-4057	-0-	22	1	12712	2	N	-0-			-0-
03		17298 X	15633	-0-	-1665	-0-	27	1	15606	2	N	-0-			-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463															

10		20925 X	17757	-0-	-3168	-0-	31	1	17726	2	N	-0-			-0-
11		20250 X	16656	-0-	-3594	-0-	29	1	16627	2	N	-0-			-0-
12		19964 X	17718	-0-	-2246	-0-	31	1	17687	2	N	-0-			-0-
01		18910 X	15414	-0-	-3496	-0-	27	1	15387	2	N	-0-			-0-
02		16704 X	15005	-0-	-1699	-0-	26	1	14979	2	N	-0-			-0-
03		17763 X	13487	-0-	-4276	-0-	23	1	13464	2	N	-0-			-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803															

10		11253 X	9939	-0-	-1314	-0-	18	1	9921	2	N	-0-			-0-
11		10860 X	6722	-0-	-4138	-0-	12	1	6710	2	N	-0-			-0-
12		11222 X	6737	-0-	-4485	-0-	12	1	6725	2	N	-0-			-0-
01		11222 X	7711	-0-	-3511	-0-	13	1	7698	2	N	-0-			-0-
02		9309 X	6270	-0-	-3039	-0-	11	1	6259	2	N	-0-			-0-
03		9951 X	6619	-0-	-3332	-0-	11	1	6608	2	N	-0-			-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210															

10		930 N	819	-0-	-111	-0-	36	1	783	2	N	-0-			-0-
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	839	2	N	-0-			-0-
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	40	1	882	2	N	-0-			-0-
01		936 N	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	2	N	-0-			-0-
02		841 N	746	-0-	-95	-0-	33	1	713	2	N	-0-			-0-
03		930 N	846	-0-	-84	-0-	37	1	809	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593															

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801															

10		14136 X	13174	-0-	-962	-0-	23	1	13151	2	N	-0-			-0-
11		13680 X	11492	-0-	-2188	-0-	20	1	11472	2	N	-0-			-0-
12		13981 X	12411	-0-	-1570	-0-	22	1	12389	2	N	-0-			-0-
01		13981 X	11300	-0-	-2681	-0-	19	1	11281	2	N	-0-			-0-
02		12325 X	9817	-0-	-2508	-0-	17	1	9800	2	N	-0-			-0-
03		13175 X	10205	-0-	-2970	-0-	18	1	10187	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SEMPRA ENERGY GAS UNIT II		WELL #:		1H	RRCID ->	262657	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	10518	PERF.11087	- 16493
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		14880 X	14045	-0-	-835	-0-	14045 2			N	-0-	-0-
11		14400 X	12929	-0-	-1471	-0-	12929 2			N	-0-	-0-
12		14880 X	13666	-0-	-1214	-0-	13660 2	6	9	N	5	-0-
01		14880 X	13043	-0-	-1837	-0-	13042 2	1	9	N	1	8
02		13137 X	11965	-0-	-1172	-0-	11964 2	1	9	N	1	8
03		14043 X	11298	-0-	-2745	-0-	11298 2			N	-0-	-0-

DANUBE		WELL #:		1H	RRCID ->	262743	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	11814	PERF.11849	- 19152
10		10354 X	2523	-0-	-7831	-0-	2523 2			N	-0-	-0-
11		7530 X	5503	-0-	-2027	-0-	5503 2			N	-0-	-0-
12		7471 X	5552	-0-	-1919	-0-	5552 2			N	-0-	-0-
01		7471 X	7147	-0-	-324	-0-	7147 2			N	-0-	-0-
02		7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223 2			N	-0-	-0-
03		5673 X	3688	-0-	-1985	-0-	3688 2			N	-0-	-0-

DEMON DEACONS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262751	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	12131	PERF.12252	- 20690
10		17391 X	11414	-0-	-5977	-0-	11414 2			N	-0-	-0-
11		16470 X	15859	-0-	-611	-0-	15859 2			N	-0-	-0-
12		17019 X	14037	-0-	-2982	-0-	14037 2			N	-0-	-0-
01		15841 X	13495	-0-	-2346	-0-	13495 2			N	-0-	-0-
02		15341 X	11690	-0-	-3651	-0-	11690 2			N	-0-	-0-
03		16399 X	15072	-0-	-1327	-0-	15072 2			N	-0-	-0-

TEXANS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262757	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	13671	PERF.14120	- 18383
10		17205 X	12893	-0-	-4312	-0-	12893 2			N	-0-	-0-
11		16650 X	15860	-0-	-790	-0-	15860 2			N	-0-	-0-
12		16709 X	15518	-0-	-1191	-0-	15518 2			N	-0-	-0-
01		15686 X	12048	-0-	-3638	-0-	12048 2			N	-0-	-0-
02		15341 X	14985	-0-	-356	-0-	14985 2			N	-0-	-0-
03		16399 X	14030	-0-	-2369	-0-	14030 2			N	-0-	-0-

ZIPS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262840	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	11943	PERF.12394	- 17353
10		41664 X	35767	-0-	-5897	-0-	35 1	35732	2	N	-0-	-0-
11		38580 X	33930	-0-	-4650	-0-	33 1	33897	2	N	-0-	-0-
12		39711 X	33181	-0-	-6530	-0-	32 1	33149	2	N	-0-	-0-
01		39711 X	37273	-0-	-2438	-0-	36 1	37237	2	N	-0-	-0-
02		34539 X	31962	-0-	-2577	-0-	31 1	31931	2	N	-0-	-0-
03		35774 X	32286	-0-	-3488	-0-	32 1	32254	2	N	-0-	-0-

BARCOO		WELL #:		1H	RRCID ->	262898	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12185	PERF.12420	- 18951
10		28892 X	22271	-0-	-6621	-0-	22271 2			N	-0-	-0-
11		27630 X	22536	-0-	-5094	-0-	22536 2			N	-0-	-0-
12		24986 X	22282	-0-	-2704	-0-	22282 2			N	-0-	-0-
01		23963 X	19110	-0-	-4853	-0-	19110 2			N	-0-	-0-
02		22417 X	19694	-0-	-2723	-0-	19694 2			N	-0-	-0-
03		23281 X	17160	-0-	-6121	-0-	17160 2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262935	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10908 -	16305	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		30752 X	24130	-0-	-6622	-0-	24 1	24106	2	N	-0-		-0-
11		28470 X	22212	-0-	-6258	-0-	22 1	22190	2	N	-0-		-0-
12		27869 X	22321	-0-	-5548	-0-	22 1	22299	2	N	-0-		-0-
01		26381 X	20433	-0-	-5948	-0-	20 1	20410	2	N	3	3 8	-0-
											3 9		
02		24215 X	19140	-0-	-5075	-0-	19 1	19121	2	N	-0-		-0-
03		24118 X	18662	-0-	-5456	-0-	19 1	18643	2	N	-0-		-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262938	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11312 -	15791	

10		15159 X	12556	-0-	-2603	-0-	13 1	12543	2	N	-0-		-0-
11		13920 X	11506	-0-	-2414	-0-	11 1	11495	2	N	-0-		-0-
12		13919 X	11591	-0-	-2328	-0-	12 1	11579	2	N	-0-		-0-
01		13361 X	11454	-0-	-1907	-0-	11 1	11442	2	N	1	1 8	-0-
											1 9		
02		12064 X	10147	-0-	-1917	-0-	10 1	10137	2	N	-0-		-0-
03		12555 X	10664	-0-	-1891	-0-	11 1	10653	2	N	-0-		-0-

SOONERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262939	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.13898 -	18320	

10		18135 X	12942	-0-	-5193	-0-	12942	2		N	-0-		-0-
11		17190 X	13207	-0-	-3983	-0-	13207	2		N	-0-		-0-
12		16585 X	13731	-0-	-2854	-0-	13731	2		N	-0-		-0-
01		16585 X	12705	-0-	-3880	-0-	12705	2		N	-0-		-0-
02		14384 X	12722	-0-	-1662	-0-	12722	2		N	-0-		-0-
03		13733 X	12839	-0-	-894	-0-	12839	2		N	-0-		-0-

LOBOS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262954	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	12898	PERF.13120 -	19063	

10		13423 X	11338	-0-	-2085	-0-	11 1	11327	2	N	-0-		-0-
11		12810 X	11730	-0-	-1080	-0-	12 1	11718	2	N	-0-		-0-
12		13237 X	11665	-0-	-1572	-0-	12 1	11653	2	N	-0-		-0-
01		12989 X	9920	-0-	-3069	-0-	10 1	9910	2	N	-0-		-0-
02		12035 X	10438	-0-	-1597	-0-	10 1	10428	2	N	-0-		-0-
03		12121 X	10468	-0-	-1653	-0-	10 1	10458	2	N	-0-		-0-

GRIZZLIES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263047	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	13669	PERF.13790 -	20212	

10		24118 X	18818	-0-	-5300	-0-	18818	2		N	-0-		-0-
11		22020 X	20450	-0-	-1570	-0-	20450	2		N	-0-		-0-
12		22444 X	19533	-0-	-2911	-0-	19533	2		N	-0-		-0-
01		22444 X	19932	-0-	-2512	-0-	19932	2		N	-0-		-0-
02		20996 X	16018	-0-	-4978	-0-	16018	2		N	-0-		-0-
03		21142 X	18943	-0-	-2199	-0-	18943	2		N	-0-		-0-

MEAN GREEN DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	263048	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	12040	PERF.12411 -	17588	

10		29853 X	21425	-0-	-8428	-0-	21425	2		N	-0-		-0-
11		27090 X	24006	-0-	-3084	-0-	24006	2		N	-0-		-0-
12		26970 X	24501	-0-	-2469	-0-	24501	2		N	-0-		-0-
01		26753 X	21313	-0-	-5440	-0-	21313	2		N	-0-		-0-
02		23200 X	16853	-0-	-6347	-0-	16853	2		N	-0-		-0-
03		24800 X	22179	-0-	-2621	-0-	22179	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	22165 X	20931	-0-	-1234	-0-	20929	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	21180 X	17798	-0-	-3382	-0-	17797	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	20739 X	10675	-0-	-10064	-0-	10671	2	4	9	N	4	4	8	-0-
01	20925 X	16153	-0-	-4772	-0-	16152	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	22094 X	22094	-0-	-0-	-0-	22092	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	20925 X	13458	-0-	-7467	-0-	13457	2	1	9	N	1	1	8	-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383														
10	22475 X	19545	-0-	-2930	-0-	34	1	19511	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	21750 X	18048	-0-	-3702	-0-	31	1	18017	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	21359 X	18221	-0-	-3138	-0-	32	1	18189	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	21359 X	16723	-0-	-4636	-0-	29	1	16694	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	18270 X	15147	-0-	-3123	-0-	26	1	15121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	19530 X	15846	-0-	-3684	-0-	27	1	15819	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342														
10	12803 X	11529	-0-	-1274	-0-	20	1	11509	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12390 X	11112	-0-	-1278	-0-	19	1	11093	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12648 X	11572	-0-	-1076	-0-	20	1	11552	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12152 X	10981	-0-	-1171	-0-	19	1	10962	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10933 X	9230	-0-	-1703	-0-	16	1	9214	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	11563 X	8318	-0-	-3245	-0-	14	1	8304	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203														
10	19313 X	10432	-0-	-8881	-0-	11	1	10421	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	18660 X	18593	-0-	-67	-0-	19	1	18574	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	19375 X	17784	-0-	-1591	-0-	18	1	17766	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	19375 X	15408	-0-	-3967	-0-	15	1	15393	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	18125 X	15927	-0-	-2198	-0-	16	1	15911	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	19220 X	15914	-0-	-3306	-0-	16	1	15898	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743														
10	7378 X	6991	-0-	-387	-0-	7	1	6984	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7080 X	6409	-0-	-671	-0-	6	1	6403	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7316 X	6900	-0-	-416	-0-	7	1	6893	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7006 X	6234	-0-	-772	-0-	6	1	6228	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6554 X	5750	-0-	-804	-0-	6	1	5744	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7006 X	6094	-0-	-912	-0-	6	1	6088	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023														
10	17980 X	15507	-0-	-2473	-0-	16	1	15491	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	17400 X	16536	-0-	-864	-0-	17	1	16519	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	17980 X	16596	-0-	-1384	-0-	16	1	16580	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	17174 X	15958	-0-	-1216	-0-	16	1	15942	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15979 X	14434	-0-	-1545	-0-	14	1	14420	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	17081 X	15200	-0-	-1881	-0-	15	1	15185	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585														
10	13640 X	10996	-0-	-2644	-0-	10993	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	13200 X	9197	-0-	-4003	-0-	9197	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12896 X	11197	-0-	-1699	-0-	11195	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	12896 X	10778	-0-	-2118	-0-	10777	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	10742	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	11191 X	9884	-0-	-1307	-0-	9882	2	2	9	N	2	2	8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		55075 X	55075	-0-	-0-	-0-	55075 2			N	-0-	-0-
11		63431 X	63431	-0-	-0-	-0-	63431 2			N	-0-	-0-
12		77401 X	77401	-0-	-0-	-0-	77401 2			N	-0-	-0-
01		100417 X	100417	-0-	-0-	-0-	100417 2			N	-0-	-0-
02		94220 X	94220	-0-	-0-	-0-	94220 2			N	-0-	-0-
*03		92891 X	92891	-0-	-0-	-0-	92891 2			N	-0-	-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154												
10		56090 X	56090	-0-	-0-	-0-	56090 2			N	-0-	-0-
11		38738 X	38738	-0-	-0-	-0-	38738 2			N	-0-	-0-
12		33511 X	8291	-0-	-25220	-0-	8291 2			N	-0-	-0-
01		144808 X	144808	-0-	-0-	-0-	144808 2			N	-0-	-0-
02		131229 X	131229	-0-	-0-	-0-	131229 2			N	-0-	-0-
*03		118387 X	118387	-0-	-0-	-0-	118387 2			N	-0-	-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004												
10		8432 X	7357	-0-	-1075	-0-	7357 2			N	-0-	-0-
11		7530 X	6900	-0-	-630	-0-	6900 2			N	-0-	-0-
12		7781 X	7676	-0-	-105	-0-	7676 2			N	-0-	-0-
01		7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7658 2			N	-0-	-0-
02		7105 X	5853	-0-	-1252	-0-	5853 2			N	-0-	-0-
03		7688 X	6939	-0-	-749	-0-	6939 2			N	-0-	-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001												
10		7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEW HORIZONS WELL #: 0 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789												
10		36084 X	-0-	-0-	-36084	-0-				N	-0-	-0-
11		82245 X	82245	-0-	-0-	-0-	82245 2			N	-0-	-0-
12		17773 X	17773	-0-	-0-	-0-	17773 2			N	-0-	-0-
01		28395 X	28395	-0-	-0-	-0-	28395 2			N	-0-	-0-
02		61590 X	61590	-0-	-0-	-0-	61590 2			N	-0-	-0-
03		36921 X	11901	-0-	-25020	-0-	11901 2			N	-0-	-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103												
10		9455 X	8113	-0-	-1342	-0-	8 1	8105 2		N	-0-	-0-
11		9150 X	7477	-0-	-1673	-0-	7 1	7470 2		N	-0-	-0-
12		9455 X	7747	-0-	-1708	-0-	8 1	7739 2		N	-0-	-0-
01		9238 X	6936	-0-	-2302	-0-	7 1	6929 2		N	-0-	-0-
02		8642 X	6786	-0-	-1856	-0-	7 1	6779 2		N	-0-	-0-
03		8122 X	6161	-0-	-1961	-0-	6 1	6155 2		N	-0-	-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750												
10		58001 X	40908	-0-	-17093	-0-	40908 2			N	-0-	-0-
11		51780 X	38254	-0-	-13526	-0-	38254 2			N	-0-	-0-
12		49538 X	37379	-0-	-12159	-0-	37379 2			N	-0-	-0-
01		44857 X	34808	-0-	-10049	-0-	34808 2			N	-0-	-0-
02		38280 X	29810	-0-	-8470	-0-	29810 2			N	-0-	-0-
03		40920 X	31159	-0-	-9761	-0-	31159 2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE

10		16771 X	883	-0-	-15888	-0-	883	2	N	-0-		-0-
11		15990 X	2	-0-	-15988	-0-	2	2	N	-0-		-0-
12		20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	20963	2	N	-0-		-0-
01		15965 X	9385	-0-	-6580	-0-	9385	2	N	-0-		-0-
02		17799 X	17799	-0-	-0-	-0-	17799	2	N	-0-		-0-
03		16957 X	5555	-0-	-11402	-0-	5555	2	N	-0-		-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029												
10		29946 X	26075	-0-	-3871	-0-	26067	2	8 9 N	7	7 8	-0-
11		28980 X	23501	-0-	-5479	-0-	23500	2	1 9 N	1	1 8	-0-
12		29946 X	24133	-0-	-5813	-0-	24120	2	13 9 N	12	12 8	-0-
01		28303 X	23513	-0-	-4790	-0-	23507	2	6 9 N	5	5 8	-0-
02		24389 X	22145	-0-	-2244	-0-	22136	2	9 9 N	8	8 8	-0-
03		26071 X	21709	-0-	-4362	-0-	21708	2	1 9 N	1	1 8	-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		33945 X	29626	-0-	-4319	-0-	29626	2	N	-0-		-0-
11		32850 X	24835	-0-	-8015	-0-	24835	2	N	-0-		-0-
12		33945 X	31801	-0-	-2144	-0-	31801	2	N	-0-		-0-
01		32457 X	27119	-0-	-5338	-0-	27119	2	N	-0-		-0-
02		30363 X	17419	-0-	-12944	-0-	17419	2	N	-0-		-0-
*03		53285 X	53285	-0-	-0-	-0-	53285	2	N	-0-		-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		34286 X	28622	-0-	-5664	-0-	28622	2	N	-0-		-0-
11		31350 X	26042	-0-	-5308	-0-	26042	2	N	-0-		-0-
12		29977 X	25795	-0-	-4182	-0-	25795	2	N	-0-		-0-
01		29977 X	23403	-0-	-6574	-0-	23403	2	N	-0-		-0-
02		27260 X	22096	-0-	-5164	-0-	22096	2	N	-0-		-0-
03		28613 X	23349	-0-	-5264	-0-	23349	2	N	-0-		-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HORIZONS WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	24831 X	21700	-0-	-3131	-0-	21700 2		N	-0-			-0-
11	22620 X	19371	-0-	-3249	-0-	19371 2		N	-0-			-0-
12	23374 X	6674	-0-	-16700	-0-	6674 2		N	-0-			-0-
01	22258 X	21704	-0-	-554	-0-	21704 2		N	-0-			-0-
02	22882 X	22882	-0-	-0-	-0-	22882 2		N	-0-			-0-
03	21700 X	14981	-0-	-6719	-0-	14981 2		N	-0-			-0-

 WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

10	32705 X	25188	-0-	-7517	-0-	25 1 25163 2		N	-0-			-0-
11	30510 X	26829	-0-	-3681	-0-	27 1 26802 2		N	-0-			-0-
12	29822 X	26342	-0-	-3480	-0-	26 1 26314 2		N	2	2 8		-0-
						2 9						
01	29822 X	25663	-0-	-4159	-0-	26 1 25637 2		N	-0-			-0-
02	27898 X	23405	-0-	-4493	-0-	23 1 23382 2		N	-0-			-0-
03	27714 X	24019	-0-	-3695	-0-	24 1 23995 2		N	-0-			-0-

 PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

10	35650 X	29550	-0-	-6100	-0-	29548 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
11	31110 X	27780	-0-	-3330	-0-	27780 2		Y	-0-			-0-
12	32147 X	25988	-0-	-6159	-0-	25988 2		Y	-0-			-0-
01	29543 X	25183	-0-	-4360	-0-	25124 2	59 9	Y	54			54
02	27637 X	24848	-0-	-2789	-0-	24846 2	2 9	Y	2	2 8		54
03	29543 X	26309	-0-	-3234	-0-	26309 2		Y	-0-			54

 NEW HORIZONS WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

10	30473 X	7886	-0-	-22587	-0-	7886 2		N	-0-			-0-
11	85735 X	85735	-0-	-0-	-0-	85735 2		N	-0-			-0-
12	30473 X	17950	-0-	-12523	-0-	17950 2		N	-0-			-0-
01	30473 X	14806	-0-	-15667	-0-	14806 2		N	-0-			-0-
02	65503 X	65503	-0-	-0-	-0-	65503 2		N	-0-			-0-
*03	42144 X	42144	-0-	-0-	-0-	42144 2		N	-0-			-0-

 DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

10	13082 X	12729	-0-	-353	-0-	12729 2		N	-0-			-0-
11	13050 X	10444	-0-	-2606	-0-	10444 2		N	-0-			-0-
12	13485 X	11511	-0-	-1974	-0-	11511 2		N	-0-			-0-
01	13485 X	10829	-0-	-2656	-0-	10829 2		N	-0-			-0-
02	11919 X	10616	-0-	-1303	-0-	10616 2		N	-0-			-0-
03	12741 X	11045	-0-	-1696	-0-	11045 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	53351	X	45413	-0-	-7938	-0-	46	1	45367	2	N		-0-					-0-
11	49410	X	43198	-0-	-6212	-0-	43	1	43155	2	N		-0-					-0-
12	49414	X	43755	-0-	-5659	-0-	43	1	43712	2	N		-0-					-0-
01	49011	X	42423	-0-	-6588	-0-	41	1	42382	2	N		-0-					-0-
02	44138	X	37902	-0-	-6236	-0-	38	1	37864	2	N		-0-					-0-
03	45415	X	39949	-0-	-5466	-0-	40	1	39909	2	N		-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	79081	X	77493	-0-	-1588	-0-	137	1	77356	2	N		-0-					-0-
11	71058	X	71058	-0-	-0-	-0-	122	1	70936	2	N		-0-					-0-
12	79081	X	69303	-0-	-9778	-0-	120	1	69183	2	N		-0-					-0-
01	79081	X	66433	-0-	-12648	-0-	114	1	66319	2	N		-0-					-0-
02	73979	X	57621	-0-	-16358	-0-	98	1	57523	2	N		-0-					-0-
03	77500	X	62511	-0-	-14989	-0-	108	1	62403	2	N		-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF. 12830 - 19583

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 12040 - 19083

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	69874	X	43640	-0-	-26234	-0-	43640	2					N	-0-				-0-
11	58590	X	39320	-0-	-19270	-0-	39320	2					N	-0-				-0-
12	54095	X	39024	-0-	-15071	-0-	39024	2					N	-0-				-0-
01	48918	X	35193	-0-	-13725	-0-	35193	2					N	-0-				-0-
02	44515	X	31731	-0-	-12784	-0-	31731	2					N	-0-				-0-
03	43648	X	35205	-0-	-8443	-0-	35205	2					N	-0-				-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	61287	X	45939	-0-	-15348	-0-	45939	2					N	-0-				-0-
11	56820	X	45345	-0-	-11475	-0-	45345	2					N	-0-				-0-
12	56451	X	43540	-0-	-12911	-0-	43540	2					N	-0-				-0-
01	53320	X	44448	-0-	-8872	-0-	44448	2					N	-0-				-0-
02	48314	X	40484	-0-	-7830	-0-	40484	2					N	-0-				-0-
03	46872	X	42832	-0-	-4040	-0-	42832	2					N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265428	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		41261 X	33365	-0-	-7896	-0-	33 1	33332 2	N	-0-	-0-	-0-
11		37830 X	31735	-0-	-6095	-0-	32 1	31703 2	N	-0-	-0-	-0-
12		38192 X	31659	-0-	-6533	-0-	31 1	31628 2	N	-0-	-0-	-0-
01		35619 X	30777	-0-	-4842	-0-	31 1	30746 2	N	-0-	-0-	-0-
02		32538 X	27601	-0-	-4937	-0-	27 1	27574 2	N	-0-	-0-	-0-
03		33356 X	28327	-0-	-5029	-0-	23 1	28304 2	N	-0-	-0-	-0-

AGGIES (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265448	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13707	PERF.13975	- 18728
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOMACK		WELL #:		9H	RRCID ->	265485	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	10721	PERF.10722	- 16916
10	61504 X	49815	-0-	-11689	-0-	50 1	49765 2	N	-0-			-0-
11	57330 X	46156	-0-	-11174	-0-	46 1	46110 2	N	-0-			-0-
12	58125 X	46573	-0-	-11552	-0-	47 1	46526 2	N	-0-			-0-
01	56172 X	48481	-0-	-7691	-0-	48 1	48427 2	N	5	5 8		-0-
						6 9						
02	51185 X	45717	-0-	-5468	-0-	46 1	45671 2	N	-0-			-0-
03	49817 X	47642	-0-	-2175	-0-	48 1	47594 2	N	-0-			-0-

WOLFPACK (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	265514	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	12456	PERF.12600	- 19173
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOLDEN GOPHERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265518	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	12920	PERF.13050	- 19083
10	15345 X	14193	-0-	-1152	-0-	14 1	14179 2	N	-0-			-0-
11	14850 X	13028	-0-	-1822	-0-	13 1	13015 2	N	-0-			-0-
12	15345 X	14067	-0-	-1278	-0-	14 1	14053 2	N	-0-			-0-
01	15345 X	13947	-0-	-1398	-0-	14 1	13933 2	N	-0-			-0-
02	13804 X	12332	-0-	-1472	-0-	12 1	12320 2	N	-0-			-0-
03	14198 X	12641	-0-	-1557	-0-	10 1	12631 2	N	-0-			-0-

HILLTOPPERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265543	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	14396	PERF.14320	- 20253
10	20987 X	18108	-0-	-2879	-0-	18108 2			N	-0-		-0-
11	19710 X	17453	-0-	-2257	-0-	17453 2			N	-0-		-0-
12	19437 X	17076	-0-	-2361	-0-	17076 2			N	-0-		-0-
01	19437 X	17986	-0-	-1451	-0-	17986 2			N	-0-		-0-
02	17922 X	14290	-0-	-3632	-0-	14290 2			N	-0-		-0-
03	18104 X	17630	-0-	-474	-0-	17630 2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CONGO		WELL #: 1H		RRCID ->	265649	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	11097	PERF.11434 - 19421	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		50127 X	42206	-0-	-7921	-0-	42206 2	N	-0-		-0-
11		46740 X	39902	-0-	-6838	-0-	39902 2	N	-0-		-0-
12		45818 X	41003	-0-	-4815	-0-	41003 2	N	-0-		-0-
01		45105 X	38865	-0-	-6240	-0-	38865 2	N	-0-		-0-
02		39701 X	34131	-0-	-5570	-0-	34131 2	N	-0-		-0-
03		42191 X	35975	-0-	-6216	-0-	35975 2	N	-0-		-0-

PIRATES (SL) DU		WELL #: 2H		RRCID ->	265830	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	12936	PERF.13340 - 18728	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIRATES (SL) DU		WELL #: 2HB		RRCID ->	265831	COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	12545	PERF.12840 - 18453	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RHINE		WELL #: 1H		RRCID ->	265835	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	11868	PERF.12056 - 18105	
10		8804 X	7397	-0-	-1407	-0-	7397 2	N	-0-		-0-
11		8880 X	7398	-0-	-1482	-0-	7398 2	N	-0-		-0-
12		9176 X	7003	-0-	-2173	-0-	7003 2	N	-0-		-0-
01		9176 X	5536	-0-	-3640	-0-	5536 2	N	-0-		-0-
02		7511 X	5610	-0-	-1901	-0-	5610 2	N	-0-		-0-
03		7657 X	5255	-0-	-2402	-0-	5255 2	N	-0-		-0-

NEW HORIZONS		WELL #: Q 1H		RRCID ->	265836	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	11113	PERF.11196 - 16818	
10		31899 X	30237	-0-	-1662	-0-	30237 2	N	-0-		-0-
11		33569 X	33569	-0-	-0-	-0-	33569 2	N	-0-		-0-
12		30473 X	9095	-0-	-21378	-0-	9095 2	N	-0-		-0-
01		38583 X	38583	-0-	-0-	-0-	38583 2	N	-0-		-0-
02		42160 X	42160	-0-	-0-	-0-	42160 2	N	-0-		-0-
03		32767 X	25914	-0-	-6853	-0-	25914 2	N	-0-		-0-

MIDSHIPMEN DU		WELL #: 1H		RRCID ->	265837	COMPL. DATE	12/11/2011	TOTAL DEPTH	12879	PERF.13245 - 18721	
10		19344 X	15410	-0-	-3934	-0-	16 1 15394 2	N	-0-		-0-
11		17610 X	14405	-0-	-3205	-0-	14 1 14391 2	N	-0-		-0-
12		18042 X	14619	-0-	-3423	-0-	14 1 14605 2	N	-0-		-0-
01		16833 X	14284	-0-	-2549	-0-	14 1 14270 2	N	-0-		-0-
02		15747 X	12733	-0-	-3014	-0-	13 1 12720 2	N	-0-		-0-
03		15407 X	12475	-0-	-2932	-0-	12 1 12463 2	N	-0-		-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID ->	265904	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	13621	PERF.13860 - 18003	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILDCATS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 265981	COMPL. DATE 06/26/2012	TOTAL DEPTH 12960	PERF.13300	- 17783				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	46190 X	34355	-0-	-11835	-0-	35 1	34320 2	N	-0-			-0-
11	42450 X	31877	-0-	-10573	-0-	32 1	31845 2	N	-0-			-0-
12	41230 X	31944	-0-	-9286	-0-	32 1	31912 2	N	-0-			-0-
01	39246 X	29919	-0-	-9327	-0-	30 1	29889 2	N	-0-			-0-
02	33872 X	26633	-0-	-7239	-0-	26 1	26607 2	N	-0-			-0-
03	34348 X	27139	-0-	-7209	-0-	27 1	27112 2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE		WELL #: 11H		RRCID -> 266016	COMPL. DATE 03/11/2012	TOTAL DEPTH 10918	PERF.11006	- 17245				
10	44361 X	39368	-0-	-4993	-0-	39 1	39329 2	N	-0-			-0-
11	41790 X	37148	-0-	-4642	-0-	37 1	37111 2	N	-0-			-0-
12	42904 X	36855	-0-	-6049	-0-	37 1	36818 2	N	-0-			-0-
01	41571 X	36441	-0-	-5130	-0-	36 1	36405 2	N	-0-			-0-
02	38309 X	32907	-0-	-5402	-0-	33 1	32874 2	N	-0-			-0-
03	39370 X	34094	-0-	-5276	-0-	34 1	34060 2	N	-0-			-0-

MUSTANGS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 266655	COMPL. DATE 07/23/2011	TOTAL DEPTH 12749	PERF.13020	- 19048				
10	37944 X	33995	-0-	-3949	-0-	34 1	33961 2	N	-0-			-0-
11	35370 X	30027	-0-	-5343	-0-	30 1	29997 2	N	-0-			-0-
12	35371 X	29130	-0-	-6241	-0-	29 1	29101 2	N	-0-			-0-
01	34069 X	29391	-0-	-4678	-0-	29 1	29362 2	N	-0-			-0-
02	31813 X	26261	-0-	-5552	-0-	26 1	26235 2	N	-0-			-0-
03	34007 X	27405	-0-	-6602	-0-	22 1	27383 2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 266659	COMPL. DATE 04/17/2012	TOTAL DEPTH 13384	PERF.13650	- 18843				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRAPINS (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 266812	COMPL. DATE 10/15/2012	TOTAL DEPTH 13649	PERF. N/A					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRAPINS (SL) DU		WELL #: 1H		RRCID -> 266813	COMPL. DATE 12/05/2012	TOTAL DEPTH 13985	PERF.14380	- 18378				
10	23281 X	17360	-0-	-5921	-0-	17360 2		N	-0-			-0-
11	20550 X	17768	-0-	-2782	-0-	17768 2		N	-0-			-0-
12	21235 X	14351	-0-	-6884	-0-	14351 2		N	-0-			-0-
01	19783 X	19783	-0-	-0-	-0-	19783 2		N	-0-			-0-
02	17168 X	14641	-0-	-2527	-0-	14641 2		N	-0-			-0-
03	18352 X	9621	-0-	-8731	-0-	9621 2		N	-0-			-0-

SEMINOLES DU		WELL #: 1H		RRCID -> 267166	COMPL. DATE 11/13/2012	TOTAL DEPTH 12737	PERF.12755	- 20063				
10	109864 X	99093	-0-	-10771	-0-	175 1	98918 2	N	-0-			-0-
11	106320 X	93532	-0-	-12788	-0-	161 1	93371 2	N	-0-			-0-
12	106578 X	94579	-0-	-11999	-0-	164 1	94415 2	N	-0-			-0-
01	103540 X	92054	-0-	-11486	-0-	159 1	91895 2	N	-0-			-0-
02	92713 X	83990	-0-	-8723	-0-	144 1	83846 2	N	-0-			-0-
03	99107 X	86495	-0-	-12612	-0-	149 1	86346 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BUFFALOES DU		WELL #: 1H		RRCID ->	267289	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	12754	PERF.12940 - 21093	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	97588 X	72147	-0-	-25441	-0-	72	1 72075 2	N	-0-		-0-
11	85320 X	65326	-0-	-19994	-0-	65	1 65261 2	N	-0-		-0-
12	84165 X	67641	-0-	-16524	-0-	68	1 67573 2	N	-0-		-0-
01	81003 X	65095	-0-	-15908	-0-	65	1 65030 2	N	-0-		-0-
02	69745 X	58822	-0-	-10923	-0-	59	1 58763 2	N	-0-		-0-
03	72137 X	60275	-0-	-11862	-0-	49	1 60226 2	N	-0-		-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 12H		RRCID ->	267691	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10796	PERF.10857 - 17571	
10	67363 X	57064	-0-	-10299	-0-	57	1 57007 2	N	-0-		-0-
11	64200 X	53139	-0-	-11061	-0-	53	1 53086 2	N	-0-		-0-
12	63767 X	53268	-0-	-10499	-0-	53	1 53215 2	N	-0-		-0-
01	61287 X	52013	-0-	-9274	-0-	52	1 51957 2	N	4	4 8	-0-
02	55912 X	46980	-0-	-8932	-0-	47	1 46933 2	N	-0-		-0-
03	57071 X	48189	-0-	-8882	-0-	48	1 48141 2	N	-0-		-0-

HOLCOMBE		WELL #: 15H		RRCID ->	267749	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	11024	PERF.10991 - 16465	
10	41292 X	34895	-0-	-6397	-0-	35	1 34860 2	N	-0-		-0-
11	39330 X	32322	-0-	-7008	-0-	32	1 32290 2	N	-0-		-0-
12	39711 X	32430	-0-	-7281	-0-	32	1 32398 2	N	-0-		-0-
01	38130 X	31980	-0-	-6150	-0-	32	1 31948 2	N	-0-		-0-
02	34887 X	29387	-0-	-5500	-0-	29	1 29358 2	N	-0-		-0-
03	34906 X	30517	-0-	-4389	-0-	30	1 30487 2	N	-0-		-0-

BEARS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	267814	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	12862	PERF.12900 - 20453	
10	123886 X	123886	-0-	-0-	-0-	124	1 123762 2	N	-0-		-0-
11	85081 X	85081	-0-	-0-	-0-	85	1 84996 2	N	-0-		-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	45189 X	45189	-0-	-0-	-0-	45	1 45144 2	N	-0-		-0-
02	228005 X	228005	-0-	-0-	-0-	227	1 227778 2	N	-0-		-0-
*03	316531 X	316531	-0-	-0-	-0-	260	1 316271 2	N	-0-		-0-

EVANS, CORNELIUS		WELL #: 7H		RRCID ->	267827	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	10781	PERF.10718 - 16370	
10	66185 X	54544	-0-	-11641	-0-	54	1 54490 2	Y	-0-		19
11	61260 X	50863	-0-	-10397	-0-	51	1 50812 2	Y	-0-		19
12	61256 X	49994	-0-	-11262	-0-	50	1 49944 2	Y	-0-		19
01	59086 X	46562	-0-	-12524	-0-	47	1 46507 2	Y	7	7 8	19
02	53795 X	42915	-0-	-10880	-0-	43	1 42872 2	Y	-0-		19
03	54529 X	44430	-0-	-10099	-0-	44	1 44386 2	Y	-0-		19

EVANS, CORNELIUS		WELL #: 9H		RRCID ->	267833	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	10889	PERF.11600 - 16352	
10	36735 X	32236	-0-	-4499	-0-	32	1 32204 2	Y	-0-		-0-
11	35550 X	30276	-0-	-5274	-0-	30	1 30246 2	Y	-0-		-0-
12	36084 X	30458	-0-	-5626	-0-	30	1 30428 2	Y	-0-		-0-
01	34534 X	29736	-0-	-4798	-0-	30	1 29704 2	Y	2	2 8	-0-
02	31871 X	27237	-0-	-4634	-0-	27	1 27210 2	Y	-0-		-0-
03	32240 X	28125	-0-	-4115	-0-	28	1 28097 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
NEW HORIZONS		WELL #: P 1H		RRCID -> 267912		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	36952 X	31867	-0-	-5085	-0-	31867 2	N	-0-		-0-
11	33960 X	30795	-0-	-3165	-0-	30795 2	N	-0-		-0-
12	33976 X	8682	-0-	-25294	-0-	8682 2	N	-0-		-0-
01	32674 X	31483	-0-	-1191	-0-	31483 2	N	-0-		-0-
02	31782 X	31782	-0-	-0-	-0-	31782 2	N	-0-		-0-
03	31868 X	21605	-0-	-10263	-0-	21605 2	N	-0-		-0-

RED RAIDERS (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 268116		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 268121		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGHORNS DU		WELL #: 4H		RRCID -> 268154		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278		
10	30824 X	30824	-0-	-0-	-0-	30824 2	N	-0-		-0-
11	28323 X	28323	-0-	-0-	-0-	28323 2	N	-0-		-0-
12	26508 X	26508	-0-	-0-	-0-	26508 2	N	-0-		-0-
01	26876 X	26876	-0-	-0-	-0-	26876 2	N	-0-		-0-
02	23113 X	23018	-0-	-95	-0-	23018 2	N	-0-		-0-
03	24707 X	15589	-0-	-9118	-0-	15589 2	N	-0-		-0-

SMITH I GAS UNIT		WELL #: 1HB		RRCID -> 268191		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695		
10	42346 X	30227	-0-	-12119	-0-	30227 2	N	-0-		-0-
11	38100 X	28059	-0-	-10041	-0-	28059 2	N	-0-		-0-
12	36549 X	27015	-0-	-9534	-0-	27015 2	N	-0-		-0-
01	34503 X	26209	-0-	-8294	-0-	26209 2	N	-0-		-0-
02	30276 X	22792	-0-	-7484	-0-	22792 2	N	-0-		-0-
03	30225 X	23805	-0-	-6420	-0-	23805 2	N	-0-		-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #: H 3		RRCID -> 268322		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #: 3SL		RRCID -> 268324		COMPL. DATE 07/08/2013		TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680		
10	166036 X	127207	-0-	-38829	-0-	128 1 127079 2	N	-0-		-0-
11	149190 X	115086	-0-	-34104	-0-	114 1 114972 2	N	-0-		-0-
12	147188 X	107142	-0-	-40046	-0-	107 1 107035 2	N	-0-		-0-
01	138012 X	103177	-0-	-34835	-0-	103 1 103074 2	N	-0-		-0-
02	122786 X	97028	-0-	-25758	-0-	97 1 96931 2	N	-0-		-0-
03	127193 X	96408	-0-	-30785	-0-	97 1 96311 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NEW HORIZONS		WELL #:		I 1H	RRCID ->	268385	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	11174	PERF.11361 - 18463	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		58125 X	49897	-0-	-8228	-0-	49897	2	N	-0-		-0-
11		53550 X	49097	-0-	-4453	-0-	49097	2	N	-0-		-0-
12		55480 X	55480	-0-	-0-	-0-	55480	2	N	-0-		-0-
01		58687 X	58687	-0-	-0-	-0-	58687	2	N	-0-		-0-
02		48256 X	44894	-0-	-3362	-0-	44894	2	N	-0-		-0-
03		55490 X	47151	-0-	-8339	-0-	47151	2	N	-0-		-0-

WARRIORS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	268406	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	12608	PERF.12630 - 19163	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERT WALTON		WELL #:		10H	RRCID ->	268862	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10822	PERF.10932 - 18246	
10		84816 X	73213	-0-	-11603	-0-	73	1	N	-0-		-0-
11		79890 X	67856	-0-	-12034	-0-	68	1	N	-0-		-0-
12		80693 X	67674	-0-	-13019	-0-	68	1	N	-0-		-0-
01		80693 X	65637	-0-	-15056	-0-	66	1	N	7	7 8	-0-
							8	9				
02		73457 X	59695	-0-	-13762	-0-	60	1	N	-0-		-0-
03		73222 X	61032	-0-	-12190	-0-	61	1	N	-0-		-0-

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #:		14H	RRCID ->	268871	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	10890	PERF.11042 - 18594	
10		84289 X	68973	-0-	-15316	-0-	69	1	N	-0-		-0-
11		77430 X	63223	-0-	-14207	-0-	63	1	N	-0-		-0-
12		78554 X	64588	-0-	-13966	-0-	65	1	N	-0-		-0-
01		74152 X	64295	-0-	-9857	-0-	64	1	N	6	6 8	-0-
							7	9				
02		67976 X	57975	-0-	-10001	-0-	58	1	N	-0-		-0-
03		68975 X	59360	-0-	-9615	-0-	59	1	N	-0-		-0-

BANANA SLUGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	269459	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	14580	PERF.14655 - 21193	
10		205840 X	122837	-0-	-83003	-0-	122837	2	N	-0-		-0-
11		162390 X	109398	-0-	-52992	-0-	109398	2	N	-0-		-0-
12		144584 X	107674	-0-	-36910	-0-	107674	2	N	-0-		-0-
01		142507 X	92751	-0-	-49756	-0-	92751	2	N	-0-		-0-
02		125570 X	80585	-0-	-44985	-0-	80585	2	N	-0-		-0-
03		122822 X	83747	-0-	-39075	-0-	83747	2	N	-0-		-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		4SL	RRCID ->	269635	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	12397	PERF.12790 - 18630	
10		122977 X	122977	-0-	-0-	-0-	123	1	N	-0-		-0-
11		118787 X	118787	-0-	-0-	-0-	118	1	N	-0-		-0-
12		122481 X	122481	-0-	-0-	-0-	122	1	N	-0-		-0-
01		113975 X	113975	-0-	-0-	-0-	114	1	N	-0-		-0-
02		102500 X	102500	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-		-0-
*03		92336 X	92336	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LISTON, W. L.		WELL #: 8H		RRCID -> 270238		COMPL. DATE 01/20/2013		TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	17295 X	17295	-0-	-0-	-0-	17 1	17278 2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	55020 X	55020	-0-	-0-	-0-	55 1	54965 2	N	-0-			-0-
01	72232 X	72232	-0-	-0-	-0-	72 1	72148 2	N	11	11 8		-0-
						12 9						
02	76347 X	76347	-0-	-0-	-0-	76 1	76271 2	N	-0-			-0-
*03	82439 X	82439	-0-	-0-	-0-	82 1	82357 2	N	-0-			-0-

GOLDEN FLASHES DU		WELL #: 1H		RRCID -> 271137		COMPL. DATE 07/27/2013		TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023				
10	121532 X	121532	-0-	-0-	-0-	118 1	121414 2	N	-0-			-0-
11	110099 X	110099	-0-	-0-	-0-	108 1	109991 2	N	-0-			-0-
12	97557 X	87780	-0-	-9777	-0-	86 1	87694 2	N	-0-			-0-
01	97557 X	91365	-0-	-6192	-0-	88 1	91277 2	N	-0-			-0-
02	99002 X	99002	-0-	-0-	-0-	97 1	98905 2	N	-0-			-0-
03	97557 X	75175	-0-	-22382	-0-	75 1	75100 2	N	-0-			-0-

BULLDOGS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 271215		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813				
10	278690 X	254114	-0-	-24576	-0-	254114 2		N	-0-			-0-
11	269700 X	216344	-0-	-53356	-0-	216344 2		N	-0-			-0-
12	277822 X	208446	-0-	-69376	-0-	208446 2		N	-0-			-0-
01	276241 X	179311	-0-	-96930	-0-	179311 2		N	-0-			-0-
02	239250 X	133528	-0-	-105722	-0-	133528 2		N	-0-			-0-
03	254107 X	102386	-0-	-151721	-0-	102386 2		N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #: H 4		RRCID -> 271230		COMPL. DATE 05/11/2014		TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDHAWKS (SL) DU		WELL #: B 1		RRCID -> 271698		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URAL		WELL #: B 1SL		RRCID -> 271986		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526				
10	266507 X	218969	-0-	-47538	-0-	218969 2		N	-0-			-0-
11	248340 X	203710	-0-	-44630	-0-	203710 2		N	-0-			-0-
12	248031 X	189478	-0-	-58553	-0-	189478 2		N	-0-			-0-
01	237584 X	179368	-0-	-58216	-0-	179368 2		N	-0-			-0-
02	213817 X	164572	-0-	-49245	-0-	164572 2		N	-0-			-0-
03	218984 X	168376	-0-	-50608	-0-	168376 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TERRIERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	272019	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	14366	PERF.14550	- 20703		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		311364 X	248767	-0-	-62597		-0-	248767	2	N	-0-			-0-
11		298500 X	205089	-0-	-93411		-0-	205089	2	N	-0-			-0-
12		281077 X	157843	-0-	-123234		-0-	157843	2	N	-0-			-0-
01		281077 X	53533	-0-	-227544		-0-	53533	2	N	-0-			-0-
02		241744 X	85808	-0-	-155936		-0-	85808	2	N	-0-			-0-
03		248775 X	113671	-0-	-135104		-0-	113671	2	N	-0-			-0-

MURRAY		WELL #:		B 1	RRCID ->	272020	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11930	- 20480		
10		203147 X	203147	-0-	-0-		-0-	203147	2	N	-0-			-0-
11		195303 X	195303	-0-	-0-		-0-	195303	2	N	-0-			-0-
12		192606 X	192606	-0-	-0-		-0-	192606	2	N	-0-			-0-
01		188711 X	188711	-0-	-0-		-0-	188711	2	N	-0-			-0-
02		170172 X	165111	-0-	-5061		-0-	165111	2	N	-0-			-0-
03		181908 X	160780	-0-	-21128		-0-	160780	2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272212	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11282	- 17316		
10		72695 X	59117	-0-	-13578		-0-	59 1	59058	2	N	-0-		-0-
11		67500 X	54241	-0-	-13259		-0-	54 1	54187	2	N	-0-		-0-
12		66650 X	53372	-0-	-13278		-0-	53 1	53319	2	N	-0-		-0-
01		63364 X	50945	-0-	-12419		-0-	51 1	50884	2	N	9	9 8	-0-
								10 9						
02		57884 X	45517	-0-	-12367		-0-	45 1	45472	2	N	-0-		-0-
03		59117 X	46590	-0-	-12527		-0-	47 1	46543	2	N	-0-		-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT		WELL #:		N 1H	RRCID ->	272222	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	11180	PERF.11275	- 17377		
10		91667 X	71329	-0-	-20338		-0-	71329	2	N	-0-			-0-
11		82140 X	68047	-0-	-14093		-0-	68047	2	N	-0-			-0-
12		81809 X	63073	-0-	-18736		-0-	63073	2	N	-0-			-0-
01		77717 X	64433	-0-	-13284		-0-	64433	2	N	-0-			-0-
02		69977 X	56379	-0-	-13598		-0-	56379	2	N	-0-			-0-
03		71331 X	57726	-0-	-13605		-0-	57726	2	N	-0-			-0-

BISON DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	272548	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	12947	PERF.13670	- 22203		
10		425103 X	375456	-0-	-49647		-0-	379 1	375077	2	N	-0-		-0-
11		411390 X	352559	-0-	-58831		-0-	353 1	352206	2	N	-0-		-0-
12		416175 X	347949	-0-	-68226		-0-	344 1	347605	2	N	-0-		-0-
01		400024 X	329131	-0-	-70893		-0-	324 1	328807	2	N	-0-		-0-
02		351219 X	296948	-0-	-54271		-0-	293 1	296655	2	N	-0-		-0-
03		375441 X	93066	-0-	-282375		-0-	93 1	92973	2	N	-0-		-0-

EVANS, CORNELIUS		WELL #:		11H	RRCID ->	272552	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	10764	PERF.10845	- 14710		
10		82708 X	67049	-0-	-15659		-0-	67 1	66982	2	N	-0-		-0-
11		77010 X	61909	-0-	-15101		-0-	62 1	61847	2	N	-0-		-0-
12		75268 X	61765	-0-	-13503		-0-	62 1	61703	2	N	-0-		-0-
01		72540 X	58981	-0-	-13559		-0-	59 1	58915	2	N	6	6 8	-0-
								7 9						
02		66845 X	52842	-0-	-14003		-0-	53 1	52789	2	N	-0-		-0-
03		67053 X	54266	-0-	-12787		-0-	54 1	54212	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PECHORA		WELL #: B 1		RRCID -> 273068		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	284572	X	284572	-0-	-0-	-0-	284572 2	N	-0-	-0-	-0-
11	269870	X	269870	-0-	-0-	-0-	269870 2	N	-0-	-0-	-0-
12	266533	X	266533	-0-	-0-	-0-	266533 2	N	-0-	-0-	-0-
01	262604	X	262604	-0-	-0-	-0-	262604 2	N	-0-	-0-	-0-
02	234871	X	232347	-0-	-2524	-0-	232347 2	N	-0-	-0-	-0-
03	251069	X	246918	-0-	-4151	-0-	246918 2	N	-0-	-0-	-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 273076		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372			
10	139748	X	79272	-0-	-60476	-0-	79 1 79193 2	N	-0-	-0-	-0-
11	135240	X	69992	-0-	-65248	-0-	70 1 69922 2	N	-0-	-0-	-0-
12	137578	X	68290	-0-	-69288	-0-	68 1 68222 2	N	-0-	-0-	-0-
01	129239	X	63194	-0-	-66045	-0-	63 1 63121 2	N	9	9 8	-0-
							10 9				
02	90364	X	55236	-0-	-35128	-0-	55 1 55181 2	N	-0-	-0-	-0-
03	79267	X	56096	-0-	-23171	-0-	56 1 56040 2	N	-0-	-0-	-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273125		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769			
10	91636	X	72650	-0-	-18986	-0-	73 1 72577 2	N	-0-	-0-	-0-
11	86340	X	66039	-0-	-20301	-0-	66 1 65973 2	N	-0-	-0-	-0-
12	84227	X	65104	-0-	-19123	-0-	65 1 65039 2	N	-0-	-0-	-0-
01	80755	X	61979	-0-	-18776	-0-	62 1 61909 2	N	7	7 8	-0-
							8 9				
02	72848	X	54639	-0-	-18209	-0-	55 1 54584 2	N	-0-	-0-	-0-
03	72664	X	55410	-0-	-17254	-0-	55 1 55355 2	N	-0-	-0-	-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 273138		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660			
10	112840	X	19556	-0-	-93284	-0-	19556 2	N	-0-	-0-	-0-
11	126969	X	126969	-0-	-0-	-0-	126969 2	N	-0-	-0-	-0-
12	102579	X	28730	-0-	-73849	-0-	28730 2	N	-0-	-0-	-0-
01	98797	X	56249	-0-	-42548	-0-	56249 2	N	-0-	-0-	-0-
02	115604	X	115604	-0-	-0-	-0-	115604 2	N	-0-	-0-	-0-
03	115444	X	66490	-0-	-48954	-0-	66490 2	N	-0-	-0-	-0-

BSI/USFS UNIT F6		WELL #: 1H		RRCID -> 273555		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353			
10	299863	X	283553	-0-	-16310	-0-	283553 2	N	-0-	-0-	-0-
11	291420	X	251736	-0-	-39684	-0-	251736 2	N	-0-	-0-	-0-
12	301134	X	203703	-0-	-97431	-0-	203703 2	N	-0-	-0-	-0-
01	301134	X	239250	-0-	-61884	-0-	239250 2	N	-0-	-0-	-0-
02	99590	X	99590	-0-	-0-	-0-	99590 2	N	-0-	-0-	-0-
03	260586	X	207586	-0-	-53000	-0-	207586 2	N	-0-	-0-	-0-

MINUTEMEN DU		WELL #: 1H		RRCID -> 274122		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133			
10	166532	X	131854	-0-	-34678	-0-	232 1 131622 2	N	-0-	-0-	-0-
11	152610	X	125938	-0-	-26672	-0-	216 1 125722 2	N	-0-	-0-	-0-
12	155620	X	122849	-0-	-32771	-0-	213 1 122636 2	N	-0-	-0-	-0-
01	154287	X	117909	-0-	-36378	-0-	203 1 117706 2	N	-0-	-0-	-0-
02	107693	X	107693	-0-	-0-	-0-	184 1 107509 2	N	-0-	-0-	-0-
03	121148	X	109038	-0-	-12110	-0-	187 1 108851 2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274250		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	89410 X	89410	-0-	-0-	-0-	89	1 89321 2	N	-0-		-0-
11	78825 X	78825	-0-	-0-	-0-	79	1 78746 2	N	-0-		-0-
12	80941 X	77047	-0-	-3894	-0-	77	1 76970 2	N	-0-		-0-
01	80941 X	67380	-0-	-13561	-0-	67	1 67302 2	N	10	10 8	-0-
						11	9				
02	75719 X	58867	-0-	-16852	-0-	59	1 58808 2	N	-0-		-0-
03	80941 X	61262	-0-	-19679	-0-	61	1 61201 2	N	-0-		-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274545		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717			
10	94767 X	67373	-0-	-27394	-0-	67	1 67306 2	N	-0-		-0-
11	87810 X	60086	-0-	-27724	-0-	60	1 60026 2	N	-0-		-0-
12	86025 X	57996	-0-	-28029	-0-	58	1 57938 2	N	-0-		-0-
01	80104 X	55180	-0-	-24924	-0-	55	1 55116 2	N	8	8 8	-0-
						9	9				
02	70325 X	48550	-0-	-21775	-0-	49	1 48501 2	N	-0-		-0-
03	67363 X	49352	-0-	-18011	-0-	49	1 49303 2	N	-0-		-0-

REDHAWKS (SL) DU		WELL #: H 1SL		RRCID -> 274822		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593			
10	241966 X	241966	-0-	-0-	-0-	427	1 241539 2	N	-0-		-0-
11	225245 X	225245	-0-	-0-	-0-	387	1 224858 2	N	-0-		-0-
12	225689 X	225689	-0-	-0-	-0-	392	1 225297 2	N	-0-		-0-
01	219502 X	219502	-0-	-0-	-0-	378	1 219124 2	N	-0-		-0-
02	199358 X	199358	-0-	-0-	-0-	341	1 199017 2	N	-0-		-0-
*03	201984 X	201984	-0-	-0-	-0-	347	1 201637 2	N	-0-		-0-

GASCOYNE		WELL #: B 1		RRCID -> 274871		COMPL. DATE 07/20/2014		TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950			
10	256525 X	194391	-0-	-62134	-0-	194391	2	N	-0-		-0-
11	223470 X	184541	-0-	-38929	-0-	184541	2	N	-0-		-0-
12	224874 X	183111	-0-	-41763	-0-	183111	2	N	-0-		-0-
01	215295 X	172089	-0-	-43206	-0-	172089	2	N	-0-		-0-
02	188790 X	153768	-0-	-35022	-0-	153768	2	N	-0-		-0-
03	194401 X	157254	-0-	-37147	-0-	157254	2	N	-0-		-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT		WELL #: M 1H		RRCID -> 274952		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900			
10	71889 X	53859	-0-	-18030	-0-	53859	2	N	-0-		-0-
11	63810 X	50759	-0-	-13051	-0-	50759	2	N	-0-		-0-
12	62155 X	47738	-0-	-14417	-0-	47738	2	N	-0-		-0-
01	59489 X	46796	-0-	-12693	-0-	46796	2	N	-0-		-0-
02	41002 X	41002	-0-	-0-	-0-	41002	2	N	-0-		-0-
03	47368 X	42512	-0-	-4856	-0-	42512	2	N	-0-		-0-

BISON DU SL		WELL #: B 1		RRCID -> 275005		COMPL. DATE 06/14/2014		TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SUN DEVILS (SL) DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	275210	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	12514	PERF.12600	- 20203	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1		WELL #:		B 1	RRCID ->	275212	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12094	PERF.12506	- 18020	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LISTON, W. L.		WELL #:		9H	RRCID ->	275216	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	10902	PERF.11598	- 19144	
10	157232	X	155664	-0-	-1568	-0-	156	1	155508	2	N	-0-	-0-
11	152160	X	144453	-0-	-7707	-0-	144	1	144309	2	N	-0-	-0-
12	157232	X	98727	-0-	-58505	-0-	99	1	98628	2	N	-0-	-0-
01	157232	X	149405	-0-	-7827	-0-	149	1	149231	2	N	23	23 8 -0-
							25	9					
02	T. A.		139007	-0-	139007		139	1	138868	2	N	-0-	-0-
03	T. A.		141100	-0-	141100		280107	1	140959	2	N	-0-	-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		H 2	RRCID ->	275230	COMPL. DATE	09/28/2014	TOTAL DEPTH	12425	PERF.12760	- 20533	
10	220472	X	185235	-0-	-35237	-0-	326	1	184909	2	N	-0-	-0-
11	203820	X	163543	-0-	-40277	-0-	281	1	163262	2	N	-0-	-0-
12	201531	X	161017	-0-	-40514	-0-	279	1	160738	2	N	-0-	-0-
01	185225	X	155063	-0-	-30162	-0-	267	1	154796	2	N	-0-	-0-
02	143026	X	143026	-0-	-0-	-0-	244	1	142782	2	N	-0-	-0-
03	158565	X	142095	-0-	-16470	-0-	244	1	141851	2	N	-0-	-0-

VOLS DU SL		WELL #:		B 1	RRCID ->	275323	COMPL. DATE	09/20/2014	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12480	- 19450	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOA		WELL #:		1HB	RRCID ->	275514	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	11748	PERF. N/A		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

10		299212 X	269834	-0-	-29378	-0-	269834	2		N	-0-	-0-
11		289560 X	235410	-0-	-54150	-0-	235410	2		N	-0-	-0-
12		295523 X	212924	-0-	-82599	-0-	212924	2		N	-0-	-0-
01		272440 X	192954	-0-	-79486	-0-	192954	2		N	-0-	-0-
02		169493 X	169493	-0-	-0-	-0-	169493	2		N	-0-	-0-
03		243567 X	166926	-0-	-76641	-0-	166926	2		N	-0-	-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898												
10		353958 X	112342	-0-	-241616	-0-	112342	2		N	-0-	-0-
11		342540 X	320209	-0-	-22331	-0-	320209	2		N	-0-	-0-
12		353958 X	345708	-0-	-8250	-0-	345708	2		N	-0-	-0-
01		356039 X	356039	-0-	-0-	-0-	356039	2		N	-0-	-0-
02		303260 X	303260	-0-	-0-	-0-	303260	2		N	-0-	-0-
*03		318876 X	318876	-0-	-0-	-0-	318876	2		N	-0-	-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 276443 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	16345	-0-	16345	16345	16345	2		N	-0-	-0-
01		SHUT IN	568468	-0-	568468	568468	568468	2		N	-0-	-0-
02		T. A.	590906	-0-	590906	1175719	590906	2		N	-0-	-0-
03		T. A.	567700	-0-	567700	1743419	567700	2		N	-0-	-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175												
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	12911	-0-	12911	12911	12911	2		N	-0-	-0-
12		SHUT IN	43217	-0-	43217	56128	43217	2		N	-0-	-0-
01		160952 X	84816	-0-	-76136	-0-	84816	2		N	-0-	-0-
02		150568 X	135518	-0-	-15050	-0-	135518	2		N	-0-	-0-
03		160952 X	73998	-0-	-86954	-0-	73998	2		N	-0-	-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332												
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	100671	-0-	100671	100671	99	1	100572	2	N	-0-
12		245117 X	118568	-0-	-126549	-0-	116	1	118452	2	N	-0-
01		245117 X	69004	-0-	-176113	-0-	66	1	68938	2	N	-0-
02		117865 X	117865	-0-	-0-	-0-	116	1	117749	2	N	-0-
*03		159979 X	159979	-0-	-0-	-0-	160	1	159819	2	N	-0-

BEARS DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 12885 PERF. N/A												
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	55197	-0-	55197	55197	55	1	55142	2	N	-0-
02		T. A.	294945	-0-	294945	350142	294	1	294651	2	N	-0-
03		T. A.	454523	-0-	454523	804665	372	1	454151	2	N	-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF. N/A												
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	96176	-0-	96176	96176	96176	2		N	-0-	-0-
01		SHUT IN	298371	-0-	298371	394547	298371	2		N	-0-	-0-
02		T. A.	308292	-0-	308292	702839	308292	2		N	-0-	-0-
03		T. A.	293644	-0-	293644	996483	293644	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
LISTON, W. L.			WELL #:		11H	RRCID ->	277993	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	10866	PERF. 11269 - 17711
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		124496 X	124496	-0-	-0-	-0-	124 1	124372 2	N	-0-		-0-
11		119850 X	113822	-0-	-6028	-0-	114 1	113708 2	N	-0-		-0-
12		123845 X	82180	-0-	-41665	-0-	82 1	82098 2	N	-0-		-0-
01		123845 X	116794	-0-	-7051	-0-	117 1	116651 2	N	24	24 8	-0-
							26 9					
02		116464 X	103435	-0-	-13029	-0-	103 1	103332 2	N	-0-		-0-
03		124496 X	108892	-0-	-15604	-0-	109 1	108783 2	N	-0-		-0-

BSI HAWKS DU SL			WELL #:		B 1	RRCID ->	278102	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	14159	PERF. N/A
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW HORIZONS			WELL #:		O 2H	RRCID ->	278115	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	11176	PERF. 11367 - 19319
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	132125	-0-	132125	-0-	132125 2		N	-0-		-0-
12		0 W	53619	-0-	53619	185744	53619 2		N	-0-		-0-
01		0 W	57523	-0-	57523	243267	57523 2		N	-0-		-0-
02		0 W	142825	-0-	142825	386092	142825 2		N	-0-		-0-
03		0 W	15435	-0-	15435	401527	15435 2		N	-0-		-0-

BEARS DU			WELL #:		B 1SL	RRCID ->	278285	COMPL. DATE	04/28/2015	TOTAL DEPTH	12470	PERF. N/A
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH)					16032 348	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC					020528							
CGU 29			WELL #:		6 C	RRCID ->	177970	COMPL. DATE	07/09/1993	TOTAL DEPTH	9940	PERF. N/A
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY					040798							
BURNETT BROTHERS #2			WELL #:		2 C	RRCID ->	029617	COMPL. DATE	05/13/1945	TOTAL DEPTH	6292	PERF. 4974 - 4988
10		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	629 1	3406 3	Y	-0-		-0-
11		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	572 1	3129 3	Y	-0-		-0-
12		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	591 1	3119 3	Y	-0-		-0-
01		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	571 1	2792 3	Y	-0-		-0-
*02		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	626 1	2995 3	Y	-0-		-0-
03		2945 X	2270	-0-	-675	-0-	189 1	2081 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH)		//CONT.//		16032 348	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798													
BURNETT BROTHERS		WELL #:		6 C	RRCID ->	029618	COMPL. DATE	12/05/1949	TOTAL DEPTH	6446	PERF. 4999 - 5012						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 14		WELL #:		2 C	RRCID ->	029623	COMPL. DATE	10/17/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4929 - 4941						
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		WELL #:		8CR	RRCID ->	194548	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4948 - 4958				
10	1829 X	1639	-0-	-190	-0-	1639	3				N	-0-					-0-
11	1770 X	1573	-0-	-197	-0-	1573	3				N	-0-					-0-
12	1519 X	749	-0-	-770	-0-	749	3				N	-0-					-0-
01	1643 X	688	-0-	-955	-0-	688	3				N	-0-					-0-
02	1537 X	1470	-0-	-67	-0-	1470	3				N	-0-					-0-
03	1643 X	1239	-0-	-404	-0-	1239	3				N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		WELL #:		9 U	RRCID ->	029631	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5938 - 5961				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		12 T	RRCID ->	030749	COMPL. DATE	06/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4913 - 4941						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH)		16032 377		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528															
CARTHAGE UNIT #35		WELL #:		1 C	RRCID ->	029642	COMPL. DATE	02/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH)			//CONT.//		16032 377	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528							
DEBERRY, W.H.			WELL #:		2	RRCID ->	127644	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5107 - 5115
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILLIAMS-WALL UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	156410	COMPL. DATE	03/31/1945	TOTAL DEPTH	6237 PERF. N/A

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILLIAMS-WALL UNIT					WELL #:	7	RRCID ->	207354	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	9515 PERF. 5038 - 5082

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.					148113							
KELLY-LINCOLN UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	195514	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	6215 PERF. 5064 - 5081

10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	25	1	733	3	Y	-0-
11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	17	1	721	3	Y	-0-
12		744 N	742	-0-	-2	-0-	18	1	724	3	Y	-0-
01		744 N	733	-0-	-11	-0-	17	1	716	3	Y	-0-
02		580 N	311	-0-	-269	-0-	7	1	304	3	Y	-0-
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-

CX OPERATING LLC					195798							
EAST GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	216609	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	6308 PERF. 5213 - 5218

10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-
11		330 N	91	-0-	-239	-0-	91	2			N	-0-
12		248 N	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-
01		248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-
*03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION					742143							
HOOKER, J. B.					WELL #:	1	RRCID ->	029643	COMPL. DATE	04/16/1948	TOTAL DEPTH	6383 PERF. 5202 - 5212

10		2201 N	1423	-0-	-778	-0-	409	1	1014	2	N	97
11		2130 N	1329	-0-	-801	-0-	412	1	917	2	N	97
12		1829 N	733	-0-	-1096	-0-	397	1	336	2	N	97
01		1426 N	593	-0-	-833	-0-	392	1	201	2	N	97
02		1276 N	284	-0-	-992	-0-	224	1	60	2	N	97
*03		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	318	1	699	2	N	97

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)				16032 406	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
AMERICAN LEGION				WELL #:	1 U	RRCID ->	029656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5126 - 5170
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3100 N	2597	-0-	-503	4152	87 1	2501 3	Y	8	8 1	2	
11	3000 N	2504	-0-	-496	3656	56 1	2440 3	Y	7	8 1	1	
12	3100 N	2569	-0-	-531	3125	62 1	2499 3	Y	7	7 1	1	
01	3100 N	2606	-0-	-494	2631	62 1	2526 3	Y	16	15 1	2	
02	2900 N	2408	-0-	-492	2139	55 1	2335 3	Y	16	15 1	3	
*03	3100 N	2573	-0-	-527	1612	62 1	2491 3	Y	18	18 1	3	

CURTIS, A. B.				WELL #:	1 U	RRCID ->	029657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5132 - 5174
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	47 1	1382 3	Y	-0-		-0-	
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	28 1	1262 3	Y	-0-		-0-	
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	31 1	1234 3	Y	-0-		-0-	
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	31 1	1244 3	Y	-0-		-0-	
02	1160 N	1104	-0-	-56	-0-	25 1	1079 3	Y	-0-		-0-	
03	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	30 1	1207 3	Y	-0-		-0-	

REEVES-MCMILLAN				WELL #:	2	RRCID ->	111465	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	5161	PERF. 5066 - 5074
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	47 1	1347 3	Y	3	3 1	1	
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	28 1	1237 3	Y	2	3 1	-0-	
12	1395 N	1263	-0-	-132	-0-	30 1	1230 3	Y	3	3 1	-0-	
01	1395 N	1134	-0-	-261	-0-	27 1	1104 3	Y	3	3 1	-0-	
02	1218 N	1217	-0-	-1	-0-	28 1	1185 3	Y	4	3 1	1	
03	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	29 1	1192 3	Y	3	3 1	1	

MCMILLIAN, KATE				WELL #:	2	RRCID ->	264160	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 5118 - 5126
10	14B2 EXT	16	-0-	16	3446	16 3		N	-0-	2 1	-0-	
11	4586 X	1140	-0-	-3446	-0-	25 1	1115 3	N	-0-		-0-	
12	2108 X	1447	-0-	-661	-0-	35 1	1412 3	N	-0-		-0-	
01	2108 X	86	-0-	-2022	-0-	3 1	83 3	N	-0-		-0-	
02	1972 X	-0-	-0-	-1972	-0-			N	-0-		-0-	
03	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		-0-	

O'BENCO, INC.				617512								
WERNER, LOUISE				WELL #:	1	RRCID ->	029651	COMPL. DATE	06/10/1954	TOTAL DEPTH	6460	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)		//CONT.//		16032 406	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: PANOLA			
O'BENCO, INC.		//CONT.//		617512						
WERNER-NEEDHAM		WELL #:		1 C	RRCID ->	029653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070 PERF. 4959 - 4970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARAWAY-ASH		WELL #:		1 C	RRCID ->	038835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 4945 - 4953
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST)				16032 435	ASSOCIATED	49B	CNTY: PANOLA			
O'BENCO, INC.				617512						
NELLO MAE BLANCHE		WELL #:		2	RRCID ->	057248	COMPL. DATE	09/06/1971	TOTAL DEPTH	5241 PERF. 5188 - 5194
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (JAMES LIME)				16032 475	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528						
KYLE, J.R. "A"		WELL #:		6 C	RRCID ->	190445	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	9450 PERF. 5518 - 5552
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOWLES ENERGY, INC.				084097			CNTY: PANOLA			
WIENER ESTATE ET AL "X"		WELL #:		2 C	RRCID ->	081317	COMPL. DATE	02/02/1979	TOTAL DEPTH	9625 PERF. 5524 - 5546
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600			CNTY: PANOLA			
MENEFE, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	091276	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 5680 - 5774
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2014 - P&A 07/13/14

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	93	1	138	2	N	-0-			9
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	114	1	143	2	N	-0-			9
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	67	1	156	2	N	-0-			9
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	127	1	88	2	N	-0-			9
*02	261 N	210	-0-	-51	-0-	153	1	57	2	N	-0-			9
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	156	1	65	2	N	-0-			9

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	209	1	4869	3	Y	51	51	1	-0-
						56	9							
11	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	215	1	4658	3	Y	52	52	1	-0-
						57	9							
12	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	228	1	4778	3	Y	47	47	1	-0-
						52	9							
01	5022 X	3362	-0-	-1660	-0-	153	1	3165	3	Y	40	40	1	-0-
						44	9							
02	4698 X	-0-	-0-	-4698	-0-					Y	-0-			-0-
03	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	259	1	2957	2	N	-0-			-0-
11	3120 X	2591	-0-	-529	-0-	206	1	2385	2	N	-0-			-0-
12	3224 X	3202	-0-	-22	-0-	260	1	2942	2	N	-0-			-0-
01	3224 X	2920	-0-	-304	-0-	310	1	2610	2	N	-0-			-0-
02	3016 X	2449	-0-	-567	-0-	227	1	2222	2	N	-0-			-0-
03	3224 X	864	-0-	-2360	-0-	99	1	765	2	N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-			85
11	780 N	743	-0-	-37	-0-	743	3			N	-0-			85
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			85
01	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-			85
02	725 N	721	-0-	-4	-0-	721	3			N	-0-			85
03	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-			85

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6882 X	6603	-0-	-279	-0-	6562	3	41	9	N	37			165
11	6420 X	5872	-0-	-548	-0-	5828	3	44	9	N	40			205
12	6603 X	6429	-0-	-174	-0-	6341	3	88	9	N	80	189	1	96
01	6603 X	6098	-0-	-505	-0-	6032	3	66	9	N	60	1	8	155
02	6177 X	5114	-0-	-1063	-0-	5045	3	69	9	N	63			218
03	6603 X	6338	-0-	-265	-0-	6284	3	54	9	N	49	189	1	78

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1116 X	1112	-0-	-4	-0-	1112	3			N	-0-			43
11	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-			43
12	1178 X	998	-0-	-180	-0-	979	3	19	9	N	17			60
01	1178 X	1042	-0-	-136	-0-	1041	3	1	9	N	1	1	8	60
02	1131 X	995	-0-	-136	-0-	995	3			N	-0-			60
03	1209 X	1080	-0-	-129	-0-	1080	3			N	-0-			60

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3534 X	3149	-0-	-385	-0-	3149 3			N	-0-			60
11	3360 X	3287	-0-	-73	-0-	3212 3	75 9		N	68			128
12	3472 X	3115	-0-	-357	-0-	3096 3	19 9		N	17			145
01	3472 X	2657	-0-	-815	-0-	2657 3			N	-0-			145
02	3190 X	2773	-0-	-417	-0-	2734 3	39 9		N	35			180
03	3410 X	3230	-0-	-180	-0-	3198 3	32 9		N	29	183 1		26

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 134441 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6552 - 6561

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2015 - P/A 05/13/15

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
 LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 133906 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6236 - 6244

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'BENCO, INC. 617512
 WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
 BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 180353 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5977 - 5985

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

BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

10	558 N	419	-0-	-139	-0-	419 3			N	-0-			-0-
11	600 N	365	-0-	-235	-0-	365 3			N	-0-			-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3			N	-0-			-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3			N	-0-			-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3			N	-0-			-0-
*03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	775 N	338	-0-	-437	-0-	338 3		N	-0-			-0-
11	450 N	315	-0-	-135	-0-	315 3		N	-0-			-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			-0-
03	527 N	397	-0-	-130	-0-	397 3		N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

10	1457 N	1320	-0-	-137	-0-	429 1	879 2	Y	11			181
						12 9						
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	414 1	788 2	Y	-0-			181
12	1488 N	1276	-0-	-212	-0-	409 1	853 2	Y	13	132 1		62
						14 9						
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	514 1	982 2	Y	32			94
						35 9						
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	431 1	875 2	Y	28			122
						31 9						
03	1271 N	1156	-0-	-115	-0-	433 1	689 2	Y	31			153
						34 9						

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	21 1	636 3	Y	-0-			-0-
11	720 N	690	-0-	-30	-0-	16 1	674 3	Y	-0-			-0-
12	744 N	618	-0-	-126	-0-	15 1	603 3	Y	-0-			-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	15 1	637 3	Y	-0-			-0-
02	667 N	601	-0-	-66	-0-	13 1	588 3	Y	-0-			-0-
*03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	16 1	634 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PALUXY)		//CONT.// 16032 609		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WERNER-GOODSON		WELL #: 2		RRCID -> 033554		COMPL. DATE 06/04/1964			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	47 1	1359 3	Y	27	26 1	6
						30 9					
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	37 1	1637 3	Y	24	26 1	4
						26 9					
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	40 1	1585 3	Y	22	23 1	3
						24 9					
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	38 1	1553 3	Y	85	76 1	12
						94 9					
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	25 1	1086 3	Y	89	82 1	19
						98 9					
*03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	33 1	1360 3	Y	95	96 1	18
						105 9					

REEVES G/U		WELL #: 1		RRCID -> 159153		COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060		
10	1395 N	1122	-0-	-273	-0-	37 1	1085 3	Y	-0-		-0-
11	1230 N	1067	-0-	-163	-0-	24 1	1043 3	Y	-0-		-0-
12	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	26 1	1085 3	Y	-0-		-0-
01	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	25 1	1056 3	Y	-0-		-0-
02	1044 N	1017	-0-	-27	-0-	24 1	993 3	Y	-0-		-0-
03	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	27 1	1068 3	Y	-0-		-0-

WERNER-STEVENS		WELL #: 2		RRCID -> 180295		COMPL. DATE 11/21/2000			TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121		
10	744 N	685	-0-	-59	-0-	22 1	663 3	Y	-0-		-0-
11	720 N	712	-0-	-8	-0-	16 1	696 3	Y	-0-		-0-
12	713 N	701	-0-	-12	-0-	18 1	683 3	Y	-0-		-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	16 1	676 3	Y	-0-		-0-
02	696 N	648	-0-	-48	-0-	15 1	633 3	Y	-0-		-0-
03	713 N	695	-0-	-18	-0-	17 1	678 3	Y	-0-		-0-

O'BENCO, INC.		617512		RRCID -> 266002		COMPL. DATE 01/07/2012			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970		
WERNER-CARAWAY		WELL #: 3									
10	2790 X	2634	-0-	-156	-0-	2634 2		N	-0-		29
11	2700 X	2542	-0-	-158	-0-	2542 2		N	-0-		29
12	2604 X	2561	-0-	-43	-0-	2561 2		N	-0-		29
01	2635 X	2589	-0-	-46	-0-	2589 2		N	-0-		29
02	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2		N	-0-		29
03	2635 X	2623	-0-	-12	-0-	2623 2		N	-0-		29

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		RRCID -> 126224		COMPL. DATE 08/29/1987			TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031		
BARHAM, ELEANOR		WELL #: 1									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

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

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

10	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	1767	3			N	-0-			-0-
11	1710 N	1699	-0-	-11	-0-	1699	3			N	-0-			-0-
12	1767 N	1730	-0-	-37	-0-	1730	3			N	-0-			-0-
01	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	1725	3			N	-0-			-0-
02	1653 N	1604	-0-	-49	-0-	1604	3			N	-0-			-0-
03	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	1715	3			N	-0-			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

10	2232 X	1838	-0-	-394	-0-	1794	3	44	9	N	40			145
11	2160 X	1138	-0-	-1022	-0-	1039	3	99	9	N	90	140	1	95
12	2232 X	1423	-0-	-809	-0-	1423	3			N	-0-			95
01	1953 X	1158	-0-	-795	-0-	1130	3	28	9	N	25			120
02	1711 X	1112	-0-	-599	-0-	1051	3	61	9	N	55			175
03	1829 X	1270	-0-	-559	-0-	1226	3	44	9	N	40			215

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

10	5921 X	5634	-0-	-287	-0-	114	1	5520	3	N	-0-						-0-
11	5730 X	4333	-0-	-1397	-0-	98	1	4235	3	N	-0-						-0-
12	5921 X	5657	-0-	-264	-0-	117	1	5540	3	N	-0-						-0-
01	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	111	1	5656	3	N	-0-						-0-
02	5278 X	4491	-0-	-787	-0-	93	1	4398	3	N	-0-						-0-
03	5642 X	4583	-0-	-1059	-0-	87	1	4496	3	N	-0-						-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 6260

10	3100 N	678	-0-	-2422	23337	22	1	656	3	N	-0-						-0-
11	3000 N	791	-0-	-2209	21128	17	1	774	3	N	-0-						-0-
12	3100 N	952	-0-	-2148	18980	23	1	929	3	N	-0-						-0-
01	3100 N	1086	-0-	-2014	16966	26	1	1060	3	N	-0-						-0-
02	2900 N	1030	-0-	-1870	15096	24	1	996	3	N	9	7	1				2
						10	9										
*03	3100 N	1510	-0-	-1590	13506	37	1	1462	3	N	10	10	1				2
						11	9										

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1				2
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	247	3	4	9	Y	4	5	1				1
02	14B2 EXT	533	-0-	533	533	529	3	4	9	Y	4	4	1				1
*03	840 X	307	-0-	-533	-0-	303	3	4	9	Y	4	4	1				1

WERNER A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 6240

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WERNER-POPE		WELL #: 1		RRCID -> 279715		COMPL. DATE 03/26/2005			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*04	15900 X	9935	-0-	-5965	-0-	300 1	9555 3	N	73	71 1	13
						80 9					
*05	16430 X	9348	-0-	-7082	-0-	301 1	8959 3	N	80	70 1	23
						88 9					
*06	15900 X	9809	-0-	-6091	-0-	311 1	9439 3	N	54	69 1	8
						59 9					
*07	16430 X	10408	-0-	-6022	-0-	329 1	10005 3	N	67	59 1	16
						74 9					
*08	16430 X	9495	-0-	-6935	-0-	315 1	9127 3	N	48	57 1	7
						53 9					
*09	15900 X	8514	-0-	-7386	-0-	290 1	8184 3	N	36	34 1	9
						40 9					
*10	16430 X	9925	-0-	-6505	-0-	326 1	9552 3	N	43	42 1	10
						47 9					
*11	15900 X	8857	-0-	-7043	-0-	198 1	8617 3	N	38	42 1	6
						42 9					
*12	16430 X	8663	-0-	-7767	-0-	210 1	8414 3	N	35	37 1	4
						39 9					
*01	16430 X	8217	-0-	-8213	-0-	195 1	7939 3	N	75	69 1	10
						83 9					
*02	15370 X	8440	-0-	-6930	-0-	193 1	8164 3	N	75	69 1	16
						83 9					
*03	16430 X	9454	-0-	-6976	-0-	227 1	9139 3	N	80	81 1	15
						88 9					

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
WILLIAM HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 186584		COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ELLIS		WELL #: 1		RRCID -> 243295		COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021		
10	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	153 1	1745 2	N	-0-		-0-
11	1860 X	1755	-0-	-105	-0-	139 1	1616 2	N	-0-		-0-
12	1922 X	1858	-0-	-64	-0-	151 1	1707 2	N	-0-		-0-
01	1922 X	1861	-0-	-61	-0-	197 1	1664 2	N	-0-		-0-
02	1769 X	1737	-0-	-32	-0-	161 1	1576 2	N	-0-		-0-
03	1891 X	613	-0-	-1278	-0-	70 1	543 2	N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244224		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974		
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	69 1	1359 2	N	-0-		-0-
11	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	62 1	1281 2	N	-0-		-0-
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	72 1	1381 2	N	-0-		-0-
01	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	64 1	1286 2	N	-0-		-0-
02	1305 N	1188	-0-	-117	-0-	73 1	1115 2	N	-0-		-0-
03	1457 N	1006	-0-	-451	-0-	25 1	981 2	N	-0-		-0-

COOKE, J.W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256425		COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014		
10	2697 N	2691	-0-	-6	-0-	130 1	2561 2	N	-0-		-0-
11	2580 N	2563	-0-	-17	-0-	119 1	2444 2	N	-0-		-0-
12	2728 N	2618	-0-	-110	-0-	130 1	2488 2	N	-0-		-0-
01	2697 N	2572	-0-	-125	-0-	123 1	2449 2	N	-0-		-0-
02	2465 N	2349	-0-	-116	-0-	144 1	2205 2	N	-0-		-0-
03	2604 N	2256	-0-	-348	-0-	55 1	2201 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		//CONT.//		309515									
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	260770	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	5874 -	5985
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3038 X	1829	-0-	-1209	-0-	88 1	1741 2	N	-0-			-0-
11		2850 X	2429	-0-	-421	-0-	113 1	2316 2	N	-0-			-0-
12		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	145 1	2761 2	N	-0-			-0-
01		2759 X	2741	-0-	-18	-0-	131 1	2610 2	N	-0-			-0-
02		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	162 1	2482 2	N	-0-			-0-
03		2914 X	2348	-0-	-566	-0-	58 1	2290 2	N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165									
GLASPIE, OCIE		WELL #:		7A	RRCID ->	235893	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6408	PERF.	6132 -	6242
10		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	7032 3		Y	-0-			-0-
11		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621 3		Y	-0-			-0-
12		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6699 3		Y	-0-			-0-
01		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474 3		Y	-0-			-0-
02		5800 X	4863	-0-	-937	-0-	4863 3		Y	-0-			-0-
*03		6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778 3		Y	-0-			-0-

HILL LAKE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	276449	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	5923 -	6040
10		3658 X	3304	-0-	-354	-0-	3304 3		N	-0-			-0-
11		3540 X	3115	-0-	-425	-0-	3115 3		N	-0-			-0-
12		3596 X	2275	-0-	-1321	-0-	2275 3		N	-0-			-0-
01		3534 X	1361	-0-	-2173	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
02		3103 X	2675	-0-	-428	-0-	2675 3		N	-0-			-0-
03		3317 X	985	-0-	-2332	-0-	985 3		N	-0-			-0-

HOELL OPERATING, LLC				390873									
LATHAM ESTATES		WELL #:		3	RRCID ->	232612	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	6174 -	6224
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534									
CARTHAGE LOOP SWD		WELL #:		1	RRCID ->	186390	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5929 -	5979
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATARA OIL & GAS LLC				643251									
BROOKS, C.		WELL #:		13	RRCID ->	265945	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	6901 -	6905
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.//		643251									
HOWE		WELL #:		3	RRCID ->	271472	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6295 - 6315	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SUNDOWN ENERGY LP				829482								
GLOVIER-HAMILTON		WELL #:		1	RRCID ->	029908	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6537 - 6632
10	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5432	2	57 9	N	52		190
11	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4852	2	33 9	N	30		220
12	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5305	2	32 9	N	29	169 1	80
01	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5432	2	22 9	N	20		100
02	2871 X	-0-	-0-	-2871	-0-				N	23		123
*03	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5432	2	24 9	N	22		145

SHARP, BELLE GU				WELL #:	1	RRCID ->	030193	COMPL. DATE	11/12/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6638 - 6746
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		Y	-0-		-0-	
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		Y	-0-		-0-	
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		Y	-0-		-0-	
01	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2		Y	-0-		-0-	
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		Y	-0-		-0-	
*03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		Y	-0-		-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		2	RRCID ->	271892	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6204 - 6318
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		Y	-0-		-0-
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		Y	-0-		-0-
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		Y	-0-		-0-
01	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2		Y	-0-		-0-
02	1160 N	971	-0-	-189	-0-	971	2		Y	-0-		-0-
03	1116 N	690	-0-	-426	-0-	690	2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)				16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
CGU 1		WELL #:		1	RRCID ->	029934	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	6449	PERF.	5778 - 5990
10	1488 N	863	-0-	-625	-0-	863	3		N	-0-		-0-
11	1500 N	1420	-0-	-80	-0-	1420	3		N	-0-		-0-
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-		-0-
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-		-0-
02	1363 N	1338	-0-	-25	-0-	1338	3		N	-0-		-0-
03	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	1403	3		N	-0-		-0-

CGU 2				WELL #:	1	RRCID ->	029935	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5308 - 6052
10	6231 X	2181	-0-	-4050	-0-	2181	3		N	-0-		-0-	
11	6030 X	3320	-0-	-2710	-0-	3320	3		N	-0-		-0-	
12	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3		N	-0-		-0-	
01	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	3		N	-0-		-0-	
02	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3		N	-0-		-0-	
03	4681 X	4593	-0-	-88	-0-	4593	3		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 3		WELL #:		1 T	RRCID ->	029936	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5770 - 5980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	6975 X	5049	-0-	-1926	-0-	5049 3			N	-0-			-0-
11	6750 X	6098	-0-	-652	-0-	6098 3			N	-0-			-0-
12	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420 3			N	-0-			-0-
01	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	8053 3			N	-0-			-0-
02	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7476 3			N	-0-			-0-
*03	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	7580 3			N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		1 T	RRCID ->	029937	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5944 - 6056	
10	3968 X	2855	-0-	-1113	-0-	2855 3			N	-0-			-0-
11	4140 X	4085	-0-	-55	-0-	4085 3			N	-0-			-0-
12	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787 3			N	-0-			-0-
01	4588 X	4445	-0-	-143	-0-	4445 3			N	-0-			-0-
02	4292 X	2599	-0-	-1693	-0-	2599 3			N	-0-			-0-
03	4681 X	3467	-0-	-1214	-0-	3467 3			N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #:		1 T	RRCID ->	029938	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5836 - 6058	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		1	RRCID ->	029939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5725 - 5946	
10	6386 X	4098	-0-	-2288	-0-	4098 3			N	-0-			-0-
11	6180 X	3039	-0-	-3141	-0-	3039 3			N	-0-			-0-
12	5890 X	4295	-0-	-1595	-0-	4295 3			N	-0-			-0-
01	5890 X	3159	-0-	-2731	-0-	3159 3			N	-0-			-0-
02	5510 X	2593	-0-	-2917	-0-	2593 3			N	-0-			-0-
03	4309 X	2826	-0-	-1483	-0-	2826 3			N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		1	RRCID ->	029940	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	6040 - 6124	
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3			N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		1	RRCID ->	029941	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5870 - 6130	
10	2201 N	1974	-0-	-227	-0-	1974 3			N	-0-			-0-
11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3			N	-0-			-0-
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 3			N	-0-			-0-
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3			N	-0-			-0-
02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3			N	-0-			-0-
03	2201 N	2020	-0-	-181	-0-	2020 3			N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		1 T	RRCID ->	029942	COMPL. DATE	11/04/1945	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	6010 - 6110	
10	372 N	290	-0-	-82	-0-	290 3			N	-0-			-0-
11	480 N	294	-0-	-186	-0-	294 3			N	-0-			-0-
12	341 N	240	-0-	-101	-0-	240 3			N	-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3			N	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3			N	-0-			-0-
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 10		WELL #:		1	RRCID ->	029943	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	5786 - 6000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3069 X	1276	-0-	-1793	-0-	1276	3		N	-0-		-0-
11	2970 X	1313	-0-	-1657	-0-	1313	3		N	-0-		-0-
12	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3		N	-0-		-0-
01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3		N	-0-		-0-
02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3		N	-0-		-0-
03	3038 N	2963	-0-	-75	-0-	2963	3		N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #:		1	RRCID ->	029944	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	5834 - 6020
10	5890 X	1084	-0-	-4806	-0-	1084	3		N	-0-		-0-
11	5700 X	3871	-0-	-1829	-0-	3871	3		N	-0-		-0-
12	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	3		N	-0-		-0-
01	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	3		N	-0-		-0-
02	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3		N	-0-		-0-
*03	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	3		N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #:		1 T	RRCID ->	029945	COMPL. DATE	10/02/1945	TOTAL DEPTH	6161	PERF.	6018 - 6160
10	4836 X	1978	-0-	-2858	-0-	1978	3		N	-0-		-0-
11	4770 X	2214	-0-	-2556	-0-	2214	3		N	-0-		-0-
12	4929 X	3669	-0-	-1260	-0-	3669	3		N	-0-		-0-
01	4929 X	3237	-0-	-1692	-0-	3237	3		N	-0-		-0-
02	3277 X	3034	-0-	-243	-0-	3034	3		N	-0-		-0-
*03	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3		N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #:		1 L	RRCID ->	029946	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5960 - 6000
10	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3		N	-0-		-0-
11	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3		N	-0-		-0-
12	2015 X	1348	-0-	-667	-0-	1348	3		N	-0-		-0-
01	2015 X	1328	-0-	-687	-0-	1328	3		N	-0-		-0-
02	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3		N	-0-		-0-
*03	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3		N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #:		1 T	RRCID ->	029947	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5970 - 6050
10	1674 N	639	-0-	-1035	-0-	639	3		N	-0-		-0-
11	1560 N	654	-0-	-906	-0-	654	3		N	-0-		-0-
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-		-0-
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-		-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-		-0-
*03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #:		1	RRCID ->	029949	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5870 - 6053
10	2945 X	593	-0-	-2352	-0-	593	3		N	-0-		-0-
11	2100 X	905	-0-	-1195	-0-	905	3		N	-0-		-0-
12	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3		N	-0-		-0-
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		N	-0-		-0-
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-		-0-
03	2232 N	1243	-0-	-989	-0-	1243	3		N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #:		1 T	RRCID ->	029950	COMPL. DATE	11/26/1945	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	6020 - 6062
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3		N	-0-		-0-
11	1320 N	891	-0-	-429	-0-	891	3		N	-0-		-0-
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-		-0-
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3		N	-0-		-0-
02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3		N	-0-		-0-
*03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
CGU 19		WELL #:		1 T	RRCID ->	029952	COMPL. DATE	12/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6040 - 6090				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3348 X	167	-0-	-3181	-0-		167	3		N	-0-				-0-
11	3240 X	131	-0-	-3109	-0-		131	3		N	-0-				-0-
12	2976 X	90	-0-	-2886	-0-		90	3		N	-0-				-0-
01	403 X	235	-0-	-168	-0-		235	3		N	-0-				-0-
02	199 X	199	-0-	-0-	-0-		199	3		N	-0-				-0-
*03	275 X	275	-0-	-0-	-0-		275	3		N	-0-				-0-

CGU 22		WELL #:		1 T	RRCID ->	029955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6154 - 6186				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CGU 23		WELL #:		1	RRCID ->	029956	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6000 - 6182				
10	1364 N	1020	-0-	-344	-0-		1020	3		N	-0-				-0-
11	1440 N	1054	-0-	-386	-0-		1054	3		N	-0-				-0-
12	1457 N	1160	-0-	-297	-0-		1160	3		N	-0-				-0-
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		1156	3		N	-0-				-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		1097	3		N	-0-				-0-
*03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		1460	3		N	-0-				-0-

CGU 25		WELL #:		1	RRCID ->	029958	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6070 - 6248				
10	1891 N	1316	-0-	-575	-0-		1316	3		N	-0-				-0-
11	1890 N	1078	-0-	-812	-0-		1078	3		N	-0-				-0-
12	2046 N	1618	-0-	-428	-0-		1618	3		N	-0-				-0-
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		1640	3		N	-0-				-0-
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		1613	3		N	-0-				-0-
*03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-		1675	3		N	-0-				-0-

CGU 26		WELL #:		1 T	RRCID ->	029959	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6179 - 6189				
10	620 N	495	-0-	-125	-0-		495	3		N	-0-				-0-
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		1562	3		N	-0-				-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		1125	3		N	-0-				-0-
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		1127	3		N	-0-				-0-
02	1508 N	643	-0-	-865	-0-		643	3		N	-0-				-0-
03	1116 N	753	-0-	-363	-0-		753	3		N	-0-				-0-

CGU 27		WELL #:		1 T	RRCID ->	029960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6347	PERF. 6132 - 6204				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CGU 28		WELL #:		1 T	RRCID ->	029961	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6251 - 6340				
10	3069 X	1166	-0-	-1903	-0-		1166	3		N	-0-				-0-
11	3150 X	1185	-0-	-1965	-0-		1185	3		N	-0-				-0-
12	3255 X	1655	-0-	-1600	-0-		1655	3		N	-0-				-0-
01	3255 X	1282	-0-	-1973	-0-		1282	3		N	-0-				-0-
02	2668 X	2160	-0-	-508	-0-		2160	3		N	-0-				-0-
*03	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-		2513	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 29		WELL #:		1	RRCID ->	029962	COMPL. DATE	05/17/1946	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6262 -	6348
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2232 N	890	-0-	-1342	-0-	890 3	N	-0-			-0-
11		2370 N	1717	-0-	-653	-0-	1717 3	N	-0-			-0-
12		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835 3	N	-0-			-0-
01		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 3	N	-0-			-0-
02		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3	N	-0-			-0-
*03		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 3	N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #:		1	RRCID ->	029964	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	6474	PERF. 6262 -	6368
10		2573 N	1229	-0-	-1344	-0-	1229 3	N	-0-			-0-
11		2490 N	1995	-0-	-495	-0-	1995 3	N	-0-			-0-
12		2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2963 3	N	-0-			-0-
01		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3	N	-0-			-0-
02		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3	N	-0-			-0-
03		2573 N	2557	-0-	-16	-0-	2557 3	N	-0-			-0-

CGU 32		WELL #:		1	RRCID ->	029965	COMPL. DATE	08/26/1946	TOTAL DEPTH	5974	PERF. 5918 -	5974
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CGU 33		WELL #:		1 T	RRCID ->	029966	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 5780 -	5997
10		1240 N	768	-0-	-472	-0-	768 3	N	-0-			-0-
11		1320 N	1148	-0-	-172	-0-	1148 3	N	-0-			-0-
12		1302 N	1293	-0-	-9	-0-	1293 3	N	-0-			-0-
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3	N	-0-			-0-
02		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3	N	-0-			-0-
03		1302 N	1235	-0-	-67	-0-	1235 3	N	-0-			-0-

CGU 35		WELL #:		1 T	RRCID ->	029968	COMPL. DATE	02/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6088 -	6108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128		N	-0-			-0-

ROGERS, E. T. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030097	COMPL. DATE	08/19/1948	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 5868 -	5920
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030231	COMPL. DATE	09/04/1946	TOTAL DEPTH	6194	PERF. N/A	
10		6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6268 3	N	-0-			-0-
11		6000 X	5379	-0-	-621	-0-	5379 3	N	-0-			-0-
12		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279 3	N	-0-			-0-
01		6200 X	6187	-0-	-13	-0-	6187 3	N	-0-			-0-
02		5800 X	5776	-0-	-24	-0-	5776 3	N	-0-			-0-
03		6200 X	4571	-0-	-1629	-0-	4571 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328																	
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-				
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-				
12	248	N	130	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-				
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-				
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-				

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130																	
10	3472	X	1896	-0-	-1576	-0-	-0-	-0-	1896	3	N	-0-	-0-				
11	3360	X	2038	-0-	-1322	-0-	-0-	-0-	2038	3	N	-0-	-0-				
12	3410	X	2364	-0-	-1046	-0-	-0-	-0-	2364	3	N	-0-	-0-				
01	3410	X	2758	-0-	-652	-0-	-0-	-0-	2758	3	N	-0-	-0-				
02	2784	X	2576	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	2576	3	N	-0-	-0-				
*03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3135	3	N	-0-	-0-				

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048																	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260																	
10	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2081	3	N	-0-	-0-				
11	3240	X	863	-0-	-2377	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-	-0-				
12	3348	X	1886	-0-	-1462	-0-	-0-	-0-	1886	3	N	-0-	-0-				
01	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	-0-	-0-	3109	3	N	-0-	-0-				
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2926	3	N	-0-	-0-				
*03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3003	3	N	-0-	-0-				

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962																	
10	4588	X	4458	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	4423	3	35	9	Y	32	27	1	22
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4885	3	45	9	Y	41	31	1	32
12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5577	3	67	9	Y	61	82	1	11
01	4464	X	4382	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	4335	3	47	9	Y	43	40	1	14
02	4466	X	4217	-0-	-249	-0-	-0-	-0-	4217	3			Y	-0-			14
*03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5608	3	52	9	Y	47	43	1	18

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 18		WELL #:		11	RRCID ->	156240	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	6177	PERF. 6053 - 6177	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		9	RRCID ->	156286	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	6132	PERF. 5990 - 6132	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		9	RRCID ->	157159	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5978 - 6038	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #:		10	RRCID ->	157659	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	6231	PERF. 5974 - 6207	
10	2232 N	1319	-0-	-913	-0-	1319 3		N	-0-			-0-
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		N	-0-			-0-
12	1798 N	378	-0-	-1420	-0-	378 3		N	-0-			-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-			-0-
03	372 N	2	-0-	-370	-0-	2 3		N	-0-			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		5	RRCID ->	160970	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	6330	PERF. 6150 - 6330	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 5		WELL #:		10	RRCID ->	166430	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	6056	PERF. 5997 - 6017	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		12	RRCID ->	166491	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	6026	PERF. 5750 - 5968	
10	1209 N	626	-0-	-583	-0-	626 3		N	-0-			-0-
11	1290 N	808	-0-	-482	-0-	808 3		N	-0-			-0-
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-			-0-
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		N	-0-			-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-			-0-
03	1302 N	1136	-0-	-166	-0-	1136 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958 3		N	-0-			-0-
11	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 3		N	-0-			-0-
12	2170 N	1182	-0-	-988	-0-	1182 3		N	-0-			-0-
01	2170 N	1136	-0-	-1034	-0-	1136 3		N	-0-			-0-
02	2030 N	1540	-0-	-490	-0-	1540 3		N	-0-			-0-
*03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3		N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3		N	-0-			-0-
11	2250 N	2239	-0-	-11	-0-	2239 3		N	-0-			-0-
12	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3		N	-0-			-0-
01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 3		N	-0-			-0-
02	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 3		N	-0-			-0-
*03	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 3		N	-0-			-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

10	4929 X	4744	-0-	-185	-0-	4744 3		N	-0-			-0-
11	4770 X	4451	-0-	-319	-0-	4451 3		N	-0-			-0-
12	4929 X	4606	-0-	-323	-0-	4606 3		N	-0-			-0-
01	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800 3		N	-0-			-0-
02	4437 X	4409	-0-	-28	-0-	4409 3		N	-0-			-0-
03	4743 X	4347	-0-	-396	-0-	4347 3		N	-0-			-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-			-0-
11	960 N	869	-0-	-91	-0-	869 3		N	-0-			-0-
12	992 N	611	-0-	-381	-0-	611 3		N	-0-			-0-
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-			-0-
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3		N	-0-			-0-
*03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-			-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-	-0-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433												
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	47	1	698	3	Y	7	7 1
						8	9					
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	107	1	284	3	Y	8	7 1
						9	9					2
12	1302 N	398	-0-	-904	-0-	1	1	389	3	Y	7	4 1
						8	9					5
01	744 N	422	-0-	-322	-0-	412	3	10	9	Y	9	11 1
*02	406 N	304	-0-	-102	-0-	297	3	7	9	Y	6	7 1
03	403 N	304	-0-	-99	-0-	9	1	286	3	Y	8	7 1
						9	9					3

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 L RRCID -> 030091 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5670 - 5988												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 05/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5842 - 5969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	43585 X	8377	-0-	-35208	-0-	340	1	7989	3	Y	44	44	1	5
						48	9							
11	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	652	1	7012	3	Y	49	49	1	5
						54	9							
12	7378 X	2605	-0-	-4773	-0-	210	1	2347	3	Y	44	44	1	5
						48	9							
01	7378 X	3684	-0-	-3694	-0-	300	1	3337	3	Y	43	43	1	5
						47	9							
*02	6902 X	6530	-0-	-372	-0-	801	1	5684	3	Y	41	42	1	4
						45	9							
03	7378 X	2465	-0-	-4913	-0-	338	1	2093	3	Y	31	31	1	4
						34	9							

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

10	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	1087	1	3936	3	Y	17	17	1	3
						19	9							
11	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	1100	1	4068	3	Y	20	20	1	3
						22	9							
12	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	1096	1	3993	3	Y	26	26	1	3
						29	9							
01	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	619	1	3812	3	Y	22	22	1	3
						24	9							
*02	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	1112	1	3633	3	Y	18	18	1	3
						20	9							
*03	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	984	1	3969	3	Y	20	20	1	3
						22	9							

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	124	1	3010	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
11	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	116	1	2907	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
12	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	175	1	2562	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
01	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2743	3	6	9	Y	5	5	1	1
*02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	418	1	2853	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	315	1	2935	3	Y	5	5	1	1
						6	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-	5	1	-0-
11	3780 X	1928	-0-	-1852	-0-	349 1	1565 3	Y	13	11	1	2
12	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	14 9	4326 3	Y	38	35	1	5
01	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	799 1	3462 3	Y	30	31	1	4
*02	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	42 9	3444 3	Y	26	26	1	4
*03	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	551 1	3678 3	Y	29	29	1	4
						33 9						
						688 1						
						29 9						
						711 1						
						32 9						

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

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

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

10	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	386 1	9435 3	Y	165	165	1	32
11	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	182 9	8839 3	Y	195	195	1	32
12	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	352 1	8909 3	Y	249	248	1	33
01	9145 X	9039	-0-	-106	-0-	215 9	223 9	Y	203	208	1	28
*02	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	373 1	9066 3	Y	173	174	1	27
*03	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	274 9	9148 3	Y	191	191	1	27
						8816 3						
						368 1						
						190 9						
						338 1						
						210 9						

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619										COMPL. DATE 11/18/1992	TOTAL DEPTH 9541	PERF. 6157 - 6248		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	31798 X	6279	-0-	-25519	-0-	245	1	5990	3	Y	40	40	1	8
11	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	243	1	6145	3	Y	4	11	1	1
12	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	245	1	5863	3	Y	4	4	1	1
01	5611 X	5566	-0-	-45	-0-	5562	3	4	9	Y	4	4	1	1
*02	5249 X	3746	-0-	-1503	-0-	146	1	3598	3	Y	2	3	1	-0-
*03	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	202	1	5478	3	Y	3	3	1	-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242										COMPL. DATE 06/26/1996	TOTAL DEPTH 6063	PERF. 5747 - 6063		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	123				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	123				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	123				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	123				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	123				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	123				Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375										COMPL. DATE 01/09/1996	TOTAL DEPTH 6290	PERF. 5996 - 6290		
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	421	1	624	3	Y	-0-			-0-
11	930 N	810	-0-	-120	-0-	302	1	508	3	Y	-0-			-0-
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	659	1	990	3	Y	-0-			-0-
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	624	1	1378	3	Y	-0-			-0-
*02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	618	1	1386	3	Y	-0-			-0-
*03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	612	1	1269	3	Y	-0-			-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674										COMPL. DATE 02/25/1997	TOTAL DEPTH 8178	PERF. 6286 - 8178		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355										COMPL. DATE 08/04/1999	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6130 - 6230		
10	2046 N	1972	-0-	-74	-0-	79	1	1862	3	Y	28	28	1	5
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	31	9	2254	3	Y	35	34	1	6
12	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	89	1	2566	3	Y	43	43	1	6
01	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	39	9	39	9	Y	35	36	1	5
*02	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	97	1	2368	3	Y	30	30	1	5
*03	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	101	1	2726	3	Y	33	33	1	5

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313										COMPL. DATE 04/25/2000	TOTAL DEPTH 6602	PERF. 5937 - 6186		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	397 1	1021 3		Y	-0-	-0-
11		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	371 1	967 3		Y	-0-	-0-
12		1922 N	1751	-0-	-171	-0-	409 1	1342 3		Y	-0-	-0-
01		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	355 1	1538 3		Y	-0-	-0-
*02		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	391 1	1452 3		Y	-0-	-0-
03		1736 N	1575	-0-	-161	-0-	245 1	1330 3		Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002												
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037												
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000												
10		744 N	691	-0-	-53	-0-	691 3			Y	-0-	-0-
11		690 N	660	-0-	-30	-0-	660 3			Y	-0-	-0-
12		713 N	701	-0-	-12	-0-	701 3			Y	-0-	-0-
01		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3			Y	-0-	-0-
*02		638 N	435	-0-	-203	-0-	7 1	428 3		Y	-0-	-0-
03		713 N	584	-0-	-129	-0-	12 1	572 3		Y	-0-	-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939												
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3			Y	-0-	-0-
11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3			Y	-0-	-0-
12	T. A.	846	846	-0-	846	-0-	846 3			Y	-0-	-0-
01	T. A.	1297	1297	-0-	1297	-0-	213 1	1084 3		Y	-0-	-0-
*02	T. A.	807	807	-0-	807	-0-	14 1	793 3		Y	-0-	-0-
03	T. A.	571	571	-0-	571	-0-	3521 1	559 3		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10		5549 X	5106	-0-	-443	-0-	296	1	4664	3	N	133	133	1	16
							146	9							
11		5400 X	4924	-0-	-476	-0-	296	1	4449	3	N	163	163	1	16
							179	9							
12		5580 X	5019	-0-	-561	-0-	313	1	4543	3	N	148	148	1	16
							163	9							
01		5580 X	5353	-0-	-227	-0-	239	1	4958	3	N	142	142	1	16
							156	9							
*02		4785 X	3612	-0-	-1173	-0-	305	1	3106	3	N	183	182	1	17
							201	9							
03		5115 X	4409	-0-	-706	-0-	251	1	4099	3	N	54	64	1	7
							59	9							

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927															
10		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	355	1	2982	3	Y	58	58	1	6
							64	9							
11		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	328	1	2894	3	Y	63	63	1	6
							69	9							
12		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	415	1	2937	3	Y	58	58	1	6
							64	9							
01		3193 X	2436	-0-	-757	-0-	232	1	2143	3	Y	55	55	1	6
							61	9							
*02		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	344	1	3227	3	Y	81	79	1	8
							89	9							
03		3193 X	1866	-0-	-1327	-0-	279	1	1521	3	Y	60	60	1	8
							66	9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510															
10		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	239	1	1655	3	Y	46	36	1	26
							51	9							
11		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	292	1	1466	3	Y	49	35	1	40
							54	9							
12		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	352	1	1999	3	Y	52	71	1	21
							57	9							
01		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	355	1	2278	3	Y	68	71	1	18
							75	9							
*02		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	312	1	1890	3	Y	25	41	1	2
							28	9							
*03		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	192	1	2045	3	Y	16	16	1	2
							18	9							

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600 DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
HICKS GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 030117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6118 - 6270			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
10	5642 X	4870	-0-	-772	-0-	253	1	4617	3	N	-0-	-0-	
11	5340 X	4948	-0-	-392	-0-	220	1	4728	3	N	-0-	-0-	
12	5394 X	5368	-0-	-26	-0-	237	1	5131	3	N	-0-	-0-	
01	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	253	1	5155	3	N	-0-	-0-	
02	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	212	1	4909	3	N	-0-	-0-	
03	5363 X	5321	-0-	-42	-0-	245	1	5076	3	N	-0-	-0-	

AMERICAN LEGION		WELL #:		1 L	RRCID -> 030148	COMPL. DATE	12/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAKER, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 030149	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	6271	PERF. 5088 - 6176				
10	3100 N	1423	-0-	-1677	639	47	1	1354	3	Y	20	19	1	5
						22	9							
11	2557 N	1918	-0-	-639	-0-	42	1	1857	3	Y	17	19	1	3
						19	9							
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	46	1	1816	3	Y	16	17	1	2
						18	9							
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	46	1	1874	3	Y	29	27	1	4
						32	9							
02	1856 N	1810	-0-	-46	-0-	41	1	1739	3	Y	27	25	1	6
						30	9							
*03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	47	1	1866	3	Y	29	29	1	6
						32	9							

BAKER, SALLIE, G U		WELL #:		1 L	RRCID -> 030150	COMPL. DATE	04/18/1945	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5831 - 6178	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BARNETT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 030151	COMPL. DATE	03/09/1950	TOTAL DEPTH	6306	PERF. N/A				
10	1708 N	1588	-0-	-120	-0-	50	1	1473	3	Y	59	57	1	14
						65	9							
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	39	1	1719	3	Y	51	57	1	8
						56	9							
12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	46	1	1817	3	Y	48	50	1	6
						53	9							
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	44	1	1786	3	Y	73	69	1	10
						80	9							
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	37	1	1559	3	Y	69	64	1	15
						76	9							
*03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	29	1	1186	3	Y	73	74	1	14
						80	9							

 CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1208 3	72 9	Y	65	75 1		33
11		1230 N	1194	-0-	-36	-0-	1103 3	91 9	Y	83	101 1		15
12		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1146 3	89 9	Y	81	76 1		20
01		1178 N	1000	-0-	-178	-0-	936 3	64 9	Y	58	51 1		27
02		1102 N	1092	-0-	-10	-0-	1047 3	45 9	Y	41	25 1		43
03		1178 N	902	-0-	-276	-0-	870 3	32 9	Y	29	35 1		37

 BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3		N	-0-			-0-
11		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3		N	-0-			-0-
12		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3		N	-0-			-0-
01		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3		N	-0-			-0-
02		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		N	-0-			-0-
*03		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3		N	-0-			-0-

 BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	53 1	1573 3	Y	42	40 1		10
							46 9						
11		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	35 1	1525 3	Y	36	40 1		6
							40 9						
12		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	39 1	1540 3	Y	33	35 1		4
							36 9						
01		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	37 1	1507 3	Y	101	91 1		14
							111 9						
02		1450 N	1428	-0-	-22	-0-	31 1	1281 3	Y	105	96 1		23
							116 9						
*03		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	36 1	1425 3	Y	111	113 1		21
							122 9						

 CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

10		961 N	893	-0-	-68	-0-	30 1	863 3	Y	-0-			-0-
11		870 N	861	-0-	-9	-0-	20 1	841 3	Y	-0-			-0-
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	22 1	900 3	Y	-0-			-0-
01		910 N	910	-0-	-0-	-0-	21 1	889 3	Y	-0-			-0-
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	20 1	823 3	Y	-0-			-0-
03		930 N	919	-0-	-11	-0-	23 1	896 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
FURRH-MCMILLAN		WELL #:		1	RRCID ->	030165	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	6255	PERF.	6050 - 6194	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	1980	-0-	-1120	1846	62	1	1838	3	Y	73	71 1	17
						80	9						
11	3000 N	1921	-0-	-1079	767	41	1	1810	3	Y	64	71 1	10
						70	9						
12	2764 N	1997	-0-	-767	-0-	47	1	1885	3	Y	59	62 1	7
						65	9						
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	47	1	1911	3	Y	83	79 1	11
						91	9						
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	44	1	1848	3	Y	67	64 1	14
						74	9						
*03	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	68	1	2699	3	Y	73	73 1	14
						80	9						

HARRELL, J. GU		WELL #:		1	RRCID ->	030166	COMPL. DATE	02/20/1946	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARRIS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	030167	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	3348 X	3321	-0-	-27	-0-	114	1	3207	3	N	-0-	-0-
11	3240 X	3228	-0-	-12	-0-	103	1	3125	3	N	-0-	-0-
12	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	114	1	3523	3	N	-0-	-0-
01	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	114	1	3517	3	N	-0-	-0-
02	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	107	1	3430	3	N	-0-	-0-
*03	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	95	1	3495	3	N	-0-	-0-

HARRIS, S. S.		WELL #:		2 U	RRCID ->	030168	COMPL. DATE	05/30/1955	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	N/A
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOUSE, W. F. GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	030172	COMPL. DATE	08/23/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
JOHNSON, B. J.			WELL #: 1		RRCID -> 030173			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

10		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	39	1	1135	3	Y	17	16	1	4
							19	9							
11		1200 N	1165	-0-	-35	-0-	26	1	1124	3	Y	14	16	1	2
							15	9							
12		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	29	1	1133	3	Y	14	14	1	2
							15	9							
01		1178 N	1156	-0-	-22	-0-	27	1	1106	3	Y	21	20	1	3
							23	9							
02		1131 N	1047	-0-	-84	-0-	24	1	1001	3	Y	20	19	1	4
							22	9							
03		1178 N	1018	-0-	-160	-0-	24	1	970	3	Y	22	22	1	4
							24	9							

JONES, O. L. GU			WELL #: 1		RRCID -> 030174			COMPL. DATE 04/11/2000			TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA GRONE, T. S.			WELL #: 1		RRCID -> 030178			COMPL. DATE 07/04/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	173	1	5075	3	Y	18	18	1	4
							20	9							
11		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	110	1	4736	3	Y	17	18	1	3
							19	9							
12		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	121	1	4865	3	Y	15	16	1	2
							17	9							
01		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	118	1	4801	3	Y	21	20	1	3
							23	9							
02		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	107	1	4493	3	Y	163	131	1	35
							179	9							
*03		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	117	1	4703	3	Y	175	177	1	33
							193	9							

LA GRONE-JESTER			WELL #: 1		RRCID -> 030179			COMPL. DATE 05/21/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10		3844 X	3710	-0-	-134	-0-	120	1	3566	3	Y	22	21	1	5
							24	9							
11		3720 X	3605	-0-	-115	-0-	80	1	3504	3	Y	19	21	1	3
							21	9							
12		3875 X	2403	-0-	-1472	-0-	59	1	2324	3	Y	18	19	1	2
							20	9							
01		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	94	1	3837	3	Y	25	24	1	3
							28	9							
02		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	87	1	3676	3	Y	29	26	1	6
							32	9							
*03		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	92	1	3668	3	Y	32	32	1	6
							35	9							

MANGHAM, R. S.			WELL #: 1 L		RRCID -> 030180			COMPL. DATE 03/01/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	139	1	2665	3	N	-0-			-0-
11		2850 X	2835	-0-	-15	-0-	135	1	2700	3	N	-0-			-0-
12		3069 X	2975	-0-	-94	-0-	142	1	2833	3	N	-0-			-0-
01		3069 X	2781	-0-	-288	-0-	139	1	2642	3	N	-0-			-0-
02		2871 X	2680	-0-	-191	-0-	132	1	2548	3	N	-0-			-0-
03		2976 X	2807	-0-	-169	-0-	141	1	2666	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
MCMILLAN, KATE			WELL #:		1	RRCID -> 030182			COMPL. DATE 04/02/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		3100 N	2235	-0-	-865	2449	72	1	2109	3	Y	49	48	1	11
							54	9							
11		3000 N	2057	-0-	-943	1506	45	1	1964	3	Y	44	48	1	7
							48	9							
12		3100 N	2150	-0-	-950	556	51	1	2055	3	Y	40	42	1	5
							44	9							
01		2707 N	2151	-0-	-556	-0-	50	1	2039	3	Y	56	53	1	8
							62	9							
02		1972 N	1951	-0-	-21	-0-	44	1	1852	3	Y	50	47	1	11
							55	9							
03		2108 N	2094	-0-	-14	-0-	49	1	1986	3	Y	54	55	1	10
							59	9							

POWERS, E. C. GU			WELL #:		1 L	RRCID -> 030185			COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REEVES-MCMILLAN			WELL #:		1	RRCID -> 030188			COMPL. DATE 09/03/2000			TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190			
10		3100 N	3886	-0-	786	786	124	1	3617	3	Y	132	125	1	31
							145	9							
11		3000 N	3632	-0-	632	1418	79	1	3425	3	Y	116	128	1	19
							128	9							
12		5055 X	3637	-0-	-1418	-0-	86	1	3434	3	Y	106	112	1	13
							117	9							
01		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	83	1	3384	3	Y	151	143	1	21
							166	9							
02		3364 X	3252	-0-	-112	-0-	74	1	3142	3	Y	33	47	1	7
							36	9							
03		3596 X	3485	-0-	-111	-0-	84	1	3361	3	Y	36	36	1	7
							40	9							

ROSS, J. T. UNIT			WELL #:		1 L	RRCID -> 030189			COMPL. DATE 02/21/1945			TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A			
10		4092 X	3952	-0-	-140	-0-	52	1	3900	3	N	-0-			-0-
11		4020 X	3675	-0-	-345	-0-	48	1	3627	3	N	-0-			-0-
12		4154 X	4001	-0-	-153	-0-	52	1	3949	3	N	-0-			-0-
01		4154 X	3980	-0-	-174	-0-	52	1	3928	3	N	-0-			-0-
02		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	49	1	3796	3	N	-0-			-0-
03		3999 X	3910	-0-	-89	-0-	52	1	3858	3	N	-0-			-0-

SEALY, MAY			WELL #:		2	RRCID -> 030192			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
SHARP-SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	030194	COMPL. DATE	11/12/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6638 - 6746	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1550 X	1130	-0-	-420	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
11	1500 X	1063	-0-	-437	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
12	1550 X	1125	-0-	-425	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
01	1550 X	1077	-0-	-473	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
02	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3		N	-0-			-0-
*03	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3		N	-0-			-0-

SHIVERS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	030195	COMPL. DATE	11/18/1944	TOTAL DEPTH	6212	PERF.	N/A
10	4619 X	3606	-0-	-1013	-0-	73	1	3533	3	N	-0-	-0-
11	4470 X	2819	-0-	-1651	-0-	64	1	2755	3	N	-0-	-0-
12	4092 X	3120	-0-	-972	-0-	64	1	3056	3	N	-0-	-0-
01	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	82	1	4142	3	N	-0-	-0-
02	3712 X	3326	-0-	-386	-0-	69	1	3257	3	N	-0-	-0-
*03	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	74	1	3795	3	N	-0-	-0-

SHIVERS-HAMILTON		WELL #:		1	RRCID ->	030196	COMPL. DATE	11/18/1953	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	N/A
10	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	3		N	-0-		-0-
11	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	3		N	-0-		-0-
12	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	3		N	-0-		-0-
01	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3		N	-0-		-0-
02	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	3		N	-0-		-0-
*03	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	3		N	-0-		-0-

DEADWOOD SWD		WELL #:		1	RRCID ->	030199	COMPL. DATE	12/07/1983	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	5160 - 6186
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WERNER -J- GU		WELL #:		1	RRCID ->	030203	COMPL. DATE	08/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	3100 N	2474	-0-	-626	3855	78	1	2299	3	Y	88	85 1	20
						97	9						
11	3000 N	2464	-0-	-536	3319	54	1	2325	3	Y	77	85 1	12
						85	9						
12	3100 N	2600	-0-	-500	2819	61	1	2462	3	Y	70	74 1	8
						77	9						
01	3100 N	2652	-0-	-448	2371	61	1	2500	3	Y	83	80 1	11
						91	9						
02	2900 N	2428	-0-	-472	1899	55	1	2295	3	Y	71	67 1	15
						78	9						
*03	3100 N	2661	-0-	-439	1460	63	1	2515	3	Y	75	76 1	14
						83	9						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
BRASHER, J. D.		WELL #:		4	RRCID ->	101030	COMPL. DATE	07/17/1981	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6398 - 6404		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRASHER, J. D.		WELL #:		3	RRCID ->	105725	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	6406 - 6419
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-		-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-		-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-		-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-		-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-		-0-
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	131556	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6324 - 6358
10	1767 N	1665	-0-	-102	-0-	1665	3		N	-0-		-0-
11	1710 N	1683	-0-	-27	-0-	1683	3		N	-0-		-0-
12	1767 N	1706	-0-	-61	-0-	1706	3		N	-0-		-0-
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		N	-0-		-0-
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3		N	-0-		-0-
*03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-		-0-

EDDY, EMMA		WELL #:		5	RRCID ->	132315	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6144 - 6352
10	2511 N	2084	-0-	-427	-0-	2084	3		N	-0-		-0-
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3		N	-0-		-0-
12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3		N	-0-		-0-
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3		N	-0-		-0-
02	2233 N	2016	-0-	-217	-0-	2016	3		N	-0-		-0-
03	2325 N	2114	-0-	-211	-0-	2114	3		N	-0-		-0-

BATES-POWELL		WELL #:		2	RRCID ->	133312	COMPL. DATE	12/28/1989	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	5876 - 6194		
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	43	1	1276	3	Y	35	34	1	8
						39	9							
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	30	1	1307	3	Y	31	34	1	5
						34	9							
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	33	1	1332	3	Y	27	29	1	3
						30	9							
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	31	1	1282	3	Y	40	38	1	5
						44	9							
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	28	1	1232	3	Y	41	37	1	9
						45	9							
*03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	33	1	1337	3	Y	43	44	1	8
						47	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3100 N	2663	-0-	-437	4368	92	1	2547	3	Y	22	22	1	5
11	3000 N	2590	-0-	-410	3958	24	9	63	1	Y	21	23	1	3
12	3100 N	2616	-0-	-484	3474	23	9	68	1	Y	19	20	1	2
01	3100 N	2611	-0-	-489	2985	21	9	66	1	Y	42	38	1	6
02	2900 N	2386	-0-	-514	2471	46	9	58	1	Y	42	39	1	9
*03	3100 N	2566	-0-	-534	1937	65	1	2451	3	Y	45	45	1	9
						50	9							

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

10	3100 N	2028	-0-	-1072	1227	2028	3		N	-0-				-0-
11	3000 N	1801	-0-	-1199	28	1801	3		N	-0-				-0-
12	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	1860	3		N	-0-				-0-
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3		N	-0-				-0-
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3		N	-0-				-0-
*03	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		N	-0-				-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

10	651 N	630	-0-	-21	-0-	21	1	599	3	Y	9	9	1	2
11	630 N	551	-0-	-79	-0-	10	9	13	1	Y	8	9	1	1
12	558 N	539	-0-	-19	-0-	9	9	13	1	Y	8	8	1	1
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	9	9	15	1	Y	11	10	1	2
02	522 N	483	-0-	-39	-0-	12	9	11	1	Y	13	12	1	3
03	527 N	478	-0-	-49	-0-	14	9	11	1	Y	14	14	1	3
						15	9							

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

10	837 N	740	-0-	-97	-0-	24	1	686	3	Y	27	26	1	6
11	780 N	714	-0-	-66	-0-	30	9	16	1	Y	24	26	1	4
12	744 N	695	-0-	-49	-0-	26	9	16	1	Y	22	23	1	3
01	744 N	647	-0-	-97	-0-	24	9	15	1	Y	27	26	1	4
02	696 N	380	-0-	-316	-0-	30	9	8	1	Y	23	22	1	5
03	682 N	341	-0-	-341	-0-	25	9	7	1	Y	25	25	1	5
						28	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 184730		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3		N	-0-		-0-
11	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3		N	-0-		-0-
12	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3		N	-0-		-0-
01	2790 N	2659	-0-	-131	-0-	2659	3		N	-0-		-0-
02	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3		N	-0-		-0-
*03	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3		N	-0-		-0-

BAKER, SALLIE		WELL #: 3		RRCID -> 200445		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198				
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	41	1	1216	3	Y	-0-	-0-
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	30	1	1332	3	Y	-0-	-0-
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	33	1	1328	3	Y	-0-	-0-
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	30	1	1228	3	Y	-0-	-0-
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	28	1	1230	3	Y	-0-	-0-
*03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	33	1	1340	3	Y	-0-	-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC.		199614		RRCID -> 030071		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823				
SHIVERS, VICE		WELL #: 1										
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2073	2	18	9	Y	16	5 8 37
11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2008	2	33	9	Y	30	31 1 4 8 32
12	2139 N	2132	-0-	-7	-0-	2104	2	28	9	Y	25	22 1 4 8 31
01	2077 N	2002	-0-	-75	-0-	1976	2	26	9	Y	24	16 1 7 8 32
02	1972 N	1968	-0-	-4	-0-	1945	2	23	9	Y	21	26 1 1 8 26
*03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2193	2	20	9	Y	18	39 1 1 8 4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 029888		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997				
BECKWORTH		WELL #: 5										
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	304	1	1825	3	Y	21	21 1 -0-
11	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	488	1	1964	3	Y	26	26 1 -0-
12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	486	1	1984	3	Y	23	23 1 -0-
01	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	506	1	1989	3	Y	23	23 1 -0-
02	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	453	1	1788	3	Y	66	66 1 -0-
*03	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	440	1	1741	3	Y	67	67 1 -0-

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #: 1		RRCID -> 029897		COMPL. DATE 05/21/1946		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132				
10	1302 N	1100	-0-	-202	-0-	308	1	786	2	Y	5	5 1 -0-
11	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	307	1	883	2	Y	7	7 1 -0-
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	295	1	807	2	Y	6	6 1 -0-
01	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	306	1	747	2	Y	6	6 1 -0-
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	292	1	860	2	Y	7	7 1 -0-
*03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	307	1	891	2	Y	7	7 1 -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008										TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6064 - 6112		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946										TOTAL DEPTH	6402	PERF. 5948 - 6019		
10	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	93	1	8488	3	N	-0-			-0-
11	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	90	1	8167	3	N	-0-			-0-
12	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	93	1	8143	3	N	-0-			-0-
01	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	93	1	7892	3	N	-0-			-0-
02	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	87	1	6769	3	N	-0-			-0-
*03	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	93	1	7729	3	N	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010										TOTAL DEPTH	6498	PERF. 5705 - 6334		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010										TOTAL DEPTH	6576	PERF. 5695 - 6015		
10	3782 X	3478	-0-	-304	-0-	369	1	3015	2	Y	85	63	1	73
						94	9							
11	3660 X	3392	-0-	-268	-0-	342	1	2954	2	Y	87	63	1	97
						96	9							
12	3782 X	3410	-0-	-372	-0-	356	1	2951	2	Y	94	137	1	54
						103	9							
01	3782 X	3395	-0-	-387	-0-	354	1	2938	2	Y	94	72	1	76
						103	9							
02	3422 X	3230	-0-	-192	-0-	342	1	2810	2	Y	71	75	1	72
						78	9							
03	3503 X	3407	-0-	-96	-0-	369	1	2980	2	Y	53	58	1	67
						58	9							

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993										TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5900 - 6020		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030255 COMPL. DATE 06/12/2001										TOTAL DEPTH	6501	PERF. 5930 - 6080		
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED						10/30/2015	- P/A					10/30/2015

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3609	3	209	9	Y	190	186 1	48
11		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3363	3	212	9	Y	193	193 1	48
12		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3283	3	140	9	Y	127	146 1	29
01		3224 X	3052	-0-	-172	-0-	2824	3	228	9	Y	207	181 1	55
02		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3214	3	166	9	Y	151	171 1	35
*03		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3871	3	187	9	Y	170	142 1	63

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000														
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405														
10		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			Y	-0-		5
11		2490 X	2443	-0-	-47	-0-	2413	3	30	9	Y	27	18 1	14
12		3193 X	3132	-0-	-61	-0-	3113	3	19	9	Y	17	19 1	12
01		3131 X	2923	-0-	-208	-0-	2902	3	21	9	Y	19	18 1	13
02		2929 X	2840	-0-	-89	-0-	2822	3	18	9	Y	16	19 1	10
03		3131 X	3095	-0-	-36	-0-	3074	3	21	9	Y	19	19 1	10

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930														
10		13237 X	12978	-0-	-259	-0-	744	1	12234	2	Y	-0-		-0-
11		13230 X	12330	-0-	-900	-0-	648	1	11682	2	Y	-0-		-0-
12		13640 X	13361	-0-	-279	-0-	744	1	12617	2	Y	-0-		-0-
01		13685 X	13685	-0-	-0-	-0-	744	1	12941	2	Y	-0-		-0-
02		12760 X	12539	-0-	-221	-0-	696	1	11843	2	Y	-0-		-0-
*03		13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	744	1	12699	2	Y	-0-		-0-

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097														
10		6293 X	5434	-0-	-859	-0-	50	1	5384	3	Y	-0-		-0-
11		5250 X	5053	-0-	-197	-0-	20	1	5033	3	Y	-0-		-0-
12		5425 X	5305	-0-	-120	-0-	10	1	5295	3	Y	-0-		-0-
01		5425 X	5121	-0-	-304	-0-	50	1	5071	3	Y	-0-		-0-
02		5075 X	4804	-0-	-271	-0-	20	1	4784	3	Y	-0-		-0-
03		5425 X	5149	-0-	-276	-0-	10	1	5139	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4588 X	2986	-0-	-1602	-0-	145 1	2754 2	Y	79	59 1		60
							87 9						
11		4200 X	206	-0-	-3994	-0-	17 1	182 2	Y	6	55 1		11
							7 9						
12		4309 X	47	-0-	-4262	-0-	39 2	8 9	Y	7			18
01		4030 X	1132	-0-	-2898	-0-	60 1	1037 2	Y	32	14 1		36
							35 9						
02		3683 X	2264	-0-	-1419	-0-	170 1	2039 2	Y	50	28 1		58
							55 9						
03		2976 X	2813	-0-	-163	-0-	183 1	2582 2	Y	44			102
							48 9						

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930													
10		1519 N	1468	-0-	-51	-0-	1464 2	4 9	Y	4	5 1		2
11		1470 N	1348	-0-	-122	-0-	1346 2	2 9	Y	2	2 1		2
12		1643 N	1386	-0-	-257	-0-	1382 2	4 9	Y	4	2 1		4
01		1457 N	1315	-0-	-142	-0-	1311 2	4 9	Y	4	5 1		3
02		1305 N	1172	-0-	-133	-0-	1160 2	12 9	Y	11	7 1		7
03		1395 N	1256	-0-	-139	-0-	1236 2	20 9	Y	18	16 1		9

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932													
10		9083 X	8902	-0-	-181	-0-	372 1	8530 2	Y	-0-			-0-
11		8790 X	8402	-0-	-388	-0-	360 1	8042 2	Y	-0-			-0-
12		8959 X	8496	-0-	-463	-0-	372 1	8124 2	Y	-0-			-0-
01		8959 X	8561	-0-	-398	-0-	372 1	8189 2	Y	-0-			-0-
02		8381 X	7888	-0-	-493	-0-	348 1	7540 2	Y	-0-			-0-
03		8897 X	8594	-0-	-303	-0-	372 1	8222 2	Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910													
10		6603 X	5982	-0-	-621	-0-	8 1	5814 2	Y	145	219 1		72
							160 9						
11		6390 X	5066	-0-	-1324	-0-	4876 2	190 9	Y	173	118 1		127
12		6448 X	4718	-0-	-1730	-0-	4522 2	196 9	Y	178	224 1		81
01		6448 X	4093	-0-	-2355	-0-	3893 2	200 9	Y	182	230 1		33
02		6032 X	3599	-0-	-2433	-0-	3421 2	178 9	Y	162	111 1		84
03		5983 X	3628	-0-	-2355	-0-	3450 2	178 9	Y	162	113 1		133

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851													
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911													
10		279 N	273	-0-	-6	-0-	15 1	258 2	Y	-0-			-0-
11		270 N	262	-0-	-8	-0-	20 1	242 2	Y	-0-			-0-
12		279 N	267	-0-	-12	-0-	15 1	252 2	Y	-0-			-0-
01		279 N	265	-0-	-14	-0-	15 1	250 2	Y	-0-			-0-
02		261 N	246	-0-	-15	-0-	15 1	231 2	Y	-0-			-0-
03		279 N	260	-0-	-19	-0-	15 1	245 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	EOM
								AMT	AMT	M	BALANCE
								CODE	CODE		
10		217 N	163	-0-	-54	-0-		163 2		Y	-0-
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-		233 2		Y	-0-
12		248 N	238	-0-	-10	-0-		238 2		Y	-0-
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-		225 2		Y	-0-
02		232 N	209	-0-	-23	-0-		209 2		Y	-0-
03		248 N	225	-0-	-23	-0-		225 2		Y	-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996											
10	93	N	55	-0-	-38	-0-		55 2		Y	-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-		56 2		Y	-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-		60 2		Y	-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-		56 2		Y	-0-
02	58	N	56	-0-	-2	-0-		56 2		Y	-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-		71 2		Y	-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072											
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-		1955 3		Y	-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-		1885 3	9 9	Y	8
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-		1932 3	4 9	Y	4
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-		1923 3	7 9	Y	6
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-		1800 3	4 9	Y	4
*03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-		1938 3	6 9	Y	5

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089											
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-		248 1	2609 3	Y	-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-		200 1	1652 3	Y	-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-		248 1	2136 3	Y	-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-		248 1	2022 3	Y	-0-
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-		232 1	1722 3	Y	-0-
*03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-		248 1	1505 3	Y	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940													
10	3379 X	3229	-0-	-150	-0-	2650	2	536	3	Y	39	43 1	38
						43	9						
11	3270 X	2989	-0-	-281	-0-	2380	2	536	3	Y	66	59 1	45
						73	9						
12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3038	2	651	3	Y	63	73 1	35
						69	9						
01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	2923	2	762	3	Y	56	43 1	48
						62	9						
02	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3053	2	749	3	Y	36	45 1	39
						40	9						
03	3348 X	3202	-0-	-146	-0-	2937	2	209	3	Y	51	60 1	30
						56	9						

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086													
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-		-0-
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-		-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-		-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-		-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-		-0-
*03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-			-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-			-0-
12	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2			Y	-0-			-0-
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	2			Y	-0-			-0-
02	696 N	672	-0-	-24	-0-	672	2			Y	-0-			-0-
03	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700														
10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	355	1	2075	2	Y	65	65	1	2
						72	9							
11	2310 N	2252	-0-	-58	-0-	348	1	1827	2	Y	70	70	1	2
						77	9							
12	2015 N	1959	-0-	-56	-0-	320	1	1573	2	Y	60	61	1	1
						66	9							
01	2294 N	1646	-0-	-648	-0-	301	1	1288	2	Y	52	51	1	2
						57	9							
02	2146 N	1765	-0-	-381	-0-	276	1	1426	2	Y	57	58	1	1
						63	9							
03	1953 N	1632	-0-	-321	-0-	300	1	1273	2	Y	54	54	1	1
						59	9							

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071														
10	1457 N	77	-0-	-1380	-0-	73	3		4	9	Y	4	6	1
						65	3		2	9	Y	2	2	1
11	1200 N	67	-0-	-1133	-0-									
12	403 N	158	-0-	-245	-0-	149	3		9	9	Y	8	8	1
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	304	3		23	9	Y	21	15	7
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	289	3		4	9	Y	4	9	1
*03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3				Y	-0-	2	1
														-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130														
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		Y	-0-		-0-
11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		Y	-0-		-0-
12		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		Y	-0-		-0-
01		1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2		Y	-0-		-0-
02		1102 N	1071	-0-	-31	-0-	1071	2		Y	-0-		-0-
03		1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2		Y	-0-		-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328													
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012													
10		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3333	2	67 9	Y	61	39 1	52
11		3000 X	2807	-0-	-193	-0-	2738	2	69 9	Y	63	45 1	70
12		3658 X	1995	-0-	-1663	-0-	1920	2	75 9	Y	68	99 1	39
01		3658 X	992	-0-	-2666	-0-	939	2	53 9	Y	48	48 1	39
02		3422 X	1079	-0-	-2343	-0-	1046	2	33 9	Y	30	38 1	31
03		3410 X	863	-0-	-2547	-0-	853	2	10 9	Y	9	25 1	15

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000													
10		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2		Y	-0-		-0-
11		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2		Y	-0-		-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-		-0-
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		Y	-0-		-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-		-0-
*03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-		-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868													
10		8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	8879	3	30 9	N	27	17 1	16
11		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	8554	3	32 9	N	29	35 1	10
12		8835 X	8810	-0-	-25	-0-	8777	3	33 9	N	30	35 1	5
01		8835 X	8623	-0-	-212	-0-	8591	3	32 9	N	29	18 1	16
02		8265 X	6927	-0-	-1338	-0-	6903	3	24 9	N	22	30 1	8
03		8835 X	8545	-0-	-290	-0-	8520	3	25 9	N	23	14 1	17

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057													
10		589 N	498	-0-	-91	-0-	498	2		Y	-0-		-0-
11		510 N	426	-0-	-84	-0-	426	2		Y	-0-		-0-
12		527 N	439	-0-	-88	-0-	439	2		Y	-0-		-0-
01		496 N	409	-0-	-87	-0-	409	2		Y	-0-		-0-
02		406 N	381	-0-	-25	-0-	381	2		Y	-0-		-0-
03		434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
WERNER-HUSBANDS		WELL #:		1 T	RRCID ->	030015	COMPL. DATE	09/04/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6150 - 6207
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2	N	-0-		-0-
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-		-0-
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-		-0-
01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-		-0-
02		580 N	474	-0-	-106	-0-	474	2	N	-0-		-0-
03		775 N	475	-0-	-300	-0-	475	2	N	-0-		-0-

HUNT, J. B. UNIT #2-A		WELL #:		2A	RRCID ->	030025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	450	1	N	-0-		50
11		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	450	1	N	-0-		50
12		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	465	1	N	-0-		50
01		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	435	1	N	1	1 8	50
02		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	435	1	N	-0-		50
*03		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-		50

BORDERS, E.		WELL #:		1 C	RRCID ->	030048	COMPL. DATE	07/01/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5948 - 6010
10		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	310	1	N	20		115
11		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	300	1	N	10		125
12		2170 N	1849	-0-	-321	-0-	300	1	N	17		142
01		2170 N	1993	-0-	-177	-0-	310	1	N	3		145
02		2030 N	1857	-0-	-173	-0-	270	1	N	2		147
*03		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-		147

BOREN, W. G.		WELL #:		1	RRCID ->	030050	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	6128	PERF.	5688 - 6005
10		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	465	1	N	2		167
11		2670 N	2080	-0-	-590	-0-	435	1	N	10		177
12		2666 N	884	-0-	-1782	-0-	270	1	N	-0-		177
01		2635 N	454	-0-	-2181	-0-	120	1	N	2		179
02		2001 N	1870	-0-	-131	-0-	435	1	N	26		205
*03		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	450	1	N	25		230

FROST LUMBER INC. UNIT 5		WELL #:		1 T	RRCID ->	030056	COMPL. DATE	08/27/1946	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5990 - 6040
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 030064 COMPL. DATE 11/04/1948 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 5962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2883 X	1263	-0-	-1620	-0-	300	1	943	2	Y	18			176
						20	9							
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			176
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			176
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			176
02	2697 X	58	-0-	-2639	-0-	40	1	18	2	Y	-0-			176
03	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			176

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

10	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	465	1	4185	2	N	28	1	8	162
						31	9							
11	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	450	1	3975	2	N	33			195
						36	9							
12	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	450	1	3773	2	N	45	177	1	63
						50	9							
01	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	465	1	3679	2	N	27			90
						30	9							
02	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	435	1	3646	2	N	35	1	8	124
						39	9							
*03	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	465	1	4162	2	N	47	1	8	170
						52	9							

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

10	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	620	1	3476	2	N	66	182	1	68
						73	9							
11	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	600	1	3389	2	N	64			132
						70	9							
12	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	620	1	3627	2	N	85	170	1	47
						94	9							
01	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	620	1	3627	2	N	59	1	8	105
						65	9							
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	540	1	3029	2	N	69			174
						76	9							
*03	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	620	1	3737	2	N	74	174	1	73
						81	9					1	8	

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
 KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	403	1	1080	2	N	10			85
						11	9							
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	403	1	1035	2	N	5			90
						6	9							
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	403	1	1077	2	N	-0-			90
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	403	1	817	2	N	-0-	74	1	16
02	145 N	96	-0-	-49	-0-	96	2			N	-0-			16
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			16

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

10	3317 X	3239	-0-	-78	-0-	3239	3			N	-0-			-0-
11	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-			-0-
12	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-			-0-
01	3286 X	3221	-0-	-65	-0-	3221	3			N	-0-			-0-
02	3074 X	2789	-0-	-285	-0-	2789	3			N	-0-			-0-
03	3348 X	1457	-0-	-1891	-0-	1457	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	3131 X	2987	-0-	-144	-0-	2987	3	30	9	N	27	168
11	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2982	3	43	9	N	39	207
12	3131 X	3033	-0-	-98	-0-	3021	3	12	9	N	11	28
01	3131 X	3090	-0-	-41	-0-	3018	3	72	9	N	65	93
02	2929 X	2811	-0-	-118	-0-	2781	3	30	9	N	27	120
03	3131 X	3016	-0-	-115	-0-	2963	3	53	9	N	48	168

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

10	3999 X	3294	-0-	-705	-0-	3294	3			N	-0-	-0-
11	3810 X	3051	-0-	-759	-0-	3051	3			N	-0-	-0-
12	3906 X	1448	-0-	-2458	-0-	1448	3			N	-0-	-0-
01	3782 X	1451	-0-	-2331	-0-	1451	3			N	-0-	-0-
02	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-	-0-
*03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-	-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

10	1240 N	1066	-0-	-174	-0-	1066	3			Y	-0-	-0-
11	1110 N	951	-0-	-159	-0-	951	3			Y	-0-	-0-
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-	-0-
01	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			Y	-0-	-0-
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-	-0-
03	1116 N	893	-0-	-223	-0-	893	3			Y	-0-	-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

10	4123 X	3821	-0-	-302	-0-	3821	3			N	-0-	-0-
11	3990 X	3566	-0-	-424	-0-	3566	3			N	-0-	-0-
12	4123 X	1090	-0-	-3033	-0-	1090	3			N	-0-	-0-
01	4092 X	357	-0-	-3735	-0-	357	3			N	-0-	-0-
02	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-	-0-
03	3813 X	1187	-0-	-2626	-0-	1187	3			N	-0-	-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

10	1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1397	3	50	9	N	45	45
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1397	3	42	9	N	38	83
12	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	1329	3	22	9	N	20	103
01	1457 N	1374	-0-	-83	-0-	1333	3	41	9	N	37	139
02	1392 N	1263	-0-	-129	-0-	1227	3	36	9	N	33	172
03	1364 N	1359	-0-	-5	-0-	1328	3	31	9	N	28	45

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-	-0-
11	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-	-0-
12	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-	-0-
01	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-	-0-
02	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-	-0-
*03	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-	-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3498	3	50	9	N	45	177
11	3480 X	3407	-0-	-73	-0-	3364	3	43	9	N	39	52
12	3596 X	3485	-0-	-111	-0-	3468	3	17	9	N	15	67
01	3596 X	3445	-0-	-151	-0-	3420	3	25	9	N	23	90
02	3335 X	3236	-0-	-99	-0-	3201	3	35	9	N	32	122
03	3534 X	3464	-0-	-70	-0-	3394	3	70	9	N	64	20

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		1B	RRCID ->	190976	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6351	PERF.	5933 - 6263	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	961 N	948	-0-	-13	-0-	912	3	36	9	N	33		136
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	924	3	41	9	N	37		173
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	950	3	41	9	N	37	180 1	30
01	961 N	890	-0-	-71	-0-	887	3	3	9	N	3		33
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	883	3	74	9	N	67		100
03	992 N	958	-0-	-34	-0-	918	3	40	9	N	36		136

CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #:		8B	RRCID ->	192452	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5690 - 5977	
10	4681 X	4210	-0-	-471	-0-	4155	3	55	9	N	50		122
11	4470 X	3987	-0-	-483	-0-	3987	3			N	-0-		122
12	3813 X	1899	-0-	-1914	-0-	1899	3			N	-0-		122
01	4216 X	1822	-0-	-2394	-0-	1744	3	78	9	N	71		193
02	3944 X	3735	-0-	-209	-0-	3727	3	8	9	N	7		200
03	4216 X	3140	-0-	-1076	-0-	3140	3			N	-0-		200

ALLISON		WELL #:		1B	RRCID ->	197077	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5702 - 6031	
10	1891 N	1863	-0-	-28	-0-	1813	3	50	9	N	45		111
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1797	3	46	9	N	42		153
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1850	3	65	9	N	59		212
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1824	3	58	9	N	53	187 1	78
02	1769 N	1762	-0-	-7	-0-	1646	3	116	9	N	105		183
03	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1803	3	83	9	N	75		258

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A		WELL #:		1B	RRCID ->	197451	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	6142 - 6353	
10	2325 N	1659	-0-	-666	-0-	1659	3			N	-0-		-0-
11	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-		-0-
12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-		-0-
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-		-0-
02	2349 N	2123	-0-	-226	-0-	2123	3			N	-0-		-0-
03	2387 N	2147	-0-	-240	-0-	2147	3			N	-0-		-0-

WERNER "H"		WELL #:		1	RRCID ->	201182	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6012 - 6058	
10	3968 X	3280	-0-	-688	-0-	3239	3	41	9	N	37		175
11	3840 X	2680	-0-	-1160	-0-	2665	3	15	9	N	14	1 8	188
12	3968 X	1624	-0-	-2344	-0-	1624	3			N	-0-		188
01	3968 X	90	-0-	-3878	-0-	90	3			N	-0-		188
02	3335 X	3313	-0-	-22	-0-	3238	3	75	9	N	68	188 1	68
03	3286 X	1426	-0-	-1860	-0-	1426	3			N	-0-		68

GULL, J.C.		WELL #:		1	RRCID ->	203236	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	5757 - 6070	
10	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4323	3	33	9	N	30	185 1	53
11	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4190	3	39	9	N	35		88
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4237	3	41	9	N	37		125
01	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4185	3	75	9	N	68		193
02	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3881	3	2	9	N	2		195
*03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4138	3	33	9	N	30		225

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #:		12A	RRCID ->	214913	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	5778 - 6095	
10	2883 X	2491	-0-	-392	-0-	2491	3			Y	-0-		-0-
11	2760 X	2381	-0-	-379	-0-	2381	3			Y	-0-		-0-
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-		-0-
01	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			Y	-0-		-0-
02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			Y	-0-		-0-
*03	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6603 X	6288	-0-	-315	-0-	6288	3		Y	-0-			-0-
11	6390 X	5966	-0-	-424	-0-	5966	3		Y	-0-			-0-
12	6510 X	5149	-0-	-1361	-0-	5149	3		Y	-0-			-0-
01	6479 X	4954	-0-	-1525	-0-	4954	3		Y	-0-			-0-
02	6061 X	5948	-0-	-113	-0-	5948	3		Y	-0-			-0-
03	6293 X	2459	-0-	-3834	-0-	2459	3		Y	-0-			-0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

10	6355 X	5484	-0-	-871	-0-	5484	3		Y	-0-			-0-
11	6150 X	4898	-0-	-1252	-0-	4898	3		Y	-0-			-0-
12	5890 X	5083	-0-	-807	-0-	5083	3		Y	-0-			-0-
01	5890 X	5299	-0-	-591	-0-	5299	3		Y	-0-			-0-
02	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	3		Y	-0-			-0-
*03	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	3		Y	-0-			-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

10	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2220	3	32 9	Y	29			150
11	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2142	3	40 9	Y	36	161 1		25
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2154	3	43 9	Y	39			64
01	2263 N	2171	-0-	-92	-0-	2129	3	42 9	Y	38			102
02	2117 N	2010	-0-	-107	-0-	1978	3	32 9	Y	29			131
*03	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2199	3	35 9	Y	32			163

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

10	3503 X	3444	-0-	-59	-0-	3444	3		N	-0-			-0-
11	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3		N	-0-			-0-
12	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3		N	-0-			-0-
01	3503 X	3466	-0-	-37	-0-	3466	3		N	-0-			-0-
02	3306 X	3128	-0-	-178	-0-	3128	3		N	-0-			-0-
03	3534 X	3425	-0-	-109	-0-	3425	3		N	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

10	6262 X	6113	-0-	-149	-0-	6113	3		N	-0-			-0-
11	6060 X	5370	-0-	-690	-0-	5370	3		N	-0-			-0-
12	6200 X	4352	-0-	-1848	-0-	4352	3		N	-0-			-0-
01	6107 X	3783	-0-	-2324	-0-	3783	3		N	-0-			-0-
02	5713 X	3538	-0-	-2175	-0-	3538	3		N	-0-			-0-
03	6107 X	3348	-0-	-2759	-0-	3348	3		N	-0-			-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-			41
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			41
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			41
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			41
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-			41
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			41

 CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 INDIGO MINERALS LLC 423834
 BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	170 1	3268 2	N	107	175 1		94
						118 9						
11	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	154 1	2818 2	N	176	183 1		87
						194 9						
12	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	150 1	2731 2	N	107	181 1		13
						118 9						
01	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	164 1	2972 2	N	156			169
						172 9						
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	152 1	2826 2	N	86	174 1		81
						95 9						
*03	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	133 1	2627 2	N	110	174 1		17
						121 9						

 KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

10	930 N	753	-0-	-177	-0-	753 2		N	-0-			17
11	870 N	852	-0-	-18	-0-	852 2		N	-0-			17
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-			17
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-			17
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			17
*03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			17

 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

10	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	307 1	2408 3	Y	-0-			-0-
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	280 1	2256 3	Y	-0-			-0-
12	2790 X	2502	-0-	-288	-0-	269 1	2233 3	Y	-0-			-0-
01	2790 X	2467	-0-	-323	-0-	254 1	2055 3	Y	144	51 1		93
						158 9						
02	2552 X	2386	-0-	-166	-0-	247 1	2026 3	Y	103			196
						113 9						
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT			196

 BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	145 1	2084 3	N	9	9 1		1
						10 9						
11	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	133 1	1946 3	N	9	8 1		2
						10 9						
12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	129 1	2024 3	N	10	11 1		1
						11 9						
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	123 1	1919 3	N	8	8 1		1
						9 9						
*02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	117 1	1850 3	N	29	28 1		2
						32 9						
03	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT			2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100												
10		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	147	1	2113	3	Y	-0-
11		2400 X	1956	-0-	-444	-0-	125	1	1831	3	Y	-0-
12		2480 X	2047	-0-	-433	-0-	123	1	1924	3	Y	-0-
01		2480 X	1610	-0-	-870	-0-	97	1	1513	3	Y	-0-
02		2291 X	1410	-0-	-881	-0-	84	1	1326	3	Y	-0-
03		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248												
10		186 N	181	-0-	-5	-0-	12	1	169	3	Y	-0-
11		210 N	150	-0-	-60	-0-	10	1	140	3	Y	-0-
12		217 X	162	-0-	-55	-0-	10	1	152	3	Y	-0-
01		217 X	146	-0-	-71	-0-	9	1	137	3	Y	-0-
02		174 X	132	-0-	-42	-0-	8	1	124	3	Y	-0-
03		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030												
10		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	319	1	4594	3	Y	-0-
11		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	292	1	4273	3	Y	-0-
12		10354 X	8129	-0-	-2225	-0-	489	1	7640	3	Y	-0-
01		10354 X	7227	-0-	-3127	-0-	436	1	6791	3	Y	-0-
02		9077 X	7711	-0-	-1366	-0-	459	1	7252	3	Y	-0-
03		8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086												
10		3711 X	1157	-0-	-2554	-0-	74	1	1060	3	Y	21
							23	9				19
11		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	85	1	1251	3	Y	24
							26	9				21
12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	61	1	950	3	Y	24
							26	9				27
01		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	68	1	1057	3	Y	23
							25	9				23
*02		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	79	1	1242	3	Y	75
							83	9				73
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	271 1	2476 3	Y	13	12 1		2
							14 9						
11		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	262 1	2370 3	Y	11	10 1		3
							12 9						
12		3038 X	2595	-0-	-443	-0-	257 1	2325 3	Y	12	14 1		1
							13 9						
01		2852 X	2505	-0-	-347	-0-	245 1	2247 3	Y	12	11 1		2
							13 9						
02		2668 X	2324	-0-	-344	-0-	226 1	2061 3	Y	34	34 1		2
							37 9						
03		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT			2

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206													
10		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	260 1	2375 3	Y	-0-			-0-
							222 1	2008 3	Y	-0-			-0-
11		2520 N	2230	-0-	-290	-0-	222 1	2008 3	Y	-0-			-0-
							188 1	1697 3	Y	-0-			-0-
12		2604 N	1885	-0-	-719	-0-	188 1	1697 3	Y	-0-			-0-
							232 1	2128 3	Y	-0-			-0-
01		2635 N	2360	-0-	-275	-0-	232 1	2128 3	Y	-0-			-0-
							194 1	1770 3	Y	-0-			-0-
02		2146 N	1964	-0-	-182	-0-	194 1	1770 3	Y	-0-			-0-
									Y	NO RPT			-0-
03		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-							-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062													
10		6541 X	1867	-0-	-4674	-0-	117 1	1688 3	Y	56	55 1		7
							62 9						
11		6330 X	1632	-0-	-4698	-0-	101 1	1474 3	Y	52	46 1		13
							57 9						
12		6541 X	3215	-0-	-3326	-0-	190 1	2968 3	Y	52	59 1		6
							57 9						
01		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	336 1	5234 3	Y	50	49 1		7
							55 9						
*02		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	301 1	4753 3	Y	153	150 1		10
							168 9						
03		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT			10

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380													
10		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	320 1	4596 3	Y	31	30 1		4
							34 9						
11		4680 X	4639	-0-	-41	-0-	295 1	4313 3	Y	28	25 1		7
							31 9						
12		4991 X	4652	-0-	-339	-0-	278 1	4340 3	Y	31	34 1		4
							34 9						
01		4991 X	4624	-0-	-367	-0-	277 1	4317 3	Y	27	27 1		4
							30 9						
02		4669 X	4195	-0-	-474	-0-	244 1	3861 3	Y	82	80 1		6
							90 9						
03		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT			6

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-		2 1	32 3	Y	2	2 1			-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-		2 9							
*02	785 N	785	-0-	-0-	-0-		36 1	556 3	Y	5	4 1			1
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		6 9							
							47 1	738 3	Y		1 1			-0-
									Y	NO RPT				-0-
OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178														
10	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-		275 1	3951 3	Y	5	5 1			1
11	4320 X	3724	-0-	-596	-0-		6 9							
12	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-		238 1	3480 3	Y	5	5 1			1
01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-		6 9							
*02	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-		235 1	3667 3	Y	6	6 1			1
03	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-		7 9							
							212 1	3305 3	Y	5	5 1			1
							6 9							
							217 1	3422 3	Y	48	46 1			3
							53 9							
									Y	NO RPT				3
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168														
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-		65 1	928 3	Y	-0-				-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
12	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-
01	992 N	616	-0-	-376	-0-		37 1	579 3	Y	-0-				-0-
*02	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-		111 1	1749 3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976														
10	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-		325 1	4674 3	N	1885	1829 1			249
11	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-		2074 9							
12	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-		272 1	3975 3	N	1715	1542 1			422
01	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-		1887 9							
*02	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-		240 1	3747 3	N	1892	2099 1			215
03	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-		2081 9							
							241 1	3760 3	N	1685	1665 1			235
							1854 9							
							390 1	3486 3	N	235	454 1			16
							259 9							
									N	NO RPT				16

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	6913 X	5945	-0-	-968	-0-	381	1	5480	3	Y	76	73 1
						84	9					10
11	6690 X	5926	-0-	-764	-0-	374	1	5476	3	Y	69	62 1
						76	9					17
12	6820 X	6243	-0-	-577	-0-	370	1	5789	3	Y	76	84 1
						84	9					9
01	6820 X	6041	-0-	-779	-0-	360	1	5607	3	Y	67	67 1
						74	9					9
*02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	377	1	5960	3	Y	206	201 1
						227	9					14
03	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT	14
PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058												
10	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	505	1	7262	3	Y	56	55 1
						62	9					7
11	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	477	1	6986	3	Y	53	47 1
						58	9					13
12	8153 X	7281	-0-	-872	-0-	434	1	6782	3	Y	59	65 1
						65	9					7
01	8153 X	7084	-0-	-1069	-0-	424	1	6604	3	Y	51	51 1
						56	9					7
02	7627 X	6819	-0-	-808	-0-	396	1	6255	3	Y	153	150 1
						168	9					10
03	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT	10
THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164												
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	148	1	2125	3	Y	-0-	-0-
11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	131	1	1910	3	Y	-0-	-0-
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	132	1	2068	3	Y	-0-	-0-
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	128	1	1999	3	Y	-0-	-0-
*02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	121	1	1918	3	Y	-0-	-0-
03	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT	-0-
CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942												
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	641	3	Y	-0-	-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	3	Y	-0-	-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	611	3	Y	-0-	-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	605	3	Y	-0-	-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	3	Y	-0-	-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT	-0-
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
10		837 N	829	-0-	-8	-0-	50	1	779	3	Y	-0-		-0-	
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	48	1	811	3	Y	-0-		-0-	
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	52	1	853	3	Y	-0-		-0-	
01		871 N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	828	3	Y	-0-		-0-	
02		841 N	820	-0-	-21	-0-	43	1	777	3	Y	-0-		-0-	
03		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950															
10		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	310	1	4842	3	Y	-0-		-0-	
11		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	282	1	4766	3	Y	-0-		-0-	
12		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	297	1	4870	3	Y	-0-		-0-	
01		4681 X	4554	-0-	-127	-0-	224	1	4330	3	Y	-0-		-0-	
02		4379 X	4252	-0-	-127	-0-	221	1	4031	3	Y	-0-		-0-	
03		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958															
10		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	235	1	3670	3	N	-0-		-0-	
11		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	213	1	3597	3	N	-0-		-0-	
12		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	224	1	3662	3	N	-0-		-0-	
01		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	185	1	3579	3	N	-0-		-0-	
*02		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	182	1	3322	3	N	-0-		-0-	
03		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT		-0-	

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925															
10		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	536	1	3783	3	Y	50	48	1	4
							55	9							
11		4230 X	4156	-0-	-74	-0-	491	1	3613	3	Y	47	48	1	3
							52	9							
12		4371 X	4215	-0-	-156	-0-	492	1	3662	3	Y	55	51	1	7
							61	9							
01		4371 X	4119	-0-	-252	-0-	477	1	3581	3	Y	55	54	1	8
							61	9							
02		4089 X	3183	-0-	-906	-0-	408	1	2695	3	Y	73	69	1	12
							80	9							
03		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT			12

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	136	1	1957	3	Y	-0-
11		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	134	1	1967	3	Y	-0-
12		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	118	1	1843	3	Y	-0-
01		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	126	1	1960	3	Y	-0-
*02		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	116	1	1831	3	Y	-0-
03		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070												
10		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	163	1	2339	3	Y	-0-
11		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	155	1	2267	3	Y	-0-
12		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	146	1	2285	3	Y	-0-
01		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	145	1	2263	3	Y	-0-
*02		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	228	1	2036	3	Y	180
							198	9				12
03		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT
												12

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152												
10		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	202	1	2900	3	Y	51
							56	9				49
11		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	178	1	2604	3	Y	46
							51	9				42
12		3038 X	2763	-0-	-275	-0-	163	1	2544	3	Y	51
							56	9				56
01		3162 X	2432	-0-	-730	-0-	144	1	2238	3	Y	45
							50	9				45
02		2958 X	2641	-0-	-317	-0-	149	1	2351	3	Y	128
							141	9				125
03		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT
												9

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015												
10		3193 X	2558	-0-	-635	-0-	166	1	2392	3	Y	-0-
11		3090 X	129	-0-	-2961	-0-	8	1	121	3	Y	-0-
12		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-
01		2728 X	2402	-0-	-326	-0-	145	1	2257	3	Y	-0-
02		2552 X	2344	-0-	-208	-0-	227	1	2033	3	Y	76
							84	9				71
03		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT
												5

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	COND PROD	
10		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-		551 1	4115 3	Y	-0-	-0-
11		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-		516 1	4025 3	Y	-0-	-0-
12		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-		535 1	4122 3	Y	-0-	-0-
01		6538 X	6538	-0-	-0-	-0-		581 1	5957 3	Y	-0-	-0-
*02		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-		527 1	5100 3	Y	105	88 1 17
								116 9				
03		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-				Y	NO RPT	17

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950												
10		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		68 1	1130 3	Y	-0-	-0-
11		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		61 1	1097 3	Y	-0-	-0-
12		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		56 1	975 3	Y	-0-	-0-
01		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		48 1	973 3	Y	-0-	-0-
*02		888 N	888	-0-	-0-	-0-		44 1	844 3	Y	-0-	-0-
03		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT	-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932												
10		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-		398 1	6223 3	Y	206	196 1 18
								227 9				
11		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-		362 1	6120 3	Y	191	195 1 14
								210 9				
12		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-		380 1	6223 3	Y	218	205 1 27
								240 9				
01		6665 X	6577	-0-	-88	-0-		312 1	6021 3	Y	222	218 1 31
								244 9				
02		6235 X	5193	-0-	-1042	-0-		263 1	4794 3	Y	124	135 1 20
								136 9				
03		6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-				Y	NO RPT	20

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945												
10		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-		199 1	3111 3	Y	56	53 1 5
								62 9				
11		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-		177 1	2990 3	Y	52	53 1 4
								57 9				
12		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-		188 1	3077 3	Y	59	56 1 7
								65 9				
01		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-		157 1	3027 3	Y	60	59 1 8
								66 9				
*02		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-		154 1	2815 3	Y	38	40 1 6
								42 9				
03		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				Y	NO RPT	6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	473 1	2601 3	Y	788	714 1	1 8 150
11	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	867 9	2869 3	Y	832	835 1	1 8 146
12	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	573 1	2558 3	Y	958	999 1	2 8 103
01	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	915 9	3609 3	Y	1190	1192 1	2 8 99
02	3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-	531 1		Y	NO RPT		99
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	1054 9		Y	NO RPT		99
						670 1					
						1309 9					

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

10	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	287 1	4485 3	Y	191	182 1	16
11	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	210 9	3990 3	Y	178	181 1	13
12	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	236 1	4516 3	Y	203	191 1	25
01	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	196 9	3843 3	Y	207	203 1	29
*02	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	276 1	3695 3	Y	78	94 1	13
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	223 9		Y	NO RPT		13
						199 1					
						228 9					
						203 1					
						86 9					

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

10	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	401 1	6270 3	Y	178	170 1	15
11	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	196 9	6124 3	Y	166	169 1	12
12	6913 X	6884	-0-	-29	-0-	363 1	6291 3	Y	190	178 1	24
01	6913 X	6663	-0-	-250	-0-	183 9	6133 3	Y	193	190 1	27
02	6467 X	6184	-0-	-283	-0-	384 1	5688 3	Y	167	167 1	27
03	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-	209 9		Y	NO RPT		27
						318 1					
						212 9					
						312 1					
						184 9					

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

10	7874 X	6997	-0-	-877	-0-	945 1	6034 3	Y	16	15 1	3
11	7620 X	7330	-0-	-290	-0-	18 9	6345 3	Y	17	17 1	3
12	7843 X	7391	-0-	-452	-0-	966 1	6400 3	Y	24	24 1	3
01	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	19 9	7207 3	Y	23	24 1	2
*02	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	965 1	7006 3	Y	92	89 1	5
03	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-	26 9		Y	NO RPT		5
						1006 1					
						25 9					
						994 1					
						101 9					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-		-0-
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-		-0-
12	744 N	483	-0-	-261	-0-	483	3		N	-0-		-0-
01	899 N	81	-0-	-818	-0-	81	3		N	-0-		-0-
02	841 N	251	-0-	-590	-0-	251	3		N	-0-		-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934												
10	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	231	1	3606	3	Y	56	53 1 5
						62	9					
11	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	206	1	3475	3	Y	51	52 1 4
						56	9					
12	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	232	1	3801	3	Y	58	55 1 7
						64	9					
01	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	182	1	3517	3	Y	59	58 1 8
						65	9					
*02	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	166	1	3030	3	Y	-0-	8 1 -0-
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT	-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278												
10	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	448	1	2984	3	Y	36	31 1 1 8 7
						40	9					
11	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	453	1	3020	3	Y	32	33 1 6
						35	9					
12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	454	1	3061	3	Y	47	47 1 1 8 5
						52	9					
01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	461	1	3331	3	Y	46	46 1 1 8 4
						51	9					
*02	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	430	1	3040	3	Y	223	214 1 13
						245	9					
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT	13

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137												
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	159	1	2283	3	N	-0-	-0-
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	133	1	1946	3	N	-0-	-0-
12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	123	1	1927	3	N	-0-	-0-
01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	121	1	1887	3	N	-0-	-0-
*02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	101	1	1602	3	N	53	49 1 4
						58	9					
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	4

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140												
10	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	133	1	1914	3	Y	9	9 1 1
						10	9					
11	1980 N	1931	-0-	-49	-0-	123	1	1798	3	Y	9	8 1 2
						10	9					
12	2046 N	1855	-0-	-191	-0-	111	1	1733	3	Y	10	11 1 1
						11	9					
01	2046 N	1819	-0-	-227	-0-	109	1	1701	3	Y	8	8 1 1
						9	9					
02	1856 N	1677	-0-	-179	-0-	98	1	1550	3	Y	26	25 1 2
						29	9					
03	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT	2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-			-0-
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	Y	-0-			-0-
01		124 N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	3	Y	-0-			-0-
*02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055															
10	5394	X	5295	-0-	-99	-0-	344	1	4941	3	N	9	9	1	1
							10	9							
11	5220	X	5056	-0-	-164	-0-	323	1	4723	3	N	9	8	1	2
							10	9							
12	5394	X	5104	-0-	-290	-0-	306	1	4787	3	N	10	11	1	1
							11	9							
01	5301	X	4787	-0-	-514	-0-	288	1	4490	3	N	8	8	1	1
							9	9							
02	4959	X	4564	-0-	-395	-0-	262	1	4140	3	N	147	138	1	10
							162	9							
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT			10

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100															
10	3286	X	3058	-0-	-228	-0-	199	1	2859	3	Y	-0-			-0-
11	3180	X	2888	-0-	-292	-0-	185	1	2703	3	Y	-0-			-0-
12	3193	X	2700	-0-	-493	-0-	162	1	2538	3	Y	-0-			-0-
01	3069	X	2648	-0-	-421	-0-	160	1	2488	3	Y	-0-			-0-
02	2871	X	2632	-0-	-239	-0-	143	1	2256	3	Y	212	198	1	14
							233	9							
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT			14

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226															
10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	280	1	4022	3	Y	29	28	1	4
							32	9							
11	4260	X	4206	-0-	-54	-0-	267	1	3909	3	Y	27	24	1	7
							30	9							
12	4836	X	4066	-0-	-770	-0-	243	1	3791	3	Y	29	33	1	3
							32	9							
01	4836	X	2910	-0-	-1926	-0-	174	1	2706	3	Y	27	26	1	4
							30	9							
02	4524	X	1964	-0-	-2560	-0-	117	1	1847	3	Y	-0-	4	1	-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT			-0-

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983															
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2759 X	555	-0-	-2204	-0-	36	1	519	3	Y	-0-			-0-
11	2520 X	484	-0-	-2036	-0-	31	1	453	3	Y	-0-			-0-
12	2139 X	467	-0-	-1672	-0-	28	1	439	3	Y	-0-			-0-
01	2077 X	370	-0-	-1707	-0-	22	1	348	3	Y	-0-			-0-
02	522 X	333	-0-	-189	-0-	20	1	313	3	Y	-0-			-0-
03	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-

O'BENCO, INC. 617512
 WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
 SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
 BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	24	1	618	2	N	-0-			52
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	24	1	614	2	N	7			59
12	744 N	639	-0-	-105	-0-	24	1	603	2	N	11			70
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	12	9	27	1	N	9			79
02	638 N	599	-0-	-39	-0-	10	9	24	1	N	6			85
03	651 N	597	-0-	-54	-0-	7	9	24	1	N	2			87
						2	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.				687208										
PARKER HEIRS				WELL #:	1 T	RRCID ->	030060	COMPL. DATE	12/04/1944	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6204 - 6222	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-			-0-
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-			-0-
12		341 N	302	-0-	-39	-0-	-0-	302	3	N	-0-			-0-
01		341 N	167	-0-	-174	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROQUEMORE, ET AL				WELL #:	1 T	RRCID ->	030062	COMPL. DATE	04/10/1946	TOTAL DEPTH	6246	PERF.	6352 - 6364	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROQUEMORE, ET AL				WELL #:	14	RRCID ->	205932	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6319 - 6327	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143										
MOODY COTTON CO.				WELL #:	1	RRCID ->	029893	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6202 - 6354	
10	2542	N	1809	-0-	-733	-0-	-0-	359	1		9			114
								10	9					
11	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-	-0-			N	-0-			114
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-			N	-0-			114
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-			N	-0-			114
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1		1	9		115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	82	179	1	18

BRIGGS, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	029904	COMPL. DATE	08/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6314 - 6335	
10	3100	N	2763	-0-	-337	6030	656	1	2107	2	Y	-0-		11
11	3000	N	2530	-0-	-470	5560	636	1	1894	2	Y	-0-		11
12	3100	N	2946	-0-	-154	5406	676	1	2270	2	Y	-0-	11 1	-0-
01	3100	N	2135	-0-	-965	4441	571	1	1564	2	Y	-0-		-0-
02	2900	N	2375	-0-	-525	3916	584	1	1791	2	Y	-0-		-0-
*03	3100	N	2134	-0-	-966	2950	637	1	1496	2	Y	-0-		1
							1	9						

HARRIS, C. E.				WELL #:	2 T	RRCID ->	029909	COMPL. DATE	01/24/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6430 - 6440	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) TANOS EXPLORATION II, LLC ASHTON		//CONT.//	16032 650 835976	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA								
		WELL #:	1	RRCID ->	030103	COMPL. DATE	11/05/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5942 - 6022						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-			-0-		
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-			-0-		
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-			-0-		
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-			-0-		
*02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-			-0-		
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-		

INGRAM		WELL #:	1	RRCID ->	030108	COMPL. DATE	02/11/1949	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	5920 - 5980						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

PANOLA		WELL #:	1	RRCID ->	030111	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5840 - 6170						
10	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1375	2	10	9	Y	9	1	8	48		
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1370	2	17	9	Y	15	1	8	62		
12	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1367	2	4	9	Y	4	44	1	1	8	21
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1346	2	8	9	Y	7				28	
*02	1305	N	1257	-0-	-48	-0-	1248	2	9	9	Y	8				36	
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT				36	

PETER		WELL #:	1	RRCID ->	030112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6452	PERF.	5920 - 5968						
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

NAOMI 3 UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	153609	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	5962 - 6006						
10	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	279	1	1655	2	Y	1	1	8	-0-		
							1	9									
11	1920	N	1827	-0-	-93	-0-	270	1	1556	2	Y	1	1	8	-0-		
							1	9									
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	279	1	1616	2	Y	1	1	8	-0-		
							1	9									
01	1798	N	1438	-0-	-360	-0-	270	1	1168	2	Y	-0-			-0-		
*02	1682	N	1667	-0-	-15	-0-	261	1	1406	2	Y	-0-			-0-		
03	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	299	1	1396	2	Y	1			1		
							1	9									

TOWER RESOURCES INC MOSS, W.S. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	142102	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	6334 - 6355						
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			-0-		
11	1740	N	1336	-0-	-404	-0-	1336	3			N	-0-			-0-		
12	3100	N	3758	-0-	658	-0-	3758	3			N	-0-			-0-		
01	3100	N	2822	-0-	-278	-0-	2822	3			N	-0-			-0-		
02	2464	N	2084	-0-	-380	-0-	2084	3			N	-0-			-0-		
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			-0-		

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//	16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
URSUS OIL AND GAS			879300											
MULLINS, O.V. UNIT #1			WELL #:	2 C	RRCID ->	030281	COMPL. DATE	11/16/1956	TOTAL DEPTH	6315	PERF. 5958 - 5968			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION			937875					CNTY: PANOLA						
BELL, MATTIE			WELL #:	1 T	RRCID ->	030018	COMPL. DATE	04/28/1949	TOTAL DEPTH	6227	PERF. 6250 - 6288			
10	724 X		724	-0-	-0-	-0-	713 2	11 9	Y	10				80
11	810 X		774	-0-	-36	-0-	683 2	91 9	Y	83				163
12	837 X		752	-0-	-85	-0-	730 2	22 9	Y	20	162 1			21
01	837 X		807	-0-	-30	-0-	760 2	47 9	Y	43				64
02	754 X		620	-0-	-134	-0-	591 2	29 9	Y	26				90
03	806 X		754	-0-	-52	-0-	732 2	22 9	Y	20				110

GREEN, J. T.			WELL #:	1	RRCID ->	030019	COMPL. DATE	08/24/1949	TOTAL DEPTH	6861	PERF. 6632 - 6646			
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

XTO ENERGY INC.			945936					CNTY: PANOLA						
BROWN, J. C.			WELL #:	1 U	RRCID ->	030028	COMPL. DATE	12/10/1945	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 5933 - 5998			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L.			WELL #:	1D	RRCID ->	030034	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5896 - 5946			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L. H., DR.			WELL #:	1 T	RRCID ->	030039	COMPL. DATE	03/30/1945	TOTAL DEPTH	6355	PERF. 5904 - 5974			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
THOMAS, W. M. & WOOD, S. E.		WELL #:		1 C	RRCID ->	030042	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 5945 -	5970			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1344	-0-	1344	1344		79	1	1169	3	Y	87	79	1	8
							96	9							
02	14B2 EXT	1465	-0-	1465	2809		89	1	1280	3	Y	87	87	1	8
							96	9							
03	14B2 EXT	1685	-0-	1685	4494		103	1	1488	3	Y	85	90	1	3
							94	9							

WOOLWORTH, J. D.		WELL #:		1D	RRCID ->	030043	COMPL. DATE	07/10/1991	TOTAL DEPTH	6455	PERF. 5948 -	5972			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KYLE, FRED UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030227	COMPL. DATE	10/12/1946	TOTAL DEPTH	6499	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, J. C.		WELL #:		8-U	RRCID ->	159261	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5944 -	6064			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L.		WELL #:		7 U	RRCID ->	183722	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 5954 -	5992			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLMES, S.L.		WELL #:		2SW	RRCID ->	224595	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 5892 -	5942			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			16032 667 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528								
CGU 1			WELL #: 1 C			RRCID -> 029678			COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CGU 2			WELL #: 1 C			RRCID -> 029679			COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CGU 3			WELL #: 1 C			RRCID -> 029680			COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CGU 4			WELL #: 1 C			RRCID -> 029681			COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
CGU 5			WELL #: 1 C			RRCID -> 029682			COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
CGU 7			WELL #: 1 C			RRCID -> 029684			COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CGU 8			WELL #: 1 C			RRCID -> 029685			COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 10		WELL #: 1 C		RRCID -> 029687		COMPL. DATE 08/15/1945		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIT 11		WELL #: 1 C		RRCID -> 029688		COMPL. DATE 02/13/1946		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 13		WELL #: 1 C		RRCID -> 029691		COMPL. DATE 11/09/1945		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 14		WELL #: 1 C		RRCID -> 029692		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 16		WELL #: 1 C		RRCID -> 029694		COMPL. DATE 01/01/1946		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 17		WELL #: 1 C		RRCID -> 029695		COMPL. DATE 11/26/1945		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 19		WELL #: 1 C		RRCID -> 029697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 22		WELL #: 1 C		RRCID -> 029699		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 26		WELL #: 1 C		RRCID -> 029703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 28		WELL #: 1 C		RRCID -> 029705		COMPL. DATE 04/09/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 33		WELL #: 1 C		RRCID -> 029708		COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FROST HULL		WELL #: 2		RRCID -> 029753		COMPL. DATE 10/19/1950		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000		
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3	N	-0-		-0-
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3	N	-0-		-0-
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3	N	-0-		-0-
01	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	1552 3	N	-0-		-0-
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3	N	-0-		-0-
*03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3	N	-0-		-0-

CJV SWD		WELL #: 2		RRCID -> 125612		COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CJV S.W.D.		WELL #: 3		RRCID -> 152621		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										//CONT.// 020528							
CGU 6										WELL #: 12		RRCID -> 166492		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

CGU 22										WELL #: 10		RRCID -> 245274		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

CJV SWD										WELL #: 4		RRCID -> 266433		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										040798							
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 029770		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018	
10	6324 X	4678	-0-	-1646	-0-	355	1	4246	3	Y	70	70	1			7	
11	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	329	1	4255	3	Y	123	118	1			12	
12	T. A.	4431	-0-	4431	4431	135	9	3983	3	Y	112	112	1			12	
01	T. A.	4670	-0-	4670	9101	123	9	4228	3	Y	107	107	1			12	
*02	T. A.	4220	-0-	4220	13321	118	9	3837	3	Y	-0-	12	1			-0-	
03	T. A.	1939	-0-	1939	15260	39	1	1900	3	Y	-0-					-0-	

BURNETT BROS. /UNIT 2/										WELL #: 2 T		RRCID -> 029771		COMPL. DATE 05/13/1945		TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BURNETT BROS. //CONT.// 040798													
WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-		738 1	2739 3	Y	17	17 1	2
11		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-		725 1	2481 3	Y	18	18 1	2
12		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-		691 1	1895 3	Y	17	17 1	2
01		2604 X	2597	-0-	-7	-0-		476 1	2103 3	Y	16	16 1	2
*02		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-		729 1	2838 3	Y	12	13 1	1
03		2604 X	1736	-0-	-868	-0-		396 1	1330 3	Y	9	9 1	1

CARTHAGE GAS UNIT 6-A													
WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177													
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 12													
WELL #: 1 U RRCID -> 029782 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 15													
WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700													
10		4402 X	4172	-0-	-230	-0-		339 1	3754 3	Y	72	72 1	8
11		4260 X	3968	-0-	-292	-0-		322 1	3559 3	Y	79	79 1	8
12		3968 X	2962	-0-	-1006	-0-		329 1	2554 3	Y	72	72 1	8
01		3968 X	2553	-0-	-1415	-0-		271 1	2206 3	Y	69	69 1	8
*02		3712 X	3700	-0-	-12	-0-		422 1	3181 3	Y	88	88 1	8
03		3968 X	2996	-0-	-972	-0-		327 1	2595 3	Y	67	66 1	9

BREWSTER, J. T.													
WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145													
10		2604 X	2516	-0-	-88	-0-		1060 1	1456 3	Y	-0-	-0-	
11		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-		1004 1	1607 3	Y	-0-	-0-	
12		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-		1038 1	2206 3	Y	-0-	-0-	
01		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-		863 1	1569 3	Y	-0-	-0-	
*02		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-		857 1	1320 3	Y	-0-	-0-	
*03		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-		1033 1	1531 3	Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

10	7347 X	2556	-0-	-4791	-0-	2552	3	4	9	Y	4					181
11	7110 X	2519	-0-	-4591	-0-	2507	3	12	9	Y	11					192
12	T. A.	2560	-0-	2560	2560	2560	3			Y	-0-					192
01	T. A.	1597	-0-	1597	4157	1569	3	28	9	Y	25					217
02	T. A.	9725	-0-	9725	13882	9619	3	106	9	Y	96	191	1			122
03	T. A.	10116	-0-	10116	23998	10006	3	110	9	Y	100					222

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

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

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

10	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	467	1	2720	3	Y	10	10	1			2
						11	9									
11	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	442	1	2626	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	465	1	2667	3	Y	16	16	1			2
						18	9									
01	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	300	1	2414	3	Y	13	13	1			2
						14	9									
*02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	437	1	2607	3	Y	11	11	1			2
						12	9									
*03	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	309	1	2775	3	Y	12	12	1			2
						13	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

10	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	465	1	4320	3	Y	63	63	1			7
						69	9									
11	4530 X	4428	-0-	-102	-0-	429	1	3999	3	Y	-0-	7	1			-0-
12	4681 X	2385	-0-	-2296	-0-	233	1	2152	3	Y	-0-					-0-
01	4681 X	1146	-0-	-3535	-0-	219	1	927	3	Y	-0-					-0-
*02	4379 X	-0-	-0-	-4379	-0-					Y	-0-					-0-
03	4681 X	243	-0-	-4438	-0-	124	1	119	3	Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CARTHAGE GAS UNIT 10 //CONT.// 040798														
WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	129	-0-	129	129			2 1	127 3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	1320	-0-	1320	1449			28 1	1292 3	Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS														
WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000														
10	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	121 1	8902 3	Y	91	91 1				10
11	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	117 1	8179 3	Y	100	100 1				10
12	T. A.	7581	-0-	7581	7581	110 9								
01	T. A.	5864	-0-	5864	13445	121 1	7360 3	Y	91	91 1				10
*02	T. A.	8063	-0-	8063	21508	100 9								
03	T. A.	3798	-0-	3798	25306	121 1	5647 3	Y	87	87 1				10
						96 9								
						252 1	7804 3	Y	6	15 1				1
						7 9								
						192 1	3602 3	Y	4	4 1				1
						4 9								

BREWSTER, J.T.														
WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BURNETT BROS.														
WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10														
WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15														
WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895														
10	4433 X	4321	-0-	-112	-0-	350 1	3971 3	Y	-0-					-0-
11	4290 X	4041	-0-	-249	-0-	321 1	3720 3	Y	-0-					-0-
12	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	447 1	3682 3	Y	-0-					-0-
01	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	434 1	3930 3	Y	-0-					-0-
*02	3770 X	3626	-0-	-144	-0-	405 1	3221 3	Y	-0-					-0-
03	4030 X	2343	-0-	-1687	-0-	341 1	2002 3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 196587		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	744	1	4327	3	Y	27	27	1	3
						30	9							
11	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	413	1	3084	3	Y	-0-	3	1	-0-
12	4402 X	3737	-0-	-665	-0-	420	1	3317	3	Y	-0-			-0-
01	4402 X	4188	-0-	-214	-0-	529	1	3659	3	Y	-0-			-0-
*02	4118 X	3662	-0-	-456	-0-	544	1	3092	3	Y	24	22	1	2
						26	9							
03	4402 X	3452	-0-	-950	-0-	477	1	2955	3	Y	18	18	1	2
						20	9							

BURNETT BROS.		WELL #: 22 L		RRCID -> 197410		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT BROS.		WELL #: 20		RRCID -> 197882		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT BROS.		WELL #: 12		RRCID -> 198031		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 3A		WELL #: 17		RRCID -> 233301		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 6U		RRCID -> 278661		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682			
10	SWR 10	365	-0-	365	1192	365	3	N	-0-		-0-
11	SWR 10	398	-0-	398	1590	398	3	N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1590			N	-0-		-0-
01	SWR 10	133	-0-	133	1723	133	3	N	-0-		-0-
*02	SWR 10	303	-0-	303	2026	303	3	N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

10	3100 N	2186	-0-	-914	2778	249	1	1893	3	Y	40	39	1			9
						44	9									
11	3000 N	1986	-0-	-1014	1764	246	1	1700	3	Y	36	39	1			6
						40	9									
12	3100 N	1829	-0-	-1271	493	270	1	1524	3	Y	32	34	1			4
						35	9									
01	2637 N	2144	-0-	-493	-0-	204	1	1889	3	Y	46	44	1			6
						51	9									
02	1914 N	1854	-0-	-60	-0-	219	1	1589	3	Y	42	39	1			9
						46	9									
*03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	294	1	1732	3	Y	44	45	1			8
						48	9									

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

10	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
11	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
12	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
01	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
02	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
*03	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
WALLACE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 029842		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WERNER -D- GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 029844		COMPL. DATE 01/08/1946			TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890					
10		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	156	1	4599	3	Y	56	54	1	13
							62	9							
11		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	103	1	4507	3	Y	49	54	1	8
							54	9							
12		4557 X	1614	-0-	-2943	-0-	38	1	1528	3	Y	44	47	1	5
							48	9							
01		4557 X	1328	-0-	-3229	-0-	30	1	1228	3	Y	64	60	1	9
							70	9							
02		4263 X	1128	-0-	-3135	-0-	24	1	1042	3	Y	56	53	1	12
							62	9							
03		4557 X	855	-0-	-3702	-0-	20	1	768	3	Y	61	61	1	12
							67	9							
WERNER, "E" UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 029845		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930					
10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	3	N	-0-			-0-
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	3	N	-0-			-0-
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	326	3	N	-0-			-0-
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	3	N	-0-			-0-
02		290 N	177	-0-	-113	-0-	4	1	173	3	N	-0-			-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
WERNER-CARRINGTON GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 029848		COMPL. DATE 08/12/1948			TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WERNER-LAFOY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 029853		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910					
10		3100 N	794	-0-	-2306	-0-	71	28	766	3	Y	-0-			-0-
11		1733 N	1662	-0-	-71	-0-		42	1	1620	3	Y	-0-		-0-
12		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		46	1	1571	3	Y	-0-		-0-
01		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-		48	1	1839	3	Y	-0-		-0-
02		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-		44	1	1696	3	Y	-0-		-0-
*03		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-		53	1	1889	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
WERNER-LEWIN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029854		COMPL. DATE 09/06/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2170 N	1468	-0-	-702	-0-	48 1	1403 3	Y	15	42
						17 9				
11	2100 N	477	-0-	-1623	-0-	11 1	466 3	Y	-0-	42
12	2046 N	512	-0-	-1534	-0-	12 1	496 3	Y	4	14
						4 9				
01	1457 N	448	-0-	-1009	-0-	11 1	437 3	Y	-0-	14
02	464 N	386	-0-	-78	-0-	9 1	377 3	Y	-0-	14
*03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	13 1	537 3	Y	73	87
						80 9				

WHITFIELD UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029856		COMPL. DATE 12/18/1944		TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

POWERS, E. C. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 177826		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 5 U		RRCID -> 179002		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WERNER "E" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181229		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WERNER-CARTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181572		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	28	1	813	3	N	86	83	1			20
						95	9									
11	900 N	862	-0-	-38	-0-	17	1	762	3	N	75	83	1			12
						83	9									
12	992 N	861	-0-	-131	-0-	19	1	767	3	N	68	72	1			8
						75	9									
01	930 N	875	-0-	-55	-0-	19	1	749	3	N	97	92	1			13
						107	9									
02	841 N	770	-0-	-71	-0-	17	1	695	3	N	53	55	1			11
						58	9									
03	868 N	771	-0-	-97	-0-	17	1	692	3	N	56	56	1			11
						62	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

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

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020															
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HUDSON-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765															
10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-		-0-	
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	Y	-0-		-0-	
12		372 N	349	-0-	-23	-0-	17	1	332	2	Y	-0-		-0-	
01		372 N	351	-0-	-21	-0-	17	1	334	2	Y	-0-		-0-	
02		348 N	332	-0-	-16	-0-	16	1	316	2	Y	-0-		-0-	
*03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-		-0-	

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660															
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665															
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HULL -A-										WELL #: 7 U RRCID -> 029873		COMPL. DATE 12/13/1945		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5640 - 5665	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HULL -B-										WELL #: 1 U RRCID -> 029874		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5680 - 5740	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-		

LILLY SWD										WELL #: 1 U RRCID -> 029875		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 6502		PERF. 5670 - 6000	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

MOORE UNIT										WELL #: 1 U RRCID -> 029877		COMPL. DATE 10/09/1945		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 5710 - 5760	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

MORGAN UNIT										WELL #: 2 RRCID -> 029878		COMPL. DATE 10/03/1950		TOTAL DEPTH 5774		PERF. 5672 - 5708	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

SMITH BIRD UNIT										WELL #: 1 U RRCID -> 029880		COMPL. DATE 10/12/1945		TOTAL DEPTH 6507		PERF. 5715 - 5765	
10	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

THOMPSON UNIT										WELL #: 1-U RRCID -> 029881		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5695 - 5930	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
*03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898																	
10		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
12		775 N	547	-0-	-228	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
01		775 N	554	-0-	-221	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
02		638 N	518	-0-	-120	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
03		558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760																	
10		93 N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684																	
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
12		124 N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
01		124 N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
03		93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734																	
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5487 X	4512	-0-	-975	-0-	224	1	4249	2	N	35	25	1			27
						39	9									
11	5310 X	1018	-0-	-4292	-0-	84	1	927	2	N	6	25	1			8
						7	9									
12	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					8
01	4991 X	1276	-0-	-3715	-0-	70	1	1195	2	N	10	6	1			12
						11	9									
02	4669 X	3090	-0-	-1579	-0-	236	1	2835	2	N	17	9	1			20
						19	9									
03	4526 X	3810	-0-	-716	-0-	251	1	3545	2	N	13					33
						14	9									

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

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

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 WARNER-HUSBANDS WELL #: 1 C RRCID -> 029724 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5852 - 5888

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

BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 FROST LUMBER IND. UNIT 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029756 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5790 - 5820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

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

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

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

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

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

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

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

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165								
CARTHAGE GAS UNIT #9		WELL #:		8B	RRCID ->	192453	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5690 - 5977
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CGU 3A		WELL #:		1B	RRCID ->	197453	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	6142 - 6353
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLISON, THOMAS		WELL #:		1B	RRCID ->	201506	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5702 - 5756
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUILLE, J.C.		WELL #:		1	RRCID ->	203237	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	5757 - 6070
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HICKS, O. B.		WELL #:		12A	RRCID ->	214914	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	5778 - 6095
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CGU 11		WELL #:		11A	RRCID ->	215275	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6199	PERF.	5691 - 5990
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		29A	RRCID ->	224906	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5729 - 6011
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
WERNER-PEARCE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234469	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10189	PERF.	5884 - 5914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4180 3	88 9	Y	80	187 1		63
11		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3885 3	50 9	Y	45			108
12		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3533 3	61 9	Y	55			163
01		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3651 3	69 9	Y	63	1 8		225
02		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3617 3	47 9	Y	43	192 1		76
*03		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3752 3	59 9	Y	54			130

HAWK GATHERING CO., LTD.				366631									
HAWK SWD		WELL #:		1	RRCID ->	214199	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5870 - 5884	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624									
DANIELS -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	029713	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5815 - 5855	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWENS -H-				WELL #:	1 U	RRCID ->	029715	COMPL. DATE	10/06/1946	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	5758 - 5782
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-

THOMAS -H-				WELL #:	1 U	RRCID ->	029718	COMPL. DATE	10/11/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5888 - 5906
10	7998 X	4233	-0-	-3765	-0-	275 1	3958 3	Y	-0-				-0-
11	4110 X	3980	-0-	-130	-0-	255 1	3725 3	Y	-0-				-0-
12	4247 X	3880	-0-	-367	-0-	233 1	3647 3	Y	-0-				-0-
01	4247 X	3744	-0-	-503	-0-	226 1	3518 3	Y	-0-				-0-
02	3973 X	3542	-0-	-431	-0-	211 1	3331 3	Y	-0-				-0-
03	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE UNIT				WELL #:	2 U	RRCID ->	029802	COMPL. DATE	04/01/1942	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	5628 - 5648
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED							
CARTHAGE UNIT										//CONT.// 559624									
										WELL #:	15 U	RRCID ->	029808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5746 - 5790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				

CARTHAGE UNIT										WELL #:	20 C	RRCID ->	029811	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	5649 - 5688
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				

CARTHAGE UNIT										WELL #:	21 U	RRCID ->	029812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	5640 - 5670
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

CARTHAGE UNIT										WELL #:	22 U	RRCID ->	029813	COMPL. DATE	10/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5650 - 5676
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

WERNER, LOUIS										WELL #:	1	RRCID ->	029815	COMPL. DATE	06/07/1950	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	5676 - 5722
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

DANIELS -D-										WELL #:	2 C	RRCID ->	131280	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	5865 - 5873
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

CARTHAGE UNIT										WELL #:	301	RRCID ->	168967	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5630 - 5652
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10		1767 N	1514	-0-	-253	-0-	266 1	1248 3	Y	-0-		-0-
11		1620 N	1522	-0-	-98	-0-	104 1	1418 3	Y	-0-		-0-
12		1519 N	1473	-0-	-46	-0-	105 1	1368 3	Y	-0-		-0-
01		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	101 1	1529 3	Y	-0-		-0-
02		1479 N	1337	-0-	-142	-0-	232 1	1066 3	Y	35	29 1	6
							39 9					
03		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT		6

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078												
10		3472 X	2920	-0-	-552	-0-	282 1	2616 3	Y	20	18 1	4
							22 9					
11		3570 X	2101	-0-	-1469	-0-	199 1	1879 3	Y	21	21 1	4
							23 9					
12		3689 X	2995	-0-	-694	-0-	285 1	2677 3	Y	30	31 1	3
							33 9					
01		3689 X	3426	-0-	-263	-0-	308 1	3084 3	Y	31	31 1	3
							34 9					
02		3393 X	3261	-0-	-132	-0-	270 1	2670 3	Y	292	278 1	17
							321 9					
03		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT		17

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742												
10		4402 X	4215	-0-	-187	-0-	525 1	3561 3	Y	117	111 1	10
							129 9					
11		4260 X	3957	-0-	-303	-0-	485 1	3353 3	Y	108	110 1	8
							119 9					
12		4309 X	4016	-0-	-293	-0-	503 1	3378 3	Y	123	116 1	15
							135 9					
01		4309 X	3783	-0-	-526	-0-	454 1	3190 3	Y	126	124 1	17
							139 9					
02		4031 X	3583	-0-	-448	-0-	443 1	3054 3	Y	78	82 1	13
							86 9					
03		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT		13

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974												
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	194	1	2784	3	Y	-0-			-0-
11		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	230	1	3369	3	Y	-0-			-0-
12		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	225	1	3516	3	Y	-0-			-0-
01		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	210	1	3267	3	Y	-0-			-0-
02		3480 X	3261	-0-	-219	-0-	194	1	3067	3	Y	-0-			-0-
03		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208															
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790															

10		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-			-0-
11		2430 N	2267	-0-	-163	-0-	2267	3			N	-0-			-0-
12		2511 N	1661	-0-	-850	-0-	1661	3			N	-0-			-0-
01		2511 N	1328	-0-	-1183	-0-	1328	3			N	-0-			-0-
02		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-			-0-
03		1674 N	1305	-0-	-369	-0-	1305	3			N	-0-			-0-

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084															

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214															

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236															
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A															

10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222															

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED					
BRIGGS, W. H.										//CONT.// 742143		WELL #: 2					
										RRCID -> 029670		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6206 - 6354	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

HARRIS, C. E.										WELL #: 2 C		RRCID -> 029672		COMPL. DATE 01/24/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6180 - 6202	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

SAMSON LONE STAR, LLC										WELL #: 1 U		RRCID -> 029879		COMPL. DATE 08/07/1945		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 5810 - 5848	
OWENS UNIT										744737									
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

SHAW UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 139455		COMPL. DATE 09/03/1991		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5810 - 5825	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					

URSUS OIL AND GAS										WELL #: 1		RRCID -> 029789		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5697 - 5750	
ALLISON UNIT										879300									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			100					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			105					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			120					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120					

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION										WELL #: 1 C		RRCID -> 029727		COMPL. DATE 04/28/1949		TOTAL DEPTH 6227		PERF. 6112 - 6132	
BELL, MATTIE										937875									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

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

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCP MIDSTREAM, LP 195918
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

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

CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA							
INDIGO RESOURCES LLC				423831										
MILL CREEK SWD		WELL #:		1	RRCID ->	203492	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5142 - 5172		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		7	RRCID ->	204244	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5027 - 5057		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C.		WELL #:		3D	RRCID ->	180798	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4942 - 5054		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		WELL #:		1	RRCID ->	256426	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5354 - 5360		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		8L	RRCID ->	160350	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	5191 - 5201		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	208045	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4940 - 5050		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 STALLION SWD, LP 811982
 PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

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

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1878	3	3	9	N	3	119
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-	119
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1998	3	25	9	N	23	142
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1971	3	39	9	N	35	24
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-	24
*03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-	24

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

10	3441 #	3414	-0-	-27	-0-	3414	3			N	-0-	-0-
11	3360 #	3148	-0-	-212	-0-	3148	3			N	-0-	-0-
12	3472 #	3194	-0-	-278	-0-	3194	3			N	-0-	-0-
01	3472 #	3084	-0-	-388	-0-	3084	3			N	-0-	-0-
02	3219 #	2846	-0-	-373	-0-	2846	3			N	-0-	-0-
03	3410 #	3180	-0-	-230	-0-	3180	3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	N	4	18
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-	18
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-	18
01	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-	18
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	18
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	18

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2480 N	2072	-0-	-408	-0-	265	1	1807	3	N	-0-			2
11		2700 N	1623	-0-	-1077	-0-	201	1	1369	3	N	48			50
12		2263 N	2144	-0-	-119	-0-	445	1	1696	3	N	3	45	1	8
01		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	485	1	1798	3	N	4			12
*02		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	392	1	1415	3	N	18			30
*03		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	500	1	1904	3	N	-0-			30

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010															
10		T. A.	2	-0-	2	17	2	3			N	-0-			30
11		T. A.	4	-0-	4	21	4	3			N	-0-			30
12		T. A.	5	-0-	5	26	1	1	4	3	N	-0-			30
01		T. A.	52	-0-	52	78	5	3	47	9	N	43			73
02		T. A.	10	-0-	10	88	1	1	9	3	N	-0-			73
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			73

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528															
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329															
10		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-			-0-
11		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-			-0-
12		1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1635	3			N	-0-			-0-
01		1643 N	1119	-0-	-524	-0-	1119	3			N	-0-			-0-
02		1450 N	1444	-0-	-6	-0-	1444	3			N	-0-			-0-
*03		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	126672	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	6537	PERF. 6300 - 6466	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	126673	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6579 - 6588	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #:		2-C	RRCID ->	135749	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6806 - 6824	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CGU 11		WELL #:		7-C	RRCID ->	137366	COMPL. DATE	04/19/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6261 - 6266	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #:		3-U	RRCID ->	139884	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 6947 - 7079	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	139922	COMPL. DATE	08/18/1991	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6290 - 6310	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KYLE, FRED UNIT "A"		WELL #:		5-C	RRCID ->	140357	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 6126 - 6132	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED																
MOORE, LLOYD GAS UNIT		//CONT.//		020528																	
		WELL #:		4 C	RRCID ->	140641	COMPL. DATE	12/30/1991	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6356 -	6366								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						

HOLMES, PRIESTLY UNIT										WELL #:		7-C	RRCID ->	142370	COMPL. DATE	09/11/2012	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6082 -	6086
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-				-0-						
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-				-0-						
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-				-0-						
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-				-0-						
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-				-0-						
*03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-				-0-						

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT										WELL #:		4-C	RRCID ->	142458	COMPL. DATE	07/13/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6280 -	6296
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						

SMITH, ELLA UNIT 1										WELL #:		5	RRCID ->	143426	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	6441 -	6447
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						

CGU 17										WELL #:		9 C	RRCID ->	153374	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	6298 -	6314
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						

CGU 11										WELL #:		10-C	RRCID ->	159702	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	6200 -	6212
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						

CGU 19										WELL #:		9-C	RRCID ->	159766	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	6276 -	6438
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		7-C	RRCID ->	162153	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6204 - 6242	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	620 N	572	-0-	-48	-0-	572	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	521	-0-	-79	-0-	521	3	Y	-0-			-0-
12	589 N	487	-0-	-102	-0-	487	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	3	Y	-0-			-0-
02	493 N	447	-0-	-46	-0-	447	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3	Y	-0-			-0-

CGU 28		WELL #:		8-C	RRCID ->	163969	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL DEPTH	9937	PERF. 6670 - 6680	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 10		WELL #:		12-C	RRCID ->	164327	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9648	PERF. 6275 - 6280	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		10-C	RRCID ->	164340	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 6338 - 6346	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 18		WELL #:		12 C	RRCID ->	165150	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 6500 - 6508	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229			N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		7 C	RRCID ->	165601	COMPL. DATE	08/16/1997	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 6136 - 6146	
10	6200 X	3864	-0-	-2336	-0-	3864	3	N	-0-			-0-
11	6000 X	2818	-0-	-3182	-0-	2818	3	N	-0-			-0-
12	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	3	N	-0-			-0-
01	6200 X	5719	-0-	-481	-0-	5719	3	N	-0-			-0-
02	5191 X	4886	-0-	-305	-0-	4886	3	N	-0-			-0-
03	6200 X	4929	-0-	-1271	-0-	4929	3	N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		11 C	RRCID ->	166137	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 6199 - 6207	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 5		WELL #:		7 C	RRCID ->	169295	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	9685	PERF. 6274 - 6358	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)		AMT	AMT	AMT	CODE		AMT	CODE
10	961 N	774	-0-	-187	-0-	774	3		N	-0-		-0-
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-		-0-
12	992 N	974	-0-	-18	-0-	974	3		N	-0-		-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-		-0-
02	957 N	924	-0-	-33	-0-	924	3		N	-0-		-0-
*03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-		-0-

CGU 35		WELL #:		3	RRCID ->	169321	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 6460 - 6470	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16												

CGU 14		WELL #:		11 C	RRCID ->	169720	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 6250 - 6270	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #:		9 C	RRCID ->	169785	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	9897	PERF. 6750 - 6760	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #:		11 C	RRCID ->	170920	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	9634	PERF. 6142 - 6170	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #:		9 C	RRCID ->	170958	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9978	PERF. 6694 - 6702	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		8 C	RRCID ->	171307	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	9257	PERF. 6088 - 6360	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 31		WELL #: 7		RRCID -> 171890		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6		WELL #: 8 C		RRCID -> 173626		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330								
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17		WELL #: 8 C		RRCID -> 174257		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300								
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

CGU 11		WELL #: 8 C		RRCID -> 177852		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262								
10	1116 N	697	-0-	-419	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	1110 N	685	-0-	-425	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	1147 N	929	-0-	-218	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

CGU 15		WELL #: 8 C		RRCID -> 179904		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360								
10	186 N	41	-0-	-145	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6		WELL #: 13 C		RRCID -> 182122		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 35		WELL #: 4		RRCID -> 187932		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 36		WELL #:		3	RRCID ->	190325	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6426 - 6460	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1				WELL #:	6	RRCID ->	191038	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	9289	PERF. 6190 - 6314
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	192293	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6602 - 6670
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CGU 16				WELL #:	8	RRCID ->	203201	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	9731	PERF. 6138 - 6155
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MOORE, C.E. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	203924	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6157 - 6350
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CGU 21				WELL #:	20	RRCID ->	218051	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6308 - 6538
10	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3	N	-0-		-0-	
11	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3	N	-0-		-0-	
12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3	N	-0-		-0-	
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3	N	-0-		-0-	
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3	N	-0-		-0-	
03	1643 N	1439	-0-	-204	-0-	1439	3	N	-0-		-0-	

LASHLEY, M. GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	221114	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6349 - 6724
10	8494 X	6822	-0-	-1672	-0-	6822	3	N	-0-		-0-	
11	7110 X	6317	-0-	-793	-0-	6317	3	N	-0-		-0-	
12	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	3	N	-0-		-0-	
01	6820 X	6720	-0-	-100	-0-	6720	3	N	-0-		-0-	
02	6380 X	5668	-0-	-712	-0-	5668	3	N	-0-		-0-	
03	6820 X	4756	-0-	-2064	-0-	4756	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #:		11R	RRCID ->	233761	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LATHAM, H.L.		WELL #:		1	RRCID ->	267162	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	6410 - 6420			
10	5729	X	5729	-0-	-0-	5634	3	95	9	Y	86	86	1		23
11	7260	X	3957	-0-	-3303	3893	3	64	9	Y	58	68	1		13
12	7502	X	3523	-0-	-3979	3445	3	78	9	Y	71	76	1		8
01	7502	X	6246	-0-	-1256	6174	3	72	9	Y	65	62	1		11
02	6658	X	6658	-0-	-0-	6573	3	85	9	Y	77	80	1		8
*03	11036	X	11036	-0-	-0-	10862	3	174	9	Y	158	148	1		22

GARY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267194	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	6440 - 6444			
10	4433	X	3883	-0-	-550	3767	3	116	9	Y	105	105	1		28
11	4560	X	2941	-0-	-1619	2858	3	83	9	Y	75	86	1		17
12	4712	X	4185	-0-	-527	4083	3	102	9	Y	93	99	1		11
01	4712	X	2218	-0-	-2494	2124	3	94	9	Y	85	81	1		15
02	3770	X	2261	-0-	-1509	2152	3	109	9	Y	99	103	1		11
*03	4394	X	4394	-0-	-0-	4292	3	102	9	Y	93	90	1		13

BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	267237	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	6068 - 6072			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #:		4	RRCID ->	268339	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6074 - 6336			
10	12710	X	10358	-0-	-2352	10358	3			N	-0-				-0-
11	12300	X	9517	-0-	-2783	9517	3			N	-0-				-0-
12	12524	X	10278	-0-	-2246	10278	3			N	-0-				-0-
01	10354	X	9693	-0-	-661	9693	3			N	-0-				-0-
02	9686	X	7860	-0-	-1826	7860	3			N	-0-				-0-
03	10354	X	6993	-0-	-3361	6993	3			N	-0-				-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	268809	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	6314 - 6342			
10	14508	X	10488	-0-	-4020	10488	3			N	-0-				-0-
11	13410	X	9358	-0-	-4052	9358	3			N	-0-				-0-
12	12958	X	9603	-0-	-3355	9603	3			N	-0-				-0-
01	11439	X	9619	-0-	-1820	9619	3			N	-0-				-0-
02	10063	X	8330	-0-	-1733	8330	3			N	-0-				-0-
03	10478	X	9129	-0-	-1349	9129	3			N	-0-				-0-

SMITH, JJ OIL & GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	269882	COMPL. DATE	08/15/2012	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	7114 - 7172			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2016 - PLUGGED 01/20/16

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	271695	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6136 - 6144
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2604 X	1943	-0-	-661	-0-	1943	3		N	-0-	-0-
11	2520 X	1603	-0-	-917	-0-	1603	3		N	-0-	-0-
12	2294 X	1846	-0-	-448	-0-	1846	3		N	-0-	-0-
01	2015 X	1921	-0-	-94	-0-	1921	3		N	-0-	-0-
02	1827 X	1289	-0-	-538	-0-	1289	3		N	-0-	-0-
03	1953 X	1718	-0-	-235	-0-	1718	3		N	-0-	-0-

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	271884	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 6115 - 6461
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3		N	-0-	-0-
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3		N	-0-	-0-
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3		N	-0-	-0-
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		N	-0-	-0-
02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3		N	-0-	-0-
*03	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3		N	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	272103	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	9391	PERF. 6238 - 6242
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	272475	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL DEPTH	9485	PERF. 6326 - 6358
10	25017 X	8982	-0-	-16035	-0-	8982	3		N	-0-	-0-
11	24210 X	2	-0-	-24208	-0-	2	3		N	-0-	-0-
12	9796 X	425	-0-	-9371	-0-	425	3		N	-0-	-0-
01	9796 X	105	-0-	-9691	-0-	105	3		N	-0-	-0-
02	9164 X	3	-0-	-9161	-0-	3	3		N	-0-	-0-
03	8990 X	126	-0-	-8864	-0-	126	3		N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	272852	COMPL. DATE	11/24/2013	TOTAL DEPTH	9462	PERF. 6273 - 6538
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	272853	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6307 - 6504
10	5301 X	764	-0-	-4537	-0-	764	3		N	-0-	-0-
11	4590 X	1119	-0-	-3471	-0-	1119	3		N	-0-	-0-
12	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-				N	-0-	-0-
01	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-				N	-0-	-0-
02	1276 X	-0-	-0-	-1276	-0-				N	-0-	-0-
03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-	-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	272861	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 6158 - 6340
10	1271 N	924	-0-	-347	-0-	924	3		N	-0-	-0-
11	1140 N	939	-0-	-201	-0-	939	3		N	-0-	-0-
12	1085 N	661	-0-	-424	-0-	661	3		N	-0-	-0-
01	930 N	714	-0-	-216	-0-	714	3		N	-0-	-0-
02	899 N	421	-0-	-478	-0-	421	3		N	-0-	-0-
03	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
SMITH, ELLA UNIT 2		WELL #:		4	RRCID ->	275914	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	9755	PERF. 6247 - 6480			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4433 X	1431	-0-	-3002	-0-	1431	3			N	-0-			-0-
11	4290 X	2667	-0-	-1623	-0-	2667	3			N	-0-			-0-
12	4433 X	3538	-0-	-895	-0-	3538	3			N	-0-			-0-
01	4433 X	3609	-0-	-824	-0-	3609	3			N	-0-			-0-
02	2581 X	1690	-0-	-891	-0-	1690	3			N	-0-			-0-
03	3534 X	847	-0-	-2687	-0-	847	3			N	-0-			-0-

ANDREW ALAN EXPLORATION, INC.				024126										
DUNAWAY, C.M.E.		WELL #:		1	RRCID ->	200591	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 6483 - 6568			
10	1240 N	973	-0-	-267	-0-	973	2			N	-0-			-0-
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1564	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
01	961 N	297	-0-	-664	-0-	297	2			N	-0-			-0-
*02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-			-0-
*03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
BURNETT BROS. UNIT 1		WELL #:		6 T	RRCID ->	030308	COMPL. DATE	12/20/1949	TOTAL DEPTH	6446	PERF. 6387 - 6400			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GU 15				WELL #:	2 L	RRCID ->	030316	COMPL. DATE	09/11/1948	TOTAL DEPTH	6444	PERF. 6030 - 6444		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKS, O. B. GU				WELL #:	1 L	RRCID ->	030321	COMPL. DATE	03/02/1996	TOTAL DEPTH	6476	PERF. 6180 - 6435		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON, G. T.				WELL #:	2	RRCID ->	057579	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	6514	PERF. N/A		
10	2937 N	2741	-0-	-196	-0-	399	1	2321	3	Y	19	19	1	4
						21	9							
11	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	382	1	2294	3	Y	23	23	1	4
						25	9							
12	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	393	1	2344	3	Y	29	29	1	4
						32	9							
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	355	1	2266	3	Y	23	24	1	3
						25	9							
*02	DLQ G-10	2424	-0-	2424	2424	368	1	2034	3	Y	20	20	1	3
						22	9							
03	DLQ G-10	2515	-0-	2515	4939	250	1	2241	3	Y	22	22	1	3
						24	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	496 N	284	-0-	-212	-0-	57	1	202	3	Y	23	23 1
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	25	9	171	1	Y	27	26 1
12	713 N	401	-0-	-312	-0-	30	9	119	1	Y	23	23 1
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	25	9	135	1	Y	22	22 1
*02	DLQ G-10	685	-0-	685	685	24	9	186	1	Y	29	29 1
03	DLQ G-10	314	-0-	314	999	32	9	77	1	Y	22	22 1
						24	9					
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440												
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1922	3	9	9	Y	8	8 1
11	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2224	3	10	9	Y	9	9 1
12	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2629	3	9	9	Y	8	8 1
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1981	3	9	9	Y	8	8 1
*02	DLQ G-10	1213	-0-	1213	1213	22	1	1180	3	Y	10	10 1
03	DLQ G-10	1193	-0-	1193	2406	11	9	26	1	Y	7	7 1
						8	9					
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400												
10	3937 X	3373	-0-	-564	-0-	351	1	3022	3	Y	-0-	-0-
11	3810 X	3031	-0-	-779	-0-	310	1	2721	3	Y	-0-	-0-
12	3689 X	3003	-0-	-686	-0-	338	1	2665	3	Y	-0-	-0-
01	3596 X	2866	-0-	-730	-0-	306	1	2560	3	Y	-0-	-0-
*02	DLQ G-10	1845	-0-	1845	1845	261	1	1584	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	987	-0-	987	2832	187	1	800	3	Y	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422												
10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-	-0-
11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			Y	-0-	-0-
12	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-	-0-
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-	-0-
*02	DLQ G-10	2327	-0-	2327	2327	41	1	2286	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	659	-0-	659	2986	14	1	645	3	Y	-0-	-0-
BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
CARTHAGE GAS UNIT 13										WELL #: 7-U		RRCID -> 139285		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BURNETT BROTHERS										WELL #: 23-U		RRCID -> 140160		COMPL. DATE 11/29/1991		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

BURNETT BROTHERS										WELL #: 22-U		RRCID -> 140876		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

CARTHAGE GAS UNIT 14										WELL #: 7-U		RRCID -> 141682		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231	
10	279	N	107	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-			-0-		
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-			-0-		
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	59	3	Y	-0-			-0-		
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-			-0-		
*02	DLQ	G-10	202	-0-	202	-0-	-0-	-0-	3	1	199	3	Y	-0-	-0-		
03	DLQ	G-10	176	-0-	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	Y	-0-	-0-		

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12										WELL #: 7-U		RRCID -> 142602		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	T. A.	4762	-0-	-0-	4762	-0-	-0-	-0-	201	1	4561	3	N	-0-	-0-		

BURNETT BROTHERS										WELL #: 25-U		RRCID -> 143149		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

CARTHAGE GAS UNIT 7										WELL #: 6-U		RRCID -> 145684		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162	
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1145	3	Y	-0-			-0-		
11	1230	N	937	-0-	-293	-0-	-0-	-0-	937	3	Y	-0-			-0-		
12	1023	N	987	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	987	3	Y	-0-			-0-		
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2452	3	Y	-0-			-0-		
*02	DLQ	G-10	3683	-0-	3683	-0-	-0-	-0-	73	1	3610	3	Y	-0-	-0-		
03	DLQ	G-10	1538	-0-	1538	-0-	-0-	-0-	31	1	1507	3	Y	-0-	-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		8-U	RRCID ->	145690	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	5658 - 6663	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	837 N	672	-0-	-165	-0-	672 3			Y	-0-			-0-
11	750 N	734	-0-	-16	-0-	734 3			Y	-0-			-0-
12	713 N	681	-0-	-32	-0-	681 3			Y	-0-			-0-
01	682 N	376	-0-	-306	-0-	376 3			Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	681	-0-	681	-0-	681 1	669 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	820	-0-	820	-0-	1501 1	803 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		8-U	RRCID ->	145838	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6386 - 6410	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #:		6-U	RRCID ->	145846	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6128 - 6142	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		8-U	RRCID ->	146126	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6377 - 9582	
10	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892 3			Y	-0-			-0-
11	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650 3			Y	-0-			-0-
12	4154 X	2771	-0-	-1383	-0-	2771 3			Y	-0-			-0-
01	4154 X	1024	-0-	-3130	-0-	1024 3			Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	5298	-0-	5298	-0-	5298 1	5209 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2634	-0-	2634	-0-	7932 1	2578 3		Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #:		26U	RRCID ->	146128	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6194 - 9577	
10	T. A.	5544	-0-	5544	-0-	45491 3			Y	-0-			-0-
11	T. A.	4930	-0-	4930	-0-	50421 3			Y	-0-			-0-
12	56475 X	6054	-0-	-50421	-0-	6054 3			Y	-0-			-0-
01	5549 X	4247	-0-	-1302	-0-	4247 3			Y	-0-			-0-
*02	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	96 1	5360 3		Y	-0-			-0-
03	6045 X	4627	-0-	-1418	-0-	101 1	4526 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		6-U	RRCID ->	146927	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6375 - 6382	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		9D	RRCID ->	148095	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5695 - 5998	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095										COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	6436 - 6461
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640										COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	5717 - 5756
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-			-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-			-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-			-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-			-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-			-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147										COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	6099 - 6118
10	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	9066	3	Y	-0-		-0-	
11	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	8669	3	Y	-0-		-0-	
12	8711 X	2950	-0-	-0-	-5761	-0-	120	1	2830	3	Y	-0-		-0-	
01	8711 X	4075	-0-	-0-	-4636	-0-	134	1	3941	3	Y	-0-		-0-	
*02	DLQ G-10	10243	-0-	-0-	10243	10243	505	1	9738	3	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	5636	-0-	-0-	5636	15879	286	1	5350	3	Y	-0-		-0-	

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795										COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6418 - 6423
10	527 N	-0-	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-	
11	510 N	-0-	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131										COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	6615 - 6628
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970										COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	9846	PERF.	6380 - 6390
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BROWN, HERMAN GAS UNIT //CONT.// 040798													
WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	155 1	3770 3	Y	89	89 1		17
							98 9						
11		3600 X	2925	-0-	-675	-0-	108 1	2701 3	Y	105	105 1		17
							116 9						
12		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	150 1	3580 3	Y	134	133 1		18
							147 9						
01		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	5756 3	598 9	Y	544	487 1		75
*02	DLQ	G-10	5413	-0-	5413	5413	191 1	4713 3	Y	463	465 1		73
							509 9						
03	DLQ	G-10	6074	-0-	6074	11487	197 1	5314 3	Y	512	511 1		74
							563 9						

CARTHAGE GAS UNIT 15													
WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207													
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13													
WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450													
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40	36 1		4
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	5 1		-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9													
WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243													
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12													
WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	56	-0-	56	470	2	1	46	3	Y	7	6	1	1
						8	9							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	470					Y	-0-	1	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	470					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	470					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	470					Y	-0-			-0-

 CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

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

 HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

10	12059 X	10381	-0-	-1678	-0-	10311	3	70	9	Y	64	101	1	52
11	11670 X	11309	-0-	-361	-0-	11184	3	125	9	Y	114	103	1	63
12	12059 X	10785	-0-	-1274	-0-	10669	3	116	9	Y	105	103	1	65
01	12059 X	6285	-0-	-5774	-0-	6154	3	131	9	Y	119	153	1	31
02	DLQ G-10	7744	-0-	7744	7744	7711	3	33	9	Y	30	49	1	12
03	DLQ G-10	8861	-0-	8861	16605	8831	3	30	9	Y	27	25	1	14

 BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

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

 BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638														
10		1457 N	1340	-0-	-117	-0-	1340	3		Y	-0-			-0-
11		1350 N	1277	-0-	-73	-0-	1277	3		Y	-0-			-0-
12		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		Y	-0-			-0-
01		1333 N	962	-0-	-371	-0-	962	3		Y	-0-			-0-
*02		DLQ G-10	1384	-0-	1384	1384	26	1	1358	3	Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	590	-0-	590	1974	11	1	579	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6235 - 7880														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764														
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308														
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																			
//CONT.// 16032 812																			
//CONT.// 040798																			
ALLISON, G.T. GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 179172		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 6979		PERF. 6701 - 6839	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		5	1			1		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6		6	1			1		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7		7	1			1		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6		6	1			1		
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		5	1			1		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		5	1			1		

HICKS, O. B. GU										WELL #: 23RU		RRCID -> 179592		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6416 - 7552	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				-0-		

BROWN, HERMAN GAS UNIT										WELL #: 11 U		RRCID -> 179890		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7920 - 8012	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		NO RPT				-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		NO RPT				-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		NO RPT				-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		NO RPT				-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		NO RPT				-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		NO RPT				-0-		

BURNETT BROTHERS UNIT 1										WELL #: 34 U		RRCID -> 182708		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 6407 - 6448	
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-		-0-				-0-		
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-		-0-				-0-		
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-		-0-				-0-		
01		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3		Y	-0-		-0-				-0-		
*02		DLQ G-10	125	-0-	125	-0-	125	2 1	123 3	Y	-0-		-0-				-0-		
03		DLQ G-10	152	-0-	152	-0-	277	3 1	149 3	Y	-0-		-0-				-0-		

ALLISON, G.T. GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 186287		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 6664 - 6838	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		NO RPT				-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		NO RPT				-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		NO RPT				-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		NO RPT				-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		NO RPT				-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		NO RPT				-0-		

WILCOTS, S.W. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 186860		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6721 - 6932	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				-0-		
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				-0-		
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				-0-		
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				-0-		
*02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				-0-		
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				-0-		

CARTHAGE GAS UNIT 3-A										WELL #: 8 T		RRCID -> 192087		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9944		PERF. 6529 - 6534	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		NO RPT				-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		NO RPT				-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		NO RPT				-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		NO RPT				-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		NO RPT				-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		NO RPT				-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		15	RRCID ->	201453	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	8124	PERF. 6262 -	8032		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	27	-0-	27	64		2 3	25 9		Y	23	21 1		2
12	14B2 EXT	37	-0-	37	101		2 3	35 9		Y	32	31 1		3
01	14B2 EXT	47	-0-	47	148		13 3	34 9		Y	31	31 1		3
*02	14B2 EXT	63	-0-	63	211		18 3	45 9		Y	41	40 1		4
*03	212 X	1	-0-	-211	-0-		1 3			Y	-0-	4 1		-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #:		11 U	RRCID ->	217379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6222 -	6356		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #:		13 U	RRCID ->	217380	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9854	PERF. 6322 -	6457		
10	3379 X	2145	-0-	-1234	-0-	84 1	2050 3			Y	10	10 1		2
						11 9								
11	2910 X	1833	-0-	-1077	-0-	69 1	1751 3			Y	12	12 1		2
						13 9								
12	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	150 1	3585 3			Y	16	16 1		2
						18 9								
01	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4446 3	14 9			Y	13	13 1		2
*02	DLQ G-10	3296	-0-	3296	3296	129 1	3155 3			Y	11	11 1		2
						12 9								
03	DLQ G-10	3129	-0-	3129	6425	110 1	3006 3			Y	12	12 1		2
						13 9								

REED, W.M. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	225221	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 6651 -	6659		
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	49 1	1210 3			Y	13	13 1		3
						14 9								
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	37 1	959 3			Y	15	15 1		3
						17 9								
12	1209 N	1089	-0-	-120	-0-	42 1	1025 3			Y	20	20 1		3
						22 9								
01	1209 N	791	-0-	-418	-0-	774 3	17 9			Y	15	16 1		2
*02	DLQ G-10	366	-0-	366	366	13 1	338 3			Y	14	14 1		2
						15 9								
03	DLQ G-10	1486	-0-	1486	1852	53 1	1416 3			Y	15	15 1		2
						17 9								

BURNETT BROTHERS		WELL #:		21 U	RRCID ->	269089	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	6579	PERF. 6134 -	6232		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14 3				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #:		3	RRCID ->	270455	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 6210 -	6240		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
 BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

10	1581	N	1231	-0-	-350	-0-	195	1	47	9	989	2	N	43				214
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	322	1	8	9	1182	2	N	7				221
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	271	1	8	9	1463	2	N	7				228
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	224	1	8	9	1789	2	N	7				235
02	1450	N	1416	-0-	-34	-0-	152	1	3	9	1261	2	N	3				238
*03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	162	1	14	9	1571	2	N	13				251

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

10	1550	N	1075	-0-	-475	-0-	181	1	113	9	781	2	N	103				286
11	1350	N	570	-0-	-780	-0-	160	1	41	9	369	2	N	37	155	1		168
12	1085	N	823	-0-	-262	-0-	221	1	94	9	508	2	N	85				253
*01	1085	N	559	-0-	-526	-0-	84	1	149	9	326	2	N	135				388
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	108	1	150	9	321	2	N	136	327	1		197
*03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	624	1	136	9	832	2	N	124				321

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1			158	2	N	-0-				86
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	66	1			171	2	N	-0-				86
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	24	1			83	2	N	-0-				86
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	41	1			192	2	N	-0-				86
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	54	1			163	2	N	-0-				86
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	110	1			127	2	N	-0-				86

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974									
HARRIS		WELL #:		4	RRCID ->	267333	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	7336 - 7346	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		135 N	135	-0-	-0-		20 1	115 2	N	-0-			84
11		180 N	119	-0-	-61		119 1		N	-0-			84
12		215 N	215	-0-	-0-		39 1	176 2	N	-0-			84
01		124 N	-0-	-0-	-124				N	-0-			84
02		116 N	-0-	-0-	-116				N	-0-			84
03		186 N	-0-	-0-	-186				N	-0-			84

BOWLES ENERGY, INC.				084097									
COX, BETTYE		WELL #:		1	RRCID ->	255109	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	8745	PERF.	6583 - 6595	
10		453 N	453	-0-	-0-		453 2		N	-0-			112
11		450 N	222	-0-	-228		222 2		N	-0-			112
12		434 N	217	-0-	-217		217 2		N	-0-			112
*01		465 N	300	-0-	-165		300 2		N	-0-	94 7		18
*02		300 N	300	-0-	-0-		300 2		N	-0-			18
03		217 N	-0-	-0-	-217				N	-0-			18

CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
HARRIS, S. S.		WELL #:		2 L	RRCID ->	030336	COMPL. DATE	06/11/1955	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6806 - 6814	
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	087226	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	6408 - 6422	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WERNER-MICHER		WELL #:		2	RRCID ->	126298	COMPL. DATE	12/24/1987	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	6567 - 6601	
10		1860 N	997	-0-	-863		33 1	964 3	Y	-0-			-0-
11		2157 N	2157	-0-	-0-		49 1	2108 3	Y	-0-			-0-
12		1860 N	685	-0-	-1175		17 1	668 3	Y	-0-			-0-
01		992 N	927	-0-	-65		23 1	904 3	Y	-0-			-0-
02		2203 N	2203	-0-	-0-		51 1	2152 3	Y	-0-			-0-
*03		941 N	941	-0-	-0-		23 1	918 3	Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	158073	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	6561 - 7974	
10		1060 N	1060	-0-	-0-		1041 3	19 9	Y	17	15 1		6
11		1367 N	1367	-0-	-0-		1346 3	21 9	Y	19	19 1		6
12		1532 N	1532	-0-	-0-		1509 3	23 9	Y	21	19 1		8
01		1701 N	1701	-0-	-0-		1679 3	22 9	Y	20	23 1		5
02		1334 N	957	-0-	-377		945 3	12 9	Y	11	13 1		3
03		1519 N	-0-	-0-	-1519				Y	-0-	3 1		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 4 F		RRCID -> 160963		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

WERNER-GENEVA		WELL #: 2		RRCID -> 162233		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

AMERICAN LEGION		WELL #: 4-C		RRCID -> 163468		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764				
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

WERNER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 165794		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

WERNER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 169707		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

WERNER-LAGRONE		WELL #: 2		RRCID -> 207307		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198				
10	806	N	727	-0-	-79	-0-	25 1	702 3	Y	-0-		
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	14 1	626 3	Y	-0-		
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	30 1	1199 3	Y	-0-		
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	30 1	1223 3	Y	-0-		
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	24 1	997 3	Y	-0-		
03	1240	N	965	-0-	-275	-0-	24 1	941 3	Y	-0-		

WERNER-LEFOY		WELL #: 8 C		RRCID -> 210477		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024				
10	10354	X	8272	-0-	-2082	-0-	8266 3	6 9	Y	5	6 1	2
11	9210	X	7968	-0-	-1242	-0-	7962 3	6 9	Y	5	5 1	2
12	8866	X	4267	-0-	-4599	-0-	4261 3	6 9	Y	5	5 1	2
01	8680	X	6152	-0-	-2528	-0-	6145 3	7 9	Y	6	6 1	2
02	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6367 3	8 9	Y	7	7 1	2
*03	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5100 3	10 9	Y	9	8 1	3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
POWELL "A2"		WELL #: 5 C		RRCID -> 211256		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 8418				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3348 X	2723	-0-	-625	-0-	2692 3	31 9	Y	28	20 1	10
11		2520 X	1487	-0-	-1033	-0-	1453 3	34 9	Y	31	31 1	10
12		2604 X	867	-0-	-1737	-0-	830 3	37 9	Y	34	31 1	13
01		2728 X	914	-0-	-1814	-0-	878 3	36 9	Y	33	37 1	9
02		1450 N	1333	-0-	-117	-0-	1313 3	20 9	Y	18	22 1	5
03		868 N	785	-0-	-83	-0-	768 3	17 9	Y	15	15 1	5

WERNER "D"		WELL #: 8 C		RRCID -> 211850		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WERNER-HULL GU		WELL #: 5 C		RRCID -> 212174		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 9 C		RRCID -> 213459		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 216927		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WERNER-THOMPSON UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 217049		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493				
10		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		Y	-0-		-0-
11		750 N	125	-0-	-625	-0-	125 3		Y	-0-		-0-
12		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		-0-
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-		-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WERNER-POWELL GU		WELL #: 3 C		RRCID -> 217575		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
WERNER-LAGRONE			WELL #:		7 C	RRCID ->	217578	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8162 - 8224				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-				-0-

BARNETT UNIT			WELL #:		3 C	RRCID ->	217831	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 6504 - 8265				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	218073	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	9848	PERF. 8280 - 8504				
10		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-				-0-
11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-				-0-
12		1209 N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			Y	-0-				-0-
01		1178 N	1141	-0-	-37	-0-	1141	3			Y	-0-				-0-
02		1102 N	933	-0-	-169	-0-	933	3			Y	-0-				-0-
03		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-				-0-

KELLY-LINCOLN UNIT			WELL #:		9 C	RRCID ->	218370	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6200 - 6778				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WERNER-POPE UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	218563	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	9913	PERF. 6528 - 6538				
10		14B2 EXT	648	-0-	648	1227	628	3	20	9	Y	18	12	1		7
11		1532 X	305	-0-	-1227	-0-	283	3	22	9	Y	20	20	1		7
12		599 X	599	-0-	-0-	-0-	576	3	23	9	Y	21	20	1		8
01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	493	3	24	9	Y	22	24	1		6
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	3	17	9	Y	15	17	1		4
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	4	1		-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT			WELL #:		9 C	RRCID ->	218744	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 7584 - 7594				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	174	-0-	174	174	174	3			Y	-0-				-0-
12		T. A.	613	-0-	613	787	613	3			Y	-0-				-0-
01		871 X	84	-0-	-787	-0-	84	3			Y	-0-				-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-				-0-
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
AMERICAN LEGION		WELL #: 7 C		RRCID -> 219028		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-		853 3	15 9	Y	14	16 1	5
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-		737 3	18 9	Y	16	16 1	5
12	372 N	350	-0-	-22	-0-		341 3	9 9	Y	8	10 1	3
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-	3 1	-0-
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-				Y	-0-		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-

WERNER-THOMPSON UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 219529		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WERNER-CLARENCE		WELL #: 5 C		RRCID -> 219570		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220314		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 8 C		RRCID -> 220994		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960				
10	1116 N	1031	-0-	-85	-0-		1025 3	6 9	Y	5	5 1	2
11	1050 N	1034	-0-	-16	-0-		1027 3	7 9	Y	6	6 1	2
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		1166 3	8 9	Y	7	6 1	3
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		1179 3	8 9	Y	7	8 1	2
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-		780 3	11 9	Y	10	9 1	3
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-	3 1	-0-

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221756		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638				
10	372 N	168	-0-	-204	-0-		6 1	162 3	N	-0-		-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-		14 1	617 3	N	-0-		-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-		17 1	669 3	N	-0-		-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-		19 1	749 3	N	-0-		-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-		17 1	749 3	N	-0-		-0-
*03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		27 1	1082 3	N	-0-		-0-

BARNETT UNIT		WELL #: 4-C		RRCID -> 221811		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-LEFOY UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 221909		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU		WELL #: 4		RRCID -> 221976		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 222014		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836								
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1377	3	26	9	Y	24	23	1			9
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1279	3	30	9	Y	27	27	1			9
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1386	3	32	9	Y	29	27	1			11
01	1395 N	1062	-0-	-333	-0-	1041	3	21	9	Y	19	25	1			5
02	1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222019		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 3		RRCID -> 222025		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016								
10	T. A.	5800	-0-	5800	12267	191	1	5609	3	N	-0-					-0-
11	16227 X	3960	-0-	-12267	-0-	88	1	3864	3	N	7	6	1			1
12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	81	1	3251	3	N	7	7	1			1
01	6572 X	3337	-0-	-3235	-0-	80	1	3249	3	N	7	7	1			1
02	6148 X	2793	-0-	-3355	-0-	64	1	2723	3	N	5	5	1			1
03	5797 X	2588	-0-	-3209	-0-	64	1	2517	3	N	6	6	1			1

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222112		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
FROST "B"		WELL #: 6 U		RRCID -> 224097		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4518 3	17 9	N	15	22 1		6
11	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4489 3	19 9	N	17	17 1		6
12	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4638 3	20 9	N	18	17 1		7
01	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4341 3	21 9	N	19	21 1		5
02	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3926 3	17 9	N	15	16 1		4
*03	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4105 3	23 9	N	21	18 1		7

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 224387		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844				
10	T. A.	337	-0-	337	337	337 3		Y	-0-			-0-
11	916 X	579	-0-	-337	-0-	579 3		Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 224509		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614				
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	960 3	29 9	Y	26	24 1		10
11	720 N	623	-0-	-97	-0-	589 3	34 9	Y	31	31 1		10
12	1023 N	790	-0-	-233	-0-	755 3	35 9	Y	32	30 1		12
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1019 3	35 9	Y	32	36 1		8
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	969 3	26 9	Y	24	25 1		7
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-	7 1		-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224635		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 224722		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 225399		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 225892		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
WERNER-BRELSFORD UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	226192	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	10073	PERF. 6594 - 6605	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		713 N	508	-0-	-205	-0-	495 3	13 9	N	12	11 1		5
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	665 3	15 9	N	14	14 1		5
12		620 N	564	-0-	-56	-0-	547 3	17 9	N	15	14 1		6
01		496 N	85	-0-	-411	-0-	84 3	1 9	N	1	7 1		-0-
02		667 N	-0-	-0-	-667	-0-			N	-0-			-0-
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-

DEADWOOD UNIT			WELL #:		3 C	RRCID ->	227091	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6493 - 6504	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT			WELL #:		3 C	RRCID ->	228452	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 6482 - 6681	
10		3100 N	3562	-0-	462	966	3489 3	73 9	Y	66	44 1		25
11		3000 N	3267	-0-	267	1233	3187 3	80 9	Y	73	74 1		24
12		4385 X	3152	-0-	-1233	-0-	3066 3	86 9	Y	78	72 1		30
01		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	2946 3	86 9	Y	78	88 1		20
02		3393 X	2775	-0-	-618	-0-	2712 3	63 9	Y	57	61 1		16
03		3565 X	2828	-0-	-737	-0-	2773 3	55 9	Y	50	50 1		16

WERNER "E"			WELL #:		7	RRCID ->	228802	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 7032 - 7094	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT			WELL #:		7 C	RRCID ->	229153	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 6537 - 6596	
10		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1716 3	69 9	Y	63	57 1		24
11		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1553 3	77 9	Y	70	71 1		23
12		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1667 3	83 9	Y	75	69 1		29
01		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1908 3	83 9	Y	75	84 1		20
02		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1917 3	87 9	Y	79	77 1		22
*03		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2016 3	30 9	Y	27	40 1		9

POWELL "A2"			WELL #:		9 C	RRCID ->	229663	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6441 - 8433	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	17	-0-	17	17	17 3		Y	-0-			-0-
01		T. A.	4614	-0-	4614	4631	4416 3	198 9	Y	180	133 1		47
02		8160 X	3529	-0-	-4631	-0-	3306 3	223 9	Y	203	193 1		57
*03		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	3856 3	253 9	Y	230	212 1		75

JONES, O.L. GAS UNIT			WELL #:		5 C	RRCID ->	231250	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6479 - 7118	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
PENNA-SIKES		WELL #:		4 C		RRCID -> 231614		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 6758 - 6762			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WOODALL UNIT		WELL #:		3 C		RRCID -> 231617		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6484 - 6498			
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1102	3	42	9	Y	38	34	1	14
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1031	3	46	9	Y	42	42	1	14
12	651	N	329	-0-	-322	-0-	304	3	25	9	Y	23	28	1	9
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	9	1	-0-
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	-0-			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-

POWELL "A2"		WELL #:		8 C		RRCID -> 231973		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6615 - 8105			
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			Y	-0-			-0-
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			Y	-0-			-0-
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			Y	-0-			-0-
01	3162	X	2778	-0-	-384	-0-	2778	3			Y	-0-			-0-
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			Y	-0-			-0-
*03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			Y	-0-			-0-

WERNER "G" UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 232043		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 7141		PERF. 6623 - 6649			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 232829		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6514 - 6698			
10	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11929	3	12	9	Y	11	11	1	4
11	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11399	3	14	9	Y	13	13	1	4
12	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11364	3	14	9	Y	13	12	1	5
01	11966	X	11335	-0-	-631	-0-	11321	3	14	9	Y	13	15	1	3
02	10991	X	10127	-0-	-864	-0-	10114	3	13	9	Y	12	12	1	3
03	11749	X	10114	-0-	-1635	-0-	10100	3	14	9	Y	13	12	1	4

ALEXANDER, O.W.		WELL #:		3		RRCID -> 233657		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9949		PERF. 6593 - 6600			
10	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6601	3	10	9	N	9	8	1	3
11	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7456	3	11	9	N	10	10	1	3
12	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6460	3	12	9	N	11	10	1	4
01	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6645	3	12	9	N	11	12	1	3
02	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6946	3	11	9	N	10	10	1	3
*03	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6624	3	11	9	N	10	10	1	3

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 233714		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7144		PERF. 6718 - 6724			
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4021	3	14	9	N	13	12	1	5
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3852	3	15	9	N	14	14	1	5
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3921	3	17	9	N	15	14	1	6
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3865	3	17	9	N	15	17	1	4
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3505	3	14	9	N	13	13	1	4
*03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3585	3	11	9	N	10	11	1	3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DEADWOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233718		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, S.		WELL #: 2		C		RRCID -> 233872		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6739 - 6743				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 7		C		RRCID -> 234093		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 6630 - 6634				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 10				RRCID -> 234343		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7105		PERF. 6526 - 9780				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #: 6				RRCID -> 234373		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7144		PERF. 7041 - 7044				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FROST "B"		WELL #: 4				RRCID -> 234530		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6479 - 6683				
10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4517	3	57	9	Y	52	53	1		20
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4153	3	64	9	Y	58	59	1		19
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4324	3	69	9	Y	63	58	1		24
01	4340	X	4197	-0-	-0-	-143	4129	3	68	9	Y	62	70	1		16
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3780	3	59	9	Y	54	55	1		15
*03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4155	3	64	9	Y	58	54	1		19

WERNER-CLARENCE		WELL #: 8				RRCID -> 235249		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6598 - 6608				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HOLIDAY, C. C. UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 235261		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 243364		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008								
10	2914 X	2897	-0-	-17	-0-	95	1	2781	3	N	19	19	1			4
						21	9									
11	3090 X	2939	-0-	-151	-0-	65	1	2854	3	N	18	19	1			3
						20	9									
12	3193 X	2935	-0-	-258	-0-	71	1	2847	3	N	15	16	1			2
						17	9									
01	3193 X	2950	-0-	-243	-0-	71	1	2868	3	N	10	11	1			1
						11	9									
02	2929 X	2587	-0-	-342	-0-	59	1	2519	3	N	8	7	1			2
						9	9									
03	3038 X	2916	-0-	-122	-0-	71	1	2836	3	N	8	8	1			2
						9	9									

B.S.A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246468		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525								
10	6076 X	5310	-0-	-766	-0-	5298	3	12	9	N	11	11	1			4
11	5880 X	5292	-0-	-588	-0-	5278	3	14	9	N	13	13	1			4
12	5766 X	5593	-0-	-173	-0-	5578	3	15	9	N	14	13	1			5
01	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5399	3	17	9	N	15	16	1			4
02	5104 X	4778	-0-	-326	-0-	4766	3	12	9	N	11	12	1			3
03	5580 X	5099	-0-	-481	-0-	5084	3	15	9	N	14	13	1			4

ALEXANDER, O.W.		WELL #: 4		RRCID -> 246830		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680								
10	5735 X	4384	-0-	-1351	-0-	4202	3	182	9	N	165	155	1			62
11	5340 X	5274	-0-	-66	-0-	5068	3	206	9	N	187	188	1			61
12	5456 X	5201	-0-	-255	-0-	4984	3	217	9	N	197	183	1			75
01	5146 X	4844	-0-	-302	-0-	4640	3	204	9	N	185	212	1			48
02	5104 X	4673	-0-	-431	-0-	4508	3	165	9	N	150	156	1			42
03	5456 X	4721	-0-	-735	-0-	4535	3	186	9	N	169	156	1			55

HICKS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248126		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 248154		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463								
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
WERNER "G" UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	248316	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	6596 - 6610		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	254983	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	10152	PERF.	6662 - 6700		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	255123	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	10039	PERF.	6369 - 6582		
10	5673 X	4540	-0-	-1133	-0-	4519	3	21	9	N	19	20	1	7
11	5490 X	4787	-0-	-703	-0-	4764	3	23	9	N	21	21	1	7
12	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4656	3	23	9	N	21	20	1	8
01	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4879	3	25	9	N	23	25	1	6
02	4640 X	3328	-0-	-1312	-0-	3308	3	20	9	N	18	19	1	5
03	4960 X	4520	-0-	-440	-0-	4496	3	24	9	N	22	20	1	7
KELLY-LINCOLN		WELL #:		5	RRCID ->	255803	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6378 - 6382		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WERNER "E"		WELL #:		2	RRCID ->	259192	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6632 - 6642		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-			-0-
DEADWOOD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	261992	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	6558 - 6564		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
POWELL, W.B. UNIT		WELL #:		03	RRCID ->	270354	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	6485 - 6493		
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-	5	1	-0-
11	900 N	451	-0-	-449	-0-	451	3			Y	-0-			-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-			-0-
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1111	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	396	3	32	9	Y	29	21	1	8
*03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	413	3	36	9	Y	33	30	1	11

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC					169803											
LYNCH SWD			WELL #:		1	RRCID -> 231157			COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH	5565 PERF. 5200 - 5300				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			WELL #:		216378	RRCID -> 030531			COMPL. DATE 07/00/1946		TOTAL DEPTH	6500 PERF. N/A				
MANGHAM					1 L											
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HULL UNIT B			WELL #:		B 1 L	RRCID -> 030940			COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH	6500 PERF. 6234 - 6340				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALLISON UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 031726			COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH	6498 PERF. 5705 - 6334				
10		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	589	1	3242	3	Y	127	155	1		55
							140	9								
11		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	570	1	3133	3	Y	142	103	1		94
							156	9								
12		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	589	1	3455	3	Y	160	202	1		52
							176	9								
01		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	589	1	3266	3	Y	155	153	1		54
							171	9								
02		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	551	1	3281	3	Y	172	155	1		71
							189	9								
*03		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	589	1	3637	3	Y	143	157	1		57
							157	9								

YOUNGBLOOD-ROE UNIT			WELL #:		1 L	RRCID -> 031727			COMPL. DATE 11/18/1963		TOTAL DEPTH	6518 PERF. 5890 - 6370				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT			WELL #:		1 L	RRCID -> 033184			COMPL. DATE 04/13/1964		TOTAL DEPTH	6500 PERF. 6120 - 6448				
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CAPPs WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896															
10		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	133	1	1532	3	Y	-0-			-0-
11		1710 N	1562	-0-	-148	-0-	136	1	1426	3	Y	-0-			-0-
12		1705 N	1603	-0-	-102	-0-	143	1	1460	3	Y	-0-			-0-
01		1674 N	1538	-0-	-136	-0-	139	1	1399	3	Y	-0-			-0-
02		1508 N	1462	-0-	-46	-0-	129	1	1333	3	Y	-0-			-0-
03		1612 N	317	-0-	-1295	-0-	28	1	289	3	Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226															
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
01		3100 N	3710	-0-	610	-0-	610	2	3710	2	Y	-0-			-0-
02		1493 N	883	-0-	-610	-0-	883	2			Y	-0-			-0-
*03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158															
10		4433 X	3267	-0-	-1166	-0-	2708	2	547	3	Y	11	12	1	11
							12	9							
11		4290 X	1934	-0-	-2356	-0-	1562	2	352	3	Y	18	17	1	12
							20	9							
12		3131 X	2172	-0-	-959	-0-	1772	2	380	3	Y	18	20	1	10
							20	9							
01		3255 X	2014	-0-	-1241	-0-	1583	2	413	3	Y	16	12	1	14
							18	9							
02		3045 X	2028	-0-	-1017	-0-	1615	2	396	3	Y	15	13	1	16
							17	9							
03		3255 X	2630	-0-	-625	-0-	2431	2	173	3	Y	24	26	1	14
							26	9							

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7-U RRCID -> 151883 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6836 - 7546															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462															
10		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2408	3	14	9	Y	13			29
11		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2350	3	13	9	Y	12	24	1	17
12		1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1109	3	8	9	Y	7	21	1	3
01		651 X	100	-0-	-551	-0-	97	3	3	9	Y	3			6
02		609 N	53	-0-	-556	-0-	51	3	2	9	Y	2	3	1	5
03		651 N	9	-0-	-642	-0-	9	3			Y	-0-	5	1	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997										TOTAL DEPTH	9728	PERF.	6329 - 6335			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6277 - 6310			
10		651 N	588	-0-	-63	-0-	489	2	99	3	Y	-0-				-0-
11		630 N	619	-0-	-11	-0-	505	2	114	3	Y	-0-				-0-
12		744 N	704	-0-	-40	-0-	580	2	124	3	Y	-0-				-0-
01		669 N	669	-0-	-0-	-0-	531	2	138	3	Y	-0-				-0-
02		609 N	539	-0-	-70	-0-	433	2	106	3	Y	-0-				-0-
03		713 N	674	-0-	-39	-0-	629	2	45	3	Y	-0-				-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6147 - 6412			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6240 - 6270			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999										TOTAL DEPTH	9772	PERF.	6274 - 6280			
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	195	2	39	3	Y	-0-				-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	106	2	24	3	Y	-0-				-0-
12		217 N	136	-0-	-81	-0-	112	2	24	3	Y	-0-				-0-
01		217 N	125	-0-	-92	-0-	99	2	26	3	Y	-0-				-0-
02		116 N	106	-0-	-10	-0-	85	2	21	3	Y	-0-				-0-
03		124 N	60	-0-	-64	-0-	56	2	4	3	Y	-0-				-0-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008										TOTAL DEPTH	9617	PERF.	6172 - 6363			
10		2418 N	2272	-0-	-146	-0-	1886	2	382	3	Y	4	4	1		4
11		2280 N	1953	-0-	-327	-0-	1588	2	358	3	Y	6	6	1		4
12		2294 N	1953	-0-	-341	-0-	1603	2	343	3	Y	6	7	1		3
01		2263 N	1981	-0-	-282	-0-	1566	2	408	3	Y	6	4	1		5
02		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1623	2	399	3	Y	5	4	1		6
*03		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1817	2	129	3	Y	8	9	1		5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006										COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	6144 - 6148
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192										COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6612 - 6624
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	5 1	114 3	Y	-0-			-0-			
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5 1	112 3	Y	-0-			-0-			
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	Y	-0-			-0-			
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	4 1	73 3	Y	-0-			-0-			
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14 1	290 3	Y	-0-			-0-			
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8 1	168 3	Y	-0-			-0-			

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091										COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6137 - 6198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309										COMPL. DATE	08/22/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6424 - 6500
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177										COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6284 - 6297
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782										COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6278 - 6288
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4185 X	3624	-0-	-561	-0-	148	1	3457	3	Y	17	-0-
						19	9				17	1
11	3840 X	3557	-0-	-283	-0-	156	1	3381	3	Y	18	-0-
						20	9				18	1
12	3751 X	3305	-0-	-446	-0-	150	1	3138	3	Y	15	-0-
						17	9				15	1
01	3751 X	2458	-0-	-1293	-0-	113	1	2333	3	Y	11	-0-
						12	9				11	1
02	3509 X	2788	-0-	-721	-0-	124	1	2646	3	Y	16	-0-
						18	9				16	1
03	3689 X	2779	-0-	-910	-0-	131	1	2635	3	Y	12	-0-
						13	9				12	1

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278												
10	372 N	144	-0-	-228	-0-	144	3			Y	-0-	-0-
11	300 N	229	-0-	-71	-0-	229	3			Y	-0-	-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-	-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-	-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-	-0-
03	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	3			Y	-0-	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254												
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2237	2	18	9	Y	16	16
11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2013	2	22	9	Y	20	12
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2183	2	20	9	Y	18	6
01	1953 N	1922	-0-	-31	-0-	1894	2	28	9	Y	25	7
02	1827 N	1603	-0-	-224	-0-	1582	2	21	9	Y	19	10
*03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2046	2	21	9	Y	19	9

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178												
10	558 N	198	-0-	-360	-0-	165	2	33	3	Y	-0-	-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	540	2	121	3	Y	-0-	-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	661	2	142	3	Y	-0-	-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	402	2	105	3	Y	-0-	-0-
02	638 N	365	-0-	-273	-0-	293	2	72	3	Y	-0-	-0-
03	806 N	520	-0-	-286	-0-	485	2	35	3	Y	-0-	-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218												
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	310	1	932	2	Y	114	113
						189	3	125	9		127	1
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	293	1	909	2	Y	198	134
						204	3	218	9		177	1
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	310	1	959	2	Y	187	104
						205	3	206	9		217	1
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	310	1	934	2	Y	166	143
						244	3	183	9		127	1
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	290	1	881	2	Y	163	173
						216	3	179	9		133	1
*03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	304	1	1064	2	Y	243	145
						76	3	267	9		271	1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666																	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208																	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179																	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170																	
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02		116 N	100	-0-	-16	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-		-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111												
10		1488 N	414	-0-	-1074	-0-	414	2	Y	-0-		-0-
11		390 N	387	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
12		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	Y	-0-		-0-
01		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2	Y	-0-		-0-
02		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	Y	-0-		-0-
*03		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2	Y	-0-		-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144												
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-		-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-		-0-
12		155 N	50	-0-	-105	-0-	50	2	Y	-0-		-0-
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	Y	-0-		-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-		-0-
*03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-		-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375												
10		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2	Y	-0-		-0-
11		2760 N	2457	-0-	-303	-0-	2457	2	Y	-0-		-0-
12		2604 N	2514	-0-	-90	-0-	2514	2	Y	-0-		-0-
01		2480 N	2254	-0-	-226	-0-	2254	2	Y	-0-		-0-
02		2378 N	2344	-0-	-34	-0-	2344	2	Y	-0-		-0-
03		2511 N	2454	-0-	-57	-0-	2454	2	Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 206315 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6208 - 6253												
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	350	2	Y	13	10	14
							14	9				
11		861 N	861	-0-	-0-	-0-	680	2	Y	25	24	15
							28	9				
12		979 N	979	-0-	-0-	-0-	785	2	Y	24	31	8
							26	9				
01		920 N	920	-0-	-0-	-0-	703	2	Y	31	30	9
							34	9				
02		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	956	2	Y	24	21	12
							26	9				
*03		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1000	2	Y	25	26	11
							28	9				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1240 N	480	-0-	-760	-0-	386 2	94 9	Y	85	40 1	87
11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1188 2	118 9	Y	107	131 1	63
12		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1309 2	113 9	Y	103	131 1	35
01		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1173 2	144 9	Y	131	129 1	37
02		1276 N	996	-0-	-280	-0-	883 2	113 9	Y	103	87 1	53
03		1395 N	938	-0-	-457	-0-	826 2	112 9	Y	102	109 1	46

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172												
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		Y	-0-		-0-
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		Y	-0-		-0-
12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		Y	-0-		-0-
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		Y	-0-		-0-
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		Y	-0-		-0-
*03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-		-0-

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 6209												
10		217 N	119	-0-	-98	-0-	119 2		Y	-0-		-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		-0-
12		248 N	122	-0-	-126	-0-	122 2		Y	-0-		-0-
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		Y	-0-		-0-
02		116 N	87	-0-	-29	-0-	87 2		Y	-0-		-0-
*03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-		-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288												
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	14 1	335 3	Y	-0-		-0-
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	16 1	357 3	Y	-0-		-0-
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	17 1	365 3	Y	-0-		-0-
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	24 1	487 3	Y	-0-		-0-
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	19 1	408 3	Y	-0-		-0-
*03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	21 1	416 3	Y	-0-		-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224												
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	65 1	853 3	Y	-0-		-0-
11		1020 N	848	-0-	-172	-0-	61 1	787 3	Y	-0-		-0-
12		992 N	794	-0-	-198	-0-	58 1	736 3	Y	-0-		-0-
01		930 N	885	-0-	-45	-0-	66 1	819 3	Y	-0-		-0-
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	67 1	817 3	Y	-0-		-0-
*03		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	91 1	1075 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678										
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121										
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

10	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	1718	2	348	3	N	-0-					-0-
11	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	1559	2	351	3	N	-0-					-0-
12	605 X	605	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2	107	3	N	-0-					-0-
01	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	1686	2	439	3	N	-0-					-0-
02	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	2	423	3	N	-0-					-0-
*03	742 X	742	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2	49	3	N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

10	155 N	66	-0-	-89	-0-	-0-	53	2	13	9	Y	12	10	1			5
11	90 N	38	-0-	-52	-0-	-0-	30	2	8	9	Y	7	7	1			5
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	-0-	28	2	7	9	Y	6	3	1			3
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	-0-	8	2	9	9	Y	8	9	1			2
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2	20	9	Y	18	15	1			5

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

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

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

10	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	3			N	-0-					1
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-	1	1			-0-
*12	155 N	53	-0-	-102	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*01	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*02	145 N	122	-0-	-23	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2200	3	99	9	N	23
11		2190 N	2064	-0-	-126	-0-	1963	3	101	9	N	23
12		2232 N	2049	-0-	-183	-0-	1947	3	102	9	N	21
01		2294 N	2111	-0-	-183	-0-	2010	3	101	9	N	24
02		2001 N	-0-	-0-	-2001	-0-					N	13
03		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	21

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6340 - 6346												
10		1953 N	964	-0-	-989	-0-	796	2	161	3	Y	6
11		1200 N	6	-0-	-1194	-0-	7	9	4	2	Y	1
12		1705 N	8	-0-	-1697	-0-	1	9	6	2	Y	1
01		961 N	5	-0-	-956	-0-	6	2	1	3	Y	1
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	4	2	1	3	Y	-0-
03		8 N	3	-0-	-5	-0-	6	2	1	3	Y	-0-
							2	2	1	9	Y	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384												
10		14B2 EXT	2357	-0-	2357	101243	1558	2	799	9	N	198
11		14B2 EXT	2136	-0-	2136	103379	1371	2	765	9	N	135
12		14B2 EXT	2199	-0-	2199	105578	1346	2	853	9	N	146
01		107794 X	2216	-0-	-105578	-0-	1411	2	805	9	N	246
02		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	1359	2	999	9	N	150
*03		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	1439	2	795	9	N	244

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736												
10		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	2851	2	576	3	Y	2
11		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	2	9	2620	2	Y	3
12		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3	9	2633	2	Y	4
01		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	4	9	2431	2	Y	2
02		3451 X	2835	-0-	-616	-0-	2	9	2274	2	Y	3
03		3441 X	2712	-0-	-729	-0-	3	9	2529	2	Y	3
							3	9	180	3	Y	4

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371																	
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	199	2	40	3	Y	-0-					-0-
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	287	2	64	3	Y	-0-					-0-
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	344	2	74	3	Y	-0-					-0-
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	358	2	93	3	Y	-0-					-0-
02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	392	2	96	3	Y	-0-					-0-
*03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	472	2	34	3	Y	-0-					-0-
WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772																	
10		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5101	2	58	9	Y	53	49	1			22
11		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4445	2	44	9	Y	40	34	1			28
12		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3911	2	37	9	Y	34	34	1			28
01		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3209	2	47	9	Y	43	51	1			20
02		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3052	2	47	9	Y	43	50	1			13
*03		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3037	2	56	9	Y	51	50	1			14
CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154																	
10		1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1033	3	36	9	Y	33					75
11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	991	3	33	9	Y	30	62	1			43
12		1085 N	1045	-0-	-40	-0-	981	3	64	9	Y	58	77	1			24
01		1054 N	985	-0-	-69	-0-	956	3	29	9	Y	26					50
02		986 N	906	-0-	-80	-0-	885	3	21	9	Y	19	25	1			44
03		1054 N	956	-0-	-98	-0-	932	3	24	9	Y	22	46	1			20
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238																	
10		3503 X	3235	-0-	-268	-0-	2687	2	544	3	Y	4	4	1			4
11		3390 X	3084	-0-	-306	-0-	2512	2	565	3	Y	6	6	1			4
12		3503 X	3062	-0-	-441	-0-	2516	2	539	3	Y	6	7	1			3
01		3255 X	3063	-0-	-192	-0-	2424	2	632	3	Y	6	4	1			5
02		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	2532	2	621	3	Y	5	4	1			6
*03		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3136	2	223	3	Y	8	9	1			5
HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

10		2852 X	2221	-0-	-631	-0-	69	1	1878	2	Y	8
							274	9				
11		2760 X	1903	-0-	-857	-0-	66	1	1561	2	Y	7
							276	9				
12		2728 X	1735	-0-	-993	-0-	52	1	1439	2	Y	5
							244	9				
01		2542 X	1872	-0-	-670	-0-	55	1	1535	2	Y	9
							282	9				
02		2291 X	1579	-0-	-712	-0-	47	1	1297	2	Y	4
							235	9				
03		2232 X	1332	-0-	-900	-0-	39	1	1088	2	Y	3
							205	9				

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394												

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311												

10		2263 X	148	-0-	-2115	-0-	5	1	143	2	N	-0-
11		2190 X	142	-0-	-2048	-0-	6	1	136	2	N	-0-
12		2263 X	1215	-0-	-1048	-0-	42	1	1173	2	N	-0-
01		2263 X	1773	-0-	-490	-0-	62	1	1711	2	N	-0-
02		2117 X	1611	-0-	-506	-0-	56	1	1555	2	N	-0-
03		1209 X	1128	-0-	-81	-0-	39	1	1089	2	N	-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458												

10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328												

10		12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	437	1	11917	2	Y	2
							68	9				
11		11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	453	1	10681	2	Y	2
							74	9				
12		10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	365	1	10151	2	Y	1
							66	9				
01		9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	331	1	9200	2	Y	2
							66	9				
02		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	293	1	8125	2	Y	1
							58	9				
*03		8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	303	1	8363	2	Y	1
							61	9				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		10819 X	1381	-0-	-9438	-0-	1232 2	149 9	Y	135	85 1	60
11		7170 X	2805	-0-	-4365	-0-	2628 2	177 9	Y	161	158 1	63
12		4774 X	3780	-0-	-994	-0-	3605 2	175 9	Y	159	162 1	60
01		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4326 2	179 9	Y	163	193 1	30
02		T. A.	4122	-0-	4122	4122	3958 2	164 9	Y	149	128 1	51
03		T. A.	4010	-0-	4010	8132	3848 2	162 9	Y	147	161 1	37

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 276939 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6385 - 6392												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125												
10		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		N	-0-		-0-
11		2010 N	1776	-0-	-234	-0-	1776 2		N	-0-		-0-
12		1922 N	1841	-0-	-81	-0-	1841 2		N	-0-		-0-
01		2046 N	1220	-0-	-826	-0-	1220 2		N	-0-		-0-
02		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2		N	-0-		-0-
03		1829 N	874	-0-	-955	-0-	874 2		N	-0-		-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515												
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370												
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044												
10		2790 X	2727	-0-	-63	-0-	33 1	2694 2	N	-0-		-0-
11		2700 X	2602	-0-	-98	-0-	37 1	2565 2	N	-0-		-0-
12		2635 X	2557	-0-	-78	-0-	37 1	2520 2	N	-0-		-0-
01		2728 X	1772	-0-	-956	-0-	22 1	1750 2	N	-0-		-0-
02		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	41 1	2678 2	N	-0-		-0-
03		2728 X	488	-0-	-2240	-0-	3 1	485 2	N	-0-		-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151												
10		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	205 1	1721 2	N	-0-		-0-
11		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	188 1	1298 2	N	-0-		-0-
12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	207 1	1160 2	N	-0-		-0-
01		1922 N	1099	-0-	-823	-0-	112 1	987 2	N	-0-		-0-
02		1450 N	958	-0-	-492	-0-	122 1	836 2	N	-0-		-0-
03		1364 N	787	-0-	-577	-0-	107 1	680 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515															
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		4092 X	3107	-0-	-985	-0-	38	1	3069	2	N	-0-			-0-
11		3960 X	2667	-0-	-1293	-0-	38	1	2629	2	N	-0-			-0-
12		3627 X	2312	-0-	-1315	-0-	33	1	2279	2	N	-0-			-0-
01		3472 X	644	-0-	-2828	-0-	8	1	636	2	N	-0-			-0-
02		3248 X	519	-0-	-2729	-0-	8	1	511	2	N	-0-			-0-
03		3100 X	493	-0-	-2607	-0-	3	1	490	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236445 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6156 - 6161															

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764															

10		2201 X	870	-0-	-1331	-0-	70	1	800	2	N	-0-			-0-
11		2130 X	1892	-0-	-238	-0-	150	1	1742	2	N	-0-			-0-
12		1984 X	1925	-0-	-59	-0-	156	1	1769	2	N	-0-			-0-
01		1984 X	1844	-0-	-140	-0-	196	1	1648	2	N	-0-			-0-
02		1827 X	1432	-0-	-395	-0-	133	1	1299	2	N	-0-			-0-
03		1953 X	491	-0-	-1462	-0-	56	1	435	2	N	-0-			-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6968 - 6974															

10		1333 N	82	-0-	-1251	-0-	13	1	69	2	N	-0-			-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897															

10		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	60	1	4860	2	N	144	335	1	145
							158	9							
11		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	67	1	4562	2	N	147			292
							162	9							
12		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	59	1	4044	2	N	129	161	1	260
							142	9							
01		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	54	1	4343	2	N	142			402
							156	9							
02		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	65	1	4224	2	N	147	339	1	210
							162	9							
03		3100 X	2989	-0-	-111	-0-	18	1	2864	2	N	97			307
							107	9							

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646															

10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	7	1	608	2	N	-0-			-0-
11		660 N	522	-0-	-138	-0-	8	1	514	2	N	-0-			-0-
12		899 N	2	-0-	-897	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01		620 N	1	-0-	-619	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	15	1	1002	2	N	-0-			-0-
*03		3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	19	1	3073	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
HARLETON OIL & GAS INC.				357165										
COOKE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	263182	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6392 -	6398	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1426 N	854	-0-	-572	-0-	854	3			N	-0-			31
11	1230 N	989	-0-	-241	-0-	989	3			N	-0-			31
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-			31
01	868 N	550	-0-	-318	-0-	493	3	57	9	N	52			83
02	957 N	10	-0-	-947	-0-	10	3			N	-0-			83
03	992 N	29	-0-	-963	-0-	29	3			N	-0-			83
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC				370647										
SAND HILL PANOLA SWD		WELL #:		2	RRCID ->	244310	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5255 -	5308	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIGO MINERALS LLC				423834										
KNIGHT C		WELL #:		1	RRCID ->	146637	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5174 -	5194	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALTON, WILLIAM H. GU				1A	RRCID ->	276953	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	9579	PERF.	6463 -	6470	
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			97
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			97
12	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			97
01	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			97
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
REED ESTATE UNIT				2	RRCID ->	278038	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	6614 -	6750	
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781										
ROBERTS, GEORGE G. U.		WELL #:		1 A	RRCID ->	048375	COMPL. DATE	05/23/1970	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6244 -	6348	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			23
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			23
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			23
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			23

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
 ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			24
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			24
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			24
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
 REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

10	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2		N	-0-			11
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2		N	-0-			11
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			11
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			11
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			11
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2		N	-0-			11

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

10	T. A.	324	-0-	324	902	16	1	245	3	Y	57	54	1	5
						63	9							
11	1207 X	305	-0-	-902	-0-	14	1	233	3	Y	53	54	1	4
						58	9							
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	21	1	346	3	Y	61	57	1	8
						67	9							
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	Y	61	60	1	9
						67	9							
02	T. A.	301	-0-	301	301	13	1	230	3	Y	53	53	1	9
						58	9							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	301					Y	NO RPT			9

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624											
CARTHAGE UNIT		WELL #:		22 L	RRCID ->	030331	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5997 - 6017			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	391	1	6117	3	Y	13	13	1		1
						14	9								
11	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	352	1	5937	3	Y	13	13	1		1
						14	9								
12	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	373	1	6113	3	Y	14	13	1		2
						15	9								
01	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	299	1	5781	3	Y	14	14	1		2
						15	9								
*02	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	294	1	5362	3	Y	12	12	1		2
						13	9								
03	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT				2

CARTHAGE UNIT		WELL #:		24 L	RRCID ->	030332	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	6208 - 6330			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE UNIT		WELL #:		27 T	RRCID ->	030334	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	959	1	10346	3	Y	32	30	1		3
						35	9								
11	11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	884	1	10102	3	Y	29	30	1		2
						32	9								
12	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	750	1	9032	3	Y	33	31	1		4
						36	9								
01	9641 X	6391	-0-	-3250	-0-	453	1	5903	3	Y	32	32	1		4
						35	9								
02	10440 X	9815	-0-	-625	-0-	763	1	9020	3	Y	29	28	1		5
						32	9								
03	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT				5

WERNER, LOUIS		WELL #:		1 L	RRCID ->	030335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	6078 - 6330			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

CARTHAGE UNIT		WELL #:		9 L	RRCID ->	032662	COMPL. DATE	04/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6048 - 6190			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

CARTHAGE UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	032663	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	6444	PERF.	6015 - 6429			
10	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	82	1	1280	3	Y	-0-				-0-
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	90	1	1518	3	Y	-0-				-0-
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	97	1	1589	3	Y	-0-				-0-
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	86	1	1664	3	Y	-0-				-0-
*02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	97	1	1767	3	Y	-0-				-0-
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10		294 N	294	-0-	-0-	16	1	244	3	Y	31	29	1	3
						34	9							
11		270 N	211	-0-	-59	10	1	170	3	Y	28	29	1	2
						31	9							
12		310 N	218	-0-	-92	11	1	186	3	Y	19	19	1	2
						21	9							
01		303 N	303	-0-	-0-	13	1	254	3	Y	33	30	1	5
						36	9							
*02		248 N	248	-0-	-0-	11	1	206	3	Y	28	28	1	5
						31	9							
03		217 N	NO RPT	-0-	-217					Y	NO RPT			5

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365														
10		3162 X	2433	-0-	-729	145	1	2271	3	Y	15	15	1	1
						17	9							
11		3060 X	2848	-0-	-212	158	1	2673	3	Y	15	15	1	1
						17	9							
12		2982 X	2982	-0-	-0-	171	1	2792	3	Y	17	16	1	2
						19	9							
01		2945 X	1554	-0-	-1391	76	1	1467	3	Y	10	11	1	1
						11	9							
02		2755 X	2605	-0-	-150	134	1	2453	3	Y	16	14	1	3
						18	9							
03		2976 X	NO RPT	-0-	-2976					Y	NO RPT			3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336														
10		2495 N	2495	-0-	-0-	147	1	2291	3	Y	52	50	1	4
						57	9							
11		2481 N	2481	-0-	-0-	136	1	2291	3	Y	49	50	1	3
						54	9							
12		2503 N	2503	-0-	-0-	141	1	2300	3	Y	56	52	1	7
						62	9							
01		2387 N	2370	-0-	-17	114	1	2193	3	Y	57	56	1	8
						63	9							
02		2233 N	860	-0-	-1373	42	1	764	3	Y	49	49	1	8
						54	9							
03		2387 N	NO RPT	-0-	-2387					Y	NO RPT			8

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		108	RRCID ->	158519	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6011 - 6561
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		56-D	RRCID ->	158982	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 6227 - 6288
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		194	RRCID ->	159035	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6352 - 6368
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		189-D	RRCID ->	159267	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 6308 - 6045
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		187	RRCID ->	159435	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 6364 - 6398
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		169	RRCID ->	159441	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 6425 - 6433
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.// 559624											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 196		RRCID -> 159442		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	112	1	1757	3	Y	175	167 1	15
						193	9						
11	1890 N	1814	-0-	-76	-0-	91	1	1544	3	Y	163	166 1	12
						179	9						
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	110	1	1796	3	Y	186	175 1	23
						205	9						
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	88	1	1704	3	Y	189	186 1	26
						208	9						
*02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	87	1	1583	3	Y	164	163 1	27
						180	9						
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT		27

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 106-D		RRCID -> 159707		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 182-D		RRCID -> 159719		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 186 D		RRCID -> 159814		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 61 D		RRCID -> 161017		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 197		RRCID -> 161899		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																	
CARTHAGE GAS UNIT																	
WELL #: 203										RRCID -> 161963		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10		7378 X	5599	-0-	-1779	-0-	337 1	5262 3	Y	-0-			-0-				
11		7140 X	43	-0-	-7097	-0-	2 1	41 3	Y	-0-			-0-				
12		7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-			Y	-0-			-0-				
01		7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-			Y	-0-			-0-				
02		6467 X	-0-	-0-	-6467	-0-			Y	-0-			-0-				
03		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 83		RRCID -> 162008		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335	
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	11 1	165 3	Y	-0-			-0-				
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	7 1	126 3	Y	-0-			-0-				
12		155 N	126	-0-	-29	-0-	7 1	119 3	Y	-0-			-0-				
01		186 N	94	-0-	-92	-0-	5 1	89 3	Y	-0-			-0-				
02		116 N	105	-0-	-11	-0-	5 1	100 3	Y	-0-			-0-				
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 164		RRCID -> 162009		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 201		RRCID -> 162221		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 158		RRCID -> 162655		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755	
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	9 1	143 3	Y	-0-			-0-				
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 3	Y	-0-			-0-				
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 3	Y	-0-			-0-				
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	Y	-0-			-0-				
02		145 N	55	-0-	-90	-0-	3 1	52 3	Y	-0-			-0-				
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 90-D		RRCID -> 163639		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 142 D		RRCID -> 163939		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
									AMT	AMT	M	
									CODE	CODE		
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362												
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318												
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066												
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168												
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				Y	-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				Y	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-	-0-				Y	-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174												
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CARTY: PANOLA		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC												
CARTHAGE GAS UNIT												
WELL #: 123-D RRCID -> 167613										COMPL. DATE 10/23/1997		
TOTAL DEPTH 9665										PERF. 6360 - 6371		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 200 RRCID -> 169042		
										COMPL. DATE 06/30/1998		
										TOTAL DEPTH 6930		
										PERF. 6250 - 6254		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 195 RRCID -> 172502		
										COMPL. DATE 02/17/1999		
										TOTAL DEPTH 6920		
										PERF. 6238 - 6261		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 73 D RRCID -> 172673		
										COMPL. DATE 02/06/1999		
										TOTAL DEPTH 9650		
										PERF. 6268 - 6279		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 155 RRCID -> 173055		
										COMPL. DATE 02/12/1999		
										TOTAL DEPTH 8150		
										PERF. 6404 - 6451		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1 C RRCID -> 234176		
										COMPL. DATE 10/26/2007		
										TOTAL DEPTH 10080		
										PERF. 6902 - 6906		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2 C RRCID -> 235899		
										COMPL. DATE 02/04/2008		
										TOTAL DEPTH 10070		
										PERF. 6883 - 6908		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)																		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
CARTHAGE GAS UNIT //CONT.// 559624																		
WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1																		
WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948																		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1																		
WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764																		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2																		
WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076																		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT																		
WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364																		
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	Y	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		279 N	155	-0-	-124	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
*02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT																		
WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193																		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT																		
WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400																		
10		1364 N	809	-0-	-555	-0-	-0-	49	1	760	3	Y	-0-					-0-
11		1320 N	755	-0-	-565	-0-	-0-	42	1	713	3	Y	-0-					-0-
12		1209 N	766	-0-	-443	-0-	-0-	44	1	722	3	Y	-0-					-0-
01		806 N	649	-0-	-157	-0-	-0-	32	1	617	3	Y	-0-					-0-
02		725 N	501	-0-	-224	-0-	-0-	26	1	475	3	Y	-0-					-0-
03		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA									
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED									
PATTERSON										//CONT.// 559624		WELL #: 3		RRCID -> 267358		COMPL. DATE 11/24/2011		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 6408 - 6417	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 67		RRCID -> 268328		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6012 - 6225			
10		496 X	222	-0-	-274	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-			-0-				
11		480 X	78	-0-	-402	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-				
12		496 X	430	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	N	-0-			-0-				
01		434 X	303	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-			-0-				
*02		413 X	413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	-0-			-0-				
03		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

PATARA OIL & GAS LLC										WELL #: 3		RRCID -> 264737		COMPL. DATE 04/26/2009		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6564 - 6573			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41472				N	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41472				N	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41472				N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41472				N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41472				N	NO RPT			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41472				N	-0-			-0-				

TAYLOR HEIRS										WELL #: 5		RRCID -> 268300		COMPL. DATE 03/28/2012		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 6845 - 7172			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31			195				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	162	1	75				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			82				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33			115				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			130				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130				

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC.										WELL #: 1 T		RRCID -> 030284		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6385 - 6389			
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.										WELL #: 1 C		RRCID -> 221726		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8374 - 8626			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	876				N	NO RPT			-0-				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	876				N	NO RPT			-0-				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	876				N	NO RPT			-0-				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	876				N	NO RPT			-0-				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	876				N	NO RPT			-0-				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	876				N	NO RPT			-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.										16032 812		NON-ASSOCIATED					
LAGRONE, T.S. UNIT										660818							
										WELL #: 3		RRCID -> 223202		COMPL. DATE 07/09/2006			
										TOTAL DEPTH 9847		PERF. 6658 - 7386					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										03/15/2016 -		PLUGGED 03/15/16					
LAGRONE, CLAYTON										WELL #: 1 C		RRCID -> 227721		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697	
10	4433 X	3995	-0-	-438	-0-	-0-	3962	3	33	9	N	30	30	1		-0-	
11	4170 X	3789	-0-	-381	-0-	-0-	3758	3	31	9	N	28	28	1		-0-	
12	4247 X	3811	-0-	-436	-0-	-0-	3780	3	31	9	N	28	28	1		-0-	
01	4061 X	3825	-0-	-236	-0-	-0-	3807	3	18	9	N	16	16	1		-0-	
02	3741 X	3499	-0-	-242	-0-	-0-	3484	3	15	9	N	14	14	1		-0-	
03	3999 X	3614	-0-	-385	-0-	-0-	3597	3	17	9	N	15	15	1		-0-	
POWELL "A2"										WELL #: 6		RRCID -> 228841		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6535 - 6984	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										02/25/2016 -		PLUGGED 02/25/16					
POPE-MEDLIN										WELL #: 1		RRCID -> 233004		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
POPE-MEDLIN										WELL #: 2		RRCID -> 234491		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642	
10	DLQ G-10	4585	-0-	4585	-0-	15946	4585	3			N	-0-				-0-	
11	DLQ G-10	4339	-0-	4339	-0-	20285	4339	3			N	-0-				-0-	
12	24330 X	4045	-0-	-20285	-0-	-0-	4045	3			N	-0-				-0-	
01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-				-0-	
02	4669 X	4494	-0-	-175	-0-	-0-	4494	3			N	-0-				-0-	
03	4588 X	3311	-0-	-1277	-0-	-0-	3311	3			N	-0-				-0-	
PHILLIPS, JACK L. CO.										663109							
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU										WELL #: 1 L		RRCID -> 035136		COMPL. DATE 11/13/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PINNERGY, LTD.				665701							
HIGHWAY 59 SOUTH SWD		WELL #:		1	RRCID ->	141602	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5250 - 5308
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

R. LACY SERVICES, LTD.				687208							
BROWN UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	180354	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6164 - 6194
10	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	3		N	-0-	-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-	-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-	-0-
01	899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3		N	-0-	-0-
02	870 N	688	-0-	-182	-0-	688	3		N	-0-	-0-
*03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-	-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	200971	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6098 - 6105
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	3		N	-0-	-0-
11	510 N	336	-0-	-174	-0-	336	3		N	-0-	-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-	-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-	-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-	-0-
*03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-	-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #:		8 C	RRCID ->	216103	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	9567	PERF. 6131 - 6170
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RICHARDSON UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	220482	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6231 - 6238
10	1798 N	1673	-0-	-125	-0-	1673	3		N	-0-	-0-
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-	-0-
12	1550 N	1400	-0-	-150	-0-	1400	3		N	-0-	-0-
01	1674 N	1378	-0-	-296	-0-	1378	3		N	-0-	-0-
02	1421 N	1331	-0-	-90	-0-	1331	3		N	-0-	-0-
*03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		N	-0-	-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737							
FROST LUMBER COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	140730	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	9677	PERF. 6440 - 6978
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737												
WERNER-HUSBAND		WELL #:		1	RRCID ->	191455	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	9780 PERF. 6535 - 6538						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	227891	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9788 PERF. 6318 - 6324						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		WELL #:		9 C	RRCID ->	236112	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	10204 PERF. 8338 - 8346						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TANOS EXPLORATION II, LLC		WELL #:		6 U	RRCID ->	165020	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 6350 - 6352						
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS		WELL #:		2 T	RRCID ->	030340	COMPL. DATE	11/16/1956	TOTAL DEPTH	6315 PERF. 6091 - 6121						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B DENY	331	-0-	331	331	324	2	7	9	N	6					103

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		3-U	RRCID ->	140935	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	9658 PERF. 6444 - 6450						
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
 SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

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

 SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

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

 XTO ENERGY INC. 945936
 THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BANKS, W. R.		WELL #: 7-U		RRCID -> 155528		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 6550 - 6563						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	21	1	678	3	Y	101	18	0	75	1	17
						111	9									
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	22	1	750	3	Y	109	23	0	89	1	14
						120	9									
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	27	1	925	3	Y	223	50	0	155	1	32
						245	9									
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	31	1	1071	3	Y	194	39	0	174	1	13
						213	9									
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	33	1	1159	3	Y	129	29	0	92	1	21
						142	9									
*03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	39	1	1331	3	Y	130	23	0	108	1	20
						143	9									

THOMAS & WOOD		WELL #: 7-U		RRCID -> 156030		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6357 - 6372						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. C		WELL #: 8-U		RRCID -> 156200		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 6222 - 6256						
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	10	1	345	3	Y	5	1	0	3	1	1
						6	9									
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	361	3	Y	5	1	0	4	1	1
						6	9									
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	22	1	773	3	Y	4	1	0	3	1	1
						4	9									
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	10	1	330	3	Y	3	1	0	3	1	-0-
						3	9									
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	366	3	Y	4	1	0	2	1	1
						4	9									
*03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	12	1	421	3	Y	4	1	0	3	1	1
						4	9									

COLEMAN, M.J.		WELL #: 7-U		RRCID -> 157178		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6204 - 6213						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, A.H.		WELL #: 8-U		RRCID -> 157568		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7318 - 7331						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	102 1	1402 3	Y	70	68 1		8
11	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	77 9	1299 3	Y	59	67 1		-0-
12	1612 N	1538	-0-	-74	-0-	91 1	1365 3	Y	73	68 1		5
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	65 9	1410 3	Y	77	75 1		7
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	80 9	1278 3	Y	-0-	7 1		-0-
*03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	95 1	1288 3	Y	65	10 0	45 1	10
						85 9						
						90 1						
						72 9						

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 9-U RRCID -> 161328 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 6208

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

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

10	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6036 2	59 9	N	54	177 1		90
11	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5048 2	47 9	N	43			133
12	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5456 2	56 9	N	51			184
01	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5478 2	12 9	N	11			195
02	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4357 2	42 9	N	38	190 1		43
*03	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6342 2	45 9	N	41			84

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SEALEY, J. J.		WELL #: 14 U		RRCID -> 228043		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOLMES, S.L.		WELL #: 17		RRCID -> 229533		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230573		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331								
10	3317 X	2586	-0-	-731	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
11	3210 X	2438	-0-	-772	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
12	3286 X	1624	-0-	-1662	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
01	2821 X	2508	-0-	-313	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
03	2573 X	1970	-0-	-603	-0-	56	1	1914	3	N	-0-					-0-
ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232799		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234846		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PIRKLE, L.H.		WELL #: 18		RRCID -> 236038		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 240636		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936						
SEALEY, J. J.			WELL #:		13	RRCID ->	245954	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

PIRKLE, L.H.			WELL #:		15R	RRCID ->	246871	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OWENS, A.H.			WELL #:		14	RRCID ->	250909	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN, M.J.			WELL #:		15	RRCID ->	254190	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEALEY, J. J.			WELL #:		12	RRCID ->	255801	COMPL. DATE	02/13/2000	TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON)					16032 820	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC					020528						
CGU 6			WELL #:		9-C	RRCID ->	149484	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	59	1	1381	3	Y	21	21	1			-0-
						23	9									
11	1350 N	1278	-0-	-72	-0-	55	1	1200	3	Y	21	21	1			-0-
						23	9									
12	1612 N	1272	-0-	-340	-0-	57	1	1194	3	Y	19	19	1			-0-
						21	9									
01	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	64	1	1315	3	Y	23	23	1			-0-
						25	9									
02	1247 N	1213	-0-	-34	-0-	53	1	1138	3	Y	20	20	1			-0-
						22	9									
03	1271 N	958	-0-	-313	-0-	45	1	900	3	Y	12	12	1			-0-
						13	9									

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

10	4898 X	4547	-0-	-351	-0-	4510	2	37	9	Y	34	31	1			14
11	4740 X	4195	-0-	-545	-0-	4169	2	26	9	Y	24	21	1			17
12	4650 X	4270	-0-	-380	-0-	4247	2	23	9	Y	21	21	1			17
01	4650 X	4458	-0-	-192	-0-	4427	2	31	9	Y	28	32	1			13
02	4350 X	4219	-0-	-131	-0-	4189	2	30	9	Y	27	32	1			8
03	4557 X	4535	-0-	-22	-0-	4501	2	34	9	Y	31	31	1			8

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

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

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2046	277	-0-	-1769	-0-	277 3		N	-0-			-0-
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
12	124 N	35	-0-	-89	-0-	35 3		N	-0-			-0-
01	279 N	44	-0-	-235	-0-	44 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

10	279 N	200	-0-	-79	-0-	81 1	119 2	N	-0-			45
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	78 1	96 2	N	-0-			45
12	248 N	203	-0-	-45	-0-	61 1	142 2	N	-0-			45
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	203 1	141 2	N	-0-			45
*02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	669 1	250 2	N	-0-			45
*03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	293 1	123 2	N	-0-			45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS)
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY
HICKS, O.B. GAS UNIT

16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
040798

WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	381	-0-	-115	-0-	381 3		Y	-0-			-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		Y	-0-			-0-
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		Y	-0-			-0-
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		Y	-0-			-0-
02	609 N	208	-0-	-401	-0-	208 3		Y	-0-			-0-
*03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		Y	-0-			-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT

WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

10	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 3		Y	-0-			-0-
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		Y	-0-			-0-
12	434 N	131	-0-	-303	-0-	131 3		Y	-0-			-0-
01	3100 N	5074	-0-	1974	1974	5074 3		Y	-0-			-0-
02	2900 N	3804	-0-	904	2878	3804 3		Y	-0-			-0-
*03	3100 N	3913	-0-	813	3691	3913 3		Y	-0-			-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT

WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

10	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748 3		Y	-0-			-0-
11	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 3		Y	-0-			-0-
12	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 3		Y	-0-			-0-
01	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 3		Y	-0-			-0-
02	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 3		Y	-0-			-0-
*03	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013 3		Y	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.
HANCOCK UNIT

216378

WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		Y	-0-			-0-
11	690 N	673	-0-	-17	-0-	673 3		Y	-0-			-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		Y	-0-			-0-
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		Y	-0-			-0-
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3		Y	-0-			-0-
*03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT

WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

10	1922 N	1751	-0-	-171	-0-	1751 3		Y	-0-			-0-
11	1770 N	376	-0-	-1394	-0-	376 3		Y	-0-			-0-
12	1798 N	1041	-0-	-757	-0-	1041 3		Y	-0-			-0-
01	1736 N	1549	-0-	-187	-0-	1549 3		Y	-0-			-0-
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		Y	-0-			-0-
*03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3		Y	-0-			-0-

WERNER SAWMILL

WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE			
						UNDERAGE						
10		868 N	812	-0-	-56	-0-	33	1	779	3	Y	-0-
11		780 N	441	-0-	-339	-0-	19	1	422	3	Y	-0-
12		837 N	726	-0-	-111	-0-	33	1	693	3	Y	-0-
01		806 N	705	-0-	-101	-0-	33	1	672	3	Y	-0-
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	-0-
03		713 N	673	-0-	-40	-0-	32	1	641	3	Y	-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755												
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222												
10		341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2			Y	-0-
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-
12		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-
*02		145 N	24	-0-	-121	-0-	24	2			Y	-0-
03		310 N	30	-0-	-280	-0-	30	2			Y	-0-

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326												
10		837 N	695	-0-	-142	-0-	695	2			Y	-0-
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-
12		713 N	632	-0-	-81	-0-	632	2			Y	-0-
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-
*02		290 N	63	-0-	-227	-0-	63	2			Y	-0-
03		806 N	75	-0-	-731	-0-	75	2			Y	-0-

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296												
10		341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2			Y	-0-
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-
*02		116 N	25	-0-	-91	-0-	25	2			Y	-0-
03		310 N	30	-0-	-280	-0-	30	2			Y	-0-

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380												
10		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-
12		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-
*02		29 N	6	-0-	-23	-0-	6	2			Y	-0-
03		93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
 ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	558 N	435	-0-	-123	-0-	435	2			Y	-0-					91
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					91
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					91
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					91
*02	203 N	39	-0-	-164	-0-	39	2			Y	-0-					91
03	496 N	40	-0-	-456	-0-	40	2			Y	-0-					91

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

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

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2480 X	2303	-0-	-177	-0-	2303	3	66	9	N	60					235
11	2370 X	2135	-0-	-235	-0-	2038	3	97	9	N	88	186	1			137
12	2449 X	2264	-0-	-185	-0-	2184	3	80	9	N	73					210
01	2325 X	2128	-0-	-197	-0-	2056	3	72	9	N	65					275
02	2175 X	1925	-0-	-250	-0-	1859	3	66	9	N	60					335
03	2294 X	2047	-0-	-247	-0-	2035	3	12	9	N	11	178	1			168

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 X	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-					87
11	180 X	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					87
12	186 X	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					87
01	186 X	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					87
02	87 X	54	-0-	-33	-0-	54	2			N	-0-					87
03	62 X	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					87

O'BENCO, INC. 617512
 WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
 NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2942	-0-	2942	2942	67	1	2875	3	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	770	-0-	770	3712	20	1	750	3	Y	-0-	-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

10	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	84	1	2475	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	52	1	2259	3	Y	8	9	1	1
						9	9							
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	59	1	2373	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
01	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	64	1	2643	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	46	1	1959	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
*03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	50	1	2009	3	Y	-0-			-0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

10	589 N	418	-0-	-171	-0-	14	1	404	3	N	-0-			-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	13	1	570	3	N	-0-			-0-
12	527 N	488	-0-	-39	-0-	11	1	477	3	N	-0-			-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	500	3	N	-0-			-0-
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	31	1	1307	3	N	-0-			-0-
*03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	31	1	1262	3	N	-0-			-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	53	51	1			12
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	46	51	1			7
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	42	44	1			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	60	57	1			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	29	1			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

10	228 X	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	81	-0-	-219	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

10	3224 X	2967	-0-	-257	-0-	97	1	2828	3	N	38	37	1			9
						42	9									
11	3120 X	2989	-0-	-131	-0-	66	1	2887	3	N	33	37	1			5
						36	9									
12	3193 X	2851	-0-	-342	-0-	68	1	2757	3	N	24	26	1			3
						26	9									
01	3193 X	2952	-0-	-241	-0-	70	1	2849	3	N	30	29	1			4
						33	9									
02	2900 X	1897	-0-	-1003	-0-	43	1	1822	3	N	29	27	1			6
						32	9									
03	3100 X	1423	-0-	-1677	-0-	33	1	1355	3	N	32	32	1			6
						35	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) //CONT.// 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
 CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3	N	-0-			-0-
11		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3	N	-0-			-0-
12		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3	N	-0-			-0-
01		4557 X	3703	-0-	-854	-0-	3703	3	N	-0-			-0-
02		4263 X	3787	-0-	-476	-0-	3787	3	N	-0-			-0-
03		4557 X	3990	-0-	-567	-0-	3990	3	N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

10		1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245	3	N	-0-			-0-
11		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3	N	-0-			-0-
12		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	-0-			-0-
01		1240 N	1206	-0-	-34	-0-	1206	3	N	-0-			-0-
02		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3	N	-0-			-0-
*03		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 VALENCIA OPERATING COMPANY 881167
 STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

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

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

10		3421	3421	-0-	-0-	846	76	1	3289	2	Y	51	47	1	15
							56	9							
11		2680	2680	-0-	-0-	846	61	1	2563	2	Y	51	51	1	15
							56	9							
12		2750	2750	-0-	-0-	846	62	1	2640	2	Y	44	42	1	17
							48	9							
01		2565	2565	-0-	-0-	846	57	1	2454	2	Y	49	53	1	13
							54	9							
02		3103	2528	-0-	-575	271	54	1	2419	2	Y	50	33	1	30
							55	9							
03		3317	2496	-0-	-821	-0-	52	1	2393	2	Y	46	55	1	21
							51	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) //CONT.// 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	66 3	Y	-0-			-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	58 3	Y	-0-			-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	63 3	Y	-0-			-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	61 3	Y	-0-			-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	60 3	Y	-0-			-0-
*03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	60 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
10		8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	53 1	8459 3	8459 3	N	-0-			-0-
11		8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	8254 3			N	-0-			-0-
12		8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	8497 3			N	-0-			-0-
01		8525 X	8209	-0-	-316	-0-	8209 3			N	-0-			-0-
02		7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7587 3			N	-0-			-0-
03		8060 X	7940	-0-	-120	-0-	7940 3			N	-0-			-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 175861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 6826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

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

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
10		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

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

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

10	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	-0-	3733	3	20	9	Y	18					42
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	-0-	3062	3	17	9	Y	15	34	1			23
12	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	-0-	2724	3	35	9	Y	32	42	1			13
01	2108 X	1191	-0-	-917	-0-	-0-	1183	3	8	9	Y	7					20
02	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	-0-	3199	3	11	9	Y	10	10	1			20
*03	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	-0-	4587	3	13	9	Y	12	21	1			11

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

10	14B2 EXT	99	-0-	99	-0-	344	91	2	8	9	Y	7	9	1			2
11	383 X	39	-0-	-344	-0-	-0-	33	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	37 X	37	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	-0-	34	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	14B2 EXT	72	-0-	72	-0-	72	62	2	10	9	Y	9	8	1			1
03	14B2 EXT	35	-0-	35	-0-	107	34	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813															
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717															
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740															
10		T. A.	22	-0-	22	70	20	1	2	2	Y	-0-			-0-
11		102 X	32	-0-	-70	-0-	11	1	21	2	Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
 CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

10	899	N	657	-0-	-242	-0-	657	3	N	-0-			-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-			-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-			-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-			-0-
02	725	N	352	-0-	-373	-0-	352	3	N	-0-			-0-
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 11 U RRCID -> 183868 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6660

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	Y	-0-			-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2	Y	-0-			-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	Y	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	Y	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	Y	-0-			-0-
*03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2	Y	-0-			-0-
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	Y	-0-			-0-
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2	Y	-0-			-0-
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2	Y	-0-			-0-
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2	Y	-0-			-0-
*03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2	Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	5530					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	5530					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	5530					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	5530					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	5530					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	5530					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319										
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2	Y	-0-	-0-
02	203 N	79	-0-	-124	-0-	79	2	Y	-0-	-0-
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-	-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272										
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308										
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 202068 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6186 - 6294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1584 2	18 9	Y	16	8 1			17
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1488 2	23 9	Y	21	26 1			12
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1440 2	22 9	Y	20	25 1			7
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1558 2	28 9	Y	25	25 1			7
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1429 2	22 9	Y	20	17 1			10
*03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1568 2	22 9	Y	20	21 1			9

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

10	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	595 1	7902 2	Y	223	224 1			7
						245 9							
11	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	613 1	7712 2	Y	260	260 1			7
						286 9							
12	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	597 1	7974 2	Y	259	260 1			6
						285 9							
01	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	588 1	7725 2	Y	273	270 1			9
						300 9							
02	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	551 1	7320 2	Y	258	262 1			5
						284 9							
*03	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	589 1	7700 2	Y	271	272 1			4
						298 9							

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

10	527 N	510	-0-	-17	-0-	70 1	440 3	Y	-0-				-0-
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	65 1	406 3	Y	-0-				-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	69 1	424 3	Y	-0-				-0-
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	65 1	416 3	Y	-0-				-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	67 1	402 3	Y	-0-				-0-
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	65 1	413 3	Y	-0-				-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

10	T. A.	1803	-0-	1803	5860	63 1	1728 2	Y	11	11 1			-0-
						12 9							
11	7550 X	1690	-0-	-5860	-0-	68 1	1609 2	Y	12	12 1			-0-
						13 9							
12	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	57 1	1588 2	Y	12	12 1			-0-
						13 9							
01	1798 N	1575	-0-	-223	-0-	54 1	1508 2	Y	12	12 1			-0-
						13 9							
02	1624 N	1441	-0-	-183	-0-	50 1	1379 2	Y	11	11 1			-0-
						12 9							
03	1643 N	1512	-0-	-131	-0-	52 1	1448 2	Y	11	11 1			-0-
						12 9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005										TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6370 - 6386	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004										TOTAL DEPTH	9715	PERF.	6090 - 6359	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005										TOTAL DEPTH	9660	PERF.	6304 - 6314	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006										TOTAL DEPTH	9623	PERF.	6282 - 9292	
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007										TOTAL DEPTH	9390	PERF.	6244 - 6416	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6315 - 6322	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)		//CONT.//		16032 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
GUILF, J. C. UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 263185	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6301 - 6305	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COOKE				WELL #: 4	RRCID -> 277469	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	9859	PERF.	6104 - 6136
10	4960	X	3268	-0-	-1692	-0-	3081 3	187 9	N	170	185
11	4800	X	3005	-0-	-1795	-0-	2952 3	53 9	N	48	233
12	4061	X	2907	-0-	-1154	-0-	2805 3	102 9	N	93	153
01	3379	X	2749	-0-	-630	-0-	2694 3	55 9	N	50	23
02	3045	X	2445	-0-	-600	-0-	2401 3	44 9	N	40	63
03	3255	X	2428	-0-	-827	-0-	2410 3	18 9	N	16	79

XTO ENERGY INC.				945936	RRCID -> 152800	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6118 - 9199
GHOLSTON, J. S.				WELL #: 6-U							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PIRKLE, L.H.				WELL #: 11	RRCID -> 240050	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	9431	PERF.	6193 - 6355
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)				16032 911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528							
HANCOCK, J.F. UNIT				WELL #: 5-C	RRCID -> 142618	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	6256 - 6270
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

POSS, L.T. UNIT				WELL #: 4-C	RRCID -> 144488	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6309 - 6379
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.// 16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 236677		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BEALL, W. F. "A"		WELL #: 16		RRCID -> 250355		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4 3 1	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14 9 1	6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14 13 1	7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11 12 1	6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10 14 1	2

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250374		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SHIVERS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 258115		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

POWERS, E.C. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 270368		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510	
10	1953 N	753	-0-	-1200	-0-	753 3	N	-0-	-0-
11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3	N	-0-	-0-
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3	N	-0-	-0-
01	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 3	N	-0-	-0-
02	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715 3	N	-0-	-0-
03	2232 N	2197	-0-	-35	-0-	2197 3	N	-0-	-0-

POWERS, E.C. UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 271670		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730	
10	1085 N	789	-0-	-296	-0-	789 3	N	-0-	-0-
11	990 N	689	-0-	-301	-0-	689 3	N	-0-	-0-
12	713 N	586	-0-	-127	-0-	586 3	N	-0-	-0-
01	775 N	609	-0-	-166	-0-	609 3	N	-0-	-0-
02	667 N	652	-0-	-15	-0-	652 3	N	-0-	-0-
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3	N	-0-	-0-

LAGRONE, T. S. A		WELL #: 1TP		RRCID -> 279482		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168	
10	68634 X	43978	-0-	-24656	-0-	43908 3	70 9 N	64 140 1	24
11	66420 X	36064	-0-	-30356	-0-	35983 3	81 9 N	74 74 1	24
12	68634 X	33832	-0-	-34802	-0-	33746 3	86 9 N	78 72 1	30
01	68634 X	32758	-0-	-35876	-0-	32589 3	169 9 N	154 144 1	40
02	64206 X	31106	-0-	-33100	-0-	30933 3	173 9 N	157 153 1	44
03	68634 X	31457	-0-	-37177	-0-	31263 3	194 9 N	176 163 1	57

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464														
10	3852 X	3356	-0-	-496	-0-	2789	2	564	3	Y	3	3 1		3
11	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	2617	2	589	3	Y	4	4 1		3
12	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	2787	2	597	3	Y	5	5 1		3
01	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	2711	2	707	3	Y	4	3 1		4
02	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	2788	2	685	3	Y	3	3 1		4
*03	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3369	2	240	3	Y	7	7 1		4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 6520														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499												
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379												
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408												
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350												
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-	-0-
11	450 N	174	-0-	-276	-0-	-0-	174	2		Y	-0-	-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-	-0-
01	434 N	152	-0-	-282	-0-	-0-	152	2		Y	-0-	-0-
02	174 N	148	-0-	-26	-0-	-0-	148	2		Y	-0-	-0-
03	248 N	27	-0-	-221	-0-	-0-	27	2		Y	-0-	-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336												
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440												
10	2542 N	2466	-0-	-76	-0-	-0-	2454	3	12	9	Y	25
11	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	2402	3	11	9	Y	14
12	2480 N	2443	-0-	-37	-0-	-0-	2421	3	22	9	Y	8
01	2480 N	2410	-0-	-70	-0-	-0-	2400	3	10	9	Y	17
02	2320 N	2227	-0-	-93	-0-	-0-	2220	3	7	9	Y	15
03	2449 N	2366	-0-	-83	-0-	-0-	2358	3	8	9	Y	7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385															
10		T. A.	45	-0-	45	133	44	3	1	9	Y	1			4
11		191 X	58	-0-	-133	-0-	58	3			Y	-0-	4	1	-0-
12		86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	-2	1	1	1
02		T. A.	170	-0-	170	170	170	3			Y	-0-	1	1	-0-
03		T. A.	182	-0-	182	352	174	3	8	9	Y	7	1	1	6

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490															
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427															
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447															
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	N	-0-			101
11		90 N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	3	N	-0-			101
12		124 N	35	-0-	-89	-0-	2	1	33	3	N	-0-			101
01		62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-			101
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			101
*03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			101

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427												
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4205	2	15	9	N	4
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3713	2	18	9	N	2
12	3813	X	2670	-0-	-1143	-0-	2656	2	14	9	N	3
01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3948	2	15	9	N	1
02	3567	X	3507	-0-	-60	-0-	3492	2	15	9	N	1
03	3813	X	2718	-0-	-1095	-0-	2707	2	11	9	N	2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450												
10	4898	X	4488	-0-	-410	-0-	4466	2	22	9	Y	8
11	4740	X	4200	-0-	-540	-0-	4182	2	18	9	Y	11
12	4898	X	4217	-0-	-681	-0-	4203	2	14	9	Y	11
01	4836	X	4291	-0-	-545	-0-	4272	2	19	9	Y	8
02	4292	X	3870	-0-	-422	-0-	3851	2	19	9	Y	5
03	4495	X	4243	-0-	-252	-0-	4222	2	21	9	Y	5

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808												
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399												
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	91	2	19	3	Y	-0-
11	60	N		-0-	-60	-0-					Y	-0-
12	496	N		-0-	-496	-0-					Y	-0-
01	124	N		-0-	-124	-0-					Y	-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)			//CONT.//	16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//	216378								
SOUTHLAND PAPER CO			WELL #:	21	RRCID ->	271905	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	9666	PERF. 6406 - 6414	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	337 1	9179 2	Y	35	36 1	1	
11	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	39 9	8329 2	Y	39	39 1	1	
12	10292 X	8596	-0-	-1696	-0-	43 9	8261 2	Y	34	34 1	1	
01	10292 X	8182	-0-	-2110	-0-	298 1	7859 2	Y	36	35 1	2	
02	9628 X	7187	-0-	-2441	-0-	37 9	6906 2	Y	30	31 1	1	
03	9548 X	7695	-0-	-1853	-0-	283 1	7393 2	Y	32	32 1	1	
						40 9						
						248 1						
						33 9						
						267 1						
						35 9						

THOMAS, CHARLES			WELL #:	4	RRCID ->	271977	COMPL. DATE	11/23/2013	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 6955 - 6987	
10	3441 X	2973	-0-	-468	-0-	105 1	2847 2	Y	19	19 1	1	
11	3330 X	2761	-0-	-569	-0-	21 9	2627 2	Y	21	21 1	1	
12	3069 X	2531	-0-	-538	-0-	111 1	2425 2	Y	17	18 1	-0-	
01	3069 X	2410	-0-	-659	-0-	23 9	2305 2	Y	20	19 1	1	
02	2871 X	1853	-0-	-1018	-0-	87 1	1774 2	Y	14	15 1	-0-	
03	2976 X	1464	-0-	-1512	-0-	19 9	1401 2	Y	12	12 1	-0-	
						83 1						
						22 9						
						64 1						
						15 9						
						50 1						
						13 9						

HULL UNIT A			WELL #:	A 93	RRCID ->	272066	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	9758	PERF. 6357 - 6392	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HULL UNIT A			WELL #:	A 89	RRCID ->	274180	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 6740 - 6748	
10	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	2912 2	589 3	Y	3	3 1	3	
11	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3 9	601 3	Y	4	4 1	3	
12	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	2670 2	597 3	Y	4	5 1	2	
01	3503 X	3365	-0-	-138	-0-	4 9	695 3	Y	4	3 1	3	
02	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	2784 2	657 3	Y	4	3 1	4	
03	3503 X	3357	-0-	-146	-0-	4 9	223 3	Y	5	6 1	3	
						2666 2						
						4 9						
						2678 2						
						4 9						
						3128 2						
						6 9						

MCRAE, BLANCHE			WELL #:	3	RRCID ->	275566	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	9604	PERF. 6616 - 6622	
10	4092 X	5	-0-	-4087	-0-	5 2		N	-0-		-0-	
11	3630 X	2	-0-	-3628	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			N	-0-		-0-	
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-		-0-	
02	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-	
03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
MASON		WELL #:		5	RRCID ->	277584	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7106 - 7116	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4340 X	3424	-0-	-916	-0-	103 1	2800 2	Y	474	476 1		15
							521 9						
11		4200 X	2740	-0-	-1460	-0-	92 1	2177 2	Y	428	431 1		12
							471 9						
12		3999 X	1979	-0-	-2020	-0-	57 1	1592 2	Y	300	306 1		6
							330 9						
01		3999 X	2142	-0-	-1857	-0-	61 1	1699 2	Y	347	341 1		12
							382 9						
02		2697 X	1969	-0-	-728	-0-	56 1	1563 2	Y	318	324 1		6
							350 9						
03		2883 X	2108	-0-	-775	-0-	60 1	1672 2	Y	342	343 1		5
							376 9						

HULL UNIT A		WELL #:		A 30	RRCID ->	278391	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6768 - 6774	
10		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			Y	-0-			-0-
11		4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		WELL #:		309515	RRCID ->	268274	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6463 - 6478	
DUNAWAY GAS UNIT				15									
10		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	287 1	1548 2	N	-0-			-0-
11		1800 N	1780	-0-	-20	-0-	273 1	1507 2	N	-0-			-0-
12		1922 N	1375	-0-	-547	-0-	213 1	1162 2	N	-0-			-0-
01		1829 N	1358	-0-	-471	-0-	198 1	1160 2	N	-0-			-0-
02		1711 N	1190	-0-	-521	-0-	139 1	1051 2	N	-0-			-0-
03		1364 N	1098	-0-	-266	-0-	123 1	975 2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID ->	271769	COMPL. DATE	08/31/2013	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	6504 - 11207	
CARTHAGE GAS UNIT 17				14									
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		4	RRCID ->	273553	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	6444 - 6450	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	196663	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	6332 - 6348	
ANDERSON, ALMA GAS UNIT				9									
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442															
10		620 N	509	-0-	-111	-0-	35	1	474	3	Y	-0-			-0-
11		570 N	461	-0-	-109	-0-	33	1	428	3	Y	-0-			-0-
12		527 N	447	-0-	-80	-0-	33	1	414	3	Y	-0-			-0-
01		496 N	426	-0-	-70	-0-	32	1	394	3	Y	-0-			-0-
02		435 N	374	-0-	-61	-0-	28	1	346	3	Y	-0-			-0-
03		434 N	352	-0-	-82	-0-	28	1	324	3	Y	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 6590															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 208350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6466 - 6612

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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	41 1	1129 2	Y	21	21 1		1
						23 9						
11	1290 N	1117	-0-	-173	-0-	44 1	1048 2	Y	23	23 1		1
						25 9						
12	1240 N	943	-0-	-297	-0-	32 1	890 2	Y	19	20 1		-0-
						21 9						
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	48 1	1328 2	Y	28	27 1		1
						31 9						
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	47 1	1301 2	Y	27	27 1		1
						30 9						
*03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	47 1	1305 2	Y	29	30 1		-0-
						32 9						

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-			-0-
11	20 X	-0-	-0-	-20	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7 2		Y	-0-			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	14 1	368 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
11	450 N	368	-0-	-82	-0-	15 1	347 2	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	13 1	373 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	14 1	400 2	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
02	348 N	296	-0-	-52	-0-	10 1	282 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
03	403 N	238	-0-	-165	-0-	8 1	228 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.//		16032 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID -> 220889		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2635 X	1512	-0-	-1123	-0-	53	1	1455	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
11	2550 X	1480	-0-	-1070	-0-	60	1	1416	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
12	2604 X	1636	-0-	-968	-0-	57	1	1575	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
01	2573 X	1525	-0-	-1048	-0-	53	1	1468	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
02	1537 X	658	-0-	-879	-0-	23	1	633	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
03	1643 X	1082	-0-	-561	-0-	38	1	1041	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
BURTON, BILLIE JEAN		WELL #:		15 C	RRCID -> 221304		COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
THOMAS, CHARLES		WELL #:		3	RRCID -> 221994		COMPL. DATE 07/02/2011			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		WELL #:		309515	RRCID -> 139183		COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471			
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT				5									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 139927		COMPL. DATE 08/17/2009			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493			
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	189	1	1585	2	N	-0-		-0-
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	216	1	1490	2	N	-0-		-0-
12	1798 N	1448	-0-	-350	-0-	219	1	1229	2	N	-0-		-0-
01	1767 N	1092	-0-	-675	-0-	112	1	980	2	N	-0-		-0-
02	1653 N	1443	-0-	-210	-0-	183	1	1260	2	N	-0-		-0-
03	1457 N	1246	-0-	-211	-0-	170	1	1076	2	N	-0-		-0-
PANOLA DEVELOPMENT CO.		WELL #:		6	RRCID -> 149326		COMPL. DATE 04/22/1997			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468			
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	23	1	1860	2	N	-0-		-0-
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	25	1	1718	2	N	-0-		-0-
12	1798 N	1645	-0-	-153	-0-	24	1	1621	2	N	-0-		-0-
01	1891 N	785	-0-	-1106	-0-	10	1	775	2	N	-0-		-0-
02	1682 N	1420	-0-	-262	-0-	22	1	1398	2	N	-0-		-0-
03	1643 N	942	-0-	-701	-0-	6	1	936	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515															
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

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

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 256436 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6314 - 6318															
10	1550	X	1418	-0-	-132	-0-	17	1	1401	2	N	-0-	-0-		
11	1500	X	1060	-0-	-440	-0-	15	1	1045	2	N	-0-	-0-		
12	1178	X	839	-0-	-339	-0-	12	1	827	2	N	-0-	-0-		
01	1426	X	1370	-0-	-56	-0-	17	1	1353	2	N	-0-	-0-		
02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	22	1	1404	2	N	-0-	-0-		
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	-0-		

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624															
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 138699 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6961 - 6971															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514															
10	3844	X	2804	-0-	-1040	-0-	368	1	2236	3	Y	182	172	1	16
							200	9							
11	3720	X	2557	-0-	-1163	-0-	323	1	2078	3	Y	142	148	1	10
							156	9							
12	3844	X	3001	-0-	-843	-0-	376	1	2413	3	Y	193	179	1	24
							212	9							
01	3596	X	2539	-0-	-1057	-0-	275	1	2090	3	Y	158	160	1	22
							174	9							
*02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	371	1	2572	3	Y	157	153	1	26
							173	9							
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			26

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.//		16032 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		208	RRCID ->	161305	COMPL. DATE	04/19/1997	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6472 - 6482			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		72 D	RRCID ->	166226	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6292 - 6298
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		74 D	RRCID ->	168932	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	6353 - 6366
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		162 D	RRCID ->	171681	COMPL. DATE	03/08/1999	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	6244 - 6254
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820)				16032 961	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
CLEMENTS		WELL #:		3	RRCID ->	177338	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6818 - 6834
10	930 N	917	-0-	-13	-0-	126	1	791	3	Y	-0-	-0-
11	930 N	883	-0-	-47	-0-	120	1	763	3	Y	-0-	-0-
12	1054 N	895	-0-	-159	-0-	127	1	768	3	Y	-0-	-0-
01	930 N	856	-0-	-74	-0-	115	1	741	3	Y	-0-	-0-
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-	-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	-0-

CUMMINGS		WELL #:		16-L	RRCID ->	178345	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6752 - 6800
10	T. A.	4	-0-	4	23	4	3		Y	-0-		-0-
11	39 X	16	-0-	-23	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	-0-
12	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-		-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	11	-0-	11	11	11	3		Y	-0-		-0-
03	T. A.	11	-0-	11	22	1	1	10	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820)		//CONT.//		16032 961	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
THOMPSON UNIT		WELL #:		16 U	RRCID ->	214425	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6802 - 6806
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DAVIS, M.L.		WELL #:		1	RRCID ->	222786	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 6814 - 6824
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515									
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	219035	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6364 - 6372
10	7533	X	5584	-0-	-1949	-0-	270 1	5314 2	N	-0-	-0-
11	7050	X	6657	-0-	-393	-0-	310 1	6347 2	N	-0-	-0-
12	7099	X	5883	-0-	-1216	-0-	293 1	5590 2	N	-0-	-0-
01	7037	X	5129	-0-	-1908	-0-	245 1	4884 2	N	-0-	-0-
02	6438	X	5562	-0-	-876	-0-	340 1	5222 2	N	-0-	-0-
03	6882	X	4237	-0-	-2645	-0-	104 1	4133 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK)		16032 962		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
MANGHAM UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	139925	COMPL. DATE	10/28/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6129 - 6336
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960)		16032 963		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #:		9	RRCID ->	159007	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	8119	PERF. 7418 - 7526
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1613 3	20 9	Y	18	18 1 2
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1711 3	21 9	Y	19	19 1 2
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1738 3	20 9	Y	18	18 1 2
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1836 3	19 9	Y	17	17 1 2
*02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	28 1	1546 3	Y	22	22 1 2
							24 9				
03	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	33 1	1495 3	Y	16	16 1 2
							18 9				

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #:		10 U	RRCID ->	169255	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 7470 - 7534
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

10	4681 X	3937	-0-	-744	-0-	419	1	3518	2	N	-0-				-0-
11	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	497	1	3425	2	N	-0-				-0-
12	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	570	1	3195	2	N	-0-				-0-
01	3937 X	2963	-0-	-974	-0-	303	1	2660	2	N	-0-				-0-
02	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	504	1	3462	2	N	-0-				-0-
03	4061 X	2904	-0-	-1157	-0-	395	1	2509	2	N	-0-				-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

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

CARTHAGE (6204 SAND)		16032 968		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA						
PAR MINERALS CORPORATION		638850												
JERNIGAN, R. A.		WELL #: 5		RRCID -> 162871		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

CARTHAGE (6850)		16032 972		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
BRANNON, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 144583		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857						
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (6900)		16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 8-U		RRCID -> 146251		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 10 U		RRCID -> 168860		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912						
10	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6411	3	20	9	Y	18	18	1	2
11	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6422	3	21	9	Y	19	19	1	2
12	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6343	3	20	9	Y	18	18	1	2
01	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4219	3	19	9	Y	17	17	1	2
*02	DLQ G-10	6893	-0-	6893	6893	119	1	6750	3	Y	22	22	1	2
						24	9							
03	DLQ G-10	4849	-0-	4849	11742	105	1	4726	3	Y	16	16	1	2
						18	9							

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 13 L		RRCID -> 176959		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749						
10	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	325	1	2024	3	Y	-0-			-0-
11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	337	1	1798	3	Y	-0-			-0-
12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	292	1	1422	3	Y	-0-			-0-
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	297	1	781	3	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	2056	-0-	2056	2056	365	1	1691	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	685	-0-	685	2741	13	1	672	3	Y	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA						
HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #: 13 L		RRCID -> 169051		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998															
10	4154	X	3818	-0-	-336	-0-	3818	2			Y	-0-			-0-
11	4290	X	3055	-0-	-1235	-0-	3055	2			Y	-0-			-0-
12	4433	X	3552	-0-	-881	-0-	3552	2			Y	-0-			-0-
01	4433	X	3273	-0-	-1160	-0-	3273	2			Y	-0-			-0-
02	3364	X	2808	-0-	-556	-0-	2808	2			Y	-0-			-0-
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515															
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333															
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880															
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	513	1	3016	3	Y	13	13	1	1
							14	9							
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	529	1	3115	3	Y	13	13	1	1
							14	9							
12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	551	1	3080	3	Y	15	14	1	2
							17	9							
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	492	1	3019	3	Y	15	15	1	2
							17	9							
02	3480	X	3301	-0-	-179	-0-	439	1	2848	3	Y	13	13	1	2
							14	9							
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822															
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743															
10	5270	X	4023	-0-	-1247	-0-	228	1	3795	3	Y	-0-			-0-
11	5130	X	4367	-0-	-763	-0-	231	1	4136	3	Y	-0-			-0-
12	5301	X	1429	-0-	-3872	-0-	78	1	1351	3	Y	-0-			-0-
01	5301	X	3770	-0-	-1531	-0-	177	1	3593	3	Y	-0-			-0-
*02	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	256	1	4931	3	Y	-0-			-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762												
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (6900)												CNTY: PANOLA									
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																					
CARTHAGE GAS UNIT																					
WELL #: 189-F												RRCID -> 159266		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 6708 - 6714			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
																	BALANCE				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 207 D		RRCID -> 160955		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 6806 - 6814	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-				

CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 49		RRCID -> 162260		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6609 - 6615	
10		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	61	1	958	3	N	-0-					-0-				
11		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	995	3	N	-0-					-0-				
12		961 N	193	-0-	-768	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-				
01		1023 N	108	-0-	-915	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-				
02		1015 N	743	-0-	-272	-0-	39	1	704	3	N	-0-					-0-				
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-				

CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 91 D		RRCID -> 165639		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 6520 - 6550	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 133 D		RRCID -> 166248		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 6729 - 6746	
10		403 N	368	-0-	-35	-0-	17	1	262	3	Y	81	77	1			7				
							89	9													
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	60	63	1			4				
							66	9													
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	4	1			-0-				
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	8	7	1			1				
*02		397 N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	81	69	1			13				
							89	9													
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13				

CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 57 D		RRCID -> 168587		COMPL. DATE 03/12/1999		TOTAL DEPTH 9645		PERF. 6427 - 6441	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329						Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	20	19	1		2
						22	9								
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	N	18	19	1		1
						20	9								
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	N	22	20	1		3
						24	9								
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	14	1	265	3	N	22	22	1		3
						24	9								
*02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	N	17	17	1		3
						19	9								
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	N	-0-					74
11		210 N	183	-0-	-27	-0-	22	1	161	2	N	-0-					74
12		403 N	256	-0-	-147	-0-	48	1	208	2	N	-0-					74
01		310 N	189	-0-	-121	-0-	25	1	164	2	N	-0-					74
02		391 N	391	-0-	-0-	-0-	85	1	306	2	N	-0-					74
*03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	40	1	250	2	N	-0-					74

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

10		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	232	1	1280	2	N	-0-					-0-
11		1590 N	711	-0-	-879	-0-	39	1	672	2	N	-0-					-0-
12		2170 N	1394	-0-	-776	-0-	128	1	1266	2	N	-0-					-0-
01		1519 N	1252	-0-	-267	-0-	428	1	824	2	N	-0-					-0-
02		950 N	950	-0-	-0-	-0-	129	1	821	2	N	-0-					-0-
03		1395 N	836	-0-	-559	-0-	213	1	623	2	N	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

10		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	149	1	2170	2	N	-0-					136
11		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	193	1	1999	2	N	-0-					143
							8	9									
12		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	351	1	2007	2	N	-0-					143
01		2139 N	1838	-0-	-301	-0-	272	1	1514	2	N	-0-					190
							52	9									
02		2001 N	1139	-0-	-862	-0-	53	1	1086	2	N	-0-					190
03		2139 N	1289	-0-	-850	-0-	326	1	963	2	N	-0-					190

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

10		558 N	195	-0-	-363	-0-	12	1	177	2	N	-0-					96
							6	9									
11		390 N	133	-0-	-257	-0-	12	1	119	2	N	-0-					98
							2	9									
12		310 N	71	-0-	-239	-0-	11	1	60	2	N	-0-					98
01		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	209	1	1166	2	N	-0-					111
							14	9									
02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	66	1	1341	2	N	-0-			178	1	13
							88	9									
*03		557 N	557	-0-	-0-	-0-	141	1	416	2	N	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974															
FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1271 N	1180	-0-	-91	-0-	76	1	1104	2	N	-0-			74
11		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	120	1	1243	2	N	-0-			74
12		1271 N	1030	-0-	-241	-0-	153	1	877	2	N	-0-			74
01		1178 N	995	-0-	-183	-0-	151	1	844	2	N	-0-			74
02		1305 N	1075	-0-	-230	-0-	49	1	996	2	N	27			101
							30	9							
03		1023 N	866	-0-	-157	-0-	213	1	628	2	N	23			124
							25	9							

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888															
10		527 N	366	-0-	-161	-0-	24	1	342	2	N	-0-			5
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	62	1	455	2	N	-0-			5
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	90	1	386	2	N	-0-			5
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	67	1	445	2	N	-0-			5
02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	118	1	423	2	N	-0-			5
*03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	68	1	422	2	N	-0-			5

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752															
10		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	119	1	1727	2	N	-0-			89
11		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	162	1	1683	2	N	-0-			89
12		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	185	1	1055	2	N	-0-			89
01		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	301	1	1681	2	N	-0-			89
02		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			89
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			89

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786															
10		1953 N	1781	-0-	-172	-0-	114	1	1661	2	N	5			102
							6	9							
11		1500 N	718	-0-	-782	-0-	63	1	652	2	N	3			105
							3	9							
12		1147 N	704	-0-	-443	-0-	105	1	599	2	N	-0-			105
01		1767 N	651	-0-	-1116	-0-	99	1	552	2	N	-0-			105
02		696 N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-			105
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			105

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744															
10		3255 X	2835	-0-	-420	-0-	183	1	2652	2	N	-0-			181
11		3150 X	2425	-0-	-725	-0-	212	1	2205	2	N	7			188
							8	9							
12		3255 X	2668	-0-	-587	-0-	397	1	2271	2	N	-0-			188
01		2976 X	2687	-0-	-289	-0-	409	1	2278	2	N	-0-			188
02		2784 X	2196	-0-	-588	-0-	103	1	2093	2	N	-0-			188
03		2821 X	1989	-0-	-832	-0-	504	1	1485	2	N	-0-			188

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	647	1	3569	2	N	2		368
11	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	260	1	4489	2	N	7	178 1	197
12	5456 X	4897	-0-	-559	-0-	446	1	4427	2	N	22		219
01	5456 X	4230	-0-	-1226	-0-	1441	1	2770	2	N	17		236
02	5104 X	4400	-0-	-704	-0-	595	1	3805	2	N	-0-		236
03	4929 X	1326	-0-	-3603	-0-	337	1	989	2	N	-0-		236

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

10	1984 N	1798	-0-	-186	-0-	1783	2	15	9	N	14	2 8	134
11	1770 N	1483	-0-	-287	-0-	1473	2	10	9	N	9	4 8	139
12	1860 N	1334	-0-	-526	-0-	1316	2	18	9	N	16		155
01	1798 N	1351	-0-	-447	-0-	1347	2	4	9	N	4		159
*02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1567	2	9	9	N	8	139 1 3 8	25
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	20		45

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

10	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2486	2	12	9	N	11	1 8	170
11	2280 N	2195	-0-	-85	-0-	2185	2	10	9	N	9	139 1 3 8	37
12	2356 N	2223	-0-	-133	-0-	2217	2	6	9	N	5		42
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2359	2	14	9	N	13		55
*02	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2106	2	12	9	N	11	50 1 3 8	13
*03	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2339	2	15	9	N	14		27

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

10	2294 N	2127	-0-	-167	-0-	2127	2			N	-0-		42
11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-		42
12	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	2220	2			N	-0-		42
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-		42
*02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-		42
*03	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-		42

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9706 - 9954

10	961 N	639	-0-	-322	-0-	639	2			N	-0-		360
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-		360
12	775 N	644	-0-	-131	-0-	644	2			N	-0-		360
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-		360
02	1102 N	603	-0-	-499	-0-	603	2			N	-0-		360
03	651 N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-		360

KEY, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 250721 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9736 - 9940

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2015

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
 JOHNSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 183823 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9192 - 9598

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/16/2015	- PLUGGED	09/16/2015					

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
 MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8266 - 9796

10	744 N	170	-0-	-574	-0-	4 1	157 3	Y	8		35
11	780 N	246	-0-	-534	-0-	9 1	237 3	Y	-0-	24 1	11
12	651 N	132	-0-	-519	-0-	6 1	126 3	Y	-0-		11
01	155 N	37	-0-	-118	-0-	2 1	33 3	Y	2		13
02	232 N	15	-0-	-217	-0-	1 1	13 3	Y	1		14
03	124 N	11	-0-	-113	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		14

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	153 1	1023 3	Y	23		96
11	960 N	829	-0-	-131	-0-	25 9	754 3	Y	-0-		96
12	1178 N	521	-0-	-657	-0-	25 1	495 3	Y	1		97
01	1023 N	525	-0-	-498	-0-	1 9	493 3	Y	4		101
02	812 N	291	-0-	-521	-0-	4 9	273 3	Y	-0-		101
03	527 N	77	-0-	-450	-0-	18 1	72 3	Y	-0-		101

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	247 1	695 3	Y	28	15 1	2 8	28
11	930 N	674	-0-	-256	-0-	31 9	608 3	Y	-0-			28
12	899 N	479	-0-	-420	-0-	66 1	456 3	Y	-0-			28
01	682 N	583	-0-	-99	-0-	23 1	551 3	Y	-0-			28
02	638 N	530	-0-	-108	-0-	32 1	497 3	Y	1			29
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	1 9	438 3	Y	-0-			29

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

10	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	262 1	2531 3	Y	21	8 8		41
11	2670 X	1648	-0-	-1022	-0-	23 9	1548 3	Y	4	4 8		41
12	2759 X	1376	-0-	-1383	-0-	96 1	1299 3	Y	10			51
01	2542 X	1369	-0-	-1173	-0-	4 9	1293 3	Y	1			52
02	2639 X	1230	-0-	-1409	-0-	66 1	1153 3	Y	2			54
03	2821 X	1279	-0-	-1542	-0-	11 9	1188 3	Y	5			59

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2201 X	2173	-0-	-28	-0-	245	1	1921	3	Y	6	2 8	15
						7	9						
11	2130 X	2090	-0-	-40	-0-	158	1	1931	3	Y	1	1 8	15
						1	9						
12	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	154	1	1747	3	Y	9		24
						10	9						
01	1922 X	1793	-0-	-129	-0-	98	1	1692	3	Y	3		27
						3	9						
02	2030 X	1638	-0-	-392	-0-	100	1	1534	3	Y	4		31
						4	9						
03	2201 X	1687	-0-	-514	-0-	112	1	1571	3	Y	4		35
						4	9						

 RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

10	403 N	77	-0-	-326	-0-	2	1	75	3	Y	-0-		37
11	660 N	60	-0-	-600	-0-	2	1	58	3	Y	-0-		37
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	13		50
						14	9						
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-	38 1	12
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-		12
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-		12

 KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	226	1	1412	3	Y	18	57 1 3 8	21
						20	9						
11	1290 N	374	-0-	-916	-0-	49	1	322	3	Y	3	1 8	23
						3	9						
12	1426 N	120	-0-	-1306	-0-	6	1	114	3	Y	-0-		23
01	1426 N	110	-0-	-1316	-0-	6	1	104	3	Y	-0-		23
02	348 N	124	-0-	-224	-0-	8	1	116	3	Y	-0-		23
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	Y	-0-		23

 LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

10	2450 N	1883	-0-	-567	-0-	261	1	1594	3	Y	25	146 1 5 8	107
						28	9						
11	1620 N	801	-0-	-819	-0-	70	1	729	3	Y	2	2 8	107
						2	9						
12	2108 X	657	-0-	-1451	-0-	31	1	608	3	Y	16		123
						18	9						
01	2108 X	577	-0-	-1531	-0-	31	1	544	3	Y	2		125
						2	9						
02	2407 X	530	-0-	-1877	-0-	32	1	497	3	Y	1		126
						1	9						
03	1984 X	577	-0-	-1407	-0-	38	1	538	3	Y	1		127
						1	9						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847													
RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE

10	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	243	1	1798	3	Y	47	6 8	80
						52	9						
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	100	1	1010	3	Y	9	1 8	88
						10	9						
12	1829 N	1082	-0-	-747	-0-	120	1	947	3	Y	14		102
						15	9						
01	1798 N	365	-0-	-1433	-0-	20	1	342	3	Y	3	83 1	22
						3	9						
02	1972 X	341	-0-	-1631	-0-	21	1	318	3	Y	2		24
						2	9						
03	2201 X	190	-0-	-2011	-0-	13	1	176	3	Y	1	1 8	24
						1	9						

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856													
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	213	1	1389	3	Y	58	3 8	153
						64	9						
11	1440 N	963	-0-	-477	-0-	69	1	890	3	Y	4	2 8	155
						4	9						
12	1519 N	690	-0-	-829	-0-	33	1	657	3	Y	-0-		155
01	1395 N	644	-0-	-751	-0-	35	1	609	3	Y	-0-		155
02	928 N	469	-0-	-459	-0-	29	1	438	3	Y	2	1 8	156
						2	9						
03	682 N	410	-0-	-272	-0-	27	1	382	3	Y	1		157
						1	9						

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850													
10	713 N	502	-0-	-211	-0-	12	1	490	3	Y	-0-	33 1	19
11	1290 X	123	-0-	-1167	-0-	5	1	118	3	Y	-0-		19
12	1333 X	106	-0-	-1227	-0-	5	1	101	3	Y	-0-		19
01	1333 X	225	-0-	-1108	-0-	12	1	209	3	Y	4		23
						4	9						
02	812 X	268	-0-	-544	-0-	16	1	241	3	Y	10		33
						11	9						
03	620 X	185	-0-	-435	-0-	12	1	173	3	Y	-0-		33

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629													
10	961 N	30	-0-	-931	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	1 1	1
11	210 N	102	-0-	-108	-0-	4	1	98	3	Y	-0-		1
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	13		14
						14	9						
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	8		22
						9	9						
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	5		27
						6	9						
03	155 N	92	-0-	-63	-0-	6	1	85	3	Y	1		28
						1	9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	215	1	1319	3	Y	14	2 8
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	15	9	1130	3	Y	6	29 1 1 8
12	1705 N	694	-0-	-1011	-0-	81	1	661	3	Y	-0-	17
01	1333 N	386	-0-	-947	-0-	7	9	365	3	Y	-0-	17
02	1189 N	369	-0-	-820	-0-	33	1	341	3	Y	5	22
03	682 N	365	-0-	-317	-0-	21	1	339	3	Y	2	24
						22	1					
						6	9					
						24	1					
						2	9					

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844												
10	930 N	24	-0-	-906	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	49 1
11	690 N	20	-0-	-670	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	5
12	651 N	60	-0-	-591	-0-	3	1	57	3	Y	-0-	5
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	5
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	Y	1	6
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	9	16	3	Y	-0-	6
						1	1					

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823												
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	171	1	1612	3	Y	-0-	14
11	1200 N	733	-0-	-467	-0-	89	1	644	3	Y	-0-	14
12	1364 N	1027	-0-	-337	-0-	158	1	860	3	Y	8	22
01	1364 N	244	-0-	-1120	-0-	9	9	231	3	Y	-0-	22
02	696 N	333	-0-	-363	-0-	13	1	307	3	Y	5	27
03	1023 N	407	-0-	-616	-0-	20	1	374	3	Y	5	32
						6	9					
						27	1					
						6	9					

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799												
10	2046 N	850	-0-	-1196	-0-	20	1	830	3	Y	-0-	11 1
11	1200 N	643	-0-	-557	-0-	24	1	619	3	Y	-0-	1
12	1085 N	678	-0-	-407	-0-	32	1	643	3	Y	3	4
01	837 N	714	-0-	-123	-0-	3	9	674	3	Y	1	5
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	39	1	655	3	Y	5	10
*03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	1	9	720	3	Y	-0-	10
						43	1					
						6	9					
						51	1					

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826												
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	234	1	1040	3	Y	32	2 8
11	1020 N	850	-0-	-170	-0-	35	9	773	3	Y	7	59 1 1 8
12	1116 N	617	-0-	-499	-0-	69	1	587	3	Y	-0-	32
01	1054 N	511	-0-	-543	-0-	8	9	483	3	Y	-0-	32
02	812 N	410	-0-	-402	-0-	30	1	385	3	Y	-0-	32
03	620 N	380	-0-	-240	-0-	28	1	355	3	Y	-0-	32
						25	1					
						25	1					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847															
KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	296	1	4206	3	Y	2	31	1	1 8	4
11	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	194	1	4080	3	Y	8				12
12	4278 X	3719	-0-	-559	-0-	178	1	3532	3	Y	8				20
01	4216 X	3550	-0-	-666	-0-	193	1	3342	3	Y	14				34
02	4205 X	3106	-0-	-1099	-0-	189	1	2895	3	Y	20				54
03	4526 X	2845	-0-	-1681	-0-	189	1	2648	3	Y	7				61

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785															
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	251	1	685	3	Y	8	12	1	1 8	8
11	810 N	450	-0-	-360	-0-	62	1	388	3	Y	-0-				8
12	806 N	430	-0-	-376	-0-	21	1	407	3	Y	2				10
01	682 N	421	-0-	-261	-0-	23	1	398	3	Y	-0-				10
02	435 N	378	-0-	-57	-0-	23	1	354	3	Y	1				11
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	25	1	347	3	Y	-0-				11

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895															
10	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	3			Y	-0-				19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	15	1		4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	2				6

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889															
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	189	1	1285	3	Y	19	4	8		35
11	720 N	637	-0-	-83	-0-	80	1	551	3	Y	5	1	8		39
12	1209 N	621	-0-	-588	-0-	125	1	493	3	Y	3				42
01	1302 N	154	-0-	-1148	-0-	8	1	146	3	Y	-0-	34	1		8
02	609 N	126	-0-	-483	-0-	8	1	115	3	Y	3				11
03	620 N	68	-0-	-552	-0-	4	1	63	3	Y	1	1	8		11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847															
RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-			-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-			-0-
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	Y	-0-			-0-
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	3			3
							3	9							
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-			3
03		93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-			3

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806															
10		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	234	1	1426	3	Y	6	1	8	28
							7	9							
11		1440 N	658	-0-	-782	-0-	60	1	598	3	Y	-0-	19	1	9
12		1488 N	637	-0-	-851	-0-	86	1	542	3	Y	8			17
							9	9							
01		1426 N	49	-0-	-1377	-0-	3	1	44	3	Y	2			19
							2	9							
02		638 N	135	-0-	-503	-0-	8	1	127	3	Y	-0-			19
03		651 N	138	-0-	-513	-0-	9	1	129	3	Y	-0-			19

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850															
10		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	207	1	1099	3	Y	11	3	8	12
							12	9							
11		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	69	1	932	3	Y	3	1	8	14
							3	9							
12		1147 N	771	-0-	-376	-0-	37	1	727	3	Y	6			20
							7	9							
01		1116 N	661	-0-	-455	-0-	36	1	625	3	Y	-0-	16	1	4
02		957 N	542	-0-	-415	-0-	33	1	505	3	Y	4			8
							4	9							
03		775 N	356	-0-	-419	-0-	24	1	332	3	Y	-0-			8

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782															
10		651 N	132	-0-	-519	-0-	3	1	117	3	Y	11	8	1	12
							12	9							
11		900 N	212	-0-	-688	-0-	8	1	204	3	Y	-0-			12
12		496 N	332	-0-	-164	-0-	16	1	316	3	Y	-0-			12
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	Y	-0-			12
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	Y	-0-			12
03		341 N	323	-0-	-18	-0-	22	1	301	3	Y	-0-			12

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GULLEY WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788															
10		713 N	109	-0-	-604	-0-	3	1	106	3	Y	-0-			17
11		600 N	467	-0-	-133	-0-	17	1	450	3	Y	-0-			17
12		558 N	419	-0-	-139	-0-	20	1	399	3	Y	-0-			17
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	Y	-0-			17
02		464 N	356	-0-	-108	-0-	22	1	334	3	Y	-0-	15	1	2
03		434 N	359	-0-	-75	-0-	24	1	335	3	Y	-0-			2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847															
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920															
10		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	413	1	3206	3	Y	90	66	1	6 8 45
							99	9							
11		3480 X	2066	-0-	-1414	-0-	155	1	1890	3	Y	19	55	1	9
							21	9							
12		3596 X	1632	-0-	-1964	-0-	57	1	1575	3	Y	-0-	9	1	-0-
01		3596 X	1500	-0-	-2096	-0-	56	1	1432	3	Y	11	7	1	4
							12	9							
02		3596 X	1334	-0-	-2262	-0-	52	1	1282	3	Y	-0-	4	1	-0-
*03		1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	51	1	1300	3	Y	28	4	1	24
							31	9							

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937															
10		1395 N	1043	-0-	-352	-0-	326	1	670	3	Y	43	23	1	2 8 22
							47	9							
11		1230 N	848	-0-	-382	-0-	107	1	724	3	Y	15	30	1	7
							17	9							
12		1147 N	862	-0-	-285	-0-	30	1	824	3	Y	7	9	1	5
							8	9							
01		936 N	936	-0-	-0-	-0-	34	1	881	3	Y	19	16	1	8
							21	9							
02		812 N	778	-0-	-34	-0-	30	1	737	3	Y	10	10	1	8
							11	9							
03		868 N	859	-0-	-9	-0-	32	1	798	3	Y	26	12	1	22
							29	9							

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922															
10		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	442	1	3059	3	Y	73	51	1	4 8 37
							80	9							
11		3210 X	1709	-0-	-1501	-0-	182	1	1487	3	Y	36	56	1	17
							40	9							
12		3255 X	1275	-0-	-1980	-0-	126	1	1130	3	Y	17	22	1	12
							19	9							
01		3131 X	1814	-0-	-1317	-0-	67	1	1736	3	Y	10	18	1	4
							11	9							
02		3364 X	1675	-0-	-1689	-0-	65	1	1607	3	Y	3	5	1	2
							3	9							
03		3596 X	1616	-0-	-1980	-0-	60	1	1525	3	Y	28	6	1	24
							31	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	153	1	819	3	Y	5	2	8	15
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	55	1	797	3	Y	1	1	8	15
12	899 N	367	-0-	-532	-0-	18	1	348	3	Y	1			16
01	806 N	238	-0-	-568	-0-	13	1	222	3	Y	3			19
02	812 N	221	-0-	-591	-0-	14	1	207	3	Y	-0-			19
03	372 N	286	-0-	-86	-0-	19	1	267	3	Y	-0-			19

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934														
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	4	1	144	3	Y	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	Y	-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	-0-			-0-
02	319 N	267	-0-	-52	-0-	16	1	251	3	Y	-0-			-0-
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	Y	-0-			-0-

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764														
10	310 N	171	-0-	-139	-0-	4	1	167	3	Y	-0-			-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	2			2
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	3	Y	-0-			2
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	Y	-0-			2
02	261 N	191	-0-	-70	-0-	12	1	179	3	Y	-0-			2
03	217 N	179	-0-	-38	-0-	12	1	167	3	Y	-0-			2

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968														
10	558 N	295	-0-	-263	-0-	7	1	288	3	Y	-0-			4
11	630 N	360	-0-	-270	-0-	13	1	347	3	Y	-0-			4
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	19	1	382	3	Y	12			16
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	386	3	Y	2	12	1	6
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	Y	12			18
03	403 N	324	-0-	-79	-0-	22	1	302	3	Y	-0-			18

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194														
10	2542 N	2420	-0-	-122	-0-	349	1	1986	3	Y	77	51	1	38
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	155	1	2214	3	Y	74	78	1	34
12	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	89	1	2482	3	Y	135	76	1	92
01	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	149	1	2349	3	Y	162	188	1	66
02	2378 X	2357	-0-	-21	-0-	86	1	2124	3	Y	134	100	1	99
03	2728 X	2398	-0-	-330	-0-	147	1	2233	3	Y	70	112	1	57

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	775 N	462	-0-	-313	-0-	11	1	451	3	Y	-0-			59
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	34	1	886	3	Y	-0-			59
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	786	3	Y	3			62
						3	9							
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	44	1	771	3	Y	-0-			62
02	899 N	406	-0-	-493	-0-	25	1	377	3	Y	4			66
						4	9							
03	837 N	414	-0-	-423	-0-	28	1	386	3	Y	-0-			66

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136														
10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	312	1	3066	3	Y	10	8	1	8
						11	9							5
11	3360 X	2714	-0-	-646	-0-	147	1	2560	3	Y	6	8	1	3
						7	9							
12	3472 X	2810	-0-	-662	-0-	96	1	2685	3	Y	26	11	1	8
						29	9							17
01	3472 X	2858	-0-	-614	-0-	104	1	2686	3	Y	62	54	1	25
						68	9							
02	3190 X	2623	-0-	-567	-0-	99	1	2461	3	Y	57	40	1	42
						63	9							
03	3410 X	3017	-0-	-393	-0-	113	1	2858	3	Y	42	49	1	35
						46	9							

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360														
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	1			Y	-0-			9
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			9
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	1			10
						1	9							
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-			10
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-			10
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-			10

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642														
10	2623 N	1947	-0-	-676	-0-	216	1	1728	3	Y	3	1	8	12
						3	9							
11	1470 N	1440	-0-	-30	-0-	85	1	1354	3	Y	1			13
						1	9							
12	1953 X	1222	-0-	-731	-0-	59	1	1160	3	Y	3			16
						3	9							
01	1953 X	1156	-0-	-797	-0-	63	1	1093	3	Y	-0-			16
02	3248 X	1030	-0-	-2218	-0-	63	1	966	3	Y	1	14	1	3
						1	9							
03	1953 X	1061	-0-	-892	-0-	71	1	990	3	Y	-0-			3

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847													
RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006										TOTAL DEPTH	11853	PERF. 8294 - 11220	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 N	209	-0-	-597	-0-	5 1	204 3		Y	-0-			16
11	690 N	367	-0-	-323	-0-	14 1	353 3		Y	-0-			16
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18 1	357 3		Y	15			31
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	17 9							
02	348 N	289	-0-	-59	-0-	21 1	366 3		Y	1	24 1		8
03	403 N	285	-0-	-118	-0-	1 9							
						18 1	271 3		Y	-0-			8
						19 1	265 3		Y	1	1 8		8
						1 9							

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006										TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9827 - 11722	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007										TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8207 - 8770	
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3			Y	-0-			31
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3			Y	-0-			31
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3			Y	-0-			31
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3			Y	-0-			31
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3			Y	-0-			31
03	527 N	415	-0-	-112	-0-	415 3			Y	-0-			31

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007										TOTAL DEPTH	9980	PERF. 8606 - 9770	
10	434 X	383	-0-	-51	-0-	9 1	374 3		Y	-0-			-0-
11	513 X	513	-0-	-0-	-0-	19 1	494 3		Y	-0-			-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22 1	438 3		Y	-0-			-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25 1	365 3		Y	-0-			-0-
02	493 N	374	-0-	-119	-0-	23 1	351 3		Y	-0-			-0-
03	465 N	414	-0-	-51	-0-	28 1	386 3		Y	-0-			-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007										TOTAL DEPTH	10075	PERF. 8216 - 9842	
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			-0-
11	270 N	42	-0-	-228	-0-	2 1	40 3		Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			Y	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007										TOTAL DEPTH	11760	PERF. 8318 - 11158	
10	155 N	52	-0-	-103	-0-	52 3			Y	-0-			31
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3			Y	-0-			31
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3			Y	-0-			31
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3			Y	-0-			31
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	39 3			Y	-0-			31
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			Y	-0-			31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	186	1	939	3	Y	17	4 8
						19	9					81
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	456	3	Y	1	1 8
						1	9					81
12	1674 N	321	-0-	-1353	-0-	15	1	306	3	Y	-0-	81
01	930 N	420	-0-	-510	-0-	23	1	397	3	Y	-0-	81
02	493 N	333	-0-	-160	-0-	20	1	310	3	Y	3	1 8
						3	9					83
03	310 N	263	-0-	-47	-0-	18	1	245	3	Y	-0-	83

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990												
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	336	1	752	3	Y	34	
						37	9					91
11	1080 N	955	-0-	-125	-0-	112	1	730	3	Y	103	87 1
						113	9					107
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	27	1	741	3	Y	90	176 1
						99	9					21
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	24	1	619	3	Y	153	88 1
						168	9					86
02	928 N	745	-0-	-183	-0-	25	1	620	3	Y	91	87 1
						100	9					90
03	868 N	709	-0-	-159	-0-	25	1	640	3	Y	40	81 1
						44	9					49

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764												
10	5146 X	5086	-0-	-60	-0-	121	1	4933	3	Y	29	10 1
						32	9					30
11	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	185	1	4819	3	Y	12	2 8
						13	9					40
12	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	226	1	4469	3	Y	30	
						33	9					70
01	4929 X	4200	-0-	-729	-0-	266	1	3897	3	Y	34	2 8
						37	9					102
02	4843 X	4297	-0-	-546	-0-	263	1	4017	3	Y	15	1 8
						17	9					116
03	5177 X	4265	-0-	-912	-0-	280	1	3921	3	Y	58	5 8
						64	9					169

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970												
10	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	339	1	2451	3	Y	34	82 1
						37	9					1 8
11	2640 X	1601	-0-	-1039	-0-	124	1	1475	3	Y	2	
						2	9					60
12	3968 X	987	-0-	-2981	-0-	34	1	953	3	Y	-0-	60
01	3968 X	1012	-0-	-2956	-0-	38	1	974	3	Y	-0-	60
02	3712 X	954	-0-	-2758	-0-	37	1	917	3	Y	-0-	60
03	2883 X	1002	-0-	-1881	-0-	38	1	960	3	Y	4	
						4	9					64

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801												
10	403 N	104	-0-	-299	-0-	2	1	102	3	Y	-0-	4
11	630 N	312	-0-	-318	-0-	12	1	300	3	Y	-0-	4
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	Y	-0-	4
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	Y	-0-	4
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	3	Y	-0-	4
03	403 N	357	-0-	-46	-0-	24	1	333	3	Y	-0-	4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	324	1	750	3	Y	94	117	1	38
11	1200 N	900	-0-	-300	-0-	103	9	772	3	Y	16			54
12	1271 N	708	-0-	-563	-0-	110	1	682	3	Y	2	48	1	8
01	775 N	704	-0-	-71	-0-	18	9	676	3	Y	2			10
02	870 N	591	-0-	-279	-0-	24	1	556	3	Y	12	13	1	9
03	713 N	485	-0-	-228	-0-	26	1	467	3	Y	-0-			9
						2	9							
						22	1							
						13	9							
						18	1							
ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918														
10	868 N	349	-0-	-519	-0-	8	1	341	3	Y	-0-			-0-
11	780 N	491	-0-	-289	-0-	18	1	471	3	Y	2			2
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	2	9	453	3	Y	6			8
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	Y	-0-			8
02	464 N	411	-0-	-53	-0-	7	9	386	3	Y	-0-	7	1	1
03	496 N	436	-0-	-60	-0-	26	1	407	3	Y	-0-			1
						25	1							
						29	1							
MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894														
10	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	27	1	1105	3	Y	-0-			-0-
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	44	1	1148	3	Y	1			1
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1	9	1121	3	Y	-0-			1
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	57	1	1092	3	Y	-0-			1
02	1160 N	1028	-0-	-132	-0-	63	1	962	3	Y	3			4
03	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	63	1	972	3	Y	-0-			4
						3	9							
						69	1							
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884														
10	837 N	299	-0-	-538	-0-	7	1	292	3	Y	-0-			16
11	750 N	638	-0-	-112	-0-	24	1	614	3	Y	-0-			16
12	744 N	584	-0-	-160	-0-	28	1	556	3	Y	-0-			16
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	3	Y	-0-			16
02	609 N	529	-0-	-80	-0-	32	1	497	3	Y	-0-	14	1	2
03	589 N	568	-0-	-21	-0-	38	1	530	3	Y	-0-			2
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748														
10	1085 N	761	-0-	-324	-0-	18	1	743	3	Y	-0-			-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	801	3	Y	-0-			-0-
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	3	Y	-0-			-0-
01	744 N	671	-0-	-73	-0-	43	1	626	3	Y	2			2
02	812 N	712	-0-	-100	-0-	2	9	668	3	Y	-0-			2
03	775 N	746	-0-	-29	-0-	44	1	696	3	Y	-0-			2
						50	1							
ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870														
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847																	
STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948																	
10		527 N	414	-0-	-113	-0-	73	1	329	3	Y	11	1	8			24
							12	9									
11		720 N	426	-0-	-294	-0-	56	1	368	3	Y	2	21	1	1	8	4
							2	9									
12		434 N	295	-0-	-139	-0-	14	1	279	3	Y	2					6
							2	9									
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	Y	-0-					6
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	Y	-0-	5	1			1
*03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	1					2
							1	9									

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962																	
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	181	1	849	3	N	8	8	8			68
							9	9									
11		840 N	468	-0-	-372	-0-	46	1	422	3	N	-0-					68
12		868 N	345	-0-	-523	-0-	17	1	328	3	N	-0-					68
01		868 N	333	-0-	-535	-0-	18	1	315	3	N	-0-					68
02		464 N	292	-0-	-172	-0-	18	1	274	3	N	-0-					68
03		341 N	302	-0-	-39	-0-	20	1	282	3	N	-0-					68

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046																	
10		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	310	1	1801	3	Y	32	37	1	5	8	14
							35	9									
11		2070 N	1745	-0-	-325	-0-	125	1	1602	3	Y	16	20	1			10
							18	9									
12		2294 N	1742	-0-	-552	-0-	58	1	1630	3	Y	49					59
							54	9									
01		1829 N	1667	-0-	-162	-0-	61	1	1565	3	Y	37	49	1			47
							41	9									
02		2146 X	1466	-0-	-680	-0-	55	1	1376	3	Y	32	42	1			37
							35	9									
03		2170 X	1484	-0-	-686	-0-	56	1	1408	3	Y	18	1	8			54
							20	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811																	
10		1147 N	698	-0-	-449	-0-	17	1	681	3	Y	-0-					-0-
11		991 N	991	-0-	-0-	-0-	37	1	954	3	Y	-0-					-0-
12		970 N	970	-0-	-0-	-0-	46	1	916	3	Y	7					7
							8	9									
01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	56	1	965	3	Y	6					13
							7	9									
02		957 N	898	-0-	-59	-0-	55	1	842	3	Y	1					14
							1	9									
03		961 N	920	-0-	-41	-0-	61	1	859	3	Y	-0-					14

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847															
MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	169	1	1493	3	Y	23	5	8		57
11	1320 N	1175	-0-	-145	-0-	25	9	1101	3	Y	7	40	1	3 8	21
12	1581 N	1058	-0-	-523	-0-	66	1	1005	3	Y	2				23
01	1488 N	949	-0-	-539	-0-	51	1	889	3	Y	8				31
02	1131 N	912	-0-	-219	-0-	51	1	854	3	Y	2				33
03	1054 N	890	-0-	-164	-0-	2	9	831	3	Y	-0-				33

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939															
10	279 N	213	-0-	-66	-0-	5	1	208	3	Y	-0-				-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	2				2
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	2	9	246	3	Y	-0-				2
01	217 N	163	-0-	-54	-0-	9	1	148	3	Y	5				7
02	261 N	202	-0-	-59	-0-	6	9	190	3	Y	-0-	6	1		1
03	248 N	179	-0-	-69	-0-	12	1	167	3	Y	-0-				1

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782															
10	868 N	411	-0-	-457	-0-	10	1	401	3	Y	-0-	11	1		2
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	26	1	678	3	Y	-0-				2
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	34	1	675	3	Y	-0-				2
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	39	1	577	3	Y	1				3
02	667 N	631	-0-	-36	-0-	1	9	592	3	Y	-0-				3
03	713 N	663	-0-	-50	-0-	39	1	619	3	Y	-0-				3

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000															
10	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	262	1	1378	3	Y	45	52	1	9 8	19
11	1620 N	1293	-0-	-327	-0-	50	9	1176	3	Y	15	24	1		10
12	1767 N	1231	-0-	-536	-0-	100	1	1140	3	Y	45				55
01	1395 N	1199	-0-	-196	-0-	17	9	1108	3	Y	44	45	1		54
02	1247 N	1103	-0-	-144	-0-	41	1	1014	3	Y	44	48	1		50
03	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	48	9	1094	3	Y	20	1	8		69

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978															
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	323	1	1613	3	Y	26	38	1	3 8	12
11	1830 N	1439	-0-	-391	-0-	29	9	1308	3	Y	10	15	1		7
12	2015 N	1158	-0-	-857	-0-	11	9	1112	3	Y	5				12
01	1643 N	1045	-0-	-598	-0-	40	1	999	3	Y	6	10	1		8
02	1885 X	930	-0-	-955	-0-	6	9	892	3	Y	2	7	1		3
03	1984 X	940	-0-	-1044	-0-	39	1	904	3	Y	-0-				3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

10	806 N	223	-0-	-583	-0-	5	1	218	3	Y	-0-					13
11	1500 N	245	-0-	-1255	-0-	9	1	236	3	Y	-0-					13
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	15					28
						17	9									
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	Y	-0-	21	1			7
02	232 N	141	-0-	-91	-0-	8	1	127	3	Y	5					12
						6	9									
03	310 N	29	-0-	-281	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					12

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

10	1581 N	1332	-0-	-249	-0-	174	1	1047	3	Y	101	73	1	1	8	53
						111	9									
11	1290 N	837	-0-	-453	-0-	56	1	729	3	Y	47	1	8			99
						52	9									
12	930 N	396	-0-	-534	-0-	19	1	377	3	Y	-0-					99
01	1147 N	216	-0-	-931	-0-	12	1	201	3	Y	3					102
						3	9									
02	812 N	188	-0-	-624	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					102
*03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	87	1	1221	3	Y	101	92	1	24	8	87
						111	9									

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

10	868 N	415	-0-	-453	-0-	10	1	405	3	Y	-0-	9	1			-0-
11	780 N	532	-0-	-248	-0-	20	1	512	3	Y	-0-					-0-
12	868 N	404	-0-	-464	-0-	19	1	384	3	Y	1					1
						1	9									
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	3	Y	-0-					1
02	522 N	351	-0-	-171	-0-	22	1	329	3	Y	-0-					1
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	25	1	346	3	Y	-0-	1	1			-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	307	1	1051	3	Y	37	39	1	8	8	15
						41	9									
11	1350 N	974	-0-	-376	-0-	102	1	862	3	Y	9	18	1			6
						10	9									
12	1457 N	805	-0-	-652	-0-	28	1	768	3	Y	8					14
						9	9									
01	1054 N	748	-0-	-306	-0-	28	1	710	3	Y	9	11	1			12
						10	9									
02	928 N	685	-0-	-243	-0-	26	1	650	3	Y	8	11	1			9
						9	9									
03	806 N	635	-0-	-171	-0-	24	1	611	3	Y	-0-					9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847													
SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007										TOTAL DEPTH	9940	PERF. 8068 - 9868	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007										TOTAL DEPTH	10163	PERF. 8714 - 9994	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			4
TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007										TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8528 - 9890	
10	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	3		Y	-0-			54
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	3		Y	-0-			54
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3		Y	-0-			54
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		Y	-0-			54
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	49	3	1 9	Y	1	8		54
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	3	6 9	Y	5	5 8		54
SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007										TOTAL DEPTH	9939	PERF. 8472 - 9807	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3 9	Y	3			61
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			61
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			61
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			Y	-0-			61
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			61
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-			61
ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007										TOTAL DEPTH	10080	PERF. 8542 - 9800	
10	3503 X	568	-0-	-2935	-0-	14	1	554 3	Y	-0-	10 1		-0-
11	930 X	459	-0-	-471	-0-	17	1	442 3	Y	-0-			-0-
12	930 X	378	-0-	-552	-0-	18	1	358 3	Y	2			2
						2	9						
01	930 X	280	-0-	-650	-0-	15	1	265 3	Y	-0-			2
02	522 X	236	-0-	-286	-0-	14	1	214 3	Y	7			9
						8	9						
03	558 X	254	-0-	-304	-0-	16	1	227 3	Y	10	9 1	1 8	9
						11	9						
MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007										TOTAL DEPTH	10288	PERF. 9304 - 10085	
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	211	1	1092 3	Y	-0-	12 1		-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	81	1	994 3	Y	-0-			-0-
12	1426 N	1047	-0-	-379	-0-	36	1	1011 3	Y	-0-			-0-
01	1116 N	970	-0-	-146	-0-	36	1	933 3	Y	1			1
						1	9						
02	1044 N	886	-0-	-158	-0-	34	1	852 3	Y	-0-	1 1		-0-
03	1054 N	923	-0-	-131	-0-	35	1	888 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	223	-0-	-118	-0-	5	1	218	3	Y	-0-			-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	Y	2			2
						2	9							
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	Y	-0-			2
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	3	Y	-0-			2
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
*03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	33	1	459	3	Y	-0-			2

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927														
10	899 N	114	-0-	-785	-0-	3	1	111	3	Y	-0-			27
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	2	24	1	5
12	806 N	289	-0-	-517	-0-	14	1	275	3	Y	-0-			5
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-			5
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	-0-	4	1	1
03	279 N	189	-0-	-90	-0-	13	1	176	3	Y	-0-			1

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053														
10	1116 N	922	-0-	-194	-0-	371	1	526	3	Y	23	60	1	6 8 7
						25	9							
11	960 N	580	-0-	-380	-0-	117	1	449	3	Y	13			20
						14	9							
12	1209 N	706	-0-	-503	-0-	24	1	681	3	Y	1	18	1	3
						1	9							
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	26	1	661	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	24	1	592	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
03	713 N	648	-0-	-65	-0-	25	1	621	3	Y	2	1	1	2
						2	9							

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980														
10	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	262	1	938	3	Y	18			48
						20	9							
11	1230 N	926	-0-	-304	-0-	92	1	775	3	Y	54	46	1	56
						59	9							
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	28	1	788	3	Y	48	93	1	11
						53	9							
01	961 N	889	-0-	-72	-0-	30	1	771	3	Y	80	46	1	45
						88	9							
02	899 N	786	-0-	-113	-0-	28	1	704	3	Y	49	46	1	48
						54	9							
03	868 N	749	-0-	-119	-0-	28	1	698	3	Y	21	43	1	26
						23	9							

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024														
10	651 N	518	-0-	-133	-0-	18	1	496	3	Y	4			11
						4	9							
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	20	1	548	3	Y	13	11	1	13
						14	9							
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	19	1	526	3	Y	12	22	1	3
						13	9							
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	20	1	528	3	Y	19	11	1	11
						21	9							
02	551 N	490	-0-	-61	-0-	19	1	459	3	Y	11	11	1	11
						12	9							
03	558 N	492	-0-	-66	-0-	18	1	468	3	Y	5	10	1	6
						6	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	281 1	1258 3	Y	5	1 8	18
11		2040 N	1323	-0-	-717	-0-	89 1	1234 3	Y	-0-		18
12		1488 N	1054	-0-	-434	-0-	51 1	1003 3	Y	-0-		18
01		1271 N	978	-0-	-293	-0-	53 1	925 3	Y	-0-		18
02		1276 N	890	-0-	-386	-0-	55 1	835 3	Y	-0-		18
03		1054 N	881	-0-	-173	-0-	59 1	822 3	Y	-0-		18

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026												
10		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	341 1	961 3	Y	14	47 1	28
11		1170 N	934	-0-	-236	-0-	113 1	815 3	Y	5		33
12		1240 N	703	-0-	-537	-0-	24 1	679 3	Y	-0-		33
01		961 N	878	-0-	-83	-0-	33 1	845 3	Y	-0-		33
02		899 N	620	-0-	-279	-0-	24 1	596 3	Y	-0-		33
*03		918 N	918	-0-	-0-	-0-	35 1	880 3	Y	3		36
							3 9					

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		-0-
03		12 N	6	-0-	-6	-0-	6 3		Y	-0-		-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846												
10		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	185 1	1037 3	Y	14	1 8	40
11		1020 N	992	-0-	-28	-0-	15 9	925 3	Y	1	1 8	40
12		1147 N	835	-0-	-312	-0-	66 1	793 3	Y	2		42
01		1023 N	787	-0-	-236	-0-	40 1	741 3	Y	3		45
02		957 N	648	-0-	-309	-0-	43 1	606 3	Y	2		47
03		837 N	585	-0-	-252	-0-	39 1	544 3	Y	2		49
							2 9					

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062												
10		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	303 1	953 3	Y	155	142 1	58
11		1170 N	1065	-0-	-105	-0-	171 9	939 3	Y	16		74
12		1333 N	877	-0-	-456	-0-	108 1	847 3	Y	-0-	66 1	8
01		961 N	715	-0-	-246	-0-	30 1	687 3	Y	1	8 1	1
02		1044 N	565	-0-	-479	-0-	27 1	543 3	Y	-0-	1 1	-0-
03		868 N	610	-0-	-258	-0-	22 1	587 3	Y	-0-		-0-
							23 1					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847															
MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2139 N	1900	-0-	-239	-0-	352	1	1528	3	Y	18	57	1	7
							20	9							
11		1890 N	1302	-0-	-588	-0-	154	1	1130	3	Y	16			23
							18	9							
12		2108 N	994	-0-	-1114	-0-	46	1	947	3	Y	1	21	1	3
							1	9							
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	32	1	825	3	Y	1	3	1	1
							1	9							
02		1972 X	757	-0-	-1215	-0-	29	1	726	3	Y	2	1	1	2
							2	9							
*03		770 X	770	-0-	-0-	-0-	29	1	741	3	Y	-0-	2	1	-0-

TJT WELL #: 3 RRCID -> 228579 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9706 - 9944															
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-			-0-
11		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-			-0-
12		868 N	708	-0-	-160	-0-	708	3			Y	-0-			-0-
01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-			-0-
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-			-0-
*03		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-			-0-

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988															
10		1209 X	10	-0-	-1199	-0-	10	3			Y	-0-			40
11		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-			40
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			40
01		62 X	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-			40
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			40
03		31 X	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-			40

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	553	3	Y	4	2	1	4
							4	9							
*03		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	91	1	1267	3	Y	1	1	8	4
							1	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	250	1	512	3	Y	9	2	8	10
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	66	1	524	3	Y	3	9	1	3
12	713 N	550	-0-	-163	-0-	26	1	523	3	Y	1			4
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	Y	-0-			4
02	580 N	468	-0-	-112	-0-	29	1	438	3	Y	1	4	1	1
03	558 N	481	-0-	-77	-0-	32	1	449	3	Y	-0-			1
SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895														
10	961 X	116	-0-	-845	-0-	3	1	113	3	Y	-0-			18
11	930 X	153	-0-	-777	-0-	6	1	147	3	Y	-0-			18
12	837 X	123	-0-	-714	-0-	5	1	103	3	Y	14			32
01	837 X	90	-0-	-747	-0-	15	9	85	3	Y	-0-	24	1	8
02	145 N	38	-0-	-107	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			8
03	124 N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			8
STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900														
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			59
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			59
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-			59
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-			59
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	49	3			Y	-0-			59
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-			59
LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053														
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	251	3	Y	-0-			55
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	Y	-0-			55
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	Y	-0-			55
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	Y	-0-			55
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	Y	-0-			55
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	23	1	320	3	Y	-0-			55

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847															
TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973																
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	228	1	722	3	Y	8	49	1	6	8	12
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	78	1	334	3	Y	1					13
12	1023 N	355	-0-	-668	-0-	113	1	241	3	Y	1					14
01	744 N	371	-0-	-373	-0-	149	1	215	3	Y	6					20
02	406 N	251	-0-	-155	-0-	57	1	193	3	Y	1					21
03	341 N	258	-0-	-83	-0-	14	1	242	3	Y	2					23

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724																
10	2139 X	1909	-0-	-230	-0-	215	1	1625	3	Y	63	82	1	9	8	77
11	2070 X	616	-0-	-1454	-0-	55	1	550	3	Y	10	3	8			84
12	1860 X	361	-0-	-1499	-0-	17	1	344	3	Y	-0-					84
01	1798 X	310	-0-	-1488	-0-	17	1	293	3	Y	-0-					84
02	1798 X	223	-0-	-1575	-0-	14	1	209	3	Y	-0-					84
03	372 N	242	-0-	-130	-0-	16	1	226	3	Y	-0-					84

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732																
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139	3	1	9	Y	1					77
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					77
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					77
01	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	3			Y	-0-					77
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					77
03	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-					77

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980																
10	775 N	290	-0-	-485	-0-	7	1	283	3	Y	-0-					14
11	720 N	538	-0-	-182	-0-	20	1	518	3	Y	-0-					14
12	589 N	471	-0-	-118	-0-	23	1	447	3	Y	1					15
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	Y	1					16
02	522 N	381	-0-	-141	-0-	23	1	354	3	Y	4					20
03	465 N	143	-0-	-322	-0-	9	1	127	3	Y	6					26

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1054 N	876	-0-	-178	-0-	397 1	447 3	Y	29	37 1	4 8		24
							32 9							
11		990 N	866	-0-	-124	-0-	133 1	722 3	Y	10				34
							11 9							
12		992 N	986	-0-	-6	-0-	34 1	949 3	Y	3	31 1			6
							3 9							
01		923 N	923	-0-	-0-	-0-	34 1	866 3	Y	21				27
							23 9							
02		841 N	791	-0-	-50	-0-	31 1	758 3	Y	2				29
							2 9							
03		992 N	810	-0-	-182	-0-	31 1	778 3	Y	1	17 1			13
							1 9							

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870														

10		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	260 1	1462 3	Y	4	2 8			10
							4 9							
11		1350 N	1034	-0-	-316	-0-	79 1	954 3	Y	1	1 8			10
							1 9							
12		1550 N	765	-0-	-785	-0-	37 1	728 3	Y	-0-				10
							37 1	638 3	Y	-0-				10
01		1457 N	675	-0-	-782	-0-	37 1	638 3	Y	-0-				10
							40 1	608 3	Y	-0-	9 1			1
02		986 N	648	-0-	-338	-0-	40 1	608 3	Y	-0-				1
							46 1	642 3	Y	-0-				1
03		775 N	688	-0-	-87	-0-	46 1	642 3	Y	-0-				1

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000														

10		3100 X	2964	-0-	-136	-0-	324 1	2627 3	Y	12	48 1	1 8		26
							13 9							
11		2970 X	598	-0-	-2372	-0-	77 1	515 3	Y	5				31
							6 9							
12		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	-0-				31
									Y	-0-				31
01		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	-0-				31
									Y	-0-				31
02		2784 X	-0-	-0-	-2784	-0-			Y	-0-				31
									Y	-0-				31
03		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	3				34

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968														

10		2418 X	1936	-0-	-482	-0-	351 1	1552 3	Y	30	31 1	7 8		22
							33 9							
11		2220 X	1683	-0-	-537	-0-	141 1	1516 3	Y	24	1 8			45
							26 9							
12		2201 X	2110	-0-	-91	-0-	72 1	1999 3	Y	35	41 1	1 8		38
							39 9							
01		2139 X	1839	-0-	-300	-0-	67 1	1727 3	Y	41	1 8			78
							45 9							
02		2001 X	296	-0-	-1705	-0-	11 1	279 3	Y	5				83
							6 9							
03		2108 X	307	-0-	-1801	-0-	12 1	295 3	Y	-0-	47 1			36

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2015 N	1837	-0-	-178	-0-	341	1	1457	3	Y	35	39	1	5	8	28
11	1860 N	1493	-0-	-367	-0-	128	1	1345	3	Y	18					46
12	2015 N	1353	-0-	-662	-0-	46	1	1295	3	Y	11	42	1			15
01	1488 N	1224	-0-	-264	-0-	44	1	1136	3	Y	40					55
02	1885 X	1168	-0-	-717	-0-	44	1	1087	3	Y	34					89
03	1860 X	1455	-0-	-405	-0-	54	1	1371	3	Y	27	50	1			66

 RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

10	1891 N	1731	-0-	-160	-0-	392	1	1313	3	Y	24	26	1	4	8	19
11	1770 N	1238	-0-	-532	-0-	136	1	1094	3	Y	7					26
12	1922 N	1367	-0-	-555	-0-	47	1	1314	3	Y	5	24	1			7
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	50	1	1279	3	Y	10					17
02	1798 X	1022	-0-	-776	-0-	40	1	982	3	Y	-0-					17
03	1767 X	1012	-0-	-755	-0-	38	1	968	3	Y	5	9	1			13

 RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	204	1	1334	3	Y	16	3	8			15
11	1290 N	1218	-0-	-72	-0-	75	1	1141	3	Y	2	1	8			16
12	1612 N	1158	-0-	-454	-0-	55	1	1090	3	Y	12					28
01	1333 N	1155	-0-	-178	-0-	63	1	1092	3	Y	-0-	21	1			7
02	1189 N	1015	-0-	-174	-0-	62	1	953	3	Y	-0-					7
03	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	69	1	961	3	Y	3	2	8			8

 CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

10	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	422	1	761	3	Y	30	26	1	9	8	24
11	1200 N	1002	-0-	-198	-0-	142	1	847	3	Y	12	20	1			16
12	1054 N	919	-0-	-135	-0-	46	1	870	3	Y	3					19
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	42	1	783	3	Y	13	16	1			16
02	957 N	727	-0-	-230	-0-	36	1	676	3	Y	14	21	1			9
03	930 N	694	-0-	-236	-0-	30	1	654	3	Y	9					18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					12
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					12
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					12
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3			Y	-0-					12
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					12
03	372 N	261	-0-	-111	-0-	261	3			Y	-0-					12

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	425	1	1021	3	Y	6	3	8			81
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	414	1	1299	3	Y	14	1	8			94
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	611	1	1247	3	Y	20	3	8			111
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	651	1	808	3	Y	53	99	1	1	8	64
02	1682 X	1138	-0-	-544	-0-	618	1	512	3	Y	7	1	8			70
03	1891 X	1155	-0-	-736	-0-	637	1	511	3	Y	6	1	8			75

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

10	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	387	1	1263	3	Y	39	43	1	10	8	27
11	1740 N	1014	-0-	-726	-0-	127	1	877	3	Y	9					36
12	1829 N	858	-0-	-971	-0-	30	1	828	3	Y	-0-	33	1			3
01	1271 N	864	-0-	-407	-0-	31	1	803	3	Y	27					30
02	986 N	767	-0-	-219	-0-	30	1	737	3	Y	-0-					30
03	868 N	817	-0-	-51	-0-	31	1	780	3	Y	5	17	1			18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	118	1	1765	3	Y	58	57 1	3 8	29
						64	9							
11	1590 N	1186	-0-	-404	-0-	58	1	1125	3	Y	3	2 8		30
						3	9							
12	1705 N	777	-0-	-928	-0-	37	1	734	3	Y	5			35
						6	9							
01	1829 N	747	-0-	-1082	-0-	40	1	697	3	Y	9			44
						10	9							
02	1160 N	672	-0-	-488	-0-	41	1	625	3	Y	5			49
						6	9							
03	775 N	704	-0-	-71	-0-	46	1	650	3	Y	7	44 1	3 8	9
						8	9							

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974														
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			-0-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838														
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504														
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			35
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			35
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			35
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			35
02	145 N	101	-0-	-44	-0-	101	3			Y	-0-			35
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-			35

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847													
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	571	3	Y	12		157
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	13	9	485	3	Y	15		172
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	17	1	590	3	Y	2	1 8	173
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	2	9	719	3	Y	-0-		173
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	561	3	Y	-0-		173
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	23	1	652	3	Y	1	1 8	173
						1	9						
JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963													
10	403 N	195	-0-	-208	-0-	195	3			Y	-0-		15
11	480 N	302	-0-	-178	-0-	302	3			Y	-0-		15
12	558 N	41	-0-	-517	-0-	41	3			Y	-0-		15
01	186 N	44	-0-	-142	-0-	44	3			Y	-0-		15
02	290 N	44	-0-	-246	-0-	44	3			Y	-0-		15
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-		15
MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966													
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	406	1	713	3	Y	6		16
11	810 N	384	-0-	-426	-0-	7	9	248	3	Y	19	15 1	1 8
12	558 N	95	-0-	-463	-0-	115	1	73	3	Y	17	31 1	1 8
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	21	9			Y	26	15 1	15
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-	3	1			Y	16	15 1	16
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	19	9			Y	7	14 1	9
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088													
10	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	448	1	4085	3	Y	33	1 8	58
11	4200 X	2888	-0-	-1312	-0-	36	9	2665	3	Y	16		74
12	4340 X	3654	-0-	-686	-0-	205	1	3371	3	Y	21	1 8	94
01	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	18	9	6013	3	Y	59	79 1	1 8
02	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	260	1	4668	3	Y	43	1 8	115
*03	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	23	9	4249	3	Y	44	1 8	158
						375	1						
						65	9						
						47	9						
						306	1						
						48	9						
MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	321	1	1576	3	Y	8	8	1	2	8	6
11	1890 N	1697	-0-	-193	-0-	130	1	1561	3	Y	5					11
12	2015 N	1576	-0-	-439	-0-	54	1	1512	3	Y	9	10	1			10
01	1612 N	1581	-0-	-31	-0-	58	1	1489	3	Y	31					41
02	1885 X	1411	-0-	-474	-0-	54	1	1335	3	Y	20					61
03	1767 X	1476	-0-	-291	-0-	55	1	1396	3	Y	23	35	1			49

 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	247	1	1469	3	Y	2	3	1			3
11	1470 N	654	-0-	-816	-0-	50	1	604	3	Y	-0-					3
12	1767 N	1093	-0-	-674	-0-	53	1	1040	3	Y	-0-					3
01	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	71	1	1227	3	Y	3					6
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	61	1	940	3	Y	8	5	1			9
03	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	68	1	949	3	Y	-0-					9

 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	42	1	1716	3	Y	14	14	1	1	8	18
11	1590 X	1563	-0-	-27	-0-	57	1	1495	3	Y	10	2	8			26
12	2449 X	1519	-0-	-930	-0-	72	1	1417	3	Y	27					53
01	2449 X	1504	-0-	-945	-0-	81	1	1400	3	Y	21	1	8			73
02	2291 X	1361	-0-	-930	-0-	81	1	1246	3	Y	31	59	1	1	8	44
03	1953 X	1146	-0-	-807	-0-	75	1	1048	3	Y	21	3	8			62

 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

10	310 N	231	-0-	-79	-0-	6	1	225	3	Y	-0-	4	1			1
11	330 N	235	-0-	-95	-0-	9	1	224	3	Y	2					3
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					3
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	14					17
02	232 N	174	-0-	-58	-0-	11	1	163	3	Y	-0-	14	1			3
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	15	1	203	3	Y	7					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010										TOTAL DEPTH 10281	PERF. 9323	- 10075
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	350 1	1421 3	Y	24	1 8	52	
11	1650 N	1385	-0-	-265	-0-	26 9	1246 3	Y	10		62	
12	1953 N	1007	-0-	-946	-0-	11 9	966 3	Y	5		67	
01	1426 N	954	-0-	-472	-0-	35 1	909 3	Y	9	56 1	20	
02	1334 N	471	-0-	-863	-0-	10 9	452 3	Y	1		21	
03	992 N	25	-0-	-967	-0-	18 1		Y	-0-		21	
						1 9						
						25 1						

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007										TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8698	- 10033

10	2356 N	1517	-0-	-839	-0-	299 1	1204 3	Y	13	25 1	3 8	5
11	2070 N	1222	-0-	-848	-0-	14 9	1106 3	Y	6	7 1		4
12	2015 N	1064	-0-	-951	-0-	109 1	1018 3	Y	8			12
01	1209 N	977	-0-	-232	-0-	7 9	934 3	Y	6	10 1		8
02	1189 N	904	-0-	-285	-0-	37 1	865 3	Y	4	7 1		5
03	1054 N	900	-0-	-154	-0-	9 9	864 3	Y	2			7
						36 1						
						7 9						
						35 1						
						4 9						
						34 1						
						2 9						

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009										TOTAL DEPTH 10160	PERF. 8644	- 10024

10	1922 N	1878	-0-	-44	-0-	353 1	1430 3	Y	86	106 1	9 8	33
11	1800 N	1369	-0-	-431	-0-	95 9	1222 3	Y	17			50
12	1922 N	1237	-0-	-685	-0-	128 1	1188 3	Y	5	45 1		10
01	1457 N	1118	-0-	-339	-0-	19 9	1073 3	Y	3			13
02	1798 X	995	-0-	-803	-0-	43 1	940 3	Y	15	17 1		11
03	1953 X	1026	-0-	-927	-0-	6 9	973 3	Y	14			25
						42 1						
						3 9						
						38 1						
						17 9						
						38 1						
						15 9						

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007										TOTAL DEPTH 10066	PERF. 8591	- 9856

10	682 N	92	-0-	-590	-0-	2 1	90 3	Y	-0-	17 1		-0-
11	600 N	239	-0-	-361	-0-	9 1	230 3	Y	-0-			-0-
12	589 N	201	-0-	-388	-0-	10 1	191 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 3	Y	-0-			-0-
02	232 N	115	-0-	-117	-0-	7 1	108 3	Y	-0-			-0-
03	186 N	99	-0-	-87	-0-	7 1	92 3	Y	-0-			-0-

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3224 X	2454	-0-	-770	-0-	114 1	2310 3	Y	27	11 1	1 8	30
11	3120 X	774	-0-	-2346	-0-	30 9	682 3	Y	14	3 8		41
12	3224 X	2473	-0-	-751	-0-	77 1	2328 3	Y	2			43
01	2697 X	2319	-0-	-378	-0-	15 9	2192 3	Y	1			44
02	2291 X	2040	-0-	-251	-0-	143 1	1901 3	Y	14	36 1		22
03	2480 X	2163	-0-	-317	-0-	2 9	2019 3	Y	-0-			22

 WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

10	155 N	4	-0-	-151	-0-	126 1		Y	-0-			-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	1 9		Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	124 1		Y	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	15 9		Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	144 1		Y	-0-			-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-

 MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

10	1023 X	748	-0-	-275	-0-	114 1	604 3	Y	5			14
11	1890 X	787	-0-	-1103	-0-	6 9	741 3	Y	17	14 1		17
12	1953 X	836	-0-	-1117	-0-	27 1	793 3	Y	14	28 1		3
01	1953 X	807	-0-	-1146	-0-	19 9	750 3	Y	25	14 1		14
02	754 X	733	-0-	-21	-0-	28 1	690 3	Y	14	14 1		14
03	837 X	750	-0-	-87	-0-	28 1	714 3	Y	7	13 1		8

 ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

10	620 N	376	-0-	-244	-0-	9 1	367 3	Y	-0-	5 1		-0-
11	600 N	251	-0-	-349	-0-	9 1	242 3	Y	-0-			-0-
12	620 N	263	-0-	-357	-0-	13 1	250 3	Y	-0-			-0-
01	372 N	309	-0-	-63	-0-	17 1	292 3	Y	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18 1	273 3	Y	-0-			-0-
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	20 1	285 3	Y	-0-			-0-

 ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

10	527 X	198	-0-	-329	-0-	7 1	191 3	Y	-0-			22
11	510 X	321	-0-	-189	-0-	11 1	310 3	Y	-0-			22
12	465 X	386	-0-	-79	-0-	13 1	373 3	Y	-0-			22
01	434 X	225	-0-	-209	-0-	8 1	217 3	Y	-0-			22
02	406 X	346	-0-	-60	-0-	13 1	333 3	Y	-0-			22
03	372 X	256	-0-	-116	-0-	10 1	246 3	Y	-0-			22

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2418 X	1130	-0-	-1288	-0-	266	1	830	3	Y	31	56 1	2 8 12
11	2340 X	926	-0-	-1414	-0-	34	9	829	3	Y	2		14
12	2139 X	818	-0-	-1321	-0-	95	1	788	3	Y	2	12 1	4
01	1705 X	741	-0-	-964	-0-	2	9	711	3	Y	2		6
02	1421 X	673	-0-	-748	-0-	28	1	634	3	Y	12	9 1	9
03	1147 X	684	-0-	-463	-0-	26	1	655	3	Y	3		12
						13	9						
						26	1						
						3	9						

 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

10	2449 X	2424	-0-	-25	-0-	382	1	2013	3	Y	26	25 1	5 8 11
11	2310 X	1691	-0-	-619	-0-	29	9	1545	3	Y	6	13 1	4
12	2480 X	1322	-0-	-1158	-0-	139	1	1272	3	Y	4		8
01	2480 X	1178	-0-	-1302	-0-	7	9	1126	3	Y	7	7 1	8
02	2320 X	1042	-0-	-1278	-0-	44	1	1002	3	Y	-0-	7 1	1
03	2418 X	1048	-0-	-1370	-0-	8	9	1008	3	Y	-0-		1
						40	1						
						40	1						

 MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

10	3720 X	3228	-0-	-492	-0-	328	1	2892	3	Y	7	17 1	2 8 2
11	3600 X	2136	-0-	-1464	-0-	8	9	1993	3	Y	7		9
12	3720 X	1822	-0-	-1898	-0-	135	1	1759	3	Y	-0-	8 1	1
01	3720 X	1782	-0-	-1938	-0-	63	1	1710	3	Y	5	1 1	5
02	3045 X	1640	-0-	-1405	-0-	66	1	1571	3	Y	5	6 1	4
03	3224 X	2035	-0-	-1189	-0-	6	9	1958	3	Y	-0-	4 1	-0-
						63	1						
						77	1						

 GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

10	1736 N	1613	-0-	-123	-0-	237	1	1333	3	Y	39	7 8	72
11	1440 N	1186	-0-	-254	-0-	43	9	1105	3	Y	2	2 8	72
12	1612 N	1068	-0-	-544	-0-	79	1	1017	3	Y	-0-		72
01	1333 N	1003	-0-	-330	-0-	2	9	939	3	Y	9	1 8	80
02	1160 N	884	-0-	-276	-0-	51	1	798	3	Y	31	71 1	40
03	1054 N	864	-0-	-190	-0-	54	1	788	3	Y	18	7 8	50
						10	9						
						52	1						
						34	9						
						56	1						
						20	9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847																
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	4216 X	3985	-0-	-231	-0-	487	1	3352	3	Y	133	88	1	28	8	56
						146	9									
11	4080 X	928	-0-	-3152	-0-	174	1	706	3	Y	44	79	1	1	8	20
						48	9									
12	4154 X	135	-0-	-4019	-0-	54	1	59	3	Y	20	26	1	1	8	13
						22	9									
01	4154 X	90	-0-	-4064	-0-	3	1	84	3	Y	3	15	1			1
						3	9									
02	3886 X	122	-0-	-3764	-0-	5	1	117	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	3999 X	107	-0-	-3892	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996																
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	Y	-0-	5	1			1
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					1
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	1					2
						1	9									
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					2
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					2
03	217 N	53	-0-	-164	-0-	3	1	48	3	Y	2					4
						2	9									

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838																
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	Y	-0-	7	1			2
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					2
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	41	3	Y	1					3
						1	9									
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					3
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					3
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					3

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870																
10	682 N	403	-0-	-279	-0-	10	1	393	3	Y	-0-					2
11	660 N	452	-0-	-208	-0-	17	1	435	3	Y	-0-	1	1			1
12	558 N	408	-0-	-150	-0-	19	1	385	3	Y	4					5
						4	9									
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	18	1	311	3	Y	-0-					5
02	435 N	244	-0-	-191	-0-	15	1	229	3	Y	-0-					5
03	403 N	238	-0-	-165	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					5

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

10	1271 N	915	-0-	-356	-0-	22	1	893	3	Y	-0-	10
11	1110 N	854	-0-	-256	-0-	32	1	821	3	Y	1	11
						1	9				37	1
12	961 N	944	-0-	-17	-0-	45	1	897	3	Y	2	13
						2	9					
01	899 N	881	-0-	-18	-0-	48	1	832	3	Y	1	14
						1	9					
02	812 N	738	-0-	-74	-0-	45	1	691	3	Y	2	16
						2	9					
03	930 N	749	-0-	-181	-0-	50	1	699	3	Y	-0-	16

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751												
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	20	1	798	3	Y	1	7
						1	9				22	1
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	38	1	998	3	Y	4	11
						4	9					
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	41	1	811	3	Y	-0-	11
01	806 N	789	-0-	-17	-0-	43	1	746	3	Y	-0-	11
02	1015 N	642	-0-	-373	-0-	39	1	603	3	Y	-0-	11
03	837 N	666	-0-	-171	-0-	44	1	622	3	Y	-0-	11

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730												
10	620 X	548	-0-	-72	-0-	13	1	535	3	Y	-0-	4
11	900 X	660	-0-	-240	-0-	24	1	636	3	Y	-0-	4
12	930 X	656	-0-	-274	-0-	32	1	624	3	Y	-0-	4
01	930 X	637	-0-	-293	-0-	35	1	602	3	Y	-0-	4
02	638 N	586	-0-	-52	-0-	36	1	543	3	Y	6	7
						7	9				3	1
03	651 N	602	-0-	-49	-0-	40	1	562	3	Y	-0-	7

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874												
10	T. A.	24	-0-	24	24	1	1	21	3	Y	2	2
						2	9					
11	T. A.	6468	-0-	6468	6492	254	1	6202	3	Y	11	8
						12	9				2	1
12	T. A.	2138	-0-	2138	8630	102	1	2028	3	Y	7	15
						8	9					
01	T. A.	1435	-0-	1435	10065	78	1	1349	3	Y	7	21
						8	9				1	8
02	11129 X	1064	-0-	-10065	-0-	65	1	990	3	Y	8	11
						9	9				18	1
03	6324 X	995	-0-	-5329	-0-	66	1	921	3	Y	7	16
						8	9				2	8

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782												
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	15	1	608	3	Y	4	6
						4	9				7	1
11	690 N	609	-0-	-81	-0-	23	1	577	3	Y	8	14
						9	9					
12	682 N	535	-0-	-147	-0-	26	1	508	3	Y	1	15
						1	9					
01	620 N	507	-0-	-113	-0-	28	1	479	3	Y	-0-	15
02	580 N	506	-0-	-74	-0-	31	1	475	3	Y	-0-	3
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	3	Y	-0-	3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	659	1	17	9	N	15	3	8			130
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	730	1	25	9	N	23	1	8			152
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	860	1	11	9	N	10	2	8			160
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	793	1	103	9	N	94	1	8			253
02	725 N	592	-0-	-133	-0-	569	1	23	9	N	21	1	8			273
03	868 N	634	-0-	-234	-0-	633	1	1	9	N	1	1	8			273

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

10	1054 N	649	-0-	-405	-0-	303	1	340	3	Y	5					14
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	127	1	967	3	Y	17	14	1			17
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	34	1	952	3	Y	14	28	1			3
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	15	9	34	1	889	3	Y	25	14	1	14
02	1073 N	842	-0-	-231	-0-	28	9	32	1	793	3	Y	15	14	1	14
03	992 N	861	-0-	-131	-0-	17	9	32	1	821	3	Y	7	13	1	8
						8	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	225	1	1157	3	Y	3	1	8			3
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	68	1	843	3	Y	-0-					3
12	1116 N	820	-0-	-296	-0-	39	1	781	3	Y	-0-					3
01	1147 N	783	-0-	-364	-0-	43	1	740	3	Y	-0-					3
02	870 N	550	-0-	-320	-0-	34	1	515	3	Y	1	2	1			2
03	806 N	643	-0-	-163	-0-	1	9	43	1	600	3	Y	-0-			2

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	33	1	1362	3	Y	-0-					-0-
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	48	1	1248	3	Y	-0-					-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	61	1	1201	3	Y	3					3
01	1364 N	1359	-0-	-5	-0-	3	9	74	1	1283	3	Y	2			5
02	1247 N	948	-0-	-299	-0-	2	9	58	1	890	3	Y	-0-	4	1	1
03	1271 N	849	-0-	-422	-0-	57	1	792	3	Y	-0-					1

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	268	1	1389	3	Y	42	43	1	12	8	16
11	1530 N	1319	-0-	-211	-0-	46	9	103	1	1197	3	Y	17	22	1	11
12	1705 N	1126	-0-	-579	-0-	19	9	39	1	1079	3	Y	7			18
01	1426 N	1029	-0-	-397	-0-	8	9	38	1	979	3	Y	11	15	1	14
02	1276 N	915	-0-	-361	-0-	12	9	35	1	872	3	Y	7	13	1	8
03	1116 N	913	-0-	-203	-0-	8	9	35	1	878	3	Y	-0-			8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1147 N	447	-0-	-700	-0-	11	1	430	3	Y	5	54	1	24
						6	9							
11	1110 X	466	-0-	-644	-0-	17	1	448	3	Y	1			25
						1	9							
12	1147 X	444	-0-	-703	-0-	21	1	419	3	Y	4			29
						4	9							
01	1147 X	406	-0-	-741	-0-	22	1	384	3	Y	-0-			29
02	783 X	376	-0-	-407	-0-	23	1	353	3	Y	-0-	24	1	5
03	496 X	373	-0-	-123	-0-	25	1	344	3	Y	4			9
						4	9							

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

10	806 N	538	-0-	-268	-0-	194	1	343	3	Y	1	33	1	1 8 3
						1	9							
11	780 N	427	-0-	-353	-0-	15	1	412	3	Y	-0-			3
12	868 N	384	-0-	-484	-0-	13	1	371	3	Y	-0-			3
01	341 N	182	-0-	-159	-0-	7	1	173	3	Y	2			5
						2	9							
02	406 N	210	-0-	-196	-0-	8	1	202	3	Y	-0-			5
03	372 N	215	-0-	-157	-0-	8	1	196	3	Y	10			15
						11	9							

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

10	744 N	182	-0-	-562	-0-	4	1	178	3	Y	-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	10	1	194	3	Y	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	1			1
						1	9							
02	174 N	156	-0-	-18	-0-	10	1	146	3	Y	-0-			1
03	217 N	161	-0-	-56	-0-	11	1	150	3	Y	-0-	1	1	-0-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	17	1	683	3	Y	-0-			-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	31	1	806	3	Y	3			3
						3	9							
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	42	1	835	3	Y	1			4
						1	9							
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	46	1	793	3	Y	3			7
						3	9							
02	812 N	750	-0-	-62	-0-	45	1	696	3	Y	8			15
						9	9							
03	868 N	772	-0-	-96	-0-	51	1	720	3	Y	1	13	1	2 8 1
						1	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1550 X	782	-0-	-768	-0-	19	1	763	3	Y	-0-			7
11	1500 X	952	-0-	-548	-0-	35	1	916	3	Y	1	6	1	2
12	1426 X	934	-0-	-492	-0-	45	1	889	3	Y	-0-			2
01	1178 X	943	-0-	-235	-0-	51	1	892	3	Y	-0-			2
02	928 X	845	-0-	-83	-0-	52	1	791	3	Y	2	2	1	2
03	992 X	861	-0-	-131	-0-	57	1	804	3	Y	-0-			2

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888														
10	2046 N	1983	-0-	-63	-0-	175	1	1802	3	Y	5	2	8	50
11	1800 N	1601	-0-	-199	-0-	84	1	1517	3	Y	-0-			50
12	1922 N	1382	-0-	-540	-0-	66	1	1316	3	Y	-0-			50
01	1798 N	1352	-0-	-446	-0-	73	1	1272	3	Y	6			56
02	1856 X	1198	-0-	-658	-0-	73	1	1116	3	Y	8	49	1	15
03	1984 X	1062	-0-	-922	-0-	71	1	991	3	Y	-0-			15

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754														
10	1302 N	651	-0-	-651	-0-	16	1	635	3	Y	-0-	16	1	3
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	46	1	1188	3	Y	-0-			3
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	859	3	Y	1			4
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	704	3	Y	3			7
02	1189 N	694	-0-	-495	-0-	43	1	651	3	Y	-0-			7
03	899 N	722	-0-	-177	-0-	48	1	674	3	Y	-0-			7

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930														
10	217 N	129	-0-	-88	-0-	120	1	9	9	Y	8	10	1	4
11	240 N	44	-0-	-196	-0-	2	1	42	3	Y	-0-	4	1	-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	Y	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	2	1	1	1
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-			-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992														
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-			2
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			2
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			2
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			2
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			2
*03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	20	1	498	3	Y	-0-			2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847													
SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	496 N	411	-0-	-85	-0-	10 1	400 3		N	1	1 8		57
						1 9							
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	16 1	427 3		N	-0-			57
12	558 N	455	-0-	-103	-0-	22 1	433 3		N	-0-			57
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	23 1	405 3		N	-0-			57
02	435 N	364	-0-	-71	-0-	22 1	341 3		N	1	1 8		57
						1 9							
03	465 N	406	-0-	-59	-0-	27 1	379 3		N	-0-			57

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113													
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	218 1	1061 3	Y		24	22 1	5 8	8
						26 9							
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	86 1	1032 3	Y		7			15
						8 9							
12	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	39 1	1081 3	Y		1			16
						1 9							
01	1085 N	990	-0-	-95	-0-	37 1	952 3	Y		1	15 1		2
						1 9							
02	1102 N	881	-0-	-221	-0-	34 1	839 3	Y		7			9
						8 9							
03	1116 N	944	-0-	-172	-0-	36 1	908 3	Y		-0-			9

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770													
10	1612 X	960	-0-	-652	-0-	23 1	937 3	Y		-0-	21 1		3
						36 1	947 3	Y		-0-			3
11	1560 X	983	-0-	-577	-0-	44 1	867 3	Y		-0-			3
12	1612 X	911	-0-	-701	-0-	64 1	935 3	Y		12			15
01	1271 X	1012	-0-	-259	-0-	13 9							
02	957 X	943	-0-	-14	-0-	58 1	884 3	Y		1	1 8		15
						1 9							
03	1023 X	893	-0-	-130	-0-	60 1	833 3	Y		-0-			15

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878													
10	1550 N	1411	-0-	-139	-0-	144 1	1265 3	Y		2	1 8		20
						2 9							
11	1410 N	1277	-0-	-133	-0-	68 1	1209 3	Y		-0-			20
12	1395 N	1122	-0-	-273	-0-	54 1	1062 3	Y		5			25
						6 9							
01	1271 N	1081	-0-	-190	-0-	59 1	1022 3	Y		-0-			25
02	1247 N	884	-0-	-363	-0-	54 1	823 3	Y		6	22 1		9
						7 9							
03	1116 N	858	-0-	-258	-0-	57 1	801 3	Y		-0-			9

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946													
10	775 X	438	-0-	-337	-0-	146 1	261 3	Y		28	52 1	3 8	29
						31 9							
11	690 X	400	-0-	-290	-0-	16 1	381 3	Y		3			32
						3 9							
12	775 X	515	-0-	-260	-0-	18 1	497 3	Y		-0-			32
01	775 X	473	-0-	-302	-0-	17 1	448 3	Y		7			39
						8 9							
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	16 1	400 3	Y		10			49
						11 9							
03	527 N	438	-0-	-89	-0-	16 1	411 3	Y		10			59
						11 9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		1054 X	406	-0-	-648	-0-		10	1	396	3	Y	-0-	26 1
11		3090 X	418	-0-	-2672	-0-		15	1	403	3	Y	-0-	10
12		3193 X	309	-0-	-2884	-0-		15	1	294	3	Y	-0-	10
01		3193 X	257	-0-	-2936	-0-		14	1	243	3	Y	-0-	10
02		580 X	200	-0-	-380	-0-		12	1	187	3	Y	1	9 1
								1	9					
03		434 X	200	-0-	-234	-0-		13	1	187	3	Y	-0-	2

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926														
10		2015 N	1890	-0-	-125	-0-		257	1	1594	3	Y	35	6 8
								39	9					99
11		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-		101	1	1544	3	Y	12	87 1
								13	9					6 8
12		1271 N	1063	-0-	-208	-0-		51	1	1003	3	Y	8	26
								9	9					
01		1612 N	525	-0-	-1087	-0-		29	1	495	3	Y	1	27
								1	9					
02		1769 X	989	-0-	-780	-0-		59	1	910	3	Y	18	24 1
								20	9					2 8
*03		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-		142	1	1991	3	Y	47	21 8
								52	9					45

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111														
10		3906 X	2866	-0-	-1040	-0-		352	1	2481	3	Y	30	36 1
								33	9					7 8
11		3630 X	2372	-0-	-1258	-0-		184	1	2167	3	Y	19	1 8
								21	9					28
12		3720 X	2264	-0-	-1456	-0-		127	1	2097	3	Y	36	2 8
								40	9					62
01		3441 X	2381	-0-	-1060	-0-		87	1	2255	3	Y	35	58 1
								39	9					39
02		2784 X	2199	-0-	-585	-0-		84	1	2081	3	Y	31	1 8
								34	9					69
03		2883 X	2433	-0-	-450	-0-		91	1	2298	3	Y	40	1 8
								44	9					108

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992														
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-		174	1	195	3	Y	7	17 1
								8	9					3 8
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-		17	1	482	3	Y	-0-	5
12		537 N	537	-0-	-0-	-0-		19	1	518	3	Y	-0-	5
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-		19	1	492	3	Y	8	13
								9	9					
02		493 N	459	-0-	-34	-0-		18	1	441	3	Y	-0-	13
03		527 N	490	-0-	-37	-0-		18	1	461	3	Y	10	23
								11	9					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	231	1	2295	3	Y	3	2	8	6
						3	9							
11	2370 N	2369	-0-	-1	-0-	123	1	2246	3	Y	-0-			6
12	2418 N	2074	-0-	-344	-0-	100	1	1972	3	Y	2			8
						2	9							
01	2294 N	1943	-0-	-351	-0-	106	1	1836	3	Y	1			9
						1	9							
02	2378 X	1661	-0-	-717	-0-	101	1	1543	3	Y	15	8	1	16
						17	9							
03	2542 X	1602	-0-	-940	-0-	107	1	1495	3	Y	-0-			16

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821														
10	1178 N	301	-0-	-877	-0-	7	1	291	3	Y	3	40	1	17
						3	9							
11	1140 X	296	-0-	-844	-0-	11	1	285	3	Y	-0-			17
12	1178 X	265	-0-	-913	-0-	13	1	252	3	Y	-0-			17
01	1178 X	211	-0-	-967	-0-	11	1	188	3	Y	11			28
						12	9							
02	638 X	194	-0-	-444	-0-	12	1	182	3	Y	-0-	23	1	5
03	310 X	203	-0-	-107	-0-	14	1	189	3	Y	-0-			5

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862														
10	961 N	694	-0-	-267	-0-	17	1	677	3	Y	-0-			-0-
11	840 N	676	-0-	-164	-0-	25	1	651	3	Y	-0-			-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	685	3	Y	-0-			-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	694	3	Y	3			3
						3	9							
02	667 N	624	-0-	-43	-0-	38	1	582	3	Y	4			7
						4	9							
03	713 N	628	-0-	-85	-0-	42	1	585	3	Y	1	6	1	1 8 1
						1	9							

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126														
10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	394	1	1806	3	Y	20	28	1	6 8 6
						22	9							
11	2130 N	1753	-0-	-377	-0-	151	1	1598	3	Y	4			10
						4	9							
12	2108 N	1468	-0-	-640	-0-	51	1	1417	3	Y	-0-			10
01	1829 N	1211	-0-	-618	-0-	45	1	1162	3	Y	4	9	1	5
						4	9							
02	2088 X	941	-0-	-1147	-0-	36	1	904	3	Y	1			6
						1	9							
03	2232 X	978	-0-	-1254	-0-	37	1	941	3	Y	-0-			6

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772														
10	2418 X	852	-0-	-1566	-0-	20	1	832	3	Y	-0-	3	1	1
11	2340 X	1078	-0-	-1262	-0-	40	1	1036	3	Y	2			3
						2	9							
12	1333 X	1082	-0-	-251	-0-	52	1	1029	3	Y	1			4
						1	9							
01	1209 X	1095	-0-	-114	-0-	60	1	1032	3	Y	3			7
						3	9							
02	1044 X	947	-0-	-97	-0-	58	1	889	3	Y	-0-			7
03	1116 X	991	-0-	-125	-0-	66	1	925	3	Y	-0-			7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

10	DLQ G-10	550	-0-	550	2012	13	1	535	3	Y	2	6	1	4
11	DLQ G-10	808	-0-	808	2820	30	1	777	3	Y	1			5
12	3000 N	664	-0-	-2336	484	32	1	632	3	Y	-0-			5
01	1165 N	681	-0-	-484	-0-	37	1	644	3	Y	-0-			5
02	783 N	586	-0-	-197	-0-	36	1	550	3	Y	-0-			5
03	651 N	620	-0-	-31	-0-	41	1	579	3	Y	-0-			5

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014														
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	359	1	1652	3	Y	43	39	1	21
11	1320 N	1155	-0-	-165	-0-	119	1	1022	3	Y	13	28	1	6
12	1364 N	672	-0-	-692	-0-	23	1	649	3	Y	-0-	6	1	-0-
01	1364 N	572	-0-	-792	-0-	21	1	549	3	Y	2	1	1	1
02	1131 N	519	-0-	-612	-0-	20	1	499	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	682 N	553	-0-	-129	-0-	21	1	530	3	Y	2			2

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150														
10	2046 X	1571	-0-	-475	-0-	286	1	1241	3	Y	40	41	1	13
11	1740 X	1520	-0-	-220	-0-	116	1	1397	3	Y	6			19
12	1922 X	1294	-0-	-628	-0-	45	1	1248	3	Y	1			20
01	1922 X	1063	-0-	-859	-0-	40	1	1020	3	Y	3	19	1	4
02	1798 X	951	-0-	-847	-0-	37	1	912	3	Y	2			6
03	1581 X	903	-0-	-678	-0-	34	1	869	3	Y	-0-			6

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114														
10	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	351	1	1878	3	Y	35	31	1	10
11	1980 X	1507	-0-	-473	-0-	130	1	1368	3	Y	8			18
12	2170 X	1967	-0-	-203	-0-	66	1	1850	3	Y	46	3	8	61
01	2170 X	1699	-0-	-471	-0-	51	1	1608	3	Y	26	58	1	29
02	2117 X	1855	-0-	-262	-0-	62	1	1739	3	Y	42	1	8	70
03	2294 X	1216	-0-	-1078	-0-	46	1	1138	3	Y	30			100

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1674 N	946	-0-	-728	-0-	23	1	923	3	Y	-0-		-0-
11	1980 N	989	-0-	-991	-0-	37	1	951	3	Y	1		1
12	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	55	1	1088	3	Y	6		7
01	930 N	880	-0-	-50	-0-	48	1	829	3	Y	3		10
02	957 N	756	-0-	-201	-0-	46	1	702	3	Y	7		17
03	1147 N	891	-0-	-256	-0-	59	1	822	3	Y	9	16 1	3 8 7

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

10	248 N	175	-0-	-73	-0-	10	1	158	3	Y	6	9 1	2 8 2
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	22	1	617	3	Y	35		37
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	22	1	616	3	Y	27	33 1	1 8 30
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	26	1	670	3	Y	37		67
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	31	1	759	3	Y	71	85 1	1 8 52
*03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	31	1	776	3	Y	84	1 8	135

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

10	713 N	654	-0-	-59	-0-	251	1	390	3	Y	12	40 1	3 8 12
11	780 N	501	-0-	-279	-0-	17	1	484	3	Y	-0-		12
12	806 N	522	-0-	-284	-0-	18	1	504	3	Y	-0-		12
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	456	3	Y	2		14
02	493 N	413	-0-	-80	-0-	16	1	397	3	Y	-0-		14
03	527 N	458	-0-	-69	-0-	17	1	428	3	Y	12		26

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

10	682 N	547	-0-	-135	-0-	220	1	321	3	Y	5	12 1	2 8 4
11	660 N	444	-0-	-216	-0-	15	1	425	3	Y	4		8
12	682 N	500	-0-	-182	-0-	17	1	483	3	Y	-0-		8
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	446	3	Y	2		10
02	435 N	423	-0-	-12	-0-	16	1	396	3	Y	10		20
03	496 N	443	-0-	-53	-0-	17	1	419	3	Y	6		26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847													
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1984 N	1921	-0-	-63	-0-	173	1	1731	3	Y	15	2 8	105
11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	119	1	2429	3	Y	5		110
12	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	124	1	2463	3	Y	3		113
01	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	146	1	2531	3	Y	6		119
02	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	151	1	2309	3	Y	13	104 1	28
03	2635 X	2603	-0-	-32	-0-	174	1	2429	3	Y	-0-		28

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725													
10	2542 X	1623	-0-	-919	-0-	64	1	1555	3	Y	4		23
11	1800 X	1413	-0-	-387	-0-	52	1	1361	3	Y	-0-		23
12	1829 X	1226	-0-	-603	-0-	59	1	1166	3	Y	1		24
01	1674 X	1264	-0-	-410	-0-	68	1	1184	3	Y	11		35
02	1508 X	1187	-0-	-321	-0-	72	1	1100	3	Y	14	31 1	18
03	1674 X	1127	-0-	-547	-0-	75	1	1052	3	Y	-0-		18

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996													
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	212	1	292	3	Y	5	31 1 4 8	7
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	180	1	206	3	Y	19	5 8	21
12	1705 N	137	-0-	-1568	-0-	25	1	103	3	Y	8		29
01	310 N	31	-0-	-279	-0-	2	1	29	3	Y	-0-		29
02	406 N	102	-0-	-304	-0-	4	1	91	3	Y	6		35
03	124 N	46	-0-	-78	-0-	2	1	43	3	Y	1		36

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928													
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-		-0-

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150													
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	287	1	1386	3	Y	9	5 1 2 8	3
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	116	1	1409	3	Y	5		8
12	1612 N	1430	-0-	-182	-0-	50	1	1380	3	Y	-0-		8
01	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	49	1	1276	3	Y	2	7 1	3
02	1566 X	1216	-0-	-350	-0-	47	1	1166	3	Y	3		6
03	1674 X	1279	-0-	-395	-0-	49	1	1230	3	Y	-0-		6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE

10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	337	1	1031	3	Y	23	1	8	42
						25	9							
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	122	1	1067	3	Y	7			49
						8	9							
12	1240 N	946	-0-	-294	-0-	33	1	907	3	Y	5			54
						6	9							
01	1054 N	904	-0-	-150	-0-	34	1	866	3	Y	4	45	1	13
						4	9							
02	1160 N	839	-0-	-321	-0-	33	1	806	3	Y	-0-			13
03	961 N	921	-0-	-40	-0-	35	1	875	3	Y	10			23
						11	9							

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050														
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	316	1	1440	3	Y	16	16	1	4 8 5
						18	9							
11	1560 N	1555	-0-	-5	-0-	126	1	1423	3	Y	5			10
						6	9							
12	1736 N	1330	-0-	-406	-0-	46	1	1281	3	Y	3			13
						3	9							
01	1457 N	1065	-0-	-392	-0-	40	1	1025	3	Y	-0-	12	1	1
02	1653 X	949	-0-	-704	-0-	37	1	908	3	Y	4			5
						4	9							
03	1767 X	1004	-0-	-763	-0-	38	1	966	3	Y	-0-			5

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840														
10	1116 X	419	-0-	-697	-0-	419	3			Y	-0-			14
11	1080 X	299	-0-	-781	-0-	299	3			Y	-0-			14
12	1116 X	347	-0-	-769	-0-	347	3			Y	-0-			14
01	868 X	476	-0-	-392	-0-	476	3			Y	-0-			14
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-			14
*03	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-			14

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892														
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			50
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			50
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-			50
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-			50
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			50
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			50

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	2356 X	2159	-0-	-197	-0-	586	1	1528	3	Y	41	31 1	9 8	35
						45	9							
11	2280 X	1649	-0-	-631	-0-	365	1	1269	3	Y	14	29 1	1 8	19
						15	9							
12	2294 X	1162	-0-	-1132	-0-	57	1	1093	3	Y	11			30
						12	9							
01	2170 X	1108	-0-	-1062	-0-	55	1	1030	3	Y	21	24 1		27
						23	9							
02	2030 X	844	-0-	-1186	-0-	42	1	794	3	Y	7	29 1		5
						8	9							
03	2201 X	794	-0-	-1407	-0-	35	1	759	3	Y	-0-			5

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084														
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	128	1	1940	3	Y	40	7 1	9 8	32
						44	9							
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	120	1	1699	3	Y	35	27 1	1 8	39
						39	9							
12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	92	1	1757	3	Y	54	2 8		91
						59	9							
01	1984 N	1627	-0-	-357	-0-	79	1	1486	3	Y	56	74 1		73
						62	9							
02	1972 X	1547	-0-	-425	-0-	75	1	1414	3	Y	53	90 1	1 8	35
						58	9							
03	2139 X	1710	-0-	-429	-0-	71	1	1547	3	Y	84	1 8		118
						92	9							

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074														
10	527 N	164	-0-	-363	-0-	4	1	160	3	Y	-0-	28 1		8
11	540 N	139	-0-	-401	-0-	5	1	133	3	Y	1			9
						1	9							
12	217 N	134	-0-	-83	-0-	6	1	128	3	Y	-0-			9
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	Y	-0-			9
02	145 N	89	-0-	-56	-0-	5	1	84	3	Y	-0-			9
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-			9

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797														
10	1674 X	1165	-0-	-509	-0-	193	1	958	3	Y	13			111
						14	9							
11	1470 X	1343	-0-	-127	-0-	93	1	1241	3	Y	8			119
						9	9							
12	1209 X	959	-0-	-250	-0-	46	1	905	3	Y	7			126
						8	9							
01	1147 X	876	-0-	-271	-0-	48	1	825	3	Y	3			129
						3	9							
02	1305 X	780	-0-	-525	-0-	47	1	723	3	Y	9	114 1		24
						10	9							
03	1395 X	797	-0-	-598	-0-	53	1	744	3	Y	-0-			24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847													
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	90	1	3150	3	N	9	4 8	102
						10	9						
11	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	102	1	2762	3	N	33		135
						36	9						
12	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	152	1	2897	3	N	67	2 8	200
						74	9						
01	3255 X	2964	-0-	-291	-0-	148	1	2787	3	N	26	174 1	52
						29	9						
02	3045 X	2600	-0-	-445	-0-	130	1	2448	3	N	20		72
						22	9						
03	3286 X	2483	-0-	-803	-0-	108	1	2342	3	N	30		102
						33	9						

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057													
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	281	1	1583	3	Y	56	78 1	24
						62	9						
11	1890 N	1409	-0-	-481	-0-	108	1	1284	3	Y	15		39
						17	9						
12	2077 N	1350	-0-	-727	-0-	46	1	1281	3	Y	21	35 1	25
						23	9						
01	1612 N	1079	-0-	-533	-0-	40	1	1035	3	Y	4		29
						4	9						
02	1943 X	1040	-0-	-903	-0-	39	1	975	3	Y	24	35 1	18
						26	9						
03	2015 X	1057	-0-	-958	-0-	40	1	1013	3	Y	4		22
						4	9						

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090													
10	2201 N	2195	-0-	-6	-0-	442	1	1710	3	Y	39	28 1 8 8	34
						43	9						
11	2010 N	1720	-0-	-290	-0-	295	1	1408	3	Y	15	28 1 1 8	20
						17	9						
12	2077 N	1341	-0-	-736	-0-	67	1	1270	3	Y	4		24
						4	9						
01	1736 N	1301	-0-	-435	-0-	65	1	1228	3	Y	7	20 1	11
						8	9						
02	2059 X	1163	-0-	-896	-0-	58	1	1101	3	Y	4	12 1	3
						4	9						
03	2232 X	1204	-0-	-1028	-0-	53	1	1145	3	Y	5		8
						6	9						

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106													
10	2790 X	2630	-0-	-160	-0-	477	1	2118	3	Y	32	35 1 7 8	29
						35	9						
11	2700 X	2107	-0-	-593	-0-	301	1	1792	3	Y	13	25 1	17
						14	9						
12	2790 X	1824	-0-	-966	-0-	91	1	1730	3	Y	3		20
						3	9						
01	2697 X	1713	-0-	-984	-0-	86	1	1623	3	Y	4	16 1	8
						4	9						
02	2523 X	1506	-0-	-1017	-0-	76	1	1426	3	Y	4	9 1	3
						4	9						
03	2666 X	1577	-0-	-1089	-0-	70	1	1507	3	Y	-0-		3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	868 N	685	-0-	-183	-0-	284 1	388 3	Y	12	24 1	5 8	9
11	840 N	401	-0-	-439	-0-	13 9	387 3	Y	-0-			9
12	992 N	360	-0-	-632	-0-	14 1	348 3	Y	-0-			9
01	403 N	309	-0-	-94	-0-	12 1	295 3	Y	3			12
02	377 N	278	-0-	-99	-0-	11 1	267 3	Y	-0-			12
03	372 N	275	-0-	-97	-0-	10 1	256 3	Y	8			20
						9 9						

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

10	806 N	744	-0-	-62	-0-	26 1	718 3	N	-0-			93
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	26 1	728 3	N	1	1 8		93
						1 9						
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	28 1	767 3	N	-0-			93
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	29 1	743 3	N	-0-			93
02	725 N	671	-0-	-54	-0-	26 1	644 3	N	1	1 8		93
						1 9						
03	806 N	743	-0-	-63	-0-	28 1	709 3	N	5	5 8		93
						6 9						

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	8 1	213 3	Y	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	11 1	307 3	Y	2			2
						2 9						
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	9 1	240 3	Y	3	2 1		3
						3 9						
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	11 1	275 3	Y	8			11
						9 9						
02	319 N	293	-0-	-26	-0-	11 1	271 3	Y	10	13 1		8
						11 9						
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	9 1	223 3	Y	6			14
						7 9						

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

10	1922 N	1911	-0-	-11	-0-	365 1	1511 3	Y	32	8 8		142
						35 9						
11	1830 N	1497	-0-	-333	-0-	134 1	1360 3	Y	3			145
						3 9						
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	72 1	2001 3	Y	14	2 8		157
						15 9						
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	60 1	1554 3	Y	-0-			157
02	T. A.	1315	-0-	1315	1315	50 1	1244 3	Y	19	1 8		175
						21 9						
03	T. A.	1380	-0-	1380	2695	52 1	1318 3	Y	9	1 8		183
						10 9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847													
CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	974	-0-	-297	-0-	284	1	679	3	Y	10	9 1	2 8 9
11	1170 N	750	-0-	-420	-0-	11	9	185	1	Y	2	8 1	3
12	1209 N	615	-0-	-594	-0-	2	9	32	1	Y	-0-		3
01	682 N	569	-0-	-113	-0-	29	1	29	1	Y	1	2 1	2
02	725 N	487	-0-	-238	-0-	1	9	25	1	Y	-0-	2 1	-0-
03	620 N	491	-0-	-129	-0-	22	1	462	3	Y	-0-		-0-
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615													
10	2542 X	2483	-0-	-59	-0-	439	1	2010	3	Y	31	27 1	7 8 27
11	2460 X	1617	-0-	-843	-0-	34	9	210	1	Y	5	23 1	9
12	2604 X	1434	-0-	-1170	-0-	6	9	71	1	Y	1		10
01	2604 X	1353	-0-	-1251	-0-	1	9	68	1	Y	2	8 1	4
02	2436 X	1206	-0-	-1230	-0-	2	9	61	1	Y	3	5 1	2
03	2511 X	1209	-0-	-1302	-0-	3	9	53	1	Y	-0-		2
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120													
10	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	645	1	2700	3	Y	50	26 8	24
11	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	55	9	500	1	Y	16	20 1	2 8 18
12	849 X	849	-0-	-0-	-0-	18	9	42	1	Y	-0-		18
01	2759 X	643	-0-	-2116	-0-	32	1	32	1	Y	-0-	15 1	3
02	3190 X	502	-0-	-2688	-0-	25	1	25	1	Y	6	5 1	4
03	3379 X	413	-0-	-2966	-0-	7	9	18	1	Y	9		13
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102													
10	1085 N	316	-0-	-769	-0-	316	1			Y	-0-	12 1	1
11	2400 N	109	-0-	-2291	-0-	109	1			Y	-0-	1 1	-0-
12	2263 N	456	-0-	-1807	-0-	23	1	433	3	Y	-0-		-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	3	Y	-0-		-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	Y	1		1
*03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	1	9	24	1	Y	-0-		1
GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
GULLLEY WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006										TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006										TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008										TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919				
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	8	1	316	3	Y	-0-		-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	-0-		-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	Y	-0-		-0-
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	12	1	208	3	Y	1		1
							1	9						
02	261	N	198	-0-	-63	-0-	12	1	182	3	Y	4		5
							4	9						
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	5	5 1	1 8 4
							6	9						

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009										TOTAL DEPTH 11140 PERF. 10900 - 11120				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-			-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011										TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948				
10	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	406	1	1959	3	Y	38	49 1	7 8 16
							42	9						
11	2430	N	1925	-0-	-505	-0-	156	1	1754	3	Y	14	21 1	9
							15	9						
12	2666	N	1570	-0-	-1096	-0-	54	1	1506	3	Y	9		18
							10	9						
01	1984	N	1501	-0-	-483	-0-	55	1	1425	3	Y	19	15 1	22
							21	9						
02	2494	X	1029	-0-	-1465	-0-	40	1	987	3	Y	2	19 1	5
							2	9						
03	2449	X	1051	-0-	-1398	-0-	40	1	1003	3	Y	7		12
							8	9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3658 X	3479	-0-	-179	-0-	394	1	3023	3	Y	56	53 1	7 8 35
11	3540 X	2562	-0-	-978	-0-	285	1	2263	3	Y	13		48
12	3658 X	2014	-0-	-1644	-0-	123	1	1873	3	Y	16	40 1	24
01	3658 X	1685	-0-	-1973	-0-	85	1	1598	3	Y	2	19 1	7
02	3364 X	1723	-0-	-1641	-0-	86	1	1626	3	Y	10	6 1	11
03	3534 X	1699	-0-	-1835	-0-	75	1	1618	3	Y	5	10 1	6

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

10	6665 X	5974	-0-	-691	-0-	603	1	5326	3	Y	41	75 1	17 8 10
11	6450 X	4952	-0-	-1498	-0-	307	1	4565	3	Y	73	2 8	81
12	6603 X	5917	-0-	-686	-0-	353	1	5385	3	Y	163	73 1	9 8 162
01	6603 X	6088	-0-	-515	-0-	378	1	5542	3	Y	153	162 1	2 8 151
02	6177 X	5517	-0-	-660	-0-	359	1	4976	3	Y	165	163 1	3 8 150
03	6014 X	5817	-0-	-197	-0-	375	1	5246	3	Y	178	180 1	5 8 143

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 10235 - 13427

10	3627 X	3301	-0-	-326	-0-	337	1	2947	3	Y	15	5 8	42
11	3840 X	3783	-0-	-57	-0-	188	1	3553	3	Y	38	37 1	13 8 30
12	5146 X	4310	-0-	-836	-0-	205	1	4054	3	Y	46	1 8	75
01	5146 X	4507	-0-	-639	-0-	242	1	4196	3	Y	63	10 8	128
02	6786 X	4115	-0-	-2671	-0-	248	1	3798	3	Y	63	111 1	9 8 71
03	4309 X	1116	-0-	-3193	-0-	148	1	940	3	Y	25	16 8	80

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	12152 X	10187	-0-	-1965	-0-	575 1	9576 3	Y	33	96 1	33 8	-0-
11	11250 X	9378	-0-	-1872	-0-	702 1	8672 3	Y	4	4 8		-0-
12	11625 X	9657	-0-	-1968	-0-	1030 1	8595 3	Y	29	20 8		9
01	11625 X	9259	-0-	-2366	-0-	1030 1	8221 3	Y	7	7 1	5 8	4
02	10266 X	7452	-0-	-2814	-0-	899 1	6546 3	Y	6	4 1	5 8	1
03	10168 X	7187	-0-	-2981	-0-	802 1	6377 3	Y	7	6 8		2

A. WILLIAMS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

10	14043 X	13065	-0-	-978	-0-	457 1	12605 3	Y	3	4 1		2
11	13590 X	13106	-0-	-484	-0-	455 1	12642 3	Y	8	6 1		4
12	13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	480 1	13364 3	Y	16	9 1		11
01	13857 X	13319	-0-	-538	-0-	496 1	12809 3	Y	13	19 1		5
02	12963 X	12187	-0-	-776	-0-	472 1	11712 3	Y	3	6 1		2
03	13857 X	13030	-0-	-827	-0-	495 1	12533 3	Y	2	2 1		2

BO FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

10	899 N	869	-0-	-30	-0-	30 1	838 3	N	1	1 8		46
11	780 N	691	-0-	-89	-0-	24 1	666 3	N	1	1 8		46
12	868 N	850	-0-	-18	-0-	29 1	821 3	N	-0-			46
01	837 N	836	-0-	-1	-0-	31 1	805 3	N	-0-			46
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	31 1	759 3	N	1	1 8		46
*03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	36 1	921 3	N	3	3 8		46

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

10	2046 N	1919	-0-	-127	-0-	1893 3	26 9	N	24			119
11	1980 N	1637	-0-	-343	-0-	1614 3	23 9	N	21			140
12	2139 N	1731	-0-	-408	-0-	1712 3	19 9	N	17			157
01	1922 N	1515	-0-	-407	-0-	1484 3	31 9	N	28	177 1		8
02	1595 N	722	-0-	-873	-0-	716 3	6 9	N	5			13
*03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1907 3	62 9	N	56			69

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	179	1	536	2	Y	109			120
						120	9							
11	570 N	506	-0-	-64	-0-	118	1	349	2	Y	35			155
						39	9							
12	1116 N	841	-0-	-275	-0-	207	1	612	2	Y	20	142	1	33
						22	9							
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	373	1	1152	2	Y	43			76
						47	9							
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	390	1	1287	2	Y	35			111
						39	9							
*03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	417	1	1368	2	Y	35			146
						39	9							

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694														
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	423	1	1267	2	N	-0-			98
						403	1	1184	2	N	-0-			98
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	386	1	1142	2	N	-0-			98
						386	1	1142	2	N	-0-			98
12	1953 N	1528	-0-	-425	-0-	309	1	955	2	N	-0-			98
						275	1	910	2	N	-0-			98
01	1705 N	1264	-0-	-441	-0-	309	1	955	2	N	-0-			98
						275	1	910	2	N	-0-			98
02	1363 N	1185	-0-	-178	-0-	275	1	910	2	N	-0-			98
						305	1	1001	2	N	-0-			98
03	1519 N	1306	-0-	-213	-0-	305	1	1001	2	N	-0-			98

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706														
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	20	1	59	2	Y	2			2
						2	9							
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	22	1	64	2	Y	1			3
						1	9							
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	26	1	77	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	16	1	48	2	Y	2			3
						2	9							
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	19	1	61	2	Y	-0-			3
						17	1	56	2	Y	-0-			3
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	17	1	56	2	Y	-0-			3

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656														
10	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	615	1	1841	2	Y	15			23
						17	9							
11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	627	1	1845	2	Y	5			28
						6	9							
12	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	621	1	1838	2	Y	3	26	1	5
						3	9							
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	542	1	1671	2	Y	6			11
						7	9							
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	463	1	1532	2	Y	5			16
						6	9							
*03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	498	1	1632	2	Y	4			20
						4	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GALES, WILEY										WELL #: 3		RRCID -> 242893	COMPL. DATE 08/17/2008	TOTAL DEPTH 9953	PERF. 8619 - 9759
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			

10	1488 N	552	-0-	-936	-0-	71	1	448	3	Y	30	-0-			
						33	9				30	1			
11	1560 N	131	-0-	-1429	-0-	17	1	112	3	Y	2	-0-			
						2	9				2	1			
12	1271 N	72	-0-	-1199	-0-	10	1	61	3	Y	1	-0-			
						1	9				1	1			
01	558 N	299	-0-	-259	-0-	38	1	248	3	Y	12	-0-			
						13	9				12	1			
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	Y	27	-0-			
						30	9				27	1			
*03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	237	1	1495	3	Y	161	-0-			
						177	9				161	1			

JONES										WELL #: 1H		RRCID -> 265080	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL DEPTH 9829	PERF.10600 - 16119
10	7347 X	6359	-0-	-988	-0-	792	1	5567	3	N	-0-	-0-			
11	6840 X	5853	-0-	-987	-0-	761	1	5092	3	N	-0-	-0-			
12	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	847	1	6370	3	N	-0-	-0-			
01	7068 X	6330	-0-	-738	-0-	873	1	5457	3	N	-0-	-0-			
02	6293 X	4282	-0-	-2011	-0-	990	1	3292	2	N	-0-	-0-			
03	7223 X	6118	-0-	-1105	-0-	765	1	5353	2	N	-0-	-0-			

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC										238952		RRCID -> 103479	COMPL. DATE 07/31/1982	TOTAL DEPTH 10162	PERF. 9937 - 9948
BLOCKER WARE (SUN)										WELL #: 4					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

SCOTT, JO ANN										WELL #: 1 L		RRCID -> 186959	COMPL. DATE 07/26/2001	TOTAL DEPTH 9986	PERF. 9224 - 9764
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

MCINTOSH										WELL #: 1 L		RRCID -> 188825	COMPL. DATE 10/19/2006	TOTAL DEPTH 10004	PERF. 6268 - 9888
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	N	-0-	37			
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	37			
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	37			
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	N	-0-	37			
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-	37			
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-	37			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		682 N	168	-0-	-514	-0-	19	1	149	3	N	-0-			21
11		330 N	278	-0-	-52	-0-	31	1	247	3	N	-0-			21
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			21
01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	128	1	1026	3	N	2			23
							2	9							
02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	55	1	437	3	N	-0-			23
*03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	348	3	N	7			30
							8	9							

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872															
10		1302 N	1172	-0-	-130	-0-	130	1	1039	3	N	3			61
							3	9							
11		1080 N	363	-0-	-717	-0-	40	1	323	3	N	-0-			61
12		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	123	1	983	3	N	15			76
							17	9							
01		1178 N	148	-0-	-1030	-0-	16	1	132	3	N	-0-			76
02		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	176	1	1408	3	N	2			78
							2	9							
03		1116 N	992	-0-	-124	-0-	110	1	882	3	N	-0-			78

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	3			59
							3	9							
*03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	9	N	16			75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890															
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868															
10		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	128	1	1022	3	N	-0-			51
11		1230 N	767	-0-	-463	-0-	85	1	682	3	N	-0-			51
12		1271 N	934	-0-	-337	-0-	104	1	830	3	N	-0-			51
01		1147 N	990	-0-	-157	-0-	110	1	880	3	N	-0-			51
02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	133	1	1065	3	N	-0-			51
03		930 N	484	-0-	-446	-0-	54	1	430	3	N	-0-			51

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	123	1	980	3	N	13		55
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	14	9						
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	90	1	723	3	N	-0-		55
						148	1	1181	3	N	8		63
						9	9						
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	109	1	876	3	N	7		70
						8	9						
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	114	1	909	3	N	3		73
						3	9						
03	496 N	160	-0-	-336	-0-	18	1	142	3	N	-0-		73

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970													
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	157	1	1253	3	N	-0-		100
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	139	1	1113	3	N	-0-		100
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	163	1	1300	3	N	13		113
						14	9						
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	156	1	1251	3	N	3		116
						3	9						
02	1218 N	885	-0-	-333	-0-	98	1	787	3	N	-0-		116
03	1488 N	934	-0-	-554	-0-	104	1	830	3	N	-0-		116

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284													
10	2170 N	1859	-0-	-311	-0-	206	1	1646	3	N	6		67
						7	9						
11	2100 N	1964	-0-	-136	-0-	216	1	1729	3	N	17		84
						19	9						
12	2170 N	1951	-0-	-219	-0-	215	1	1724	3	N	11		95
						12	9						
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	228	1	1821	3	N	43	98 1	40
						47	9						
02	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	276	1	2204	3	N	20		60
						22	9						
*03	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	335	1	2676	3	N	8		68
						9	9						

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832													
10	713 N	427	-0-	-286	-0-	8	1	65	3	N	322	160 1	315
						354	9						
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	N	595	682 1	228
						655	9						
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	32	1	258	3	N	479	337 1	370
						527	9						
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	33	1	267	3	N	571	454 1	487
						628	9						
02	812 N	436	-0-	-376	-0-	11	1	92	3	N	303	507 1	283
						333	9						
03	806 N	565	-0-	-241	-0-	15	1	124	3	N	387	333 1	337
						426	9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	656	1	5245 3	N	11			71
							12	9						
11		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	620	1	4963 3	N	25			96
							28	9						
12		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	624	1	4988 3	N	25	77 1		44
							28	9						
01		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	599	1	4791 3	N	26			70
							29	9						
02		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	597	1	4772 3	N	27			97
							30	9						
*03		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	595	1	4762 3	N	24			121
							26	9						

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306														
10		1116 N	431	-0-	-685	-0-	48	1	383 3	N	-0-			63
11		570 N	509	-0-	-61	-0-	57	1	452 3	N	-0-			63
12		806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			63
01		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	112	1	899 3	N	-0-			63
02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	68	1	547 3	N	-0-			63
*03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	80	1	639 3	N	-0-			63

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981														
10		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	172	1	1380 3	N	8			52
							9	9						
11		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	185	1	1481 3	N	16			68
							18	9						
12		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	170	1	1361 3	N	17			85
							19	9						
01		1550 N	1327	-0-	-223	-0-	144	1	1152 3	N	28	88 1		25
							31	9						
02		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	255	1	2044 3	N	26			51
							29	9						
*03		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	175	1	1402 3	N	5			56
							6	9						

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965														
10		124 N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11 3	N	-0-			25
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			25
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			25
01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			25
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73 3	N	-0-			25
*03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	195	1	1557 3	N	53			78
							58	9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON					
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952																	
UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		217 N	50	-0-	-167	-0-	6	1	44	3	N	-0-					73
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	3	N	-0-					73
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					73
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-					73
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	336	3	N	14					87
							15	9									
*03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					87
GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006												TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618					
10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					23
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					23
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					23
01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	122	1	972	3	Y	-0-					23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	63	1	508	3	Y	-0-					23
SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006												TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360					
10		527 N	212	-0-	-315	-0-	23	1	187	3	N	2					33
							2	9									
11		300 N	218	-0-	-82	-0-	24	1	194	3	N	-0-					33
12		372 N	206	-0-	-166	-0-	23	1	183	3	N	-0-					33
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					33
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	33	1	260	3	N	-0-					33
03		217 N	110	-0-	-107	-0-	12	1	97	3	N	1					34
							1	9									
HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007												TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802					
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007												TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893					
10		2170 N	2074	-0-	-96	-0-	229	1	1833	3	N	11	58	1			16
							12	9									
11		2010 N	1782	-0-	-228	-0-	196	1	1569	3	N	15					31
							17	9									
12		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	278	1	2224	3	N	11					42
							12	9									
01		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	281	1	2245	3	N	12	41	1			13
							13	9									
02		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	233	1	1868	3	N	16					29
							18	9									
*03		3100 N	3620	-0-	520	520	402	1	3218	3	N	-0-					29

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

10		2356 N	1062	-0-	-1294	-0-		118 1	940 3	N	4		111
11		1530 N	963	-0-	-567	-0-		4 9					
12		1209 N	745	-0-	-464	-0-		107 1	856 3	N	-0-		111
01		1054 N	1021	-0-	-33	-0-		83 1	662 3	N	-0-		111
02		966 N	966	-0-	-0-	-0-		113 1	908 3	N	-0-		111
03		744 N	544	-0-	-200	-0-		107 1	859 3	N	-0-		111
								60 1	484 3	N	-0-		111

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759													
10		1984 N	1745	-0-	-239	-0-		193 1	1544 3	Y	7		54
11		2040 N	1794	-0-	-246	-0-		8 9					
12		2139 N	1730	-0-	-409	-0-		198 1	1584 3	Y	11		65
01		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		12 9					
02		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-		191 1	1528 3	Y	10	48 1	27
*03		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-		11 9					
								198 1	1584 3	Y	7		34
								8 9					
								206 1	1652 3	Y	6		40
								7 9					
								198 1	1583 3	Y	7		47
								8 9					

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939													
10		1581 N	872	-0-	-709	-0-		97 1	775 3	N	-0-		30
11		1770 N	442	-0-	-1328	-0-		49 1	393 3	N	-0-		30
12		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		116 1	924 3	N	11		41
01		868 N	44	-0-	-824	-0-		12 9					
02		435 N	9	-0-	-426	-0-		5 1	39 3	N	-0-		41
03		1054 N	34	-0-	-1020	-0-		9 1		N	-0-		41
								34 1		N	-0-		41

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017													
10		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-		260 1	2079 3	N	11		49
11		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-		12 9					
12		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-		261 1	2087 3	N	12		61
01		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-		13 9					
02		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-		282 1	2260 3	N	5		66
*03		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-		6 9					
								277 1	2213 3	N	19		85
								21 9					
								240 1	1921 3	N	5		90
								6 9					
								262 1	2094 3	N	8		98
								9 9					

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917													
10		1085 N	1045	-0-	-40	-0-		115 1	917 3	Y	12		55
11		1050 N	902	-0-	-148	-0-		13 9					
12		930 N	531	-0-	-399	-0-		100 1	802 3	Y	-0-		55
01		1054 N	881	-0-	-173	-0-		58 1	461 3	Y	11		66
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-		12 9					
*03		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-		96 1	765 3	Y	18		84
								20 9					
								76 1	610 3	Y	-0-		84
								280 1	2238 3	Y	11		95
								12 9					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	868 N	278	-0-	-590	-0-	31	1	247	3	N	-0-			45
11	990 N	523	-0-	-467	-0-	58	1	465	3	N	-0-			45
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			45
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	126	1	1008	3	N	-0-			45
02	493 N	360	-0-	-133	-0-	40	1	320	3	N	-0-			45
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-			45

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756														
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	251	1	2005	3	Y	56			87
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	253	1	2022	3	Y	52			139
12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	278	1	2227	3	Y	36	135	1	40
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	265	1	2116	3	Y	58			98
02	1600 N	2047	-0-	447	447	221	1	1768	3	Y	53			151
*03	2393 N	1946	-0-	-447	-0-	209	1	1673	3	Y	58			209

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945														
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	89	1	715	3	N	-0-			24
11	660 N	551	-0-	-109	-0-	61	1	490	3	N	-0-			24
12	651 N	493	-0-	-158	-0-	52	1	413	3	N	25			49
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			49
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-			49
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			49

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843														
10	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	168	1	1347	3	Y	16			106
11	1530 N	1411	-0-	-119	-0-	155	1	1241	3	Y	14			120
12	1581 N	1329	-0-	-252	-0-	142	1	1140	3	Y	43	136	1	27
01	1519 N	1430	-0-	-89	-0-	156	1	1244	3	Y	27			54
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	142	1	1132	3	Y	27			81
*03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	138	1	1107	3	Y	19			100

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883														
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	136	1	1087	3	N	536	452	1	258
11	2160 N	1454	-0-	-706	-0-	119	1	952	3	N	348	412	1	194
12	2108 N	1208	-0-	-900	-0-	73	1	583	3	N	502	433	1	263
01	1798 N	1025	-0-	-773	-0-	64	1	512	3	N	408	484	1	187
02	1392 N	1033	-0-	-359	-0-	68	1	546	3	N	381	495	1	73
03	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	83	1	666	3	N	395	286	1	182

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	125	1	1003	3	N	3			32
11	1290 N	740	-0-	-550	-0-	82	3	656	3	N	2			34
12	1178 N	808	-0-	-370	-0-	90	2	718	3	N	-0-			34
01	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	112	7	899	3	N	6			40
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	116	2	932	3	N	2			42
03	806 N	461	-0-	-345	-0-	51	6	404	3	N	5			47

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	293	237	1	237
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	293	225	1	305
12	341 N	271	-0-	-70	-0-	10	1	261	9	N	237	252	1	290
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	244	337	1	197
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	268	9	281	9	N	255	160	1	292
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	29	1	28	3	N	211	165	1	338
						3	1							
						232	9							

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902														
10	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			16
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			16
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			16
01	3100 N	3145	-0-	45	45	348	14	2783	3	N	13			29
02	105 N	60	-0-	-45	-0-	7	1	53	3	N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986														
10	1209 N	176	-0-	-1033	-0-	20	1	156	3	N	-0-			42
11	660 N	305	-0-	-355	-0-	34	1	271	3	N	-0-			42
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	47	1	380	3	N	3			45
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	3	9							
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-	31	1	250	3	N	-0-			45
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			45

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874														
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	156	1	1251	3	Y	-0-			-0-
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	121	1	965	3	Y	-0-			-0-
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	122	1	973	3	Y	-0-			-0-
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	113	1	908	3	Y	-0-			-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	100	1	800	3	Y	-0-			-0-
*03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	101	1	808	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952																	
GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855																	
10		651 N	576	-0-	-75	-0-	64	1	512	3	Y	-0-					53
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					53
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					53
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					53
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03		T. A.	901	-0-	901	901	100	1	801	3	Y	-0-					53

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889																	
10		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	261	1	2084	3	N	13					39
							14	9									
11		1950 N	1902	-0-	-48	-0-	210	1	1679	3	N	12					51
							13	9									
12		1953 N	1703	-0-	-250	-0-	187	1	1495	3	N	19					70
							21	9									
01		2015 N	1408	-0-	-607	-0-	154	1	1235	3	N	17					87
							19	9									
02		1827 N	1388	-0-	-439	-0-	151	1	1212	3	N	23					110
							25	9									
03		1705 N	1644	-0-	-61	-0-	180	1	1444	3	N	18					128
							20	9									

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992																	
10		1395 N	1273	-0-	-122	-0-	141	1	1132	3	Y	-0-					75
11		1350 N	907	-0-	-443	-0-	101	1	806	3	Y	-0-					75
12		1395 N	1080	-0-	-315	-0-	120	1	960	3	Y	-0-		2	5		73
01		1271 N	1059	-0-	-212	-0-	115	1	919	3	Y	23		38	1		58
							25	9									
02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	151	1	1209	3	Y	-0-					58
*03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	72	1	575	3	Y	-0-					58

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834																	
10		1550 N	391	-0-	-1159	-0-	43	1	348	3	N	-0-					59
11		900 N	354	-0-	-546	-0-	39	1	315	3	N	-0-					59
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					59
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	73	1	588	3	N	-0-					59
02		348 N	25	-0-	-323	-0-	3	1	22	3	N	-0-					59
*03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	79	1	633	3	N	-0-					59

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	1023 N	518	-0-	-505	-0-	57	1	457	3	N	4	38
						4	9					
11	810 N	368	-0-	-442	-0-	41	1	327	3	N	-0-	38
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	38
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	82	1	655	3	N	-0-	38
02	348 N	144	-0-	-204	-0-	14	1	116	3	N	13	51
						14	9					
*03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	91	1	725	3	N	4	55
						4	9					

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720												
10	5146 X	4830	-0-	-316	-0-	535	1	4284	3	Y	10	42
						11	9				13	1
11	4920 X	4586	-0-	-334	-0-	508	1	4067	3	Y	10	39
						11	9				13	1
12	5084 X	4689	-0-	-395	-0-	521	1	4164	3	Y	4	31
						4	9				12	1
01	5084 X	4156	-0-	-928	-0-	462	1	3694	3	Y	-0-	31
02	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	460	1	3682	3	Y	4	35
						4	9					
*03	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	455	1	3636	3	Y	20	42
						22	9				13	1

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002												
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	158	1	1261	3	Y	-0-	-0-
11	1320 N	1174	-0-	-146	-0-	130	1	1044	3	Y	-0-	-0-
12	1364 N	928	-0-	-436	-0-	103	1	825	3	Y	-0-	-0-
01	1364 N	1013	-0-	-351	-0-	113	1	900	3	Y	-0-	-0-
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	122	1	976	3	Y	-0-	-0-
*03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	84	1	674	3	Y	-0-	-0-

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941												
10	961 N	445	-0-	-516	-0-	47	1	380	3	N	16	91
						18	9					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	22
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	22
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	129	1	1032	3	N	3	25
						3	9					
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	65	1	516	3	N	9	34
						10	9					

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859												
10	1271 N	746	-0-	-525	-0-	83	1	661	3	N	2	32
						2	9					
11	1110 N	158	-0-	-952	-0-	18	1	140	3	N	-0-	32
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	32
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	32
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-	32
*03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	127	1	1017	3	N	9	41
						10	9					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	243 1	1946 3	Y	5	5 1	10
11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	191 1	1529 3	Y	5	5 1	10
12		1643 N	1077	-0-	-566	-0-	120 1	957 3	Y	-0-	4 1	6
01		1860 N	1251	-0-	-609	-0-	139 1	1112 3	Y	-0-		6
02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	127 1	1020 3	Y	3		9
*03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	67 1	535 3	Y	11	5 1	15
							12 9					
CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245												
10		3317 X	2433	-0-	-884	-0-	270 1	2163 3	N	-0-		25
11		3030 X	3005	-0-	-25	-0-	334 1	2671 3	N	-0-		25
12		3131 X	1889	-0-	-1242	-0-	210 1	1679 3	N	-0-		25
01		2976 X	1780	-0-	-1196	-0-	198 1	1582 3	N	-0-		25
02		2900 X	2813	-0-	-87	-0-	313 1	2500 3	N	-0-		25
03		3100 X	3023	-0-	-77	-0-	336 1	2687 3	N	-0-		25
BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930												
10		868 N	701	-0-	-167	-0-	78 1	623 3	Y	-0-		-0-
11		900 N	559	-0-	-341	-0-	62 1	497 3	Y	-0-		-0-
12		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	126 1	1011 3	Y	-0-		-0-
01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	114 1	914 3	Y	-0-		-0-
02		862 N	862	-0-	-0-	-0-	96 1	766 3	Y	-0-		-0-
*03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	66 1	529 3	Y	-0-		-0-
HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9906 - 9914												
10		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	111 1	890 3	N	28	93 1	45
11		960 N	658	-0-	-302	-0-	31 9	585 3	N	-0-		45
12		837 N	712	-0-	-125	-0-	73 1	587 3	N	47		92
01		1023 N	458	-0-	-565	-0-	52 9	323 3	N	86	73 1	105
02		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	40 1	891 3	N	12		117
*03		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	111 1	1084 3	N	-0-		117
							13 9					
							136 1					
SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854												
10		1643 N	1380	-0-	-263	-0-	153 1	1227 3	N	-0-		25
11		1770 N	1274	-0-	-496	-0-	141 1	1132 3	N	1		26
12		1364 N	1165	-0-	-199	-0-	1 9	1023 3	N	13		39
01		1395 N	1081	-0-	-314	-0-	128 1	948 3	N	14		53
02		1218 N	1148	-0-	-70	-0-	14 9	1008 3	N	13		66
03		1178 N	747	-0-	-431	-0-	118 1	662 3	N	2		68
							15 9					
							126 1					
							14 9					
							83 1					
							2 9					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1581 N	863	-0-	-718	-0-	93	1	740	3	Y	27	31 1
						30	9					56
11	1530 N	849	-0-	-681	-0-	91	1	730	3	Y	25	31 1
						28	9					50
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	210	1	1683	3	Y	20	30 1
						22	9					40
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	173	1	1388	3	Y	-0-	40
02	1400 N	1891	-0-	491	491	209	1	1671	3	Y	10	50
						11	9					
*03	1263 N	772	-0-	-491	-0-	80	1	644	3	Y	44	32 1
						48	9					62

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

10	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	266	1	2128	3	Y	7	11 1
						8	9					38
11	2250 N	2136	-0-	-114	-0-	236	1	1892	3	Y	7	11 1
						8	9					34
12	2356 N	1825	-0-	-531	-0-	203	1	1620	3	Y	2	10 1
						2	9					26
01	2356 N	2120	-0-	-236	-0-	236	1	1884	3	Y	-0-	26
02	1400 N	1923	-0-	523	523	213	1	1706	3	Y	4	30
						4	9					
*03	2084 N	1561	-0-	-523	-0-	170	1	1363	3	Y	25	11 1
						28	9					44

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 10014 - 10022

10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	308	3	Y	168	143 1
						185	9					100
11	360 N	241	-0-	-119	-0-	17	1	133	3	Y	83	
						91	9					183
12	372 N	213	-0-	-159	-0-	15	1	124	3	Y	67	161 1
						74	9					89
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	10	1	82	3	Y	201	
						221	9					290
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	Y	64	249 1
						70	9					105
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	127	
						140	9					232

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9320 - 9675

10	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	196	1	1564	3	N	-0-	86
11	1800 N	1407	-0-	-393	-0-	155	1	1239	3	N	12	98
						13	9					
12	1860 N	1125	-0-	-735	-0-	124	1	988	3	N	12	56 1
						13	9					54
01	3100 N	3897	-0-	797	797	431	1	3452	3	N	13	
						14	9					67
02	2240 N	1443	-0-	-797	-0-	159	1	1273	3	N	10	
						11	9					77
*03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	150	1	1200	3	N	12	
						13	9					89

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		496 N	316	-0-	-180	-0-	35	1	281	3	Y	-0-			-0-
11		480 N	362	-0-	-118	-0-	40	1	322	3	Y	-0-			-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	74	1	588	3	Y	-0-			-0-
02		T. A.	588	-0-	588	588	65	1	523	3	Y	-0-			-0-
03		T. A.	758	-0-	758	1346	84	1	674	3	Y	-0-			-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750															
10		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	111	1	888	3	Y	12	14	1	18
							13	9							
11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	110	1	882	3	Y	12	14	1	16
							13	9							
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	Y	4	13	1	7
							4	9							
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			7
02	DLQ	G-10	2142	-0-	2142	2142	238	1	1901	3	Y	3			10
							3	9							
*03		3000 N	1577	-0-	-1423	719	172	1	1372	3	Y	30	14	1	26
							33	9							

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862															
10		890 N	890	-0-	-0-	-0-	99	1	791	3	N	-0-			72
11		1410 N	789	-0-	-621	-0-	88	1	701	3	N	-0-			72
12		1085 N	1069	-0-	-16	-0-	119	1	950	3	N	-0-			72
01		899 N	309	-0-	-590	-0-	34	1	275	3	N	-0-			72
02		960 N	960	-0-	-0-	-0-	107	1	853	3	N	-0-			72
03		1054 N	203	-0-	-851	-0-	23	1	180	3	N	-0-			72

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936															
10		1829 N	1631	-0-	-198	-0-	181	1	1450	3	N	-0-			59
11		1710 N	1346	-0-	-364	-0-	150	1	1196	3	N	-0-			59
12		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	161	1	1284	3	N	-0-	5	5	54
01		1643 N	1274	-0-	-369	-0-	141	1	1127	3	N	5			59
							6	9							
02		1305 N	1108	-0-	-197	-0-	123	1	984	3	N	1			60
							1	9							
03		1457 N	1011	-0-	-446	-0-	110	1	878	3	N	21	56	1	25
							23	9							

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908															
10		837 N	320	-0-	-517	-0-	36	1	284	3	Y	-0-			6
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			6
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			6
01		310 N	12	-0-	-298	-0-	12	1			Y	-0-			6
02	DLQ	G-10	137	-0-	137	137	14	1	116	3	Y	6			12
							7	9							
03		T. A.	76	-0-	76	213	8	1	68	3	Y	-0-			12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	146 1	1170 3	Y	33	40 1		93
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	141 1	1132 3	Y	31	40 1		84
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	152 1	1212 3	Y	29	38 1		75
01	1364 N	1198	-0-	-166	-0-	133 1	1065 3	Y	-0-			75
02	DLQ G-10	1202	-0-	1202	1202	132 1	1053 3	Y	15			90
*03	2102 N	900	-0-	-1202	-0-	17 9	749 3	Y	52	40 1		102

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720												
10	1984 N	1661	-0-	-323	-0-	183 1	1465 3	Y	12	16 1		36
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	184 1	1470 3	Y	12	16 1		32
12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	246 1	1966 3	Y	4	15 1		21
01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	249 1	1988 3	Y	-0-			21
02	DLQ G-10	2099	-0-	2099	2099	232 1	1859 3	Y	7			28
*03	3000 N	2211	-0-	-789	1310	8 9	242 1	Y	28	17 1		39

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708												
10	16213 X	14413	-0-	-1800	-0-	1595 1	12763 3	Y	50	56 1		94
11	13770 X	13283	-0-	-487	-0-	1471 1	11765 3	Y	43	40 1		97
12	14229 X	13449	-0-	-780	-0-	1490 1	11923 3	Y	33	38 1		92
01	14415 X	14024	-0-	-391	-0-	1558 1	12466 3	Y	-0-			92
02	DLQ G-10	11258	-0-	11258	11258	1247 1	9975 3	Y	33			125
*03	16844 X	5586	-0-	-11258	-0-	36 9	611 1	Y	75	46 1		154

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934												
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	135 1	1083 3	Y	8			49
11	1290 N	970	-0-	-320	-0-	107 1	860 3	Y	3			52
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	155 1	1238 3	Y	9			61
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	148 1	1186 3	Y	10			71
02	DLQ G-10	1275	-0-	1275	1275	140 1	1122 3	Y	12			83
*03	1632 N	357	-0-	-1275	-0-	13 9	40 1	Y	1			84

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	49	1	393	3	Y	-0-			-0-
11		300 N	69	-0-	-231	-0-	8	1	61	3	Y	-0-			-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
01		310 N	1	-0-	-309	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	376	-0-	376	376	42	1	334	3	Y	-0-			-0-
03		T. A.	248	-0-	248	624	28	1	220	3	Y	-0-			-0-

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900															
10		2263 N	2110	-0-	-153	-0-	234	1	1876	3	Y	-0-			-0-
11		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	244	1	1948	3	Y	-0-			-0-
12		2263 N	2094	-0-	-169	-0-	233	1	1861	3	Y	-0-			-0-
01		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	266	1	2129	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2056	-0-	2056	2056	228	1	1828	3	Y	-0-			-0-
*03		3000 N	2152	-0-	-848	1208	239	1	1913	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874															
10		1705 N	1321	-0-	-384	-0-	147	1	1174	3	N	-0-			63
11		1410 N	989	-0-	-421	-0-	110	1	879	3	N	-0-			63
12		1364 N	943	-0-	-421	-0-	105	1	838	3	N	-0-			63
01		1333 N	440	-0-	-893	-0-	49	1	391	3	N	-0-			63
02		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	132	1	1059	3	N	-0-	4	5	59
03		930 N	890	-0-	-40	-0-	99	1	791	3	N	-0-			59

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954															
10		1953 N	1106	-0-	-847	-0-	122	1	978	3	N	5			38
11		2100 N	889	-0-	-1211	-0-	98	1	788	3	N	3			41
12		1798 N	691	-0-	-1107	-0-	76	1	604	3	N	10			51
01		1116 N	572	-0-	-544	-0-	11	9	63	1	N	1			52
02		903 N	903	-0-	-0-	-0-	100	1	796	3	N	6			58
03		682 N	435	-0-	-247	-0-	7	9	48	1	N	-0-			58

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9980 - 9988															
10		1147 X	390	-0-	-757	-0-	43	1	347	3	N	-0-			49
11		1050 N	376	-0-	-674	-0-	42	1	334	3	N	-0-			49
12		806 N	518	-0-	-288	-0-	57	1	453	3	N	7			56
01		403 N	276	-0-	-127	-0-	8	9	31	1	N	-0-			56
02		377 N	9	-0-	-368	-0-	9	1			N	-0-			56
03		527 N	359	-0-	-168	-0-	40	1	319	3	N	-0-			56

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1271 X	1049	-0-	-222	-0-	117	1	932	3	N	-0-		45
11		1170 X	837	-0-	-333	-0-	93	1	744	3	N	-0-		45
12		1209 X	1030	-0-	-179	-0-	114	1	916	3	N	-0-		45
01		1054 N	904	-0-	-150	-0-	100	1	804	3	N	-0-		45
02		812 N	789	-0-	-23	-0-	87	1	695	3	N	6		51
03		1023 N	776	-0-	-247	-0-	86	1	686	3	N	4		55
							7	9						
							4	9						

 BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

10		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	166	1	1328	3	N	15		42
							17	9						
11		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	149	1	1196	3	N	12		54
							13	9						
12		1612 N	1605	-0-	-7	-0-	177	1	1416	3	N	11		65
							12	9						
01		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	174	1	1395	3	N	17		82
							19	9						
02		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	149	1	1190	3	N	14		96
							15	9						
03		1612 N	1513	-0-	-99	-0-	166	1	1329	3	N	16		112
							18	9						

 CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

10		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	233	1	1860	3	Y	4		22
							4	9						
11		1770 N	1666	-0-	-104	-0-	185	1	1477	3	Y	4		26
							4	9						
12		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	207	1	1659	3	Y	-0-		26
01		1829 N	1569	-0-	-260	-0-	173	1	1388	3	Y	7		33
							8	9						
02	DLQ	G-10	1346	-0-	1346	1346	149	1	1189	3	Y	7		40
							8	9						
*03		2842 N	1496	-0-	-1346	-0-	166	1	1326	3	Y	4		44
							4	9						

 BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

10		3007 N	1537	-0-	-1470	-0-	171	1	1366	3	N	-0-	54	1	30
11		1740 N	1563	-0-	-177	-0-	174	1	1389	3	N	-0-			30
12		1705 N	1189	-0-	-516	-0-	132	1	1057	3	N	-0-			30
01		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	173	1	1387	3	N	-0-	5	5	25
02		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	195	1	1562	3	N	-0-			25
*03		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	172	1	1376	3	N	10			35
							11	9							

 BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

10		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	232	1	1860	3	Y	17		42
							19	9						
11		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	228	1	1821	3	Y	16		58
							18	9						
12		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	239	1	1910	3	Y	31		89
							34	9						
01		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	228	1	1826	3	Y	22		111
							24	9						
02	DLQ	G-10	1470	-0-	1470	1470	161	1	1289	3	Y	18		129
							20	9						
*03		3000 N	1565	-0-	-1435	35	172	1	1372	3	Y	19		148
							21	9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952																
BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		767 N	767	-0-	-0-	-0-	85	1	682	3	Y	-0-				-0-
11		720 N	600	-0-	-120	-0-	67	1	533	3	Y	-0-				-0-
12		744 N	509	-0-	-235	-0-	57	1	452	3	Y	-0-				-0-
01		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	118	1	948	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	835	-0-	835	835	93	1	742	3	Y	-0-				-0-
*03		1328 N	493	-0-	-835	-0-	55	1	438	3	Y	-0-				-0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802																
10		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	254	1	2035	3	N	9				31
11		2310 N	2118	-0-	-192	-0-	234	1	1876	3	N	7				38
12		2418 N	2410	-0-	-8	-0-	266	1	2132	3	N	11				49
01		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	260	1	2080	3	N	-0-	5	5		44
02		2059 N	1722	-0-	-337	-0-	191	1	1529	3	N	2				46
03		2418 N	1470	-0-	-948	-0-	163	1	1300	3	N	6				52

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886																
10		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	246	1	1969	3	Y	-0-				115
11		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	274	1	2193	3	Y	-0-				115
12		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	284	1	2273	3	Y	-0-	58	1		57
01		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	291	1	2328	3	Y	-0-				57
02	DLQ	G-10	1667	-0-	1667	1667	185	1	1482	3	Y	-0-				57
*03		3000 N	1355	-0-	-1645	-0-	22	1	1204	3	Y	-0-				57

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036																
10		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	145	1	1163	3	N	-0-				41
11		1110 N	1101	-0-	-9	-0-	122	1	975	3	N	4				45
12		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	131	1	1045	3	N	6				51
01		1302 N	1252	-0-	-50	-0-	139	1	1109	3	N	4				55
02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	138	1	1108	3	N	4				59
03		1178 N	625	-0-	-553	-0-	69	1	553	3	N	3				62

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008																
10		1209 N	1199	-0-	-10	-0-	133	1	1066	3	Y	-0-				-0-
11		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	185	1	1479	3	Y	-0-				-0-
12		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-				-0-
01		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	164	1	1315	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	923	-0-	923	923	103	1	820	3	Y	-0-				-0-
*03		1455 N	532	-0-	-923	-0-	59	1	473	3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3069 X	2753	-0-	-316	-0-	306	1	2447	3	N	-0-			47
11	2970 X	2823	-0-	-147	-0-	314	1	2509	3	N	-0-			47
12	3069 X	2094	-0-	-975	-0-	233	1	1861	3	N	-0-			47
01	3069 X	2337	-0-	-732	-0-	260	1	2077	3	N	-0-			47
02	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	323	1	2586	3	N	-0-			47
03	2914 X	2890	-0-	-24	-0-	321	1	2567	3	N	2			49
						2	9							

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818														
10	1674 N	1491	-0-	-183	-0-	166	1	1325	3	N	-0-			54
11	1650 N	1421	-0-	-229	-0-	158	1	1263	3	N	-0-			54
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	190	1	1521	3	N	-0-			54
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	184	1	1470	3	N	3			57
						3	9							
02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	181	1	1450	3	N	3			60
						3	9							
03	1705 N	759	-0-	-946	-0-	84	1	671	3	N	4			64
						4	9							

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871														
10	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	195	1	1563	3	N	2			40
						2	9							
11	1620 N	1514	-0-	-106	-0-	168	1	1340	3	N	5			45
						6	9							
12	1891 N	1634	-0-	-257	-0-	181	1	1445	3	N	7			52
						8	9							
01	1767 N	1311	-0-	-456	-0-	145	1	1156	3	N	9			61
						10	9							
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	172	1	1373	3	N	6			67
						7	9							
*03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	194	1	1556	3	N	-0-			67

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958														
10	806 N	422	-0-	-384	-0-	47	1	375	3	Y	-0-			-0-
11	810 N	12	-0-	-798	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	65	1	516	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	365	-0-	365	365	41	1	324	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	511	-0-	511	876	57	1	454	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021														
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	145	1	1161	3	Y	-0-			-0-
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	142	1	1133	3	Y	-0-			-0-
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	134	1	1069	3	Y	-0-			-0-
01	1302 N	774	-0-	-528	-0-	86	1	688	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	365	-0-	365	365	41	1	324	3	Y	-0-			-0-
*03	561 N	196	-0-	-365	-0-	22	1	174	3	Y	-0-			-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853														
10	651 N	206	-0-	-445	-0-	23	1	183	3	Y	-0-			40
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			40
12	403 N	175	-0-	-228	-0-	19	1	156	3	Y	-0-			40
01	217 N	18	-0-	-199	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			40
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	1			Y	-0-			40
03	T. A.	7	-0-	7	18	7	1			Y	-0-			40

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	

10	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	223	1	1782	3	N	5	37	1	16
						6	9							
11	1710 N	1702	-0-	-8	-0-	188	1	1504	3	N	9			25
						10	9							
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	206	1	1646	3	N	14			39
						15	9							
01	2015 N	1891	-0-	-124	-0-	209	1	1675	3	N	6			45
						7	9							
02	1653 N	1646	-0-	-7	-0-	183	1	1462	3	N	1			46
						1	9							
03	1860 N	1248	-0-	-612	-0-	138	1	1108	3	N	2			48
						2	9							

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965														
10	1519 N	1430	-0-	-89	-0-	159	1	1271	3	N	-0-			67
						127	1	1015	3	N	-0-			67
11	1500 N	1142	-0-	-358	-0-	174	1	1395	3	N	-0-			67
						1569	1							67
12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	174	1	1395	3	N	-0-			67
						150	1	1200	3	N	-0-			67
01	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	150	1	1200	3	N	-0-			67
						156	1	1247	3	N	-0-			67
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	156	1	1247	3	N	-0-			67
						80	1	637	3	N	-0-			67
03	1581 N	717	-0-	-864	-0-	80	1	637	3	N	-0-			67

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 9901 - 10013														
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	156	1	1251	3	N	5			54
						6	9							
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	136	1	1090	3	N	12			66
						13	9							
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	144	1	1151	3	N	9			75
						10	9							
01	1426 N	1290	-0-	-136	-0-	142	1	1140	3	N	7			82
						8	9							
02	1189 N	1065	-0-	-124	-0-	118	1	947	3	N	-0-			82
						51	1	409	3	N	-0-			82
03	1302 N	460	-0-	-842	-0-	51	1	409	3	N	-0-			82

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854														
10	2573 N	2432	-0-	-141	-0-	270	1	2159	3	N	3			127
						3	9							
11	2460 N	2403	-0-	-57	-0-	266	1	2127	3	N	9			136
						10	9							
12	2449 N	2256	-0-	-193	-0-	251	1	2005	3	N	-0-			136
						253	1	2026	3	N	1	99	1	38
01	2418 N	2280	-0-	-138	-0-	253	1	2026	3	N	1			38
						1	9							
02	2320 N	1609	-0-	-711	-0-	179	1	1430	3	N	-0-			38
						266	1	2124	3	N	5			43
*03	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	266	1	2124	3	N	5			43
						6	9							

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970														
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	213	1	1701	3	N	-0-			20
						184	1	1473	3	N	2			22
11	1800 N	1659	-0-	-141	-0-	184	1	1473	3	N	2			22
						2	9							
12	1891 N	1554	-0-	-337	-0-	172	1	1380	3	N	2			24
						2	9							
01	1922 N	1101	-0-	-821	-0-	122	1	979	3	N	-0-			24
						176	1	1409	3	N	1			25
02	1595 N	1586	-0-	-9	-0-	176	1	1409	3	N	1			25
						1	9							
03	1550 N	1170	-0-	-380	-0-	130	1	1039	3	N	1			26
						1	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	202 1	1613 3	N		5		47
							6 9						
11		1800 N	1139	-0-	-661	-0-	126 1	1006 3	N		6		53
							7 9						
12		1736 N	549	-0-	-1187	-0-	61 1	488 3	N		-0-		53
01		1829 N	970	-0-	-859	-0-	107 1	857 3	N		5		58
							6 9						
02		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	215 1	1723 3	N		5		63
							6 9						
*03		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	232 1	1856 3	N		3		66
							3 9						

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967													
10		2573 N	2463	-0-	-110	-0-	274 1	2189 3	N		-0-		111
							216 1	1724 3	N		-0-		111
11		2580 N	1940	-0-	-640	-0-	150 1	1203 3	N		-0-		53
							147 1	1870 3	N		-0-	58 1	53
12		2821 N	1353	-0-	-1468	-0-	150 1	1203 3	N		-0-		53
01		2449 N	2104	-0-	-345	-0-	234 1	1870 3	N		-0-		53
							253 1	2021 3	N		-0-		53
02		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	271 1	2165 3	N		-0-		53
							6 9						53
*03		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-							

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885													
10		1767 N	1627	-0-	-140	-0-	181 1	1446 3	N		-0-		68
							150 1	1204 3	N		-0-		68
11		1710 N	1354	-0-	-356	-0-	147 1	1180 3	N		-0-		23
							141 1	1124 3	N		-0-	45 1	30
12		1736 N	1327	-0-	-409	-0-	141 1	1124 3	N		7		30
01		1612 N	1273	-0-	-339	-0-	8 9						
02		1305 N	1260	-0-	-45	-0-	140 1	1118 3	N		2		32
							2 9						
*03		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	163 1	1301 3	N		5		37
							6 9						

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955													
10		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	209 1	1669 3	N		4		27
							4 9						
11		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	252 1	2017 3	N		4		31
							4 9						
12		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	264 1	2116 3	N		6		37
							7 9						
01		1891 N	1745	-0-	-146	-0-	193 1	1543 3	N		8		45
							9 9						
02		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	256 1	2046 3	N		-0-		45
03		2387 N	1474	-0-	-913	-0-	163 1	1308 3	N		3		48
							3 9						

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812													
10		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	146 1	1171 3	N		3		26
							3 9						
11		1260 N	1144	-0-	-116	-0-	126 1	1007 3	N		10		36
							11 9						
12		1271 N	1094	-0-	-177	-0-	121 1	969 3	N		4		40
							4 9						
01		1333 N	1265	-0-	-68	-0-	140 1	1117 3	N		7		47
							8 9						
02		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	147 1	1178 3	N		7		54
							8 9						
03		1085 N	513	-0-	-572	-0-	57 1	454 3	N		2		56
							2 9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	231	1	1851	3	Y	-0-
11		1860 N	1006	-0-	-854	-0-	112	1	894	3	Y	-0-
12		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	220	1	1764	3	Y	-0-
01		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	235	1	1877	3	Y	-0-
02	DLQ	G-10	1809	-0-	1809	1809	201	1	1608	3	Y	-0-
*03		3000 N	1993	-0-	-1007	802	221	1	1772	3	Y	-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814												
10		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	169	1	1355	3	Y	-0-
11		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	167	1	1337	3	Y	-0-
12		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	184	1	1475	3	Y	-0-
01		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	199	1	1589	3	Y	-0-
02	DLQ	G-10	1793	-0-	1793	1793	199	1	1594	3	Y	-0-
*03		3000 N	1937	-0-	-1063	730	215	1	1722	3	Y	-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755												
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730												
10		3100 N	4706	-0-	1606	1606	4703	2	3	9	N	96
11		3000 N	4930	-0-	1930	3536	4896	2	34	9	N	28
12		3100 N	3306	-0-	206	3742	3291	2	15	9	N	42
01		8687 X	4945	-0-	-3742	-0-	4881	2	64	9	N	100
*02		4408 X	4151	-0-	-257	-0-	4128	2	23	9	N	121
03		5084 X	4210	-0-	-874	-0-	4200	2	10	9	N	130

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851												
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 181828 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8586 - 9758												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165												
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672												
10		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-
11		2850 N	2685	-0-	-165	-0-	2685	3			N	-0-
12		2790 N	2669	-0-	-121	-0-	2669	3			N	-0-
01		2821 N	2534	-0-	-287	-0-	2534	3			N	-0-
02		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-
*03		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165														
BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003										TOTAL DEPTH	9740	PERF. 9220 - 9622		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1519 N	1239	-0-	-280	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
11	1350 N	1042	-0-	-308	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
12	1395 N	1229	-0-	-166	-0-	1229	3			N	-0-			-0-
01	1240 N	1059	-0-	-181	-0-	1059	3			N	-0-			-0-
02	1015 N	1010	-0-	-5	-0-	1010	3			N	-0-			-0-
03	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	1051	3			N	-0-			-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831														
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002										TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8390 - 9596		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000										TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9200 - 9620		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000										TOTAL DEPTH	9781	PERF. 9240 - 9530		
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	16	1	2092	2	N	-0-			87
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	15	1	2016	2	N	-0-			87
12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	16	1	2055	2	N	-0-			87
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	14	1	1780	2	N	-0-			87
*02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	15	1	1837	2	N	-0-			87
*03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	16	1	2019	2	N	-0-			87

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003										TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8399 - 9608		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003										TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8456 - 9734		
10	2728 X	2464	-0-	-264	-0-	16	1	2448	2	N	-0-			48
11	2610 X	2302	-0-	-308	-0-	15	1	2287	2	N	-0-			48
12	2511 N	2419	-0-	-92	-0-	16	1	2373	2	N	27			75
						30	9							
01	2449 N	2323	-0-	-126	-0-	16	1	2307	2	N	-0-			75
02	2233 N	2213	-0-	-20	-0-	15	1	2174	2	N	22			97
						24	9							
*03	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	16	1	2405	2	N	75			172
						83	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831																	
JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		434 N	361	-0-	-73	-0-	16	1	345	2	N	-0-					98
11		360 N	345	-0-	-15	-0-	15	1	330	2	N	-0-					98
12		372 N	308	-0-	-64	-0-	16	1	292	2	N	-0-					98
01		372 N	247	-0-	-125	-0-	13	1	234	2	N	-0-					98
02		348 N	219	-0-	-129	-0-	14	1	205	2	N	-0-					98
03		310 N	239	-0-	-71	-0-	16	1	223	2	N	-0-					98

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574																	
10		1395 N	1201	-0-	-194	-0-	16	1	1185	2	N	-0-					168
11		1500 N	1420	-0-	-80	-0-	15	1	1397	2	N	-0-	7	153	1		22
							8	9									
12		1488 N	1272	-0-	-216	-0-	16	1	1256	2	N	-0-					22
01		1209 N	1181	-0-	-28	-0-	16	1	1165	2	N	-0-					22
02		1363 N	1137	-0-	-226	-0-	15	1	1122	2	N	-0-					22
03		1271 N	1075	-0-	-196	-0-	14	1	1061	2	N	-0-					22

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688																	
10		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	16	1	2542	2	N	-0-					1
11		2640 N	2538	-0-	-102	-0-	15	1	2461	2	N	-0-					57
							62	9									
12		2697 N	2476	-0-	-221	-0-	16	1	2402	2	N	-0-					110
							58	9									
01		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	16	1	2512	2	N	-0-					172
							68	9									
*02		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	15	1	2498	2	N	-0-	36	173	1		35
							40	9									
*03		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	16	1	2640	2	N	-0-					35

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831														
MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		16 1	1694 2	N	-0-			10
11		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-		15 1	1487 2	N	-0-			10
12		1829 N	1417	-0-	-412	-0-		16 1	1401 2	N	-0-			10
01		1705 N	1438	-0-	-267	-0-		16 1	1422 2	N	-0-			10
02		1450 N	1379	-0-	-71	-0-		15 1	1364 2	N	-0-			10
*03		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		16 1	1541 2	N	2			12
								2	9					
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742														
10		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-		16 1	3420 2	N	15			127
								17 9						
11		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-		15 1	3271 2	N	-0-			127
12		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-		16 1	3221 2	N	32	157 1		2
								35 9						
01		3007 X	2180	-0-	-827	-0-		15 1	2165 2	N	-0-			2
02		2813 X	1121	-0-	-1692	-0-		14 1	1106 2	N	1			3
								1 9						
03		3007 X	2413	-0-	-594	-0-		14 1	2399 2	N	-0-			3
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728														
10		1798 N	1694	-0-	-104	-0-		16 1	1678 2	N	-0-			70
11		1770 N	1610	-0-	-160	-0-		15 1	1595 2	N	-0-			70
12		1674 N	1613	-0-	-61	-0-		16 1	1547 2	N	45			115
								50 9						
01		1705 N	1285	-0-	-420	-0-		16 1	1266 2	N	3			118
								3 9						
*02		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		15 1	1494 2	N	72	180 1		10
								79 9						
*03		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		14 1	1613 2	N	-0-			10
BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729														
10		2604 N	1878	-0-	-726	-0-		16 1	1862 2	N	-0-			10
11		2460 N	1619	-0-	-841	-0-		13 1	1606 2	N	-0-			10
12		2263 N	1787	-0-	-476	-0-		11 1	1748 2	N	25			35
								28 9						
01		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-		16 1	2081 2	N	-0-			35
*02		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-		15 1	1981 2	N	-0-			35
03		1798 N	1769	-0-	-29	-0-		14 1	1697 2	N	53			88
								58 9						
NORTH SEMBRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679														
10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		14 1	1364 2	N	-0-			138
11		1590 N	1056	-0-	-534	-0-		14 1	1042 2	N	-0-			138
12		1395 N	790	-0-	-605	-0-		14 1	776 2	N	-0-			138
01		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		16 1	1540 2	N	-0-			138
02		1015 N	793	-0-	-222	-0-		15 1	778 2	N	-0-			138
*03		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-		14 1	1668 2	N	-0-			32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831													
BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	16	1	2052	2	N	-0-	17
11		2100 N	2026	-0-	-74	-0-	15	1	1983	2	N	25	42
							28	9					
12		2108 N	2023	-0-	-85	-0-	16	1	1995	2	N	11	53
							12	9					
01		2077 N	2018	-0-	-59	-0-	16	1	1948	2	N	49	102
							54	9					
02		1972 N	1823	-0-	-149	-0-	15	1	1730	2	N	71	173
							78	9					
03		2015 N	1711	-0-	-304	-0-	14	1	1688	2	N	8 181 1	-0-
							9	9					

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767													
10		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	16	1	2570	2	N	-0-	3
11		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	15	1	2606	2	N	-0-	3
12		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	16	1	2474	2	N	-0-	3
01		2480 N	2387	-0-	-93	-0-	16	1	2371	2	N	-0-	3
02		2320 N	2297	-0-	-23	-0-	14	1	2283	2	N	-0-	3
*03		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	15	1	2723	2	N	22	25
							24	9					

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615													
10		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	16	1	2030	2	N	-0-	115
11		2220 N	1921	-0-	-299	-0-	15	1	1906	2	N	-0-	115
12		2108 N	1961	-0-	-147	-0-	16	1	1945	2	N	-0-	115
01		2046 N	1721	-0-	-325	-0-	14	1	1707	2	N	-0-	115
02		1856 N	1640	-0-	-216	-0-	10	1	1630	2	N	-0-	115
*03		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	14	1	2007	2	N	-0-	115

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265													
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838													
10		930 N	798	-0-	-132	-0-	797	2	1	9	N	1 1 8	74
11		870 N	378	-0-	-492	-0-	378	2			N	-0-	74
12		868 N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-	74
01		806 N	689	-0-	-117	-0-	689	2			N	-0-	74
*02		377 N	23	-0-	-354	-0-	23	2			N	-0-	74
03		775 N	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-	74

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706													
10		372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-	76
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-	76
12		620 N	366	-0-	-254	-0-	366	2			N	-0-	76
01		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-	76
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-	76
*03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	396	2	76	9	N	69	145

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730													
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	10
11		330 N	123	-0-	-207	-0-	123	2			N	-0-	10
12		217 N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-	10
01		248 N	32	-0-	-216	-0-	32	2			N	-0-	10
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-	10
*03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624													
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10		1581 N	994	-0-	-587	-0-	994	3	N	-0-			-0-
11		1440 N	970	-0-	-470	-0-	970	3	N	-0-			-0-
12		1302 N	1123	-0-	-179	-0-	1123	3	N	-0-			-0-
01		992 N	805	-0-	-187	-0-	805	3	N	-0-			-0-
*02		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3	N	-0-			-0-
03		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758													
10		1736 N	1180	-0-	-556	-0-	1180	3	N	-0-			-0-
11		1650 N	997	-0-	-653	-0-	997	3	N	-0-			-0-
12		1643 N	1023	-0-	-620	-0-	1023	3	N	-0-			-0-
01		1178 N	663	-0-	-515	-0-	663	3	N	-0-			-0-
02		957 N	800	-0-	-157	-0-	800	3	N	-0-			-0-
03		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736													
10		930 N	231	-0-	-699	-0-	231	3	N	-0-			-0-
11		630 N	173	-0-	-457	-0-	173	3	N	-0-			-0-
12		310 N	167	-0-	-143	-0-	167	3	N	-0-			-0-
01		217 N	147	-0-	-70	-0-	147	3	N	-0-			-0-
02		174 N	138	-0-	-36	-0-	138	3	N	-0-			-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTERSON WELL #: 5 RRCID -> 182205 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6479 - 9750													
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15													

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458													
10		1519 N	1395	-0-	-124	-0-	1361	3	34	9	N	31	174
11		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1203	3	6	9	N	5	179
12		1519 N	1279	-0-	-240	-0-	1211	3	68	9	N	62	73
01		1395 N	1222	-0-	-173	-0-	1155	3	67	9	N	61	134
02		1160 N	298	-0-	-862	-0-	295	3	3	9	N	3	137
03		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			137

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1962 3	15 9	N	14	1 8		127
11		1830 N	1782	-0-	-48	-0-	1778 3	4 9	N	4	1 8		130
12		1891 N	1805	-0-	-86	-0-	1804 3	1 9	N	1	1 8		130
01		1891 N	1695	-0-	-196	-0-	1663 3	32 9	N	29			159
02		1711 N	1477	-0-	-234	-0-	1476 3	1 9	N	1			160
03		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT			160

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977													
10		2356 N	2273	-0-	-83	-0-	2183 3	90 9	Y	82	97 1	1 8	48
11		2280 N	2144	-0-	-136	-0-	2087 3	57 9	Y	52	48 1		52
12		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2274 3	123 9	Y	112	96 1		68
01		2263 N	2100	-0-	-163	-0-	2015 3	85 9	Y	77	48 1		97
*02		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2085 3	89 9	Y	81	100 1		78
03		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT			78

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959													
10		2883 X	2318	-0-	-565	-0-	2198 3	120 9	Y	109	126 1	2 8	63
11		2550 X	2150	-0-	-400	-0-	2075 3	75 9	Y	68	63 1	2 8	66
12		2635 X	1246	-0-	-1389	-0-	1091 3	155 9	Y	141	121 1	1 8	85
01		2449 X	1036	-0-	-1413	-0-	936 3	100 9	Y	91	60 1		116
02		2088 N	1068	-0-	-1020	-0-	957 3	111 9	Y	101	120 1		97
03		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT			97

HOLCOMBE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251766 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8602 - 9917													
10		4030 X	3909	-0-	-121	-0-	3845 3	64 9	Y	58	65 1	3 8	32
11		3780 X	3613	-0-	-167	-0-	3573 3	40 9	Y	36	32 1	2 8	34
12		3906 X	3732	-0-	-174	-0-	3649 3	83 9	Y	75	63 1	1 8	45
01		3906 X	3529	-0-	-377	-0-	3473 3	56 9	Y	51	32 1		64
02		3625 X	3504	-0-	-121	-0-	3445 3	59 9	Y	54	66 1		52
03		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT			52

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003													
10		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5249 3	84 9	Y	76	83 1	6 8	41
11		5370 X	4920	-0-	-450	-0-	4867 3	53 9	Y	48	41 1	4 8	44
12		5549 X	4954	-0-	-595	-0-	4847 3	107 9	Y	97	81 1	2 8	58
01		5549 X	4324	-0-	-1225	-0-	4254 3	70 9	Y	64	41 1		81
02		5046 X	4498	-0-	-548	-0-	4422 3	76 9	Y	69	84 1		66
03		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT			66

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350													
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710													
10		2697 N	1613	-0-	-1084	-0-	1612 2	1 9	N	1			36
11		2430 N	2373	-0-	-57	-0-	2369 2	4 9	N	4			40
12		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2550 2	4 9	N	4			44
01		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1965 2	2 9	N	2			46
02		2291 N	2285	-0-	-6	-0-	2283 2	2 9	N	2			48
03		2542 N	2221	-0-	-321	-0-	2050 2	171 9	N	155			203

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11		1200 X		2	-0-	-1198		2	2		N	-0-			72
12		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	15			87
01		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			87
02		406 X	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-			87
03		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			87

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 9426															
10		714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-			-0-
11		630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-
12		31 X	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01		713 X	301	-0-	-412	-0-	301	2			Y	-0-			-0-
02		667 X	538	-0-	-129	-0-	538	2			Y	-0-			-0-
03		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505															
10		713 N	621	-0-	-92	-0-	621	2			Y	-0-			27
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			27
12		1116 N	553	-0-	-563	-0-	553	2			Y	-0-			27
01		620 N	49	-0-	-571	-0-	49	2			Y	-0-			27
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	619	2	9	9	Y	8	8		27
03		558 N	499	-0-	-59	-0-	497	2	2	9	Y	2	2	8	27

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880															
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12		930 N	190	-0-	-740	-0-	190	2			N	-0-			60
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			60
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			60
*03		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	2	11	9	N	10	10	8	60

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868															
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788															
10		372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-			82
11		360 N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-			82
12		403 N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-			82
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			82
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			82
*03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			82

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	5	-0-	-0-	5	5	2			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008													TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9388 - 9518
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	91 1	1107 2	N	25	7	8	102			
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	28 9	351 2	N	2	2	8	102			
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	38 1	42 2	N	21	2	8	121			
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	2 9		N	-0-			121			
02	290 N	42	-0-	-248	-0-	4 1	38 2	N	-0-			121			
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	1 1	15 2	N	-0-			121			
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008													TOTAL DEPTH	12549	PERF. 10044 - 12051
10	5022 X	4395	-0-	-627	-0-	4359 2	36 9	Y	33	88	1	15			
11	4860 X	3954	-0-	-906	-0-	3953 2	1 9	Y	1	1	8	15			
12	5022 X	4678	-0-	-344	-0-	4615 2	63 9	Y	57	3	8	69			
01	5022 X	4382	-0-	-640	-0-	4325 2	57 9	Y	52	106	1	15			
02	4698 X	4238	-0-	-460	-0-	4236 2	2 9	Y	2	2	8	15			
03	4681 X	3855	-0-	-826	-0-	3811 2	44 9	Y	40	3	8	52			
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008													TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9622 - 9651
10	4061 X	3874	-0-	-187	-0-	3873 2	1 9	N	1	1	8	107			
11	3930 X	3805	-0-	-125	-0-	3805 2		N	-0-			107			
12	4154 X	3922	-0-	-232	-0-	3839 2	83 9	N	75	155	1	27			
01	4154 X	3672	-0-	-482	-0-	3672 2		N	-0-			27			
02	3886 X	3360	-0-	-526	-0-	3360 2		N	-0-			27			
03	3937 X	3736	-0-	-201	-0-	3647 2	89 9	N	81	1	8	107			
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008													TOTAL DEPTH	9831	PERF. 9628 - 9660
10	2697 N	2579	-0-	-118	-0-	2558 2	21 9	Y	19	64	1	12			
11	2550 N	2512	-0-	-38	-0-	2512 2		Y	-0-			12			
12	2666 N	2549	-0-	-117	-0-	2504 2	45 9	Y	41			53			
01	2573 N	2326	-0-	-247	-0-	2302 2	24 9	Y	22	64	1	11			
02	2436 N	2041	-0-	-395	-0-	2041 2		Y	-0-			11			
03	2542 N	2340	-0-	-202	-0-	2288 2	52 9	Y	47			58			
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 07/09/2008													TOTAL DEPTH	10085	PERF. 8450 - 10052
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13			
TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008													TOTAL DEPTH	10024	PERF. 9729 - 9841
10	1178 N	508	-0-	-670	-0-	507 2	1 9	N	1	1	8	26			
11	840 N	160	-0-	-680	-0-	160 2		N	-0-			26			
12	589 N	87	-0-	-502	-0-	87 2		N	-0-			26			
01	496 N	35	-0-	-461	-0-	35 2		N	-0-			26			
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			26			
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	23 2		N	-0-			26			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH	9985	PERF.	9714 - 9800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		Y	-0-			7
11		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		Y	-0-			7
12		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1029 2	86 9	Y	78	74 1		11
01		992 N	757	-0-	-235	-0-	757 2		Y	-0-			11
02		1044 N	763	-0-	-281	-0-	689 2	74 9	Y	67			78
03		1116 N	773	-0-	-343	-0-	765 2	8 9	Y	7	75 1		10

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008										TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9679 - 9779
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			22
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			22
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			22
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			22
02		203 N	94	-0-	-109	-0-	94 2		N	-0-			22
03		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-			22

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008										TOTAL DEPTH	11363	PERF.	8616 - 9968
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011										TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8428 - 9702
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	-0-			27
11		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		Y	-0-			27
12		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		Y	-0-			27
01		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2020 2	75 9	Y	68			95
02		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1817 2	1 9	Y	1	1 8		95
03		2108 X	1950	-0-	-158	-0-	1950 2		Y	-0-			95

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008										TOTAL DEPTH	11415	PERF.	9761 - 9872
10		2821 X	2588	-0-	-233	-0-	2588 2		Y	-0-			16
11		2730 X	2525	-0-	-205	-0-	2501 2	24 9	Y	22			38
12		2790 X	2471	-0-	-319	-0-	2468 2	3 9	Y	3	19 1		22
01		2790 X	2326	-0-	-464	-0-	2326 2		Y	-0-			22
02		2610 X	2296	-0-	-314	-0-	2251 2	45 9	Y	41	52 1		11
03		2604 X	2253	-0-	-351	-0-	2253 2		Y	-0-			11

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009										TOTAL DEPTH	10106	PERF.	6381 - 10006
10		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	259 1	2923 2	Y	22	2 8		89
							24 9						
11		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	327 1	2469 2	Y	11	1 8		99
							12 9						
12		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	326 1	3249 2	Y	132	1 8		230
							145 9						
01		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	374 1	3475 2	Y	33	161 1		102
							36 9						
02		4408 X	3249	-0-	-1159	-0-	331 1	2900 2	Y	16	1 8		117
							18 9						
03		3720 X	3431	-0-	-289	-0-	340 1	3084 2	Y	6	1 8		122
							7 9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	713	1	1740	2	N	44	8	8	119
						48	9							
11	2490 X	2455	-0-	-35	-0-	690	1	1729	2	N	33	3	8	149
						36	9							
12	2635 X	2562	-0-	-73	-0-	713	1	1792	2	N	52	5	8	196
						57	9							
01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	690	1	1867	2	N	77	187	1	8
						85	9							85
02	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	667	1	1833	2	N	38	1	8	122
						42	9							
*03	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	713	1	1959	2	N	70	1	8	191
						77	9							
TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639														
10	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			20
11	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-			20
12	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	N	1	1	8	20
01	1612 X	1144	-0-	-468	-0-	1035	2	109	9	N	99			119
02	1508 X	997	-0-	-511	-0-	996	2	1	9	N	1	1	8	119
03	1612 X	1132	-0-	-480	-0-	1130	2	2	9	N	2	2	8	119
HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-			20	
11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3576	2	1	9	N	1	1	8	20	
12	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3607	2	1	9	N	1	1	8	20	
01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-			20	
02	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3226	2	1	9	N	1	1	8	20	
*03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3432	2	2	9	N	2	2	8	20	

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048															
10	18662 X	17115	-0-	-1547	-0-	1204	1	15784	2	N	115	21	8	219	
						127	9								
11	18060 X	16335	-0-	-1725	-0-	1171	1	15061	2	N	94	179	1	114	
						103	9								
12	18228 X	16978	-0-	-1250	-0-	1209	1	15638	2	N	119	138	1	80	
						131	9								
01	18228 X	16136	-0-	-2092	-0-	1222	1	14812	2	N	93	1	8	172	
						102	9								
02	16530 X	15448	-0-	-1082	-0-	1124	1	14201	2	N	112	180	1	100	
						123	9								
03	17112 X	16091	-0-	-1021	-0-	1186	1	14719	2	N	169	185	1	81	
						186	9								

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727															
10	10354 X	7831	-0-	-2523	-0-	490	1	7279	2	Y	56	15	8	109	
						62	9								
11	10020 X	7864	-0-	-2156	-0-	476	1	7320	2	Y	62	11	8	160	
						68	9								
12	10168 X	8990	-0-	-1178	-0-	481	1	8431	2	Y	71	179	1	40	
						78	9								
01	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	434	1	8442	2	Y	51	2	8	89	
						56	9								
02	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	465	1	7607	2	Y	54	3	8	140	
						59	9								
03	8990 X	6449	-0-	-2541	-0-	474	1	5914	2	Y	55	5	8	190	
						61	9								

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774															
10	9052 X	8114	-0-	-938	-0-	1209	1	6792	2	N	103	177	1	42	
						113	9								
11	8460 X	7682	-0-	-778	-0-	1170	1	6399	2	N	103	16	8	129	
						113	9								
12	8463 X	7941	-0-	-522	-0-	1209	1	6602	2	N	118	159	1	75	
						130	9								
01	8339 X	7566	-0-	-773	-0-	1131	1	6339	2	N	87	2	8	160	
						96	9								
02	7801 X	7737	-0-	-64	-0-	1131	1	6476	2	N	118	179	1	94	
						130	9								
*03	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	1209	1	6894	2	N	181	175	1	97	
						199	9								

SAMSON LONE STAR, LLC 744737															
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650															
10	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1520	2			Y	-0-			8	
11	1500 N	1458	-0-	-42	-0-	1458	2			Y	-0-			8	
12	1550 N	1474	-0-	-76	-0-	1474	2			Y	-0-			8	
01	1519 N	1153	-0-	-366	-0-	1152	2	1	9	Y	1	1	8	8	
02	1421 N	987	-0-	-434	-0-	985	2	2	9	Y	2	2	8	8	
03	1488 N	1087	-0-	-401	-0-	1087	2			Y	-0-			8	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
FINA-WERNER "A"																	
WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990										TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9680	-	9710		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

FINA-WERNER "B"																	
WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8626	-	8850		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

KELLER, C.																	
WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8494	-	9344		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

GUILLE, J. C. SR.																	
WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8597	-	9750		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

FURRH 'B'																	
WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8592	-	8792		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

CARTER ESTATE																	
WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997										TOTAL DEPTH	9939	PERF.	8510	-	9822		
10		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2436	2	30	9	Y	27	38	1			17
11		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2310	2	8	9	Y	7					24
12		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					24
01		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					24
02		2233 N	1940	-0-	-293	-0-	1940	2			Y	-0-					24
03		2139 N	2049	-0-	-90	-0-	2049	2			Y	-0-					24

FURRH, J. D. ET AL																	
WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004										TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8560	-	8740		
10		3348 X	3234	-0-	-114	-0-	3217	2	17	9	Y	15	104	1	4	8	24
11		3180 X	2914	-0-	-266	-0-	2913	2	1	9	Y	1	1	8			24
12		3503 X	3202	-0-	-301	-0-	3200	2	2	9	Y	2	2	8			24
01		3503 X	3182	-0-	-321	-0-	3171	2	11	9	Y	10	10	8			24
02		3277 X	2776	-0-	-501	-0-	2759	2	17	9	Y	15	15	8			24
03		3224 X	2852	-0-	-372	-0-	2840	2	12	9	Y	11	11	8			24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		341 N	275	-0-	-66	-0-			274	2	1	9	Y	3
11		420 N	319	-0-	-101	-0-			319	2			Y	3
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-			344	2			Y	3
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-			328	2			Y	3
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-			326	2	2	9	Y	3
03		341 N	290	-0-	-51	-0-			290	2			Y	3

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830														
10		T. A.	545	-0-	545	1903			545	2			Y	29
11		2406 X	503	-0-	-1903	-0-			503	2			Y	29
12		515 X	515	-0-	-0-	-0-			515	2			Y	29
01		558 N	503	-0-	-55	-0-			503	2			Y	29
02		493 N	474	-0-	-19	-0-			474	2			Y	29
03		527 N	478	-0-	-49	-0-			478	2			Y	29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663														
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600														
10		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-			2127	2	2	9	Y	5
11		2010 N	1770	-0-	-240	-0-			1770	2			Y	5
12		1829 N	1795	-0-	-34	-0-			1793	2	2	9	Y	5
01		2077 N	1704	-0-	-373	-0-			1695	2	9	9	Y	5
02		1711 N	1672	-0-	-39	-0-			1657	2	15	9	Y	5
03		1798 N	1392	-0-	-406	-0-			1383	2	9	9	Y	5

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690														
10		2480 X	1750	-0-	-730	-0-			1747	2	3	9	Y	1
11		2400 X	2044	-0-	-356	-0-			2043	2	1	9	Y	1
12		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-			2284	2	1	9	Y	1
01		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-			2196	2	10	9	Y	1
02		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-			2569	2	12	9	Y	1
*03		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-			2414	2	10	9	Y	1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 GUILLE, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3265	2	2	9	Y	2	2	8			22
11	3180 X	3086	-0-	-94	-0-	3086	2			Y	-0-					22
12	3286 X	3146	-0-	-140	-0-	3144	2	2	9	Y	2	2	8			22
01	3286 X	2827	-0-	-459	-0-	2821	2	6	9	Y	5	5	8			22
02	3045 X	2226	-0-	-819	-0-	2218	2	8	9	Y	7	7	8			22
03	3255 X	2743	-0-	-512	-0-	2730	2	13	9	Y	12	12	8			22

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

10	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4295	2	1	9	N	1	1	8			59
11	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					59
12	2263 X	2242	-0-	-21	-0-	9	1	2232	2	N	1	1	8			59
01	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4287	2	8	9	N	7	7	8			59
02	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3781	2	11	9	N	10	10	8			59
*03	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2652	2	4	9	N	4	4	8			59

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

10	3224 X	2872	-0-	-352	-0-	2869	2	3	9	Y	3	6	1	3	8	9
11	3120 X	2721	-0-	-399	-0-	2720	2	1	9	Y	1	1	8			9
12	3193 X	1375	-0-	-1818	-0-	1374	2	1	9	Y	1	1	8			9
01	3100 X	1910	-0-	-1190	-0-	1901	2	9	9	Y	8	8	8			9
02	2784 X	2466	-0-	-318	-0-	2451	2	15	9	Y	14	14	8			9
03	2883 X	2662	-0-	-221	-0-	2648	2	14	9	Y	13	13	8			9

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

10	3720 X	3579	-0-	-141	-0-	3573	2	6	9	Y	5	23	1	5	8	32
11	3540 X	3323	-0-	-217	-0-	3323	2			Y	-0-					32
12	3658 X	3481	-0-	-177	-0-	3475	2	6	9	Y	5	5	8			32
01	3658 X	3498	-0-	-160	-0-	3476	2	22	9	Y	20	20	8			32
02	3422 X	3116	-0-	-306	-0-	3086	2	30	9	Y	27	27	8			32
03	3565 X	3537	-0-	-28	-0-	3513	2	24	9	Y	22	22	8			32

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

10	T. A.	220	-0-	220	220	220	2			Y	-0-					65
11	T. A.	79	-0-	79	299	79	2			Y	-0-					65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	299					Y	-0-					65
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	299					Y	-0-					65
02	299 X	-0-	-0-	-299	-0-					Y	-0-					65
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	61	1	323	2	Y	7	4	1	3	8	4
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	58	1	293	2	Y	2	2	8			4
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	53	1	265	2	Y	24	4	8			24
01	403 N	122	-0-	-281	-0-	26	9	19	1	Y	1	1	8			24
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-	1	9			Y	-0-	22	1			2
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

10	T. A.	68	-0-	68	204	68	2			Y	-0-					27
11	270 X	66	-0-	-204	-0-	66	2			Y	-0-					27
12	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					27
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					27
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					27
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

10	4061 X	3025	-0-	-1036	-0-	3022	2	3	9	Y	3	23	1	3	8	33
11	3450 X	2834	-0-	-616	-0-	2834	2			Y	-0-					33
12	3441 X	3370	-0-	-71	-0-	3367	2	3	9	Y	3	3	8			33
01	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3522	2	14	9	Y	13	13	8			33
02	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3306	2	19	9	Y	17	17	8			33
*03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3456	2	15	9	Y	14	14	8			33

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
GENRE	WELL #:	1	RRCID ->	193007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9238	-	10175
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-			76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			76
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728												
10	T. A.	69	-0-	69	209	69 2		Y	-0-			9
11	246 X	37	-0-	-209	-0-	37 2		Y	-0-			9
12	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-			9
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-			9
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			9
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			9
BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765												
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			92
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332															
10	1643 X	1532	-0-	-111	-0-	240	1	1277	2	Y	14	152	1	8 8	18
						15	9								
11	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	268	1	1354	2	Y	9	9	8		18
						10	9								
12	1829 X	1330	-0-	-499	-0-	198	1	982	2	Y	136	10	8		144
						150	9								
01	1829 X	1289	-0-	-540	-0-	201	1	1074	2	Y	13	13	8		144
						14	9								
02	1711 X	1673	-0-	-38	-0-	313	1	1227	2	Y	121	130	1	8 8	127
						133	9								
03	1674 X	1035	-0-	-639	-0-	167	1	862	2	Y	5	5	8		127
						6	9								

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110																	
10		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	681	1	3615	2	Y	74	4	8			83
							81	9									
11		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	694	1	3504	2	Y	5	5	8			83
							6	9									
12		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	1081	1	5371	2	Y	30	74	1	10	8	29
							33	9									
01		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	857	1	4585	2	Y	14	14	8			29
							15	9									
02		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	932	1	3649	2	Y	7	7	8			29
							8	9									
03		6479 X	4437	-0-	-2042	-0-	720	1	3706	2	Y	10	10	8			29
							11	9									
ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670																	
10		3565 X	2416	-0-	-1149	-0-	2415	2	1	9	Y	1	1	8			18
11		2820 X	2284	-0-	-536	-0-	2284	2			Y	-0-					18
12		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3832	2	3	9	Y	3	3	8			18
01		2976 X	2859	-0-	-117	-0-	2855	2	4	9	Y	4	4	8			18
02		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3146	2	15	9	Y	14	14	8			18
03		3844 X	2326	-0-	-1518	-0-	2316	2	10	9	Y	9	9	8			18
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156																	
10		558 N	546	-0-	-12	-0-	86	1	457	2	Y	3	21	1	1	8	3
							3	9									
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	114	1	574	2	Y	-0-					3
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	123	1	610	2	Y	23	7	8			19
							25	9									
01		558 N	238	-0-	-320	-0-	37	1	198	2	Y	3	3	8			19
							3	9									
02		667 N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-	17	1			2
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					2
BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
GENRE	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	8552 - 9808					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868												
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1686	2	30	9	Y	27	17
11	1590 N	1567	-0-	-23	-0-	1559	2	8	9	Y	7	24
12	1643 N	1506	-0-	-137	-0-	1506	2			Y	-0-	24
01	1643 N	1412	-0-	-231	-0-	1412	2			Y	-0-	24
02	1508 N	871	-0-	-637	-0-	871	2			Y	-0-	24
03	1519 N	868	-0-	-651	-0-	868	2			Y	-0-	24

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646												
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	36	1	194	2	Y	-0-	13
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	23	1	115	2	Y	-0-	13
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	25	1	127	2	Y	-0-	13
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	41	1	217	2	Y	-0-	13
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	52	1	203	2	Y	-0-	13
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	39	1	200	2	Y	-0-	13

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856												
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	1
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	1
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-	1
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-	1
02	145 N	104	-0-	-41	-0-	104	2			N	-0-	1
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	1

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862												
10	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-	115
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-	115
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-	115
01	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-	115
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-	115
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	115

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788												
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2053	2	24	9	N	22	14
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1958	2	7	9	N	6	20
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-	20
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-	20
02	1537 N	1423	-0-	-114	-0-	1423	2			N	-0-	20
03	1643 N	1286	-0-	-357	-0-	1286	2			N	-0-	20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

10	1488 X	5	-0-	-1483	-0-	5	2			N	-0-	30	1			-0-
11	1440 X	4	-0-	-1436	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

10	4898 X	4508	-0-	-390	-0-	4501	2	7	9	Y	6	125	1	5	8	1
11	4740 X	4295	-0-	-445	-0-	4295	2			Y	-0-					1
12	4898 X	4464	-0-	-434	-0-	4460	2	4	9	Y	4	4	8			1
01	4898 X	4317	-0-	-581	-0-	4296	2	21	9	Y	19	19	8			1
02	4205 X	3413	-0-	-792	-0-	3389	2	24	9	Y	22	22	8			1
03	4495 X	3297	-0-	-1198	-0-	3282	2	15	9	Y	14	14	8			1

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

10	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4652	2	21	9	Y	19	6	8			70
11	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					70
12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4780	2	3	9	Y	3	3	8			70
01	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4708	2	13	9	Y	12	12	8			70
02	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4486	2	21	9	Y	19	19	8			70
03	4774 X	4610	-0-	-164	-0-	4595	2	15	9	Y	14	14	8			70

XTO ENERGY INC. 945936
 EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	110	1	2097	2	N	-0-					-0-
11	1920 N	1382	-0-	-538	-0-	66	1	1316	2	N	-0-					-0-
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	93	1	1825	2	N	-0-					-0-
01	2046 N	1798	-0-	-248	-0-	85	1	1713	2	N	-0-					-0-
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	80	1	1692	2	N	-0-					-0-
03	1922 N	1609	-0-	-313	-0-	83	1	1526	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	145	1	2753	2	N	-0-			-0-
11		2460 N	2347	-0-	-113	-0-	112	1	2235	2	N	-0-			-0-
12		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	149	1	2939	2	N	-0-			-0-
01		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	137	1	2776	2	N	-0-			-0-
02		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	126	1	2663	2	N	-0-			-0-
*03		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	160	1	2956	2	N	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702															
10		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-			6
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			6
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	8	6
01		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-			6
02		87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2			Y	-0-			6
*03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	91	2	41	9	Y	37	32	1	11

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738															
10		248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
11		180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
12		186 N	43	-0-	-143	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736															
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-			-0-
12		589 N	262	-0-	-327	-0-	262	2			Y	-0-			-0-
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
02		551 X	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-			-0-
03		248 X	69	-0-	-179	-0-	69	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2			Y	-0-		11
11		240 N	218	-0-	-22	-0-	218 2			Y	-0-		11
12		217 N	214	-0-	-3	-0-	212 2	2 9		Y	-0-	2 8	11
01		248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2			Y	-0-		11
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			Y	-0-		11
*03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	218 2	83 9		Y	75	64 1	22

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164													
10		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	165 1	3140 2		N	-0-		-0-
11		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	156 1	3107 2		N	-0-		-0-
12		3100 X	3072	-0-	-28	-0-	149 1	2923 2		N	-0-		-0-
01		3100 X	2974	-0-	-126	-0-	140 1	2834 2		N	-0-		-0-
02		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	135 1	2848 2		N	-0-		-0-
*03		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	151 1	2784 2		N	-0-		-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686													
10		12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719													
10		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2			Y	-0-		11
11		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2			Y	-0-		11
12		1798 N	1314	-0-	-484	-0-	1312 2	2 9		Y	-0-	2 8	11
01		1705 N	1405	-0-	-300	-0-	1405 2			Y	-0-		11
02		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2			Y	-0-		11
*03		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1186 2	123 9		Y	112	92 1	31

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770													
10		2604 N	2518	-0-	-86	-0-	126 1	2392 2		N	-0-		-0-
11		2550 N	2466	-0-	-84	-0-	118 1	2348 2		N	-0-		-0-
12		2635 N	2354	-0-	-281	-0-	114 1	2240 2		N	-0-		-0-
01		3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	145 1	2936 2		N	-0-		-0-
02		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	120 1	2523 2		N	-0-		-0-
*03		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	137 1	2527 2		N	-0-		-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070													
10		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	133 1	2448 2		N	-0-		-0-
11		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	127 1	2427 2		N	-0-		-0-
12		2635 N	2484	-0-	-151	-0-	125 1	2359 2		N	-0-		-0-
01		2573 N	1791	-0-	-782	-0-	106 1	1685 2		N	-0-		-0-
02		2349 N	1971	-0-	-378	-0-	112 1	1859 2		N	-0-		-0-
03		2480 N	1833	-0-	-647	-0-	119 1	1714 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2728 X	2366	-0-	-362	-0-	128 1	2238 2	N	-0-		-0-
11		2640 X	2340	-0-	-300	-0-	126 1	2214 2	N	-0-		-0-
12		2728 X	2381	-0-	-347	-0-	131 1	2250 2	N	-0-		-0-
01		2573 X	2300	-0-	-273	-0-	132 1	2168 2	N	-0-		-0-
02		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	113 1	2319 2	N	-0-		-0-
*03		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	128 1	2276 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

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

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

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

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

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

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
 RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

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

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) //CONT.// 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-				-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-				-0-
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	682 N	552	-0-	-130	-0-	2	1	538	2	Y	11	14	1		64
						12	9								
11	630 N	566	-0-	-64	-0-	556	2	10	9	Y	9	16	1		57
12	651 N	639	-0-	-12	-0-	635	2	4	9	Y	4	17	1		44
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	582	2	2	9	Y	2				46
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	150	1	447	2	Y	9				55
						10	9								
*03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	57	1	596	2	Y	8				63
						9	9								

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	301	2	11	9	N	10				129
11	390 N	259	-0-	-131	-0-	259	2			N	-0-				129
12	372 N	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-				129
01	310 N	191	-0-	-119	-0-	171	2	20	9	N	18				147
02	261 N	207	-0-	-54	-0-	207	2			N	-0-				147
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	N	2				149

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1132	2	8	9	N	7				189
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	979	2	2	9	N	2	166	1		25
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	892	2	9	9	N	8				33
01	1147 N	1041	-0-	-106	-0-	1033	2	8	9	N	7				40
02	957 N	802	-0-	-155	-0-	802	2			N	-0-				40
*03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1072	2	9	9	N	8				48

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 244255 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9664 - 9880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974													
THOR		WELL #: 3		RRCID -> 200681		COMPL. DATE 02/11/2004			TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	222	1	2031	2	N	15				94
11	2040 X	1934	-0-	-106	-0-	17	9	536	1	N	10				104
12	2108 X	2101	-0-	-7	-0-	11	9	452	1	N	97				201
01	2108 X	1769	-0-	-339	-0-	107	9	306	1	N	30	195	1		36
02	1972 X	1463	-0-	-509	-0-	33	9	362	1	N	5				41
03	2108 X	1665	-0-	-443	-0-	6	9	770	1	N	2				43
						2	9								
KEELING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211938		COMPL. DATE 05/10/2005			TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592						
10	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	386	1	1664	2	N	10				124
11	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	11	9	812	1	N	12				136
12	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	13	9	862	1	N	30				166
01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	33	9	487	1	N	13				179
02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	14	9	647	1	N	10				189
*03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	11	9	945	1	N	7	178	1		18
						8	9								
CASTLEBERRY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 219561		COMPL. DATE 02/07/2006			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694						
10	1984 N	1816	-0-	-168	-0-	405	1	1400	2	N	10				104
11	1830 N	1607	-0-	-223	-0-	11	9	408	1	N	10				114
12	1984 N	1622	-0-	-362	-0-	11	9	228	1	N	67				181
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	74	9	761	1	N	37	165	1		53
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	41	9	554	1	N	28				81
03	1612 N	1546	-0-	-66	-0-	31	9	512	1	N	5				86
						6	9								
LONGBRANCH		WELL #: 1		RRCID -> 222569		COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813						
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	219	1	442	2	N	7				290
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	8	9	216	1	N	5	194	1		101
*12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	6	9	149	1	N	-0-				101
*01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	8	9	224	1	N	7				108
*02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	432	1	726	2	N	15				123
*03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	17	9	529	1	N	-0-				123

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974									
LONGBRANCH		WELL #:		2	RRCID ->	222573	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8846 - 9694	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	691	1	1393	2	N	-0-	96
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	107	1	285	2	N	-0-	96
12		279 N	100	-0-	-179	-0-	20	1	80	2	N	-0-	96
01		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	694	1	1243	2	N	-0-	96
02		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	667	1	1122	2	N	-0-	96
*03		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	892	1	1412	2	N	-0-	96

FLEMING		WELL #:		1	RRCID ->	222775	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8735 - 9606	
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	104	1	448	2	N	-0-	303
11		570 N	183	-0-	-387	-0-	56	1	127	2	N	-0-	303
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	182	1	419	2	N	77	380
							85	9					
01		558 N	488	-0-	-70	-0-	101	1	387	2	N	-0-	380
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	119	1	354	2	N	-0-	380
03		682 N	491	-0-	-191	-0-	211	1	280	2	N	-0-	380

LONGBRANCH		WELL #:		4	RRCID ->	226653	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8877 - 9786	
10		1271 N	990	-0-	-281	-0-	322	1	651	2	N	15	205
							17	9					
11		960 N	643	-0-	-317	-0-	175	1	468	2	N	-0-	205
12		930 N	535	-0-	-395	-0-	105	1	430	2	N	-0-	205
01		992 N	570	-0-	-422	-0-	204	1	366	2	N	-0-	205
02		609 N	528	-0-	-81	-0-	197	1	331	2	N	-0-	205
*03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	219	1	346	2	N	-0-	205

BRANNON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227332	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8785 - 9674	
10		1240 N	1192	-0-	-48	-0-	193	1	980	2	N	17	225
							19	9					
11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	256	1	937	2	N	7	232
							8	9					
12		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	158	1	853	2	N	5	237
							6	9					
01		1178 N	945	-0-	-233	-0-	123	1	820	2	N	2	239
							2	9					
02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	141	1	1173	2	N	10	249
							11	9					
*03		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	120	1	1157	2	N	3	252
							3	9					

FORAN		WELL #:		1	RRCID ->	230394	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8791 - 9699	
10		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	320	1	1630	2	N	12	52
							13	9					
11		1800 N	1797	-0-	-3	-0-	384	1	1410	2	N	3	55
							3	9					
12		1860 N	1569	-0-	-291	-0-	245	1	1322	2	N	2	57
							2	9					
01		1953 N	1889	-0-	-64	-0-	245	1	1627	2	N	15	72
							17	9					
02		1740 N	1717	-0-	-23	-0-	184	1	1525	2	N	7	79
							8	9					
*03		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	163	1	1577	2	N	5	84
							6	9					

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974													
LONGBRANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 235281		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	2492	1	5029	2	N	137				514
11	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	1800	1	4800	2	N	95	186	1		423
12	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	1316	1	5409	2	N	58	189	1		292
01	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	2446	1	4380	2	N	77				369
02	7192 X	6178	-0-	-1014	-0-	2278	1	3832	2	N	62	185	1		246
03	7657 X	7042	-0-	-615	-0-	2679	1	4236	2	N	115				361

KEELING GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244210		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641						
10	1922 N	175	-0-	-1747	-0-	31	1	133	2	N	10				192
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	186	1	426	2	N	-0-				192
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	124	1	286	2	N	70	173	1		89
*01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	196	1	753	2	N	7				96
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	251	1	743	2	N	7				103
*03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	853	1	1137	2	N	-0-				103

HAMILTON, D.K.		WELL #:		RRCID -> 244212		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2010															

BREITBURN OPERATING L.P.		WELL #: 090732		RRCID -> 078745		COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683						
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	91	1	1525	2	N	16				173
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	113	1	1582	2	N	14				187
12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	144	1	1729	2	N	9				196
01	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	74	1	1408	2	N	16				212
02	1537 N	1203	-0-	-334	-0-	79	1	1106	2	N	16				228
03	1736 N	1061	-0-	-675	-0-	76	1	978	2	N	6	192	1		42

TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 086929		COMPL. DATE 08/08/1979			TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	992 N	760	-0-	-232	-0-	43	1	717	2	N	-0-			152
11	1200 N	811	-0-	-389	-0-	54	1	757	2	N	-0-			152
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	64	1	768	2	N	-0-			152
01	713 N	693	-0-	-20	-0-	35	1	658	2	N	-0-			152
02	725 N	508	-0-	-217	-0-	34	1	474	2	N	-0-			152
03	775 N	546	-0-	-229	-0-	40	1	506	2	N	-0-			152

 JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

10	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	135	1	2278	2	N	3			153
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	145	1	2025	2	N	12			165
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	165	1	1972	2	N	42			207
01	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	145	1	2758	2	N	18			225
*02	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	155	1	2180	2	N	15			240
*03	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	188	1	2411	2	N	26	189	1	77

 JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

10	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	122	1	2051	2	N	30	176	1	102
11	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	173	1	2418	2	N	1			103
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	155	1	1850	2	N	-0-			103
01	2077 N	1941	-0-	-136	-0-	97	1	1844	2	N	-0-			103
02	2349 N	1872	-0-	-477	-0-	124	1	1748	2	N	-0-			103
*03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	143	1	1830	2	N	-0-			103

 TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

10	1519 N	1443	-0-	-76	-0-	38	1	1386	2	N	17			105
11	1530 N	1355	-0-	-175	-0-	44	1	1302	2	N	8			113
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	40	1	1336	2	N	7			120
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	266	1	1243	2	N	13			133
02	1276 N	1042	-0-	-234	-0-	1034	2	8	9	N	7			140
03	1302 N	1022	-0-	-280	-0-	5	1	1011	2	N	5			145

 JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	128	1	2159	2	N	19	173	1	96
11	3000 N	3122	-0-	122	122	205	1	2860	2	N	52			148
12	3100 N	4366	-0-	1266	1388	330	1	3948	2	N	80			228
01	3100 N	3912	-0-	812	2200	192	1	3651	2	N	63	176	1	115
*02	2900 N	3315	-0-	415	2615	217	1	3045	2	N	48			163
*03	6321 X	3706	-0-	-2615	-0-	263	1	3375	2	N	62			225

 CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			83
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			83

 JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

10	2480 N	2294	-0-	-186	-0-	128	1	2158	2	N	7			45
						8	9							
11	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	152	1	2120	2	N	10			55
						11	9							
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	134	1	1603	2	N	15			70
						17	9							
01	2170 N	1761	-0-	-409	-0-	87	1	1660	2	N	13			83
						14	9							
*02	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	153	1	2147	2	N	14			97
						15	9							
*03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	125	1	1596	2	N	10			107
						11	9							

 G N K INC. 291679
 HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

10	310 N	167	-0-	-143	-0-	167	2			N	-0-			122
11	360 N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-			122
12	310 N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-			122
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			122
02	232 N	211	-0-	-21	-0-	211	2			N	-0-			122
*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			122

 INDIGO RESOURCES LLC 423831
 CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

10	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	16	1	6003	2	N	78			145
						86	9							
11	5520 X	5497	-0-	-23	-0-	15	1	5476	2	N	5			150
						6	9							
12	5766 X	5457	-0-	-309	-0-	16	1	5378	2	N	57	182	1	25
						63	9							
01	6076 X	5590	-0-	-486	-0-	16	1	5436	2	N	125			150
						138	9							
*02	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	15	1	4987	2	N	40			190
						44	9							
*03	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	16	1	5475	2	N	6	176	1	20
						7	9							

 CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831									
CHADWICK		WELL #:		4	RRCID ->	196578	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8673 - 9664	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2635 N	2595	-0-	-40	-0-	16	1	2554	2	N	23		80
11	2640 N	2401	-0-	-239	-0-	25	9						
12	2666 N	2506	-0-	-160	-0-	15	1	2386	2	N	-0-		80
						16	1	2356	2	N	122	175 1	27
						134	9						
01	2604 N	2390	-0-	-214	-0-	16	1	2294	2	N	73		100
						80	9						
*02	2320 N	2060	-0-	-260	-0-	15	1	2045	2	N	-0-		100
*03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	16	1	2548	2	N	20		100
						22	9						
INDIGO MINERALS LLC				423834									
WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #:		1A	RRCID ->	202751	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	9579	PERF.	8076 - 9435	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
POWERS, BILL A		WELL #:		1	RRCID ->	213658	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8992 - 9844	
10	4960 X	4619	-0-	-341	-0-	327	1	4261	2	Y	28		38
						31	9						
11	4800 X	3901	-0-	-899	-0-	276	1	3625	2	Y	-0-		38
12	4774 X	4292	-0-	-482	-0-	305	1	3953	2	Y	31		69
						34	9						
01	4774 X	4762	-0-	-12	-0-	335	1	4397	2	Y	27	66 1	30
						30	9						
02	4321 X	3708	-0-	-613	-0-	313	1	3395	2	Y	-0-		30
03	4619 X	2466	-0-	-2153	-0-	206	1	2252	2	Y	7		37
						8	9						
REED, A.J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	216490	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8788 - 9523	
10	2759 X	2391	-0-	-368	-0-	379	1	1973	2	N	35		85
						39	9						
11	2550 X	2257	-0-	-293	-0-	369	1	1882	2	N	5		90
						6	9						
12	2604 X	2420	-0-	-184	-0-	410	1	1975	2	N	32		122
						35	9						
01	2604 X	2480	-0-	-124	-0-	430	1	2047	2	N	3		125
						3	9						
02	2436 X	2182	-0-	-254	-0-	392	1	1784	2	N	5		130
						6	9						
*03	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	451	1	2001	2	N	2		132
						2	9						

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834									
POWERS, BILL A		WELL #:		2	RRCID ->	217234	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	8720 - 9830	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395 X	88	-0-	-1307	-0-	6	1	79	2	Y	3		11
11	1350 X	743	-0-	-607	-0-	53	1	690	2	Y	-0-		11
12	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	85	1	1108	2	Y	49		60
01	868 X	740	-0-	-128	-0-	54	9						
						51	1	665	2	Y	22	57 1	25
02	725 N	486	-0-	-239	-0-	24	9						
03	1240 N	783	-0-	-457	-0-	41	1	445	2	Y	-0-		25
						64	1	705	2	Y	13		38
						14	9						
POWERS, BILL A		WELL #:		3	RRCID ->	219094	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	9168 - 9814	
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	533	2	Y	26		33
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	29	9						
12	651 N	586	-0-	-65	-0-	38	1	495	2	Y	-0-		33
						40	1	515	2	Y	28		61
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	31	9						
						40	1	521	2	Y	22	58 1	25
02	522 N	469	-0-	-53	-0-	24	9						
03	589 N	584	-0-	-5	-0-	40	1	429	2	Y	-0-		25
						48	1	523	2	Y	12		37
						13	9						
POWERS, BILL A		WELL #:		5	RRCID ->	221315	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8680 - 9794	
10	4309 X	3842	-0-	-467	-0-	267	1	3465	2	Y	100	145 1	15
11	3870 X	3353	-0-	-517	-0-	110	9						
12	3999 X	3620	-0-	-379	-0-	229	1	3004	2	Y	109		124
						120	9						
01	3844 X	3708	-0-	-136	-0-	256	1	3313	2	Y	46	120 1	50
						51	9						
02	3596 X	3147	-0-	-449	-0-	254	1	3341	2	Y	103	140 1	13
						113	9						
03	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	259	1	2815	2	Y	66		79
						73	9						
						320	1	3493	2	Y	35		114
						39	9						
REED, A.J. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	221453	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	10113	PERF.	8798 - 9933	
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	86	1	448	2	N	-0-		22
11	540 N	494	-0-	-46	-0-	81	1	413	2	N	-0-		22
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	55	1	265	2	N	-0-		22
01	527 N	213	-0-	-314	-0-	35	1	167	2	N	10		32
						11	9						
02	464 N	237	-0-	-227	-0-	43	1	194	2	N	-0-		32
03	310 N	78	-0-	-232	-0-	14	1	64	2	N	-0-		32

 CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
 POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2635 X	458	-0-	-2177	-0-	33 1	424 2	Y	1	2	1	-0-	
11	1980 X	1005	-0-	-975	-0-	71 1	931 2	Y	3			3	
12	837 X	762	-0-	-75	-0-	54 1	707 2	Y	1	3	1	1	
01	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	80 1	1050 2	Y	3	4	1	-0-	
02	986 X	415	-0-	-571	-0-	35 1	379 2	Y	1			1	
03	1054 X	806	-0-	-248	-0-	67 1	738 2	Y	1			2	

 BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

10	930 N	695	-0-	-235	-0-	50 1	645 2	Y	-0-			-0-
11	900 N	665	-0-	-235	-0-	47 1	618 2	Y	-0-			-0-
12	837 N	652	-0-	-185	-0-	47 1	605 2	Y	-0-			-0-
01	682 N	648	-0-	-34	-0-	46 1	602 2	Y	-0-			-0-
02	638 N	555	-0-	-83	-0-	47 1	508 2	Y	-0-			-0-
*03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	59 1	643 2	Y	-0-			-0-

 POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

10	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	361 1	4682 2	Y	33	42	1	5
11	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	336 1	4409 2	Y	38			43
12	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	298 1	3859 2	Y	12	41	1	14
01	5084 X	3980	-0-	-1104	-0-	279 1	3670 2	Y	28	38	1	4
02	4756 X	3340	-0-	-1416	-0-	280 1	3042 2	Y	16			20
03	5084 X	3835	-0-	-1249	-0-	321 1	3504 2	Y	9			29

 IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
 IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

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

 JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265														
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

10		1178 X	762	-0-	-416	-0-	751 2	11 9	N	10		2 8		193
11		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1193 2	6 9	N	5				198
12		1178 X	856	-0-	-322	-0-	780 2	76 9	N	69	183 1		2 8	82
01		976 X	976	-0-	-0-	-0-	958 2	18 9	N	16				98
02		1160 X	1077	-0-	-83	-0-	1052 2	25 9	N	23	1 8			120
03		1240 X	1053	-0-	-187	-0-	1044 2	9 9	N	8				128

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 225222 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9046 - 10043														
10		1116 N	1060	-0-	-56	-0-	1058 2	2 9	N	2	1 8			303
11		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1410 2	2 9	N	2				305
12		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-				305
01		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-				305
02		1363 N	878	-0-	-485	-0-	878 2		N	-0-				305
*03		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-	181 1			124

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959														
10		3472 X	3125	-0-	-347	-0-	3119 2	6 9	N	5	2 8			167
11		3360 X	3111	-0-	-249	-0-	3109 2	2 9	N	2				169
12		3472 X	2591	-0-	-881	-0-	2558 2	33 9	N	30	2 8			197
01		3131 X	3069	-0-	-62	-0-	3055 2	14 9	N	13				210
02		3016 X	2833	-0-	-183	-0-	2802 2	31 9	N	28	1 8			237
03		3224 X	2767	-0-	-457	-0-	2767 2		N	-0-				237

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624														
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472														
10		279 N	86	-0-	-193	-0-	6 1	80 3	Y	-0-				-0-
11		928 N	928	-0-	-0-	-0-	59 1	869 3	Y	-0-				-0-
12		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	166 1	2596 3	Y	-0-				-0-
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	49 1	758 3	Y	-0-				-0-
*02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	35 1	547 3	Y	-0-				-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT				-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030														
10		T. A.	818	-0-	818	2217	808 3	10 9	N	9				154
11		3744 X	1527	-0-	-2217	-0-	1507 3	20 9	N	18				172
12		690 X	690	-0-	-0-	-0-	681 3	9 9	N	8				180
01		806 X	636	-0-	-170	-0-	635 3	1 9	N	1				181
02		T. A.	765	-0-	765	765	746 3	19 9	N	17	1 8			197
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	765			N	NO RPT				197

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				25

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-	122	
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-	122	
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-	122	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-	122	
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	3			N	-0-	122	
03	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT	122	

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643													
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	53	

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552													
10	T. A.	1	-0-	1	20	1	3			Y	-0-	73	
11	21 X	1	-0-	-20	-0-	1	3			Y	-0-	73	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	73	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	73	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	73	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	73	

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660													
10	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	419	1	4062	3	N	8	3 8	88
11	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	412	1	4111	3	N	20		108
12	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4539	3	10	9	N	9		117
01	4495 X	3994	-0-	-501	-0-	3892	3	102	9	N	93	87 8	123
02	4408 X	3257	-0-	-1151	-0-	3246	3	11	9	N	10	5 8	128
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT		128

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686													
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-	92	
11	180 N	48	-0-	-132	-0-	48	3			N	-0-	92	
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-	92	
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-	92	
02	58 N	28	-0-	-30	-0-	28	3			N	-0-	92	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	92	

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699													
10	1581 X	551	-0-	-1030	-0-	21	1	530	3	N	-0-	120	
11	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	47	1	1263	3	N	-0-	120	
12	1023 X	570	-0-	-453	-0-	570	3			N	-0-	120	
01	1023 X	836	-0-	-187	-0-	836	3			N	-0-	120	
02	1276 N	703	-0-	-573	-0-	693	3	10	9	N	9	2 8	127
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		127

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5177 X	5033	-0-	-144	-0-	469	1	4549	3	N	14			149
11		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	467	1	4652	3	N	-0-			149
12		5177 X	5027	-0-	-150	-0-	5020	3	7	9	N	6			155
01		5177 X	4731	-0-	-446	-0-	4699	3	32	9	N	29			184
02		4959 X	3531	-0-	-1428	-0-	3481	3	50	9	N	45	190	1	6 8 33
03		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT			33
ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877															
10		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4483	3	36	9	N	33			202
11		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4269	3	67	9	N	61	191	1	72
12		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4326	3	41	9	N	37	7	8	102
01		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4410	3	41	9	N	37			139
02		4379 X	4222	-0-	-157	-0-	4167	3	55	9	N	50	5	8	184
03		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT			184
O.S.I. GRAVES, J.K. 616974 WELL #: 1 RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508															
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/1993															
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109 WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535															
10		434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-			97
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	N	3			100
12		465 N	328	-0-	-137	-0-	307	2	21	9	N	19			119
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	395	2	11	9	N	10			129
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			129
*03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	361	2	17	9	N	15			144
DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673															
10		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2738	2	45	9	N	41	2	8	271
11		1980 X	855	-0-	-1125	-0-	855	2			N	-0-			271
12		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3408	2	72	9	N	65	186	1	9 8 141
01		2046 X	1296	-0-	-750	-0-	1283	2	13	9	N	12	2	8	151
02		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2664	2	47	9	N	43			194
03		2046 X	1199	-0-	-847	-0-	1186	2	13	9	N	12			206
DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657															
10		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1115	2	28	9	N	25	2	8	97
11		750 N	579	-0-	-171	-0-	566	2	13	9	N	12			109
12		1426 N	810	-0-	-616	-0-	793	2	17	9	N	15			124
01		1147 N	572	-0-	-575	-0-	563	2	9	9	N	8			132
02		551 N	502	-0-	-49	-0-	488	2	14	9	N	13			145
03		806 N	202	-0-	-604	-0-	202	2			N	-0-			145

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
 BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	709	2	19	9	N	17			124
11	1710 N	735	-0-	-975	-0-	713	2	22	9	N	20			144
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	841	2	50	9	N	45	7	8	182
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	761	2	35	9	N	32	2	8	212
02	725 N	360	-0-	-365	-0-	360	2			N	-0-	194	1	18
03	899 N	744	-0-	-155	-0-	723	2	21	9	N	19			37

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

10	2232 X	1123	-0-	-1109	-0-	1108	2	15	9	Y	14			140
11	1560 X	1327	-0-	-233	-0-	1302	2	25	9	Y	23			163
12	1612 X	1050	-0-	-562	-0-	1029	2	21	9	Y	19	4	8	178
01	1612 X	958	-0-	-654	-0-	937	2	21	9	Y	19	1	8	196
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1237	2	28	9	Y	25			221
03	1054 N	443	-0-	-611	-0-	437	2	6	9	Y	5			227

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1557	2	22	9	N	20			162
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1486	2	33	9	N	30	1	8	191
12	2325 N	1089	-0-	-1236	-0-	1079	2	10	9	N	9	1	8	199
01	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	1424	2	32	9	N	29	2	8	226
02	1479 N	1397	-0-	-82	-0-	1375	2	22	9	N	20	189	1	57
*03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1435	2	30	9	N	27			84

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

10	403 N	263	-0-	-140	-0-	255	2	8	9	N	7			64
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	455	2	9	9	N	8			72
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	N	1	1	8	72
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	N	3			75
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	N	5			80
03	558 N	434	-0-	-124	-0-	428	2	6	9	N	5			85

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

10	2077 X	1755	-0-	-322	-0-	1754	2	1	9	N	1	1	8	142
11	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-			142
12	1829 X	1224	-0-	-605	-0-	1217	2	7	9	N	6	4	8	144
01	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1943	2	11	9	N	10	2	8	152
02	1972 X	1814	-0-	-158	-0-	1811	2	3	9	N	3			155
03	2108 X	1566	-0-	-542	-0-	1560	2	6	9	N	5			160

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			194
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	224	2	2	9	N	2			196
12	279 N	226	-0-	-53	-0-	224	2	2	9	N	2			198
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	N	2			200
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			200
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2	9	N	2			202

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.			//CONT.//		800925										
DAVIS, VERA M. GAS UNIT			WELL #:		2 T	RRCID ->	189273	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8732 - 9668			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		236 X	-0-	-0-	-236	-0-					N	-0-			253
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			253
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253

TWIN CREEK			WELL #:		1	RRCID ->	191765	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8663 - 9670			
10		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2318	2	543	9	N	494			501
11		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1927	2	131	9	N	119			620
12		2325 N	1980	-0-	-345	-0-	1927	2	53	9	N	48	179	1	489
01		2604 N	2171	-0-	-433	-0-	2160	2	11	9	N	10			499
*02		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2057	2	24	9	N	22			521
*03		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2234	2	39	9	N	35			556

WEST BAY			WELL #:		1	RRCID ->	197835	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 9132 - 9611			
10		1798 N	1765	-0-	-33	-0-	1759	2	6	9	N	5			35
11		1890 N	1805	-0-	-85	-0-	1799	2	6	9	N	5			40
12		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1799	2	61	9	N	55			95
01		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1922	2	3	9	N	3			98
*02		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1749	2	9	9	N	8			106
*03		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1877	2	2	9	N	2			108

BURK			WELL #:		2	RRCID ->	199842	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8742 - 9680			
10		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1866	2	8	9	N	7			319
11		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1783	2	24	9	N	22			341
12		1922 N	1792	-0-	-130	-0-	1783	2	9	9	N	8			349
01		1860 N	1858	-0-	-2	-0-	1850	2	8	9	N	7			356
02		1740 N	1734	-0-	-6	-0-	1725	2	9	9	N	8			364
*03		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1868	2	8	9	N	7			371

DAVIS, VERA			WELL #:		3	RRCID ->	199844	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8660 - 9627			
10		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2405	2	35	9	N	32			895
11		2280 N	2278	-0-	-2	-0-	2278	2			N	-0-			895
12		2325 N	2278	-0-	-47	-0-	2278	2			N	-0-	184	1	711
01		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2458	2	92	9	N	84			795
*02		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2261	2	9	9	N	8			803
03		2263 N	2261	-0-	-2	-0-	2250	2	11	9	N	10			813

BECKHAM GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	200977	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8689 - 9675			
10		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2083	2	6	9	N	5			35
11		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1949	2	8	9	N	7			42
12		2139 N	2107	-0-	-32	-0-	1949	2	158	9	N	144			186
01		2077 N	2062	-0-	-15	-0-	2053	2	9	9	N	8	180	1	14
*02		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1934	2	8	9	N	7			21
03		2077 N	1934	-0-	-143	-0-	1928	2	6	9	N	5			26

DAVIS, VERA			WELL #:		4	RRCID ->	202492	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8667 - 9648			
10		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2118	2	53	9	N	48	181	1	19
11		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1966	2	17	9	N	15			34
12		2015 N	1975	-0-	-40	-0-	1966	2	9	9	N	8			42
01		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2018	2	14	9	N	13			55
*02		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2208	2	14	9	N	13			68
*03		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2077	2	8	9	N	7			75

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925												
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-		593
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-		593
12		1023 N	696	-0-	-327	-0-	696 2		N	-0-		593
01		806 N	704	-0-	-102	-0-	702 2	2 9	N	2		595
02		957 X	930	-0-	-27	-0-	928 2	2 9	N	2		597
03		806 X	492	-0-	-314	-0-	492 2		N	-0-		597

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680												
10		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2027 2	8 9	N	7		216
11		1980 N	1657	-0-	-323	-0-	1640 2	17 9	N	15		231
12		2108 N	1653	-0-	-455	-0-	1640 2	13 9	N	12		243
01		2046 N	2029	-0-	-17	-0-	2021 2	8 9	N	7		250
*02		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1874 2	13 9	N	12		262
*03		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2019 2	108 9	N	98		360

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636												
10		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2479 2	42 9	N	38		178
11		2250 N	2016	-0-	-234	-0-	1962 2	54 9	N	49	184 1	43
12		2325 N	1991	-0-	-334	-0-	1962 2	29 9	N	26		69
01		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2419 2	174 9	N	158	181 1	46
*02		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2420 2	14 9	N	13		59
03		2511 X	2478	-0-	-33	-0-	2392 2	86 9	N	78		137

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646												
10		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2049 2	9 9	N	8		413
11		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2049 2	19 9	N	17		430
12		2232 N	2058	-0-	-174	-0-	2049 2	9 9	N	8		438
01		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2041 2	9 9	N	8		446
02		1943 N	1887	-0-	-56	-0-	1874 2	13 9	N	12		458
*03		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2020 2	72 9	N	65		523

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702												
10		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2346 2	53 9	N	48	179 1	620
11		2460 N	2213	-0-	-247	-0-	2189 2	24 9	N	22		642
12		2387 N	2266	-0-	-121	-0-	2189 2	77 9	N	70		712
01		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2312 2	132 9	N	120		832
*02		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2176 2	50 9	N	45	178 1	699
*03		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2336 2	9 9	N	8		707

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698												
10		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2078 2	14 9	N	13		492
11		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1826 2	14 9	N	13		505
12		1891 N	1835	-0-	-56	-0-	1826 2	9 9	N	8		513
01		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2347 2	17 9	N	15		528
*02		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2395 2	13 9	N	12		540
*03		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2069 2	101 9	N	92		632

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657												
10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		N	-0-		1529
11		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2012 2	3 9	N	3		1532
12		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2012 2	2 9	N	2		1534
01		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2215 2	2 9	N	2		1536
*02		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		N	-0-		1536
*03		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2		N	-0-		1536

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		//CONT.//		800925									
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	220992	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8844 - 9790	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
11		420 N	114	-0-	-306	112 2	2 9		N	2			252
12		496 N	115	-0-	-381	112 2	3 9		N	3			255
01		326 N	326	-0-	-0-	304 2	22 9		N	20			275
*02		268 N	268	-0-	-0-	265 2	3 9		N	3			278
*03		186 N	186	-0-	-0-	183 2	3 9		N	3			281

BURK		WELL #:		5 T	RRCID ->	236127	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9021 - 9697	
10		2064 N	2064	-0-	-0-	2055 2	9 9		N	8			307
11		2040 N	2003	-0-	-37	1986 2	17 9		N	15			322
12		2232 N	1995	-0-	-237	1986 2	9 9		N	8			330
01		2077 N	2001	-0-	-76	1982 2	19 9		N	17			347
02		1943 N	1877	-0-	-66	1868 2	9 9		N	8			355
03		1984 N	1777	-0-	-207	1771 2	6 9		N	5			360

SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	256315	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	10880 - 11099	
10		779 X	-0-	-0-	-779				N	-0-			168
11		510 X	-0-	-0-	-510				N	-0-			168
12		279 X	-0-	-0-	-279				N	-0-			168
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
03		T. A.	610	-0-	610	608 2	2 9		N	2			170

WILLIAMSON		WELL #:		2	RRCID ->	257812	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	11285	PERF.	10782 - 11041	
10		707 X	108	-0-	-599	108 2			N	-0-			225
11		110 N	110	-0-	-0-	110 2			N	-0-			225
12		110 N	110	-0-	-0-	110 2			N	-0-			225
01		93 N	68	-0-	-25	68 2			N	-0-			225
02		116 N	32	-0-	-84	32 2			N	-0-			225
03		124 N	52	-0-	-72	52 2			N	-0-			225

XTO ENERGY INC.		945936		5	RRCID ->	189562	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8700 - 9846	
HARRIS-HARDIN UNIT		WELL #:		5									
10		712 N	712	-0-	-0-	21 1	691 2		Y	-0-			5
11		630 N	596	-0-	-34	17 1	579 2		Y	-0-			5
12		651 N	552	-0-	-99	16 1	536 2		Y	-0-	4 1		1
01		713 N	681	-0-	-32	20 1	661 2		Y	-0-			1
02		571 N	571	-0-	-0-	17 1	554 2		Y	-0-			1
03		527 N	481	-0-	-46	14 1	467 2		Y	-0-			1

HARRIS-HARDIN UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	192010	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9312 - 9838	
10		2279 N	2279	-0-	-0-	66 1	2210 2		Y	3	2 8		173
11		2310 N	2022	-0-	-288	3 9	1918 2		Y	42			215
12		2387 N	2135	-0-	-252	46 9	1863 2		Y	196	191 1		220
01		2294 N	1743	-0-	-551	56 1	1692 2		Y	-0-			220
02		1660 N	1660	-0-	-0-	216 9	1612 2		Y	-0-			220
03		1519 N	845	-0-	-674	51 1	820 2		Y	-0-			220

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2790 N	2765	-0-	-25	-0-	81	1	2684	2	Y	-0-			1
11	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	81	1	2686	2	Y	-0-			1
12	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	65	1	2159	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	67	1	2236	2	Y	-0-			-0-
02	2755 X	2032	-0-	-723	-0-	59	1	1973	2	Y	-0-			-0-
03	2852 X	1725	-0-	-1127	-0-	50	1	1675	2	Y	-0-			-0-

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	76	1	1682	2	Y	11	31	1	12
						12	9							
11	1620 N	470	-0-	-1150	-0-	20	1	435	2	Y	14			26
						15	9							
12	1674 N	1017	-0-	-657	-0-	43	1	954	2	Y	18	24	1	20
						20	9							
01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	83	1	1846	2	Y	56	42	1	34
						62	9							
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	81	1	1793	2	Y	61	67	1	28
						67	9							
*03	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	122	1	2711	2	Y	99	96	1	31
						109	9							

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

10	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	76	1	1699	2	Y	12	33	1	12
						13	9							
11	1710 N	1586	-0-	-124	-0-	67	1	1498	2	Y	19			31
						21	9							
12	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	105	1	2331	2	Y	19	28	1	22
						21	9							
01	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	115	1	2551	2	Y	14	28	1	8
						15	9							
02	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	97	1	2166	2	Y	19	19	1	8
						21	9							
*03	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	106	1	2362	2	Y	21	22	1	7
						23	9							

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

10	3534 X	2503	-0-	-1031	-0-	107	1	2371	2	Y	23	54	1	20
						25	9							
11	3420 X	2359	-0-	-1061	-0-	100	1	2212	2	Y	43			63
						47	9							
12	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	128	1	2835	2	Y	51	59	1	55
						56	9							
01	2697 X	2440	-0-	-257	-0-	103	1	2295	2	Y	38	65	1	28
						42	9							
02	2349 X	2038	-0-	-311	-0-	85	1	1894	2	Y	54	58	1	24
						59	9							
03	3007 X	2484	-0-	-523	-0-	107	1	2375	2	Y	2	19	1	7
						2	9							

 CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	82	1	1833	2	Y	14	42	15
						15	9						
11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	93	1	2063	2	Y	28		43
						31	9						
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	76	1	1696	2	Y	29	41	31
						32	9						
01	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	60	1	1330	2	Y	17	34	14
						19	9						
02	2117 N	1520	-0-	-597	-0-	64	1	1430	2	Y	24	27	11
						26	9						
03	1798 N	1721	-0-	-77	-0-	72	1	1610	2	Y	35	35	11
						39	9						

 POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	988	2	Y	-0-		-0-
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	89	1	1972	2	Y	-0-		-0-
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	49	1	1088	2	Y	1		1
						1	9						
01	961 N	592	-0-	-369	-0-	25	1	565	2	Y	2	1	2
						2	9						
02	2001 N	786	-0-	-1215	-0-	34	1	750	2	Y	2	3	1
						2	9						
03	1147 N	688	-0-	-459	-0-	29	1	651	2	Y	7	6	2
						8	9						

 POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

10	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	74	1	1655	2	Y	10	21	8
						11	9						
11	1530 X	1351	-0-	-179	-0-	57	1	1266	2	Y	25		33
						28	9						
12	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	71	1	1579	2	Y	18	31	20
						20	9						
01	1736 X	1172	-0-	-564	-0-	50	1	1112	2	Y	9	23	6
						10	9						
02	1624 X	1363	-0-	-261	-0-	58	1	1292	2	Y	12	13	5
						13	9						
03	1736 X	1535	-0-	-201	-0-	66	1	1456	2	Y	12	13	4
						13	9						

 CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 TOWER RESOURCES INC 862857
 LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-		-0-
11	360 N	275	-0-	-85	-0-	275	3			N	-0-		-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-		-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-		-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-		-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK)			16037 692		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BASA RESOURCES, INC.			053974									
BRANNON			WELL #:	1A	RRCID ->	178652	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6594 - 6664
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

10	2046 N	1598	-0-	-448	-0-	256 1	1303 2	N	35		418	
11	1680 N	1460	-0-	-220	-0-	39 9	1120 2	N	31		449	
12	1953 N	1830	-0-	-123	-0-	34 9	1519 2	N	26	168 1	307	
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	282 1	1449 2	N	40		347	
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	29 9	1390 2	N	38		385	
03	1829 N	1624	-0-	-205	-0-	218 1	1432 2	N	40		425	
						44 9						

DEEP ROCK RESOURCES, INC.			209651									
CHADWICK			WELL #:	1	RRCID ->	187487	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	7341	PERF.	6657 - 6701
10	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1355 2		N	-0-		3	
11	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	1419 2		N	-0-		3	
12	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	1279 2		N	-0-		3	
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-		3	
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-		3	
*03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-		3	

INDIGO RESOURCES LLC			423831									
CHADWICK			WELL #:	6	RRCID ->	198904	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6556 - 6940
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	16 1	1533 2	N	47		130	
11	1560 N	1036	-0-	-524	-0-	52 9	956 2	N	59	172 1	17	
12	1550 N	1137	-0-	-413	-0-	15 1	1121 2	N	-0-		17	
01	1612 N	1079	-0-	-533	-0-	16 1	1049 2	N	13		30	
*02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	14 9	1451 2	N	-0-		30	
03	1147 N	436	-0-	-711	-0-	15 1	420 2	N	-0-		30	
						16 1						

CHADWICK			WELL #:	5	RRCID ->	199566	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6573 - 6827
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265									
SMITH			WELL #:	1	RRCID ->	193758	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7153 - 7157
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.//		16037 692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PHILLIPS, JACK L. CO.		663109										
HOLDER, CLAUD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 234888		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R. LACY SERVICES, LTD.		687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 095447		COMPL. DATE 08/03/1981		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6441 - 6444				
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			-0-
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-			-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		800925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BURK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166091		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300

BURK		WELL #: 5 C		RRCID -> 236128		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.)		16037 694		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624										
SMITH, J.J.		WELL #: 103-U		RRCID -> 147446		COMPL. DATE 10/13/1993		TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT		WELL #: 1-U		RRCID -> 150589		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, SE (CV)		16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600														
WERNER-NEEDHAM		WELL #:	2	RRCID ->	098676	COMPL. DATE	12/29/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8755 - 8783						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CX OPERATING LLC		195798		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.						
DEAN, NED		WELL #:	1	076016	02/10/1978	9600	8731 - 9531									
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	902	2	39	9	N	35	3	8			1714
11	690 N	514	-0-	-176	-0-	495	2	19	9	N	17	2	8			1729
12	744 N	419	-0-	-325	-0-	399	2	20	9	N	18	4	8			1743
01	930 N	781	-0-	-149	-0-	745	2	36	9	N	33	2	8			1774
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	704	2	29	9	N	26	1	8			1799
*03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	812	2	31	9	N	28	4	8			1823

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.						
NOLAN		WELL #:	1	158446	12/22/1995	9700	8732 - 9548									
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1095	2	32	9	N	29	6	8			68
11	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2705	2	33	9	N	30					98
12	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	3032	2	50	9	N	45					143
01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2197	2	68	9	N	62					205
02	2639 N	1779	-0-	-860	-0-	1738	2	41	9	N	37	5	8			237
03	2945 N	1363	-0-	-1582	-0-	1359	2	4	9	N	4	162	1	1	8	78

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.						
SPURLOCK		WELL #:	1H	264323	07/25/2011	9572	10070 - 12500									
10	10106 X	9272	-0-	-834	-0-	601	1	8671	3	Y	-0-					87
11	9870 X	7316	-0-	-2554	-0-	637	1	6679	3	Y	-0-					87
12	10199 X	8369	-0-	-1830	-0-	8369	3			Y	-0-					87
01	10199 X	9920	-0-	-279	-0-	9856	3	64	9	Y	58					145
02	8671 X	6764	-0-	-1907	-0-	6606	3	158	9	Y	144	187	1	8	8	94
03	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					94

SPURLOCK		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.						
		2H	264326	07/30/2011	9672	10030 - 13900										
10	20398 X	15836	-0-	-4562	-0-	605	1	15231	3	Y	-0-					99
11	16530 X	13779	-0-	-2751	-0-	489	1	13290	3	Y	-0-					99
12	17081 X	15821	-0-	-1260	-0-	15821	3			Y	-0-					99
01	20285 X	20285	-0-	-0-	-0-	20246	3	39	9	Y	35					134
*02	15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	15348	3	155	9	Y	141	192	1	8	8	75
03	15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					75

NORTH NAQUIN GU		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.						
		2H	265347	01/21/2012	9596	9972 - 13122										
10	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	874	1	6718	3	Y	35					199
11	7650 X	7606	-0-	-44	-0-	792	1	6794	3	Y	18					217
12	8029 X	7500	-0-	-529	-0-	286	1	7203	3	Y	10					227
01	8029 X	5946	-0-	-2083	-0-	207	1	5739	3	Y	-0-					227
02	7511 X	5845	-0-	-1666	-0-	204	1	5585	3	Y	51	179	1	7	8	92
03	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-	56	9			Y	NO RPT					92

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		17267 X	16372	-0-	-895	-0-	623 1	15693 3	N	51	190 1		58
							56 9						
11		17070 X	15472	-0-	-1598	-0-	548 1	14881 3	N	39			97
							43 9						
12		17639 X	14729	-0-	-2910	-0-	14682 3	47 9	N	43			140
01		17639 X	13590	-0-	-4049	-0-	13444 3	146 9	N	133	191 1		82
02		15892 X	10057	-0-	-5835	-0-	9993 3	64 9	N	58	3 8		137
03		16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-			N	NO RPT			137

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454													
10		20491 X	18726	-0-	-1765	-0-	715 1	18011 3	N	-0-			194
11		19830 X	18079	-0-	-1751	-0-	642 1	17437 3	N	-0-			194
12		20491 X	17817	-0-	-2674	-0-	17817 3		N	-0-			194
01		20491 X	16633	-0-	-3858	-0-	16630 3	3 9	N	3			197
02		17922 X	11718	-0-	-6204	-0-	11712 3	6 9	N	5	5 8		197
03		18724 X	NO RPT	-0-	-18724	-0-			N	NO RPT			197

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000													
10		13671 X	-0-	-0-	-13671	-0-			Y	-0-	2 1		72
11		11430 X	8750	-0-	-2680	-0-	720 1	7960 3	Y	64	50 1		86
							70 9						
12		12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	12784 3	102 9	Y	93	82 1		97
01		11811 X	9090	-0-	-2721	-0-	9009 3	81 9	Y	74	93 1		78
02		8468 X	8414	-0-	-54	-0-	8322 3	92 9	Y	84	69 1		93
03		12896 X	NO RPT	-0-	-12896	-0-			Y	NO RPT			93

O'BENCO, INC. 617512													
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517													
10		1178 N	989	-0-	-189	-0-	977 2	12 9	N	11	1 8		270
11		1080 N	1032	-0-	-48	-0-	1026 2	6 9	N	5			275
12		1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1011 2	48 9	N	44	164 1		155
01		992 N	915	-0-	-77	-0-	901 2	14 9	N	13			168
02		986 N	728	-0-	-258	-0-	722 2	6 9	N	5			173
*03		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			173

SAMSON LONE STAR, LLC 744737													
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

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

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

10	992 N	793	-0-	-199	-0-	1	1	782	2	Y	9	9	1			1
						10	9									
11	960 N	408	-0-	-552	-0-	1	1	403	2	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186 N	98	-0-	-88	-0-	96	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	1	1	2225	2	Y	22	20	1			2
						24	9									
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

10	372 N	274	-0-	-98	-0-	272	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	343	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	2	1	1688	2	Y	54	51	1			5
						59	9									
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	3	1	1639	2	Y	51	52	1			4
						56	9									
12	1674 N	813	-0-	-861	-0-	787	2	26	9	Y	24	26	1			2
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1	1	1800	2	Y	46	42	1			4
						51	9									
03	806 N	493	-0-	-313	-0-	479	2	14	9	Y	13	16	1			1

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV)			//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737												
CARAWAY, WERNER			WELL #:		2	RRCID -> 143495		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH	9690	PERF. 8655 - 9533					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS			WELL #:		2	RRCID -> 143523		COMPL. DATE 11/29/1992		TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8584 - 9418					
10		806 N	609	-0-	-197	-0-	596	2	13	9	Y	12					22
11		660 N	647	-0-	-13	-0-	601	2	46	9	Y	42	39	1			25
12		755 N	755	-0-	-0-	-0-	605	2	150	9	Y	136	140	1			21
01		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1366	2	23	9	Y	21					42
02		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1049	2	156	9	Y	142	165	1			19
*03		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	850	2	166	9	Y	151	87	1			83

REEVES "A"			WELL #:		1	RRCID -> 144410		COMPL. DATE 01/30/1993		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8619 - 9492					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS			WELL #:		3	RRCID -> 171389		COMPL. DATE 10/22/1998		TOTAL DEPTH	9802	PERF. 8613 - 9458					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS			WELL #:		3	RRCID -> 172504		COMPL. DATE 02/13/1999		TOTAL DEPTH	9638	PERF. 8624 - 9468					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS			WELL #:		4	RRCID -> 174312		COMPL. DATE 08/10/1999		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8632 - 9454					
10		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2191	2	53	9	Y	48					82
11		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2079	2	172	9	Y	156	146	1			92
12		1860 N	1778	-0-	-82	-0-	1625	2	153	9	Y	139	210	1			21
01		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2812	2	26	9	Y	24					45
02		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2518	2	174	9	Y	158	182	1			21
*03		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1751	2	166	9	Y	151	89	1			83

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	86874 X	86874	-0-	-0-	-0-	229	1	86004	2	N	583	505	1	572	
						641	9								
11	83482 X	83482	-0-	-0-	-0-	231	1	82680	2	N	519	557	1	534	
						571	9								
12	86218 X	86218	-0-	-0-	-0-	247	1	85269	2	N	638	718	1	454	
						702	9								
01	84008 X	84008	-0-	-0-	-0-	246	1	83114	2	N	589	557	1	486	
						648	9								
02	51943 X	51943	-0-	-0-	-0-	136	1	51223	2	N	531	546	1	471	
						584	9								
*03	74154 X	74154	-0-	-0-	-0-	228	1	73390	2	N	487	377	1	581	
						536	9								

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

10	29946 X	27074	-0-	-2872	-0-	36	1	26635	2	Y	366	362	1	32	
						403	9								
11	27390 X	25826	-0-	-1564	-0-	53	1	25387	2	Y	351	356	1	27	
						386	9								
12	27446 X	27446	-0-	-0-	-0-	7	1	27070	2	Y	335	336	1	26	
						369	9								
01	27052 X	27052	-0-	-0-	-0-	3	1	26605	2	Y	404	401	1	29	
						444	9								
*02	24853 X	24458	-0-	-395	-0-	13	1	24116	2	Y	299	300	1	28	
						329	9								
03	26567 X	24906	-0-	-1661	-0-	24540	2	366	9	Y	333	330	1	31	

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

10	45601 X	43004	-0-	-2597	-0-	57	1	42505	2	Y	402	397	1	36	
						442	9								
11	44130 X	40849	-0-	-3281	-0-	84	1	40343	2	Y	384	391	1	29	
						422	9								
12	42873 X	41830	-0-	-1043	-0-	11	1	41417	2	Y	365	366	1	28	
						402	9								
01	42873 X	40945	-0-	-1928	-0-	4	1	40459	2	Y	438	434	1	32	
						482	9								
*02	40107 X	37183	-0-	-2924	-0-	20	1	36808	2	Y	323	325	1	30	
						355	9								
03	42873 X	38386	-0-	-4487	-0-	37989	2	397	9	Y	361	358	1	33	

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

10	88567 X	88567	-0-	-0-	-0-	118	1	87771	2	Y	616	607	1	55	
						678	9								
11	81437 X	81437	-0-	-0-	-0-	168	1	80621	2	Y	589	599	1	45	
						648	9								
12	83607 X	83607	-0-	-0-	-0-	23	1	82955	2	Y	572	573	1	44	
						629	9								
01	80102 X	80102	-0-	-0-	-0-	8	1	79328	2	Y	696	690	1	50	
						766	9								
*02	70665 X	70665	-0-	-0-	-0-	38	1	70062	2	Y	514	516	1	48	
						565	9								
*03	71893 X	71893	-0-	-0-	-0-	71262	2	631	9	Y	574	569	1	53	

CARTHAGE, SE (CV)			//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737										
HANCOCK-SMITH GAS UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	267930	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	9791 - 13938		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10		34565 X	26320	-0-	-8245	-0-	26036	2	284	9	N	258	322	1	212
11		33090 X	27030	-0-	-6060	-0-	26784	2	246	9	N	224	332	1	104
12		30690 X	26983	-0-	-3707	-0-	26699	2	284	9	N	258	185	1	177
01		30690 X	25760	-0-	-4930	-0-	25511	2	249	9	N	226	181	1	222
*02		28681 X	26120	-0-	-2561	-0-	25834	2	286	9	N	260	339	1	143
03		27931 X	27779	-0-	-152	-0-	27482	2	297	9	N	270	178	1	235

TWOMEY HEIRS			WELL #:		3H	RRCID ->	267956	COMPL. DATE	01/27/2013	TOTAL DEPTH	9391	PERF.	9803 - 13313		
10		69533 X	57842	-0-	-11691	-0-	57025	2	817	9	N	743	728	1	284
11		66120 X	54714	-0-	-11406	-0-	54012	2	702	9	N	638	687	1	235
12		57040 X	54225	-0-	-2815	-0-	53433	2	792	9	N	720	705	1	250
01		57040 X	51294	-0-	-5746	-0-	50518	2	776	9	N	705	704	1	251
02		53360 X	47154	-0-	-6206	-0-	46394	2	760	9	N	691	733	1	209
03		57040 X	49449	-0-	-7591	-0-	48732	2	717	9	N	652	540	1	321

CRNKO-BIGGS SL			WELL #:		5SL	RRCID ->	268103	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	10045 - 14152		
10		61579 X	61579	-0-	-0-	-0-	82	1	60880	2	Y	561	549	1	50
							617	9							
11		50040 X	48493	-0-	-1547	-0-	100	1	47987	2	Y	369	391	1	28
							406	9							
12		40021 X	3375	-0-	-36646	-0-	1	1	3348	2	Y	24	50	1	2
							26	9							
01		70756 X	70756	-0-	-0-	-0-	7	1	70129	2	Y	564	525	1	41
							620	9							
*02		53695 X	53695	-0-	-0-	-0-	29	1	53138	2	Y	480	476	1	45
							528	9							
03		40021 X	16887	-0-	-23134	-0-	16704	2	183	9	Y	166	196	1	15

CRNKO-BIGGS SL			WELL #:		7H	RRCID ->	268104	COMPL. DATE	12/30/2012	TOTAL DEPTH	8958	PERF.	9282 - 13413		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	268190	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	9818 - 13565		
10		17453 X	15841	-0-	-1612	-0-	15714	2	127	9	N	115			302
11		16140 X	13541	-0-	-2599	-0-	13383	2	158	9	N	144	341	1	105
12		16492 X	13950	-0-	-2542	-0-	13811	2	139	9	N	126			231
01		16492 X	13900	-0-	-2592	-0-	13651	2	249	9	N	226	183	1	274
*02		15428 X	12899	-0-	-2529	-0-	12679	2	220	9	N	200	351	1	123
03		15841 X	12793	-0-	-3048	-0-	12602	2	191	9	N	174	183	1	114

CARTHAGE, SE (CV)			//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737								
HANCOCK-SMITH GAS UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	268866	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	8678	PERF. 9153 - 13274	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			179
11		12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	888	1	N	173	186	1	166
							190	9					
12		8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	927	1	N	224	187	1	203
							246	9					
01		8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	1014	1	N	142	175	1	170
							156	9					
*02		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	973	1	N	125	167	1	128
							138	9					
*03		9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	1113	1	N	169			297
							186	9					

CRNKO-BIGGS SL			WELL #:		6H	RRCID ->	271001	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 9436 - 13883	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES 'A' SL			WELL #:		5H	RRCID ->	271059	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	8947	PERF. 9369 - 12901	
10		61824 X	61824	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	399	393	1	35
							439	9					
11		53931 X	53931	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	377	383	1	29
							415	9					
12		62442 X	62442	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	384	384	1	29
							422	9					
01		47244 X	46683	-0-	-561	-0-	5	1	Y	304	311	1	22
							334	9					
*02		51386 X	51386	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	348	337	1	33
							383	9					
03		47244 X	36172	-0-	-11072	-0-	35962	2	Y	191	206	1	18

REEVES SL			WELL #:		5H	RRCID ->	271060	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	8988	PERF. 9385 - 13941	
10		66834 X	66834	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	352	347	1	31
							387	9					
11		66217 X	66217	-0-	-0-	-0-	137	1	Y	351	355	1	27
							386	9					
12		70842 X	70842	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	327	329	1	25
							360	9					
01		62747 X	62747	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	345	345	1	25
							380	9					
*02		48672 X	48672	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	268	268	1	25
							295	9					
03		47027 X	43741	-0-	-3286	-0-	43524	2	Y	197	204	1	18

REEVES SL			WELL #:		3H	RRCID ->	271061	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	9537	PERF. 9960 - 14466	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

10	42718 X	33386	-0-	-9332	-0-	143	1	33107	2	N	124			195
						136	9							
11	41070 X	29787	-0-	-11283	-0-	129	1	29559	2	N	90	164	1	121
						99	9							
12	35774 X	28404	-0-	-7370	-0-	125	1	28132	2	N	134	181	1	74
						147	9							
01	35774 X	26879	-0-	-8895	-0-	126	1	26622	2	N	119			193
						131	9							
02	33466 X	33037	-0-	-429	-0-	212	1	32694	2	N	119	165	1	147
						131	9							
03	33387 X	27242	-0-	-6145	-0-	144	1	26947	2	N	137			284
						151	9							

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

10	52297 X	37227	-0-	-15070	-0-	49	1	36803	2	Y	341	339	1	30
						375	9							
11	50610 X	38575	-0-	-12035	-0-	79	1	38082	2	Y	376	377	1	29
						414	9							
12	38936 X	38543	-0-	-393	-0-	11	1	38140	2	Y	356	358	1	27
						392	9							
01	38936 X	37282	-0-	-1654	-0-	4	1	36808	2	Y	427	423	1	31
						470	9							
*02	36424 X	33789	-0-	-2635	-0-	18	1	33424	2	Y	315	316	1	30
						347	9							
03	38936 X	29314	-0-	-9622	-0-	29027	2	287	9	Y	261	267	1	24

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

10	34689 X	21588	-0-	-13101	-0-	29	1	21508	2	Y	46	46	1	4
						51	9							
11	33570 X	22886	-0-	-10684	-0-	47	1	22773	2	Y	60	59	1	5
						66	9							
12	28117 X	19622	-0-	-8495	-0-	5	1	19573	2	Y	40	42	1	3
						44	9							
01	28117 X	23293	-0-	-4824	-0-	2	1	23229	2	Y	56	55	1	4
						62	9							
*02	25549 X	21833	-0-	-3716	-0-	12	1	21766	2	Y	50	49	1	5
						55	9							
03	23653 X	19803	-0-	-3850	-0-	19758	2	45	9	Y	41	42	1	4

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.// 16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
WERNER-CARAWAY		WELL #:		8H	RRCID ->	273320	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	9390 - 14253
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	28737 X	4495	-0-	-24242	-0-	6 1	4463 2	Y	24	22 1		2
11	27810 X	15350	-0-	-12460	-0-	26 9	32 1	15204 2	Y	104	98 1	8
12	24397 X	17691	-0-	-6706	-0-	114 9	5 1	17566 2	Y	109	109 1	8
01	21421 X	9805	-0-	-11616	-0-	120 9	1 1	9724 2	Y	73	76 1	5
*02	18446 X	18446	-0-	-0-	-0-	80 9	10 1	18327 2	Y	99	95 1	9
03	17701 X	7306	-0-	-10395	-0-	109 9	7261 2	45 9	Y	41	46 1	4

KNIGHT-STRONG GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	273569	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	8934	PERF.	9307 - 14890
10	70897 X	64194	-0-	-6703	-0-	63917 2	277 9	N	252	343 1		222
11	65640 X	61453	-0-	-4187	-0-	61219 2	234 9	N	213	183 1		252
12	70429 X	70429	-0-	-0-	-0-	70174 2	255 9	N	232	366 1		118
01	67438 X	67438	-0-	-0-	-0-	67049 2	389 9	N	354	367 1		105
02	62164 X	62164	-0-	-0-	-0-	61923 2	241 9	N	219	177 1		147
03	64790 X	62847	-0-	-1943	-0-	62598 2	249 9	N	226	188 1		185

REEVES		WELL #:		4H	RRCID ->	274254	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	9560 - 14543
10	71486 X	56897	-0-	-14589	-0-	76 1	56418 2	Y	366	360 1		32
11	69180 X	49227	-0-	-19953	-0-	403 9	102 1	48787 2	Y	307	316 1	23
12	56575 X	4268	-0-	-52307	-0-	338 9	1 1	4238 2	Y	26	47 1	2
01	56575 X	54279	-0-	-2296	-0-	29 9	5 1	53898 2	Y	342	319 1	25
*02	52925 X	45658	-0-	-7267	-0-	376 9	25 1	45286 2	Y	315	310 1	30
03	56575 X	41583	-0-	-14992	-0-	347 9	41283 2	300 9	Y	273	278 1	25

WERNER, LOUIS SL		WELL #:		8H	RRCID ->	274806	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	8942	PERF.	9396 - 15367
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WERNER-CARAWAY SL		WELL #:		7H	RRCID ->	274820	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	9033	PERF.	9415 - 14368
10	83316 X	83316	-0-	-0-	-0-	111 1	82500 2	Y	641	631 1		57
11	77173 X	77173	-0-	-0-	-0-	705 9	159 1	76319 2	Y	632	641 1	48
12	77849 X	77849	-0-	-0-	-0-	695 9	21 1	77156 2	Y	611	612 1	47
01	68774 X	68774	-0-	-0-	-0-	672 9	7 1	68052 2	Y	650	650 1	47
*02	59034 X	59034	-0-	-0-	-0-	715 9	32 1	58451 2	Y	501	501 1	47
*03	57807 X	57807	-0-	-0-	-0-	551 9	57344 2	463 9	Y	421	429 1	39

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

10	81494 X	81494	-0-	-0-	-0-	108	1	80887	2	Y	454	449	1	40
						499	9							
11	78317 X	78317	-0-	-0-	-0-	161	1	77563	2	Y	539	538	1	41
						593	9							
12	74089 X	74089	-0-	-0-	-0-	20	1	73489	2	Y	527	528	1	40
						580	9							
01	73119 X	73119	-0-	-0-	-0-	7	1	72408	2	Y	640	634	1	46
						704	9							
*02	63149 X	63149	-0-	-0-	-0-	34	1	62596	2	Y	472	474	1	44
						519	9							
*03	51993 X	51993	-0-	-0-	-0-	51597	2	396	9	Y	360	371	1	33

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

10	29388 X	22972	-0-	-6416	-0-	30	1	22707	2	Y	214	211	1	19
						235	9							
11	23820 X	21924	-0-	-1896	-0-	45	1	21653	2	Y	205	208	1	16
						226	9							
12	22599 X	22041	-0-	-558	-0-	6	1	21815	2	Y	200	201	1	15
						220	9							
01	22599 X	18475	-0-	-4124	-0-	2	1	18233	2	Y	218	217	1	16
						240	9							
*02	21141 X	18949	-0-	-2192	-0-	10	1	18739	2	Y	182	181	1	17
						200	9							
03	22599 X	19532	-0-	-3067	-0-	19305	2	227	9	Y	206	204	1	19

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
BIGGS SL		WELL #:		2SL	RRCID ->	275172	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	9583	PERF.10650	- 15237		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		99142 X	99142	-0-	-0-	-0-	132 1	98156 2	Y	776	763 1		69	
							854 9							
11		91549 X	91549	-0-	-0-	-0-	188 1	90545 2	Y	742	755 1		56	
							816 9							
12		91725 X	91725	-0-	-0-	-0-	25 1	90907 2	Y	721	722 1		55	
							793 9							
01		82257 X	82257	-0-	-0-	-0-	8 1	81407 2	Y	765	765 1		55	
							842 9							
*02		79787 X	79787	-0-	-0-	-0-	43 1	79032 2	Y	647	641 1		61	
							712 9							
*03		79950 X	79950	-0-	-0-	-0-	79149 2	801 9	Y	728	722 1		67	

REEVES A SL		WELL #:		4SL	RRCID ->	275241	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 9910	- 14169		
10		90275 X	90275	-0-	-0-	-0-	119 1	88891 2	Y	1150	1131 1		102	
							1265 9							
11		78990 X	78503	-0-	-487	-0-	161 1	77302 2	Y	945	975 1		72	
							1040 9							
12		36704 X	6643	-0-	-30061	-0-	2 1	6554 2	Y	79	145 1		6	
							87 9							
01		91928 X	91928	-0-	-0-	-0-	9 1	90777 2	Y	1038	969 1		75	
							1142 9							
*02		74726 X	74726	-0-	-0-	-0-	40 1	73621 2	Y	968	952 1		91	
							1065 9							
*03		66937 X	66937	-0-	-0-	-0-	66004 2	933 9	Y	848	861 1		78	

REEVES A SL		WELL #:		6H	RRCID ->	275291	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8936	PERF. 9233	- 13148		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARAWAY-ASH		WELL #:		4H	RRCID ->	276208	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	9372	PERF.10400	- 15607		
10		67921 X	55836	-0-	-12085	-0-	74 1	55301 2	Y	419	438 1		37	
							461 9							
11		65730 X	50367	-0-	-15363	-0-	104 1	49822 2	Y	401	408 1		30	
							441 9							
12		54684 X	48639	-0-	-6045	-0-	13 1	48205 2	Y	383	384 1		29	
							421 9							
01		54684 X	35458	-0-	-19226	-0-	4 1	35096 2	Y	325	331 1		23	
							358 9							
*02		51156 X	33605	-0-	-17551	-0-	18 1	33293 2	Y	267	265 1		25	
							294 9							
03		54684 X	38687	-0-	-15997	-0-	38380 2	307 9	Y	279	278 1		26	

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	105462 X	54458	-0-	-51004	-0-	72	1	53933	2	Y	412	476	1	37
						453	9							
11	91500 X	51131	-0-	-40369	-0-	105	1	50543	2	Y	439	443	1	33
						483	9							
12	66867 X	51738	-0-	-15129	-0-	14	1	51201	2	Y	475	472	1	36
						523	9							
01	66867 X	49139	-0-	-17728	-0-	5	1	48504	2	Y	573	568	1	41
						630	9							
*02	62553 X	43225	-0-	-19328	-0-	23	1	42736	2	Y	424	425	1	40
						466	9							
03	54467 X	44532	-0-	-9935	-0-	44008	2	524	9	Y	476	472	1	44

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890														
10	163804 X	94980	-0-	-68824	-0-	186	1	92594	2	N	2000	1983	1	257
						2200	9							
11	139830 X	84447	-0-	-55383	-0-	180	1	82277	2	N	1809	1798	1	268
						1990	9							
12	93124 X	80253	-0-	-12871	-0-	181	1	77946	2	N	1933	1809	1	392
						2126	9							
01	93124 X	74988	-0-	-18136	-0-	186	1	72778	2	N	1840	1987	1	245
						2024	9							
02	87116 X	66301	-0-	-20815	-0-	174	1	64388	2	N	1581	1631	1	195
						1739	9							
03	93124 X	67765	-0-	-25359	-0-	186	1	66097	2	N	1347	1254	1	288
						1482	9							

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430														
10	143995 X	122284	-0-	-21711	-0-	186	1	120061	2	N	1852	1897	1	310
						2037	9							
11	139350 X	108577	-0-	-30773	-0-	180	1	106609	2	N	1625	1800	1	135
						1788	9							
12	119722 X	102811	-0-	-16911	-0-	181	1	100694	2	N	1760	1616	1	279
						1936	9							
01	119722 X	96295	-0-	-23427	-0-	186	1	94205	2	N	1731	1829	1	181
						1904	9							
02	111998 X	85374	-0-	-26624	-0-	174	1	83663	2	N	1397	1457	1	121
						1537	9							
03	119722 X	86829	-0-	-32893	-0-	186	1	85336	2	N	1188	1070	1	239
						1307	9							

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258														
10	275497 X	115879	-0-	-159618	-0-	248	1	113578	2	N	1866	1783	1	343
						2053	9							
11	266610 X	103615	-0-	-162995	-0-	240	1	101542	2	N	1666	1767	1	242
						1833	9							
12	119319 X	98783	-0-	-20536	-0-	248	1	96485	2	N	1864	1819	1	287
						2050	9							
01	119319 X	90055	-0-	-29264	-0-	248	1	88151	2	N	1505	1444	1	348
						1656	9							
02	111621 X	81035	-0-	-30586	-0-	232	1	78997	2	N	1642	1804	1	186
						1806	9							
03	115878 X	82531	-0-	-33347	-0-	248	1	80542	2	N	1583	1433	1	336
						1741	9							

CARTHAGE, SW. (PETTIT) BASA RESOURCES, INC. THOR/BLEWITT		16044 500 053974		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA					
		WELL #:	1	RRCID ->	138523	COMPL. DATE	03/20/1991	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6473 - 6494			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2945 #	1717	-0-	-1228	-0-	168	1	1541	2	N	7			74
11	2850 #	1725	-0-	-1125	-0-	457	1	1184	2	N	76			150
12	2945 #	1433	-0-	-1512	-0-	324	1	1109	2	N	-0-			150
01	2914 #	1381	-0-	-1533	-0-	244	1	1137	2	N	-0-			150
02	2349 #	1527	-0-	-822	-0-	379	1	1148	2	N	-0-			150
*03	2923 R	2923	-0-	-0-	-0-	1353	1	1570	2	N	-0-			150

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) LONG TRUSTS, THE SOUTHLAND PAPER COMPANY		16044 700 507585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA					
		WELL #:	2	RRCID ->	120748	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	7239	PERF.	6686 - 6691			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) CHEVRON U. S. A. INC. EDENS, J. N.		16481 055 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
		WELL #:	2 D	RRCID ->	144366	COMPL. DATE	02/19/1995	TOTAL DEPTH	11347	PERF.	8036 - 8044			
10	2263 N	2127	-0-	-136	-0-	58	1	1988	2	N	31			154
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	60	1	2223	2	N	28	128	1	54
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	55	1	2157	2	N	45			99
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	54	1	2041	2	N	37			136
02	2233 N	1957	-0-	-276	-0-	53	1	1862	2	N	38	137	1	37
03	2263 N	2117	-0-	-146	-0-	42	9	2019	2	N	38			75

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		21-D		RRCID -> 154973		COMPL. DATE 06/01/1995			TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116					
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-			-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		2 F		RRCID -> 158000		COMPL. DATE 12/09/1999			TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110					
10	3751 X	1268	-0-	-2483	-0-	35	1	1205	2	Y	-0-			-0-
11	3630 X	694	-0-	-2936	-0-	18	1	676	2	Y	-0-			-0-
12	3751 X	1901	-0-	-1850	-0-	47	1	1851	2	Y	-0-			-0-
01	3751 X	1059	-0-	-2692	-0-	27	1	1029	2	Y	-0-			-0-
02	815 X	815	-0-	-0-	-0-	23	1	792	2	Y	-0-			-0-
*03	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	43	1	1525	2	Y	-0-			-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)														//CONT.// 16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.														//CONT.// 148113															
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT														WELL #: 3 D		RRCID -> 160225		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 9987		PERF. 7996 - 8860							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM															
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE															
10		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-			-0-															
11		300 X	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-															
12		3100 N	4516	-0-	1416	1416		111	1	4399	2	Y	-0-	-0-															
01		4740 X	3324	-0-	-1416	-0-		85	1	3230	2	Y	-0-	-0-															
02		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-		72	1	2523	2	Y	-0-	-0-															
03		4526 X	2849	-0-	-1677	-0-		78	1	2771	2	Y	-0-	-0-															

RAMPY, H.R. UNIT														WELL #: 2 F		RRCID -> 161754		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8264 - 9204							
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-															

RAMPY, H.R. UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 162519		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8317 - 8638							
10		1085 X	341	-0-	-744	-0-		10	1	324	2	Y	-0-	-0-															
11		1050 X	687	-0-	-363	-0-		7	4	669	2	Y	-0-	-0-															
12		1085 X	825	-0-	-260	-0-		18	1	803	2	Y	-0-	-0-															
01		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-		1	4	2409	2	Y	-0-	-0-															
02		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-		64	1	2123	2	Y	-0-	-0-															
*03		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-		6	4	2367	2	Y	-0-	-0-															
03		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-		67	1	2367	2	Y	-0-	-0-															

RAMPY, H.R. UNIT														WELL #: 4 D		RRCID -> 164308		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9409 - 9708							
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-															

RAMPY, H.R. UNIT														WELL #: 5 F		RRCID -> 165282		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9300 - 9542							
10		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-		56	1	1925	2	Y	-0-	-0-															
11		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-		45	4	2108	2	Y	-0-	-0-															
12		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		57	1	1577	2	Y	-0-	-0-															
01		1643 N	884	-0-	-759	-0-		1	4	859	2	Y	-0-	-0-															
02		1015 N	867	-0-	-148	-0-		23	1	842	2	Y	-0-	-0-															
*03		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-		2	4	2092	2	Y	-0-	-0-															
03		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-		25	1	2092	2	Y	-0-	-0-															

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 165792		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9414 - 9776							
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-															
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-															
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-															
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-															

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.// 16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4 F		RRCID -> 167566		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 7 F		RRCID -> 167876		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123						
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15 1	501 2	Y		-0-			-0-
							12 4							
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	14 1	504 2	Y		-0-			-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	15 1	601 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	14 1	555 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
02	493	N	394	-0-	-99	-0-	11 1	383 2	Y		-0-			-0-
03	620	N	544	-0-	-76	-0-	15 1	529 2	Y		-0-			-0-
EDENS GAS UNIT #2		WELL #: 2 D		RRCID -> 168270		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284						
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
EDENS, J.N.		WELL #: 3 F		RRCID -> 169010		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502						
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	3 1	106 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3 1	124 2	Y		-0-			-0-
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	2 1	78 2	Y		-0-			-0-
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	1 1	58 2	Y		-0-			-0-
02	116	N	26	-0-	-90	-0-	1 1	25 2	Y		-0-			-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	1 1	42 2	Y		-0-			-0-
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 8 D		RRCID -> 172404		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704						
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	26 1	899 2	Y		-0-			-0-
							21 4							
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	24 1	887 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	27 1	1053 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	27 1	1010 2	Y		-0-			-0-
							3 4							
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	28 1	971 2	Y		-0-			-0-
03	1085	N	998	-0-	-87	-0-	28 1	970 2	Y		-0-			-0-
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 172873		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857						
10	279	X	9	-0-	-270	-0-	9 2		Y		-0-			-0-
11	270	X	191	-0-	-79	-0-	5 1	186 2	Y		-0-			-0-
12	248	X	38	-0-	-210	-0-	1 1	37 2	Y		-0-			-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-			Y		-0-			-0-
02	232	X	86	-0-	-146	-0-	2 1	84 2	Y		-0-			-0-
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8 1	298 2	Y		-0-			-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.// 16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 176939		COMPL. DATE 02/19/2000			TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2 1	75 2	Y	-0-	-0-	
						2 4					
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 1	72 2	Y	-0-	-0-	
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3 1	142 2	Y	-0-	-0-	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3 1	99 2	Y	-0-	-0-	
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	1 1	37 2	Y	-0-	-0-	
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	4 1	150 2	Y	-0-	-0-	

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 177203		COMPL. DATE 10/11/2002			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454		
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1 1	53 2	Y	-0-	-0-	
						1 4					
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 2	Y	-0-	-0-	
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	1 1	50 2	Y	-0-	-0-	
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	1 1	53 2	Y	-0-	-0-	
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	1 1	36 2	Y	-0-	-0-	
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	1 1	35 2	Y	-0-	-0-	

WILLS, N. N. "A"		WELL #: 2D		RRCID -> 180371		COMPL. DATE 12/20/2000			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587		
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	46 1	1595 2	Y	-0-	-0-	
						38 4					
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	43 1	1619 2	Y	-0-	-0-	
						1 4					
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	40 1	1580 2	Y	-0-	-0-	
						2 4					
01	1674 N	1494	-0-	-180	-0-	39 1	1451 2	Y	-0-	-0-	
						4 4					
*02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	45 1	1579 2	Y	-0-	-0-	
*03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	46 1	1645 2	Y	-0-	-0-	

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181099		COMPL. DATE 12/14/2000			TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181376		COMPL. DATE 02/05/2001			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502		
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	26 1	893 2	Y	-0-	-0-	
						21 4					
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	25 1	939 2	Y	-0-	-0-	
						1 4					
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	25 1	961 2	Y	-0-	-0-	
						1 4					
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	24 1	926 2	Y	-0-	-0-	
						2 4					
02	899 N	866	-0-	-33	-0-	24 1	842 2	Y	-0-	-0-	
03	961 N	897	-0-	-64	-0-	25 1	872 2	Y	-0-	-0-	

RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 183849		COMPL. DATE 06/05/2001			TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
WILLS, N. N. "A"		WELL #:		4D	RRCID ->	186662	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	9634 - 9781
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1			Y	-0-			-0-

WARE, G. W.		WELL #:		21	RRCID ->	186687	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	9566 - 11096
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	186858	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	9368 - 9510
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ENCRESCENT, LLC		251739		WELL #:	1-L	RRCID ->	136719	COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8016 - 8023
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WORTHAM		WELL #:		2	RRCID ->	159634	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10929 - 11146
10		716 N	716	-0-	-0-	715	3	1	9	N	1	103
11		1362 N	1362	-0-	-0-	1361	3	1	9	N	1	104
12		1431 N	1431	-0-	-0-	1430	3	1	9	N	1	105
01		713 N	364	-0-	-349	363	3	1	9	N	1	106
02		1305 N	392	-0-	-913	391	3	1	9	N	1	107
03		1426 N	493	-0-	-933	493	3			N	-0-	107

STANLEY, C. H.		WELL #:		2	RRCID ->	166463	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	8182 - 9734
10		665 N	665	-0-	-0-	665	3			N	-0-	20
11		545 N	545	-0-	-0-	545	3			N	-0-	20
12		496 N	435	-0-	-61	435	3			N	-0-	20
01		651 N	475	-0-	-176	475	3			N	-0-	20
02		522 N	502	-0-	-20	502	3			N	-0-	20
*03		532 N	532	-0-	-0-	532	3			N	-0-	20

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
ENCRESCENT, LLC		//CONT.//		251739										
WARE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186645	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12027	PERF.11554 - 11747			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	465 N	290	-0-	-175	-0-	290	3			N	-0-			14
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-			14
12	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-			14
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			14
02	377 N	143	-0-	-234	-0-	143	3			N	-0-			14
03	341 N	236	-0-	-105	-0-	236	3			N	-0-			14

GLOBAL XRC CORP				310348				CNTY: ANDERSON						
LOPER, VERNA		WELL #:		2	RRCID ->	169994	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	11210	PERF. 8024 - 8312			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

LOPER, VERNA B		WELL #:		1B	RRCID ->	174871	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8172 - 8240			
10	930 X	80	-0-	-850	-0-	80	2			N	-0-			63
11	900 X	94	-0-	-806	-0-	94	2			N	-0-			63
12	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			63
01	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	1			N	-0-			63
*02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	1	18	9	N	16			79
*03	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2681	1	17	9	N	15			94

O'RYAN OIL AND GAS				617042				CNTY: ANDERSON						
BENTLEY		WELL #:		1	RRCID ->	227741	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10965 - 11095			
10	2139 N	2030	-0-	-109	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
11	2130 N	2095	-0-	-35	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
12	2139 N	2000	-0-	-139	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
01	2015 N	1984	-0-	-31	-0-	1984	2			N	-0-			-0-
02	2030 N	1777	-0-	-253	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
03	2015 N	1797	-0-	-218	-0-	1797	2			N	-0-			-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589				CNTY: ANDERSON						
HILL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	194582	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10942 - 11074			
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			121
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			121
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			121
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			121
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			121
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			121

CAYUGA (PETTIT)				16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
RAMPY, H. R.		WELL #:		D 1 L	RRCID ->	035825	COMPL. DATE	03/31/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7785 - 7938			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAYUGA (PETTIT)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT												
//CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
//CONT.// 148113												
WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	44 1	1506 2	Y	-0-	1 1		-0-
						36 4						
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	41 1	1523 2	Y	29	24 1		5
						1 4	32 9					
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	40 1	1575 2	Y	7	10 1		2
						2 4	8 9					
01	1581 N	1461	-0-	-120	-0-	37 1	1396 2	Y	22	18 1		6
						4 4	24 9					
*02	1537 N	1399	-0-	-138	-0-	38 1	1346 2	Y	14	17 1		3
						15 9						
03	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	43 1	1537 2	Y	18	19 1		2
						20 9						
BOWYER-WILLS UNIT												
WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953												
10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	68 1	2324 2	Y	12			132
						55 4	13 9					
11	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	62 1	2286 2	Y	33	116 1		49
						1 4	36 9					
12	2480 N	2448	-0-	-32	-0-	60 1	2385 2	Y	-0-			49
						3 4						
01	2449 N	2371	-0-	-78	-0-	60 1	2271 2	Y	31			80
						6 4	34 9					
02	2320 N	2269	-0-	-51	-0-	62 1	2207 2	Y	-0-			80
						64 1	2275 2	Y	40			120
03	2449 N	2383	-0-	-66	-0-	44 9						
EDENS G.U. 2												
WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857												
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	12 1	437 2	Y	-0-			-0-
						10 4						
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	24 1	912 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	19 1	765 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	19 1	740 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
02	870 N	469	-0-	-401	-0-	13 1	456 2	Y	-0-			-0-
						24 1	840 2	Y	-0-			-0-
*03	864 N	864	-0-	-0-	-0-							
RAMPY, H.R.												
WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886												
10	10950 X	5178	-0-	-5772	-0-	142 1	4920 2	Y	-0-			-0-
						116 4						
11	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	145 1	5370 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
12	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	93 1	3643 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
01	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	111 1	4187 2	Y	-0-			-0-
						12 4						
02	5336 X	3551	-0-	-1785	-0-	98 1	3453 2	Y	-0-			-0-
						101 1	3589 2	Y	-0-			-0-
03	5704 X	3690	-0-	-2014	-0-							

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
WORTHAM, V.C. ET AL		GAS UNIT		WELL #:	4 D	RRCID ->	174513	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	11088	PERF. 7905 - 7946		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	90	1	3108	2	N	-0-			-0-
						73	4							
11	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	86	1	3187	2	N	-0-			-0-
						2	4							
12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	82	1	3254	2	N	-0-			-0-
						5	4							
01	3286 X	3175	-0-	-111	-0-	81	1	3086	2	N	-0-			-0-
						8	4							
02	3161 X	3144	-0-	-17	-0-	87	1	3057	2	N	-0-			-0-
03	3379 X	3355	-0-	-24	-0-	92	1	3263	2	N	-0-			-0-

WORTHAM, V.C. ET AL		GAS UNIT		WELL #:	3 F	RRCID ->	176222	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	9987	PERF. 7860 - 7929		
10	1550 X	1525	-0-	-25	-0-	42	1	1449	2	Y	-0-			-0-
						34	4							
11	1380 X	1129	-0-	-251	-0-	29	1	1099	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	38	1	1505	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	39	1	1451	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	40	1	1408	2	Y	-0-			-0-
*03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	43	1	1530	2	Y	-0-			-0-

RAMPY, H.R.				WELL #:	8 F	RRCID ->	180211	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7840 - 7914		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENCRESCENT, LLC				WELL #:	251739	RRCID ->	097610	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 8116 - 8122		
BARTON, J. W.				1										
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			25
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

ROYAL CONE				WELL #:	1	RRCID ->	111588	COMPL. DATE	04/14/1984	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8024 - 8052		
10	1798 N	1598	-0-	-200	-0-	1581	3	17	9	N	15			141
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1278	3	18	9	N	16			157
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1633	3	15	9	N	14			171
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1659	3	12	9	N	11	161	1	21
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1623	3	25	9	N	23			44
03	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	1616	3	11	9	N	10			54

STANLEY, C. H.				WELL #:	1-U	RRCID ->	136987	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7844 - 7877		
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-			25
11	240 N	81	-0-	-159	-0-	81	3			N	-0-			25
12	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-			25
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			25
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			25
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			25

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
GLOBAL XRC CORP				310348											
LOPER, VERNA				WELL #:	2A	RRCID ->	175572	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	4329 - 4478		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIFFIN OPERATING, INC.				333923											
MORGAN, HAZEL E.				WELL #:	1 T	RRCID ->	035304	COMPL. DATE	03/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8030 - 8130		
10	837	N	755	-0-	-82	-0-	747	2	8	9	N	7			31
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	832	2	10	9	N	9			40
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	813	2	9	9	N	8			48
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			48
02	812	N	726	-0-	-86	-0-	704	2	22	9	N	20			68
03	837	N	752	-0-	-85	-0-	745	2	7	9	N	6			74

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624											
ROYALL, JOHN TRUST ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	181045	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8043 - 8080		
10	2976	X	1630	-0-	-1346	-0-	1604	2	26	9	Y	24	90	1	26
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2898	2	42	9	Y	38			64
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2981	2	46	9	Y	42			106
01	2976	X	2550	-0-	-426	-0-	2503	2	47	9	Y	43	91	1	58
*02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3053	2	45	9	Y	41			99
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT			99

ROYALL, JOHN TRUST ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	183013	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	8045 - 8052		
10	2170	N	1735	-0-	-435	-0-	1712	2	23	9	N	21			60
11	1830	N	468	-0-	-1362	-0-	468	2			N	-0-			60
12	1395	N	16	-0-	-1379	-0-	16	2			N	-0-			60
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			60
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	444	2	22	9	N	20			80
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			80

RUNGE, MARY ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	217508	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7330 - 8076		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	189	1	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295											
TRINITY MATERIALS				WELL #:	2	RRCID ->	197678	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	11584	PERF.	8046 - 11441		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

10	3472 X	2305	-0-	-1167	-0-	63	1	2176	2	Y	14	13	1			2
						51	4		15	9						
11	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	105	1	3892	2	Y	76	58	1			20
						2	4		84	9						
12	3472 X	3348	-0-	-124	-0-	82	1	3231	2	Y	28	36	1			12
						4	4		31	9						
01	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	90	1	3413	2	Y	39	41	1			10
						9	4		43	9						
02	3886 X	3570	-0-	-316	-0-	97	1	3430	2	Y	39	47	1			2
						43	9									
03	4154 X	3479	-0-	-675	-0-	94	1	3346	2	Y	35	27	1			10
						39	9									

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

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

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

10	2604 X	2334	-0-	-270	-0-	63	1	2197	2	Y	20	19	1			3
						52	4		22	9						
11	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	67	1	2446	2	Y	72	56	1			19
						2	4		79	9						
12	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	63	1	2459	2	Y	29	36	1			12
						3	4		32	9						
01	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	70	1	2665	2	Y	35	38	1			9
						7	4		39	9						
02	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	69	1	2422	2	Y	31	38	1			2
						34	9									
*03	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	75	1	2645	2	Y	29	23	1			8
						32	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	10	1	353	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	17	1	620	2	Y	-0-					-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	14	1	551	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	13	1	484	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	609 N	487	-0-	-122	-0-	13	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	394	-0-	-164	-0-	11	1	383	2	Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.// 16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
EDENS, J.N.		WELL #: 3 D		RRCID -> 191529		COMPL. DATE 07/21/2002			TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	20 1	702 2	Y	-0-		-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	17 4	802 2	Y	-0-		-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	21 1	992 2	Y	-0-		-0-
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	1 4	920 2	Y	-0-		-0-
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	24 1	924 2	Y	-0-		-0-
*03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	3 4	1038 2	Y	-0-		-0-

WILLS, N. N. "A"		WELL #: 5D		RRCID -> 191585		COMPL. DATE 10/26/2002			TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408		
10	4495 X	4164	-0-	-331	-0-	116 1	3955 2	Y	-0-	3 1	-0-
11	4350 X	3594	-0-	-756	-0-	93 4	3389 2	Y	101	85 1	16
12	4495 X	3813	-0-	-682	-0-	92 1	3667 2	Y	44	51 1	9
01	4154 X	3868	-0-	-286	-0-	2 4	48 9	Y	57	51 1	15
*02	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	98 1	3697 2	Y	59	62 1	12
03	4154 X	4053	-0-	-101	-0-	10 4	63 9	Y	42	50 1	4

WILLS, N.N.		WELL #: E 11		RRCID -> 192302		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416		
10	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	46 1	1598 2	Y	-0-	2 1	-0-
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	38 4	2049 2	Y	15	13 1	2
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	56 1	1772 2	Y	23	20 1	5
01	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	1 4	25 9	Y	20	20 1	5
*02	1827 N	1373	-0-	-454	-0-	43 1	1591 2	Y	14	16 1	3
03	1860 N	1258	-0-	-602	-0-	4 4	22 9	Y	10	12 1	1

RAMPY, H. R.		WELL #: 4 F		RRCID -> 198198		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096		
10	806 N	744	-0-	-62	-0-	21 1	706 2	N	-0-		-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	17 4	822 2	N	-0-		-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	23 1	832 2	N	-0-		-0-
01	744 N	572	-0-	-172	-0-	1 4	554 2	N	-0-		-0-
02	754 N	536	-0-	-218	-0-	21 1	520 2	N	-0-		-0-
03	806 N	684	-0-	-122	-0-	2 4	665 2	N	-0-		-0-

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.// 16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
RAMPY, H. R.		WELL #: 2 D		RRCID -> 198427		COMPL. DATE 05/16/2003			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	54	1	1843	2	Y	-0-	-0-
						43	4					
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	53	1	1958	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	46	1	1775	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	51	1	1903	2	Y	-0-	-0-
						6	4					
02	1885 N	1404	-0-	-481	-0-	39	1	1365	2	Y	-0-	-0-
03	1829 N	1341	-0-	-488	-0-	36	1	1305	2	Y	-0-	-0-

WILLS, N.N.		WELL #: E 7		RRCID -> 198928		COMPL. DATE 11/15/2003			TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370			
10	899 N	885	-0-	-14	-0-	25	1	840	2	Y	-0-	-0-
						20	4					
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	24	1	900	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	23	1	906	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
01	899 N	886	-0-	-13	-0-	22	1	862	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
02	899 N	822	-0-	-77	-0-	23	1	799	2	Y	-0-	-0-
03	930 N	859	-0-	-71	-0-	24	1	835	2	Y	-0-	-0-

WILLS, N.N.		WELL #: E 2 D		RRCID -> 200110		COMPL. DATE 12/21/2003			TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369			
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	291	2	Y	-0-	-0-
						7	4					
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	Y	-0-	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	278	2	Y	-0-	-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	7	1	278	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
02	290 N	270	-0-	-20	-0-	7	1	263	2	Y	-0-	-0-
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	-0-	-0-

BOWYER-WILLS		WELL #: 3D		RRCID -> 201631		COMPL. DATE 04/04/2004			TOTAL DEPTH 11314 PERF. 7154 - 7454			
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	32	1	1095	2	Y	-0-	-0-
						26	4					
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	28	1	1037	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	26	1	1016	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	20	1	783	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
*02	1044 N	239	-0-	-805	-0-	6	1	233	2	Y	-0-	-0-
03	1054 N	970	-0-	-84	-0-	27	1	943	2	Y	-0-	-0-

WILLS, N.N.		WELL #: E 13		RRCID -> 202357		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425			
10	992 N	977	-0-	-15	-0-	27	1	928	2	Y	-0-	-0-
						22	4					
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	23	1	873	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	25	1	980	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
01	992 N	935	-0-	-57	-0-	24	1	909	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
*02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	24	1	873	2	Y	-0-	-0-
03	992 N	969	-0-	-23	-0-	27	1	942	2	Y	-0-	-0-

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.// 16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
CAMPBELL, J.A.		WELL #: 2		RRCID -> 215814		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ENCRESCENT, LLC		251739		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON						
STANLEY, C.H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 197142		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388						
10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3754	3	85	9	N	77				221
11	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4484	3	101	9	N	92	185	1		128
12	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4014	3	81	9	N	74				202
01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3896	3	70	9	N	64	151	1		115
02	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3781	3	77	9	N	70				185
*03	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3547	3	63	9	N	57	169	1		73

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON						
WARE, G. W.		WELL #: D 1		RRCID -> 015898		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374						
10	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	405	1	3240	2	N	56				126
11	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	450	1	4043	2	N	81	162	1		45
12	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	465	1	4008	2	N	66				111
01	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	465	1	3922	2	N	70	158	1		23
02	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	435	1	3580	2	N	69				92
*03	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	465	1	3791	2	N	73	143	1		22

GRAWARD OPERATING, INC.		326435		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON						
BERK, H.		WELL #: 1		RRCID -> 015890		COMPL. DATE 11/01/1959			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-				63
*02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	N	2				65
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65

LOPER ESTATE		326435		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON						
WELL #: 1		RRCID -> 022902		COMPL. DATE 05/20/1963			TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612								
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	930	2	25	9	N	23				80
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	645	2	13	9	N	12				92
12	1519 N	944	-0-	-575	-0-	929	2	15	9	N	14				106
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	758	2	24	9	N	22				128
*02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	694	2	11	9	N	10				138
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138

CAYUGA (TRINITY)													
//CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624													
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	1561 2	28 9	Y	25	85 1			27
11	2100 N	1478	-0-	-622	-0-	1437 2	41 9	Y	37				64
12	2170 N	1872	-0-	-298	-0-	1827 2	45 9	Y	41				105
01	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2527 2	45 9	Y	41	90 1			56
*02	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2582 2	45 9	Y	41				97
03	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT				97

PARK & PARK OIL CO.													
BARTON, H. W. ET AL WELL #: 639520 1 RRCID -> 015893 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7504 - 7522													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CAYUGA (WOODBINE)													
CHEVRON U. S. A. INC. 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON													
WARE, G.W. 148113 WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368													
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK)			16508 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.			500793												
WEDDINGTON ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 215542			COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 11352				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		2790 X	2737	-0-	-53	-0-	158	1	2579	2	N	-0-			34
11		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	192	1	2462	2	N	3			37
12		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	198	1	2511	2	N	-0-			37
01		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	202	1	2534	2	N	48			85
02		2552 X	2503	-0-	-49	-0-	167	1	2336	2	N	-0-			85
03		2759 X	2684	-0-	-75	-0-	184	1	2500	2	N	-0-			85

WEDDINGTON ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 227320			COMPL. DATE 11/22/2006			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472				
10		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	97	1	1580	2	N	2			88
11		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	119	1	1525	2	N	-0-			88
12		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	123	1	1560	2	N	5			93
01		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	127	1	1588	2	N	-0-			93
*02		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	103	1	1442	2	N	-0-			93
*03		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	114	1	1554	2	N	31			124

WEDDINGTON ESTATE			WELL #: 5		RRCID -> 227343			COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 11710 PERF.10553 - 11588				
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEDDINGTON ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 227345			COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607				
10		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	119	1	1940	2	N	-0-			6
11		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	140	1	1797	2	N	-0-			6
12		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	150	1	1903	2	N	-0-			6
01		2046 N	2043	-0-	-3	-0-	151	1	1892	2	N	-0-			6
*02		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	124	1	1729	2	N	-0-			6
03		2046 N	1985	-0-	-61	-0-	136	1	1849	2	N	-0-			6

WEDDINGTON ESTATE			WELL #: 6		RRCID -> 227346			COMPL. DATE 02/17/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842				
10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	604	2	N	-0-			38
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	636	2	N	-0-			38
12		908 N	908	-0-	-0-	-0-	66	1	842	2	N	-0-			38
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	48	1	605	2	N	-0-			38
*02		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	91	1	1267	2	N	10			48
							11	9							
*03		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	82	1	1120	2	N	2			50
							2	9							

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)		16613 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
ROBERTS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218328		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10636 - 10796								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
TERRELL, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 197617		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842								
10	620 N	194	-0-	-426	-0-	193	2	1	9	N	1	1	8			37
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					37
12	1333 N	161	-0-	-1172	-0-	161	2			N	-0-					37
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					37
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	N	1	1	8			37
*03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					37

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)		16613 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465														
MCCASLIN-HALL		WELL #: 1		RRCID -> 211626		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866								
10	17143 X	1035	-0-	-16108	-0-	1024	2	11	9	N	10					66
11	16110 X	12351	-0-	-3759	-0-	12318	2	33	9	N	30					96
12	15225 X	15225	-0-	-0-	-0-	15083	2	142	9	N	129	195	1			30
01	13888 X	11673	-0-	-2215	-0-	11631	2	42	9	N	38					68
02	11948 X	11234	-0-	-714	-0-	11161	2	73	9	N	66					134
03	15221 X	10182	-0-	-5039	-0-	10110	2	72	9	N	65	172	1			27

MCCASLIN-HALL		WELL #: 2		RRCID -> 219625		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 12064 PERF.11931 - 11990								
10	1271 N	304	-0-	-967	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	609 N	426	-0-	-183	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

MALONE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 242871		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942								
10	8091 X	5497	-0-	-2594	-0-	5477	2	20	9	N	18					190
11	7830 X	6666	-0-	-1164	-0-	6640	2	26	9	N	24					214
12	7130 X	4647	-0-	-2483	-0-	4619	2	28	9	N	25	191	1			48
01	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	10078	2	46	9	N	42					90
02	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	7142	2	52	9	N	47					137
*03	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8141	2	66	9	N	60					197

COLEMAN, TARTER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 247158		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060								
10	14167 X	5155	-0-	-9012	-0-	5155	2			N	-0-					73
11	12060 X	6262	-0-	-5798	-0-	6262	2			N	-0-					73
12	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2			N	-0-					73
01	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-					73
02	7105 X	6456	-0-	-649	-0-	6456	2			N	-0-					73
03	11005 X	7000	-0-	-4005	-0-	7000	2			N	-0-					73

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465																	
COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		20274 X	14167	-0-	-6107	-0-	14117	2	50	9	N	45					197
11		19620 X	12082	-0-	-7538	-0-	12021	2	61	9	N	55					252
12		20243 X	13278	-0-	-6965	-0-	13198	2	80	9	N	73	170	1			155
01		20243 X	5670	-0-	-14573	-0-	5569	2	101	9	N	92	180	1			67
02		20109 X	20109	-0-	-0-	-0-	20021	2	88	9	N	80					147
*03		17039 X	17039	-0-	-0-	-0-	16942	2	97	9	N	88					235

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992																	
10		12617 X	10999	-0-	-1618	-0-	10910	2	89	9	N	81	169	1			104
11		12750 X	11731	-0-	-1019	-0-	11651	2	80	9	N	73					177
12		13175 X	11608	-0-	-1567	-0-	11520	2	88	9	N	80	189	1			68
01		13175 X	11186	-0-	-1989	-0-	11105	2	81	9	N	74					142
02		11339 X	7432	-0-	-3907	-0-	7355	2	77	9	N	70					212
03		12121 X	9813	-0-	-2308	-0-	9723	2	90	9	N	82	189	1			105

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036																	
10		8277 X	5477	-0-	-2800	-0-	5477	2			N	-0-					77
11		8010 X	5482	-0-	-2528	-0-	5482	2			N	-0-					77
12		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					77
01		6975 X	5801	-0-	-1174	-0-	5801	2			N	-0-					77
02		6525 X	5887	-0-	-638	-0-	5887	2			N	-0-					77
03		7564 X	7494	-0-	-70	-0-	7494	2			N	-0-					77

SND OPERATING, L.L.C. CHILDRESS WELL #: 797127 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848																	
10		248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02		232 N	18	-0-	-214	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03		310 N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY ORR, J. B. WELL #: 881167 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824																	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTELLAW WELL #: 1 RRCID -> 109829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11838																	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2013 - P/A 03-14-2012																	

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	4929 X	922	-0-	-4007	-0-	72	1	841	2	Y	8			22
						9	9							
11	3120 X	2126	-0-	-994	-0-	208	1	1900	2	Y	16			38
						18	9							
12	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	536	1	7350	2	Y	8	12	1	34
						9	9							
01	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	569	1	5069	2	Y	15	32	1	17
						17	9							
02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	204	1	2301	2	Y	20			37
						22	9							
*03	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	293	1	3212	2	Y	27			64
						30	9							

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904														

10	4712 X	1908	-0-	-2804	-0-	149	1	1747	2	Y	11			41
						12	9							
11	3510 X	3275	-0-	-235	-0-	321	1	2935	2	Y	17			58
						19	9							
12	4185 X	3486	-0-	-699	-0-	235	1	3222	2	Y	26	38	1	46
						29	9							
01	4185 X	3946	-0-	-239	-0-	396	1	3526	2	Y	22	59	1	9
						24	9							
02	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	375	1	4215	2	Y	24			33
						26	9							
*03	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	483	1	5290	2	Y	29			62
						32	9							

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910														

10	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	359	1	4189	2	Y	56			184
						62	9							
11	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	565	1	5162	2	Y	62			246
						68	9							
12	4278 X	2686	-0-	-1592	-0-	180	1	2473	2	Y	30	44	1	232
						33	9							
01	4278 X	4135	-0-	-143	-0-	415	1	3694	2	Y	24	63	1	193
						26	9							
02	5887 X	5660	-0-	-227	-0-	456	1	5135	2	Y	63			256
						69	9							
03	5983 X	3327	-0-	-2656	-0-	275	1	3015	2	Y	34			290
						37	9							

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944														

10	13237 X	7455	-0-	-5782	-0-	585	1	6835	2	Y	32			41
						35	9							
11	12810 X	6612	-0-	-6198	-0-	649	1	5935	2	Y	25			66
						28	9							
12	11005 X	8805	-0-	-2200	-0-	594	1	8142	2	Y	63	92	1	37
						69	9							
01	11005 X	6094	-0-	-4911	-0-	608	1	5419	2	Y	61	98	1	-0-
						67	9							
02	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	821	1	9239	2	Y	39			39
						43	9							
03	8804 X	4748	-0-	-4056	-0-	396	1	4333	2	Y	17			56
						19	9							

 CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9021 X	8101	-0-	-920	-0-	633	1	7406	2	Y	56			91
11	8730 X	570	-0-	-8160	-0-	62	9	511	2	Y	3			94
12	8060 X	7635	-0-	-425	-0-	56	1	7056	2	Y	58	85	1	67
01	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-	3	9			Y	-0-			67
02	7569 X	6	-0-	-7563	-0-	6	2			Y	-0-			67
03	8091 X	30	-0-	-8061	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			67

 ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

10	7998 X	2459	-0-	-5539	-0-	192	1	2243	2	Y	22			101
11	7740 X	2161	-0-	-5579	-0-	24	9	1931	2	Y	17			118
12	7998 X	5973	-0-	-2025	-0-	211	1	5516	2	Y	50	73	1	95
01	5828 X	4753	-0-	-1075	-0-	19	9	4237	2	Y	36	88	1	43
02	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	402	1	4328	2	Y	38			81
*03	12188 X	12188	-0-	-0-	-0-	384	1	11075	2	Y	92			173
						42	9							
						1012	1							
						101	9							

 CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 D-S-B PROPERTIES, LLC 195986
 HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

10	1829 N	1283	-0-	-546	-0-	1276	3	7	9	Y	6			22
11	870 N	24	-0-	-846	-0-	23	3	1	9	Y	1			23
12	1364 N	362	-0-	-1002	-0-	356	3	6	9	Y	5			28
01	1271 N	780	-0-	-491	-0-	780	3			Y	-0-			28
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1442	3	2	9	Y	2			30
*03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1262	3	6	9	Y	5			35

 LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

10	2232 X	1322	-0-	-910	-0-	1320	3	2	9	Y	2			68
11	2160 X	349	-0-	-1811	-0-	348	3	1	9	Y	1			69
12	1984 X	422	-0-	-1562	-0-	414	3	8	9	Y	7			76
01	1333 X	785	-0-	-548	-0-	784	3	1	9	Y	1			77
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1463	3	3	9	Y	3			80
*03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2039	3	6	9	Y	5			85

 CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

10	1457 N	939	-0-	-518	-0-	939	2			N	-0-			69
11	1320 N	399	-0-	-921	-0-	399	2			N	-0-			69
12	1922 N	385	-0-	-1537	-0-	208	2	177	9	N	161	214	1	16
01	930 N	523	-0-	-407	-0-	523	2			N	-0-			16
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-			16
*03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			16

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		20
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		20
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11406 - 11580												
10		589 N	378	-0-	-211	-0-	378	2	Y	-0-		7
11		570 N	131	-0-	-439	-0-	131	2	Y	-0-		7
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	17	22 1	2
01		372 N	158	-0-	-214	-0-	158	2	Y	-0-		2
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-		2
03		124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2	Y	-0-		2

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672												
10		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4083	2	Y	1		73
11		3390 X	935	-0-	-2455	-0-	935	2	Y	-0-		73
12		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3040	2	Y	169	225 1	17
01		3627 X	1781	-0-	-1846	-0-	1781	2	Y	-0-		17
02		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2	Y	-0-		17
03		4092 X	3556	-0-	-536	-0-	3556	2	Y	-0-		17

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538												
10		3100 N	3480	-0-	380	1328	3480	2	Y	-0-		19
11		2052 N	724	-0-	-1328	-0-	724	2	Y	-0-		19
12		1302 X	615	-0-	-687	-0-	565	2	Y	45	59 1	5
01		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	Y	-0-		5
02		3828 X	1401	-0-	-2427	-0-	1401	2	Y	-0-		5
03		3472 X	409	-0-	-3063	-0-	409	2	Y	-0-		5

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830												
10		2604 X	1959	-0-	-645	-0-	1948	2	N	10		192
11		3150 X	2343	-0-	-807	-0-	2334	2	N	8		200
12		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3170	2	N	81	154 1	127
01		3255 X	1592	-0-	-1663	-0-	1592	2	N	-0-		127
02		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2708	2	N	3		130
03		3255 X	2884	-0-	-371	-0-	2867	2	N	15		145

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

10	1426	N	1128	-0-	-298	-0-	1125	2	3	9	N	3					152
11	1380	N	1011	-0-	-369	-0-	1005	2	6	9	N	5					157
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1421	2	6	9	N	5					162
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1421	2	6	9	N	5					167
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1247	2	9	9	N	8					175
*03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1440	2	3	9	N	3					178

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

10	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1688	2	17	9	N	15					75
11	1890	N	1601	-0-	-289	-0-	1579	2	22	9	N	20					95
12	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	1817	2	28	9	N	25					120
01	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	1533	2	22	9	N	20					140
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1556	2	20	9	N	18					158
03	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	1519	2	19	9	N	17					175

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

10	2790	X	1162	-0-	-1628	-0-	1160	2	2	9	N	2					308
11	3060	X	1545	-0-	-1515	-0-	1545	2			N	-0-					308
12	3162	X	1930	-0-	-1232	-0-	1921	2	9	9	N	8					316
01	3162	X	1132	-0-	-2030	-0-	1130	2	2	9	N	2					318
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2595	2	17	9	N	15					333
*03	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2354	2	19	9	N	17					350

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					84
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					84
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	4	2	34	9	N	31					115
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	73	2	54	9	N	49					164
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					164
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					164

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		155 N	35	-0-	-120	-0-	33 2	2 9	N	2	145 1	165
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		165
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	198 2	33 9	N	30		195
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		195
02		145 N	69	-0-	-76	-0-	69 2		N	-0-		195
03		217 N	103	-0-	-114	-0-	103 2		N	-0-		195

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124												
10		124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2		N	-0-		167
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-		167
12		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2		N	-0-		167
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		167
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		167
03		93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2		N	-0-		167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138												
10		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 2		N	-0-		225
11		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2928 2	30 9	N	27		252
12		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148 2		N	-0-		252
01		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760 2		N	-0-		252
02		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283 2		N	-0-		252
*03		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 2		N	-0-		252

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021												
10		0 K	-0-	-0-	-0-	501			N	-0-		-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	501			N	-0-		-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	501			N	-0-		-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	501			N	-0-		-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	501			N	-0-		-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	501			N	-0-		-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476												
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	40		140
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		140
12		124 N	11	-0-	-113	-0-	11 2		N	-0-		140
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		140
*03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		140

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		159
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406															
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		1612 N	1025	-0-	-587	-0-	1025	2		N	-0-				57
11		1830 N	1082	-0-	-748	-0-	1082	2		N	-0-				57
12		706 N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1 9	N	1				58
01		1023 N	866	-0-	-157	-0-	820	2	46 9	N	42				100
02		1044 N	891	-0-	-153	-0-	863	2	28 9	N	25				125
*03		763 N	763	-0-	-0-	-0-	579	2	184 9	N	167				292

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 11154															
10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1444	2	53 9	N	48				142
11		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1688	2	42 9	N	38				180
12		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	1990	2	89 9	N	81				261
01		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1772	2	110 9	N	100				361
02		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-				361
03		1178 N	117	-0-	-1061	-0-	117	2		N	-0-				361

LINN OPERATING, INC. 501545															
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148															
10		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	304	1	2031 2	N	27				175
							30	9							
11		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	275	1	1085 2	N	27	165 1			37
							30	9							
12		1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	352	1	1242 2	N	63				100
							69	9							
01		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	404	1	2945 2	N	32				132
							35	9							
02		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	398	1	2086 2	N	11				143
							12	9							
*03		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	417	1	2003 2	N	30				173
							33	9							

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067															
10		194 X	-0-	-0-	-194	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1736 N	1347	-0-	-389	-0-	316	1	1011	2	N	18			195
						20	9							
11	2460 N	1544	-0-	-916	-0-	303	1	1204	2	N	34	169	1	60
						37	9							
12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	405	1	1805	2	N	32			92
						35	9							
01	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	407	1	1860	2	N	41			133
						45	9							
02	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	347	1	2329	2	N	25			158
						28	9							
*03	3100 N	3293	-0-	193	193	432	1	2828	2	N	30			188
						33	9							

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

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

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
 PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

10	881 R	881	-0-	-0-	-0-	877	2	4	9	N	4			181
11	780 #	506	-0-	-274	-0-	506	2			N	-0-			181
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			181
01	868 #	269	-0-	-599	-0-	269	2			N	-0-			181
02	825 R	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			181
03	868 #	726	-0-	-142	-0-	726	2			N	-0-			181

INDIGO RESOURCES LLC 423831
 BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	16	1	713	2	N	-0-			53
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	15	1	681	2	N	-0-			53
12	744 N	712	-0-	-32	-0-	16	1	696	2	N	-0-			53
01	744 N	709	-0-	-35	-0-	16	1	693	2	N	-0-			53
*02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	15	1	656	2	N	14			67
						15	9							
03	713 N	647	-0-	-66	-0-	14	1	633	2	N	-0-			67

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9842 - 9874														
10		341 N	295	-0-	-46	-0-	29	1	266	3	N	-0-		-0-
11		300 N	251	-0-	-49	-0-	25	1	226	3	N	-0-		-0-
12		279 N	259	-0-	-20	-0-	25	1	234	3	N	-0-		-0-
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	3	N	-0-		-0-
02		232 N	229	-0-	-3	-0-	22	1	207	3	N	-0-		-0-
*03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	3	N	-0-		-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9732 - 9768														
10		558 N	331	-0-	-227	-0-	19	1	312	3	N	-0-		-0-
11		600 N	276	-0-	-324	-0-	17	1	259	3	N	-0-		-0-
12		403 N	244	-0-	-159	-0-	15	1	229	3	N	-0-		-0-
01		403 N	373	-0-	-30	-0-	23	1	350	3	N	-0-		-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-		-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834														
10		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	147	1	2318	3	N	-0-		-0-
11		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	127	1	2047	3	N	-0-		-0-
12		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	146	1	2325	3	N	-0-		-0-
01		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	146	1	2333	2	N	-0-		-0-
*02		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	134	1	2136	3	N	-0-		-0-
*03		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	144	1	2310	3	N	-0-		-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9758 - 9802														
10		1023 N	496	-0-	-527	-0-	32	1	464	3	N	-0-		-0-
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	48	1	702	3	N	-0-		-0-
12		813 N	813	-0-	-0-	-0-	50	1	763	3	N	-0-		-0-
01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	46	1	701	3	N	-0-		-0-
02		725 N	685	-0-	-40	-0-	42	1	643	3	N	-0-		-0-
03		806 N	131	-0-	-675	-0-	8	1	123	3	N	-0-		-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836														
10		1023 X	617	-0-	-406	-0-	71	1	546	3	N	-0-		-0-
11		900 X	66	-0-	-834	-0-	8	1	58	3	N	-0-		-0-
12		15 X	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-		-0-
01		1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	127	1	928	3	N	-0-		-0-
02		580 X	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-		-0-
03		620 X	24	-0-	-596	-0-	3	1	21	3	N	-0-		-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708														
10		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	1833	1	231	3	N	-0-		-0-
11		1680 N	1560	-0-	-120	-0-	157	1	1403	3	N	-0-		-0-
12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	162	1	1450	3	N	-0-		-0-
01		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	167	1	1485	3	N	-0-		-0-
*02		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	197	1	1763	3	N	-0-		-0-
*03		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	213	1	1907	3	N	-0-		-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	164	1	1430	3	N	-0-			-0-
11		1710 N	1210	-0-	-500	-0-	127	1	1083	3	N	-0-			-0-
12		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	170	1	1458	3	N	-0-			-0-
01		1519 N	1421	-0-	-98	-0-	148	1	1273	3	N	-0-			-0-
*02		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	150	1	1285	3	N	-0-			-0-
*03		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	215	1	1840	3	N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608															
10		1922 N	1808	-0-	-114	-0-	182	1	1626	3	N	-0-			-0-
11		1890 N	1889	-0-	-1	-0-	190	1	1699	3	N	-0-			-0-
12		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	199	1	1788	3	N	-0-			-0-
01		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	202	1	1813	3	N	-0-			-0-
*02		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	187	1	1675	3	N	-0-			-0-
*03		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	212	1	1910	3	N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652															
10		1767 N	1763	-0-	-4	-0-	180	1	1583	3	N	-0-			-0-
11		1830 N	1554	-0-	-276	-0-	156	1	1398	3	N	-0-			-0-
12		1705 N	1655	-0-	-50	-0-	166	1	1489	3	N	-0-			-0-
01		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	179	1	1602	3	N	-0-			-0-
*02		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	158	1	1414	3	N	-0-			-0-
*03		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	188	1	1684	3	N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584															
10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	212	1	1968	3	N	-0-			-0-
11		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	213	1	1981	3	N	-0-			-0-
12		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	212	1	1968	3	N	-0-			-0-
01		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	215	1	1995	3	N	-0-			-0-
*02		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	197	1	1835	3	N	-0-			-0-
*03		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	219	1	2030	3	N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673															
10		3100 N	684	-0-	-2416	15996	41	1	643	3	N	-0-			-0-
11		3000 N	403	-0-	-2597	13399	24	1	379	3	N	-0-			-0-
12		3100 N	621	-0-	-2479	10920	37	1	584	3	N	-0-			-0-
01		11620 X	700	-0-	-10920	-0-	42	1	658	3	N	-0-			-0-
02		754 X	524	-0-	-230	-0-	31	1	493	3	N	-0-			-0-
*03		734 X	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	3	N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888															
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	231	3	N	-0-			-0-
11		240 N	157	-0-	-83	-0-	18	1	139	3	N	-0-			-0-
12		248 N	171	-0-	-77	-0-	19	1	152	3	N	-0-			-0-
01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	60	1	461	3	N	-0-			-0-
*02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	40	1	305	3	N	-0-			-0-
03		1612 N	331	-0-	-1281	-0-	38	1	293	3	N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786															
10		310 N	248	-0-	-62	-0-	25	1	223	3	N	-0-			-0-
11		210 N	186	-0-	-24	-0-	18	1	168	3	N	-0-			-0-
12		186 N	169	-0-	-17	-0-	17	1	152	3	N	-0-			-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-			-0-
*02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-			-0-
*03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		1891 N	1403	-0-	-488	-0-	140	1	1263	3	N	-0-	-0-	
11		1770 N	1250	-0-	-520	-0-	125	1	1125	3	N	-0-	-0-	
12		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	200	1	1794	3	N	-0-	-0-	
01		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	215	1	1928	3	N	-0-	-0-	
*02		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	191	1	1713	3	N	-0-	-0-	
*03		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	204	1	1829	3	N	-0-	-0-	

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708														
10		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	177	1	1041	3	N	-0-	-0-	
11		814 N	814	-0-	-0-	-0-	129	1	685	3	N	-0-	-0-	
12		899 N	874	-0-	-25	-0-	138	1	736	3	N	-0-	-0-	
01		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	185	1	984	3	N	-0-	-0-	
02		783 N	538	-0-	-245	-0-	85	1	453	3	N	-0-	-0-	
03		868 N	746	-0-	-122	-0-	118	1	628	3	N	-0-	-0-	

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681														
10		420 X	420	-0-	-0-	-0-	44	1	376	3	N	-0-	-0-	
11		35 X	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-	-0-	
12		62 X	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-	-0-	
01		326 X	326	-0-	-0-	-0-	34	1	292	3	N	-0-	-0-	
*02		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	116	1	995	3	N	-0-	-0-	
*03		665 X	665	-0-	-0-	-0-	70	1	595	3	N	-0-	-0-	

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224														
10		9610 X	9517	-0-	-93	-0-	1407	1	8032	3	N	71	85	
11		9300 X	9165	-0-	-135	-0-	1364	1	7801	3	N	-0-	85	
12		9610 X	9179	-0-	-431	-0-	1380	1	7799	3	N	-0-	85	
01		9207 X	9098	-0-	-109	-0-	1374	1	7724	3	N	-0-	85	
02		8903 X	8701	-0-	-202	-0-	1305	1	7396	3	N	-0-	85	
03		9517 X	8202	-0-	-1315	-0-	1120	1	7082	3	N	-0-	85	

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428														
10		9734 X	7676	-0-	-2058	-0-	779	1	6897	3	N	-0-	133	
11		9420 X	6447	-0-	-2973	-0-	655	1	5792	3	N	-0-	133	
12		8246 X	6576	-0-	-1670	-0-	667	1	5909	3	N	-0-	133	
01		8184 X	6664	-0-	-1520	-0-	676	1	5988	3	N	-0-	133	
02		7192 X	6103	-0-	-1089	-0-	620	1	5483	3	N	-0-	133	
03		7688 X	6910	-0-	-778	-0-	700	1	6210	3	N	-0-	133	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679														
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-	87	
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-	87	
12		1116 N	60	-0-	-1056	-0-	60	3			N	-0-	87	
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-	87	
02		203 N	158	-0-	-45	-0-	158	3			N	-0-	87	
*03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-	87	

CHAPEL HILL		17008 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.		090870									
JERNIGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277178		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8424 - 8432	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	620 #	601	-0-	-19	-0-	483 3	118 9	N	107		161
11	660 #	524	-0-	-136	-0-	494 3	30 9	N	27		188
12	622 R	622	-0-	-0-	-0-	583 3	39 9	N	35	167 1	56
01	589 #	513	-0-	-76	-0-	462 3	51 9	N	46		102
02	551 #	513	-0-	-38	-0-	467 3	46 9	N	42		144
03	620 #	576	-0-	-44	-0-	535 3	41 9	N	37		181

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
CHAPEL HILL SWD		WELL #: 1		RRCID -> 216965		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4145 - 4310	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.		090870									
JOHNSON, O.B.		WELL #: 1 D		RRCID -> 214471		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 11680		PERF.11223 - 11490	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65 3		Y	-0-		5
*03	71 N	6	-0-	-65	-0-	6 3		Y	-0-		5

J-W OPERATING CO.		427960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 214386		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11644 - 11720	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
COWAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092520		COMPL. DATE 01/10/1981		TOTAL DEPTH 11491		PERF.11063 - 11325	
10	472 S	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-		25
11	329 S	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		25
12	372 S	32	-0-	-340	-0-	32 2		N	-0-		25
01	465 S	105	-0-	-360	-0-	105 2		N	-0-		25
02	319 S	109	-0-	-210	-0-	109 2		N	-0-		25
03	31 S	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092857		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11039 - 11310	
10	641 S	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		19
11	610 S	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		19
12	806 S	210	-0-	-596	-0-	210 2		N	-0-		19
01	651 S	633	-0-	-18	-0-	633 2		N	-0-		19
02	580 S	425	-0-	-155	-0-	425 2		N	-0-		19
*03	659 S	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-		19

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//	17008 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
MAYNARD, A.			WELL #:	1	RRCID -> 202064	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11577	- 11728	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3503 X	3242	-0-	-261	-0-	243 1	2991 2	N	7		91
							8 9					
11		4680 X	1849	-0-	-2831	-0-	147 1	1689 2	N	12		103
							13 9					
12		3503 X	1819	-0-	-1684	-0-	131 1	1686 2	N	2		105
							2 9					
01		3441 X	1877	-0-	-1564	-0-	160 1	1715 2	N	2		107
							2 9					
02		3103 X	1564	-0-	-1539	-0-	107 1	1447 2	N	9	1 8	115
							10 9					
03		3255 X	1407	-0-	-1848	-0-	82 1	1319 2	N	5		120
							6 9					

MAYNARD, A.			WELL #:	2	RRCID -> 206966	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	11760	PERF.11430	- 11596	

10		1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	103 1	1271 2	N	3		85
							3 9					
11		1440 X	1198	-0-	-242	-0-	95 1	1101 2	N	2		87
							2 9					
12		1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	92 1	1189 2	N	2		89
							2 9					
01		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	129 1	1373 2	N	2		91
							2 9					
02		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	93 1	1252 2	N	2		93
							2 9					
*03		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	106 1	1699 2	N	5		98
							6 9					

COWAN GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 207115	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11070	- 11330	

10		821 X	821	-0-	-0-	-0-	61 1	747 2	N	12	2 8	102
							13 9					
11		944 X	944	-0-	-0-	-0-	76 1	868 2	N	-0-		102
							67 1	864 2	N	-0-		102
12		931 X	931	-0-	-0-	-0-	67 1	864 2	N	-0-		102
							63 1	675 2	N	1	1 8	102
01		806 X	739	-0-	-67	-0-	1 9					
							42 1	561 2	N	-0-		102
02		899 X	603	-0-	-296	-0-	61 1	977 2	N	1	1 8	102
							1 9					
*03		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	61 1	977 2	N	1	1 8	102
							1 9					

LITTLEJOHN			WELL #:	1	RRCID -> 209040	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11606	- 11780	

10		1829 X	1041	-0-	-788	-0-	78 1	957 2	N	5		258
							6 9					
11		1770 X	840	-0-	-930	-0-	67 1	770 2	N	3		261
							3 9					
12		1829 X	972	-0-	-857	-0-	69 1	892 2	N	10		271
							11 9					
01		1798 X	1256	-0-	-542	-0-	108 1	1148 2	N	-0-		271
							98 1	1327 2	N	-0-		271
02		1450 X	1425	-0-	-25	-0-	52 1	845 2	N	-0-		271
03		1054 X	897	-0-	-157	-0-						

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
SWINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 209041		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11532 - 11610					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	4092 X	2538	-0-	-1554	-0-	191	1	2345	2	N	2				134
11	3750 X	1693	-0-	-2057	-0-	135	1	1556	2	N	2				136
12	3503 X	1661	-0-	-1842	-0-	120	1	1538	2	N	3				139
01	3441 X	1635	-0-	-1806	-0-	140	1	1495	2	N	-0-				139
02	3074 X	1492	-0-	-1582	-0-	103	1	1389	2	N	-0-				139
03	2542 X	1612	-0-	-930	-0-	95	1	1514	2	N	3	1	8		141

COWAN GU		WELL #: 3		RRCID -> 209228		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 11710		PERF.11320 - 11398					
10	1271 X	1126	-0-	-145	-0-	84	1	1036	2	N	5				197
11	1230 X	1192	-0-	-38	-0-	95	1	1093	2	N	4	1	8		200
12	1178 X	907	-0-	-271	-0-	65	1	841	2	N	1	180	1		21
01	1147 X	973	-0-	-174	-0-	83	1	890	2	N	-0-				21
02	1160 X	862	-0-	-298	-0-	59	1	803	2	N	-0-				21
03	1240 X	889	-0-	-351	-0-	52	1	837	2	N	-0-				21

LITTLEJOHN		WELL #: 4		RRCID -> 211413		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11540 - 11669					
10	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	105	1	1284	2	N	-0-				12
11	1290 X	1234	-0-	-56	-0-	98	1	1136	2	N	-0-				12
12	1333 X	1294	-0-	-39	-0-	93	1	1201	2	N	-0-				12
01	1395 X	962	-0-	-433	-0-	82	1	880	2	N	-0-				12
02	1305 X	1191	-0-	-114	-0-	82	1	1109	2	N	-0-				12
*03	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	85	1	1363	2	N	-0-				12

LITTLEJOHN		WELL #: 3		RRCID -> 211696		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11650 - 11725					
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				130
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				130
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130

MAYNARD, A.		WELL #: 3H		RRCID -> 214139		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 13230		PERF.12050 - 13126					
10	1922 X	1708	-0-	-214	-0-	128	1	1580	2	N	-0-				50
11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	255	1	2942	2	N	-0-				50
12	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	224	1	2891	2	N	-0-				50
01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	296	1	3159	2	N	-0-				50
02	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	213	1	2890	2	N	-0-				50
03	3317 X	3002	-0-	-315	-0-	177	1	2825	2	N	-0-				50

SWINNEY		WELL #: 2		RRCID -> 214257		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11684 - 11760					
10	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	174	1	2135	2	N	-0-				77
11	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	206	1	2375	2	N	-0-				77
12	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	199	1	2564	2	N	-0-				77
01	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	249	1	2652	2	N	-0-				77
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	186	1	2528	2	N	-0-				77
03	2759 X	2722	-0-	-37	-0-	160	1	2562	2	N	-0-				77

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
CLOKE		WELL #:		1	RRCID ->	214860	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	11765	PERF.11440	- 11506
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1736 X	1356	-0-	-380	-0-	101 1	1249 2	N	5			133
11	1590 X	1338	-0-	-252	-0-	6 9	107 1	N	2			135
12	1426 X	1380	-0-	-46	-0-	2 9	98 1	N	3			138
01	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	3 9	119 1	N	3			141
02	1305 X	1284	-0-	-21	-0-	3 9	88 1	N	-0-			141
03	1395 X	1326	-0-	-69	-0-	6 9	78 1	N	5			146

MAYNARD, A.		WELL #:		4	RRCID ->	215756	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11515	- 11580
10	1829 X	851	-0-	-978	-0-	64 1	787 2	N	-0-			66
11	2160 X	882	-0-	-1278	-0-	71 1	811 2	N	-0-			66
12	1581 X	1059	-0-	-522	-0-	76 1	983 2	N	-0-			66
01	1581 X	820	-0-	-761	-0-	71 1	749 2	N	-0-			66
02	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	89 1	1212 2	N	-0-			66
*03	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	87 1	1397 2	N	-0-			66

SLAYTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216182	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11646	- 11666
10	2666 X	2613	-0-	-53	-0-	195 1	2390 2	N	25			283
11	2580 X	2376	-0-	-204	-0-	28 9	188 1	N	23			306
12	2666 X	2472	-0-	-194	-0-	25 9	176 1	N	21	186 1		141
01	2604 X	2601	-0-	-3	-0-	23 9	220 1	N	28			169
02	2436 X	2376	-0-	-60	-0-	31 9	161 1	N	30			199
03	2604 X	2505	-0-	-99	-0-	33 9	145 1	N	32			231
						35 9						

SLAYTON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217275	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	11732	PERF.11450	- 11606
10	2170 X	1919	-0-	-251	-0-	144 1	1775 2	N	-0-			5
11	1980 X	1927	-0-	-53	-0-	154 1	1773 2	N	-0-			5
12	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	150 1	1932 2	N	-0-			5
01	2046 X	1952	-0-	-94	-0-	167 1	1785 2	N	-0-			5
02	1885 X	1811	-0-	-74	-0-	124 1	1687 2	N	-0-			5
03	2077 X	1919	-0-	-158	-0-	113 1	1806 2	N	-0-			5

LITTLEJOHN		WELL #:		5	RRCID ->	219194	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11550	- 11706
10	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	99 1	1220 2	N	-0-			171
11	1230 X	991	-0-	-239	-0-	79 1	912 2	N	-0-			171
12	1457 X	988	-0-	-469	-0-	71 1	917 2	N	-0-			171
01	1457 X	990	-0-	-467	-0-	85 1	905 2	N	-0-			171
02	1363 X	1048	-0-	-315	-0-	72 1	976 2	N	-0-			171
*03	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	84 1	1352 2	N	-0-			171

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MAYNARD, A.		WELL #:		5H	RRCID ->	219293	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	13288	PERF.	12400 - 13134	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5053 X	4785	-0-	-268	-0-	360 1	4425 2	N	-0-			20
11		6720 X	4778	-0-	-1942	-0-	381 1	4397 2	N	-0-			20
12		4929 X	4469	-0-	-460	-0-	322 1	4147 2	N	-0-			20
01		4929 X	4347	-0-	-582	-0-	372 1	3975 2	N	-0-			20
02		4611 X	3872	-0-	-739	-0-	266 1	3606 2	N	-0-			20
03		4929 X	4072	-0-	-857	-0-	240 1	3832 2	N	-0-			20

MAYNARD, A.		WELL #:		7	RRCID ->	219692	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11557 - 11626	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

SLAYTON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220642	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	11480 - 11650	
10		2449 X	2258	-0-	-191	-0-	170 1	2086 2	N	2			65
							2 9						
11		2370 X	2240	-0-	-130	-0-	179 1	2061 2	N	-0-			65
12		2418 X	2299	-0-	-119	-0-	165 1	2134 2	N	-0-			65
01		2418 X	2223	-0-	-195	-0-	190 1	2033 2	N	-0-			65
02		2233 X	2052	-0-	-181	-0-	141 1	1908 2	N	3			68
							3 9						
03		2325 X	2230	-0-	-95	-0-	131 1	2097 2	N	2			70
							2 9						

MAYNARD, A.		WELL #:		8	RRCID ->	220780	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	11530 - 11606	
10		1612 X	1488	-0-	-124	-0-	112 1	1376 2	N	-0-			7
11		2220 X	1489	-0-	-731	-0-	119 1	1370 2	N	-0-			7
12		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	121 1	1549 2	N	-0-			7
01		1643 X	1579	-0-	-64	-0-	135 1	1444 2	N	-0-			7
02		1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	107 1	1448 2	N	-0-			7
03		1674 X	1459	-0-	-215	-0-	86 1	1373 2	N	-0-			7

MAYNARD, A.		WELL #:		6H	RRCID ->	220826	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	11686	PERF.	11934 - 13124	
10		4929 X	4544	-0-	-385	-0-	341 1	4190 2	N	12			155
							13 9						
11		6270 X	4439	-0-	-1831	-0-	353 1	4073 2	N	12			167
							13 9						
12		4774 X	4630	-0-	-144	-0-	333 1	4297 2	N	-0-			167
01		4681 X	4597	-0-	-84	-0-	394 1	4203 2	N	-0-			167
02		4379 X	4231	-0-	-148	-0-	291 1	3940 2	N	-0-			167
03		4619 X	4033	-0-	-586	-0-	237 1	3790 2	N	5			172
							6 9						

SWINNEY		WELL #:		3H	RRCID ->	222296	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	11659	PERF.	11800 - 12662	
10		2263 X	1817	-0-	-446	-0-	137 1	1680 2	N	-0-			35
11		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	225 1	2601 2	N	-0-			35
12		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	197 1	2548 2	N	-0-			35
01		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	230 1	2457 2	N	-0-			35
02		2726 X	2510	-0-	-216	-0-	172 1	2338 2	N	-0-			35
03		2914 X	2741	-0-	-173	-0-	162 1	2579 2	N	-0-			35

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CLOKE		WELL #: 3H		RRCID -> 222641		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
10	2604 X	2156	-0-	-448	-0-	162 1	1994 2	N	-0-		42
11	2310 X	2083	-0-	-227	-0-	166 1	1917 2	N	-0-		42
12	2201 X	2104	-0-	-97	-0-	151 1	1953 2	N	-0-		42
01	2201 X	2038	-0-	-163	-0-	175 1	1863 2	N	-0-		42
02	2030 X	1907	-0-	-123	-0-	131 1	1776 2	N	-0-		42
03	2170 X	1986	-0-	-184	-0-	117 1	1869 2	N	-0-		42

LITTLEJOHN		WELL #: 6		RRCID -> 222642		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756			
10	1271 X	1116	-0-	-155	-0-	84 1	1032 2	N	-0-		49
11	1200 X	1131	-0-	-69	-0-	90 1	1041 2	N	-0-		49
12	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	90 1	1156 2	N	-0-		49
01	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	117 1	1247 2	N	-0-		49
02	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	82 1	1108 2	N	-0-		49
03	1240 X	47	-0-	-1193	-0-	3 1	44 2	N	-0-		49

CLOKE		WELL #: 4H		RRCID -> 222682		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502			
10	2542 X	2242	-0-	-300	-0-	168 1	2074 2	N	-0-		64
11	2340 X	2075	-0-	-265	-0-	165 1	1910 2	N	-0-		64
12	2418 X	2037	-0-	-381	-0-	146 1	1891 2	N	-0-		64
01	2418 X	2023	-0-	-395	-0-	174 1	1849 2	N	-0-		64
02	2204 X	1883	-0-	-321	-0-	130 1	1750 2	N	3		67
03	2232 X	2014	-0-	-218	-0-	118 1	1883 2	N	12		79
						13 9					

SLAYTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223980		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660			
10	3007 X	2800	-0-	-207	-0-	211 1	2589 2	N	-0-		16
11	2910 X	2766	-0-	-144	-0-	221 1	2545 2	N	-0-		16
12	3038 X	2681	-0-	-357	-0-	193 1	2488 2	N	-0-		16
01	3038 X	2862	-0-	-176	-0-	245 1	2617 2	N	-0-		16
02	2842 X	2619	-0-	-223	-0-	180 1	2439 2	N	-0-		16
03	2852 X	2751	-0-	-101	-0-	162 1	2589 2	N	-0-		16

SWINNEY		WELL #: 4H		RRCID -> 224247		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741			
10	6386 X	6017	-0-	-369	-0-	453 1	5562 2	N	2		90
						2 9					
11	6090 X	5754	-0-	-336	-0-	458 1	5294 2	N	2		92
						2 9					
12	6200 X	5862	-0-	-338	-0-	420 1	5439 2	N	3		95
						3 9					
01	6200 X	5820	-0-	-380	-0-	499 1	5321 2	N	-0-		95
02	5742 X	5379	-0-	-363	-0-	370 1	5009 2	N	-0-		95
03	6014 X	5449	-0-	-565	-0-	321 1	5128 2	N	-0-		95

MAYNARD, A.		WELL #: 9		RRCID -> 225191		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660			
10	3286 X	3280	-0-	-6	-0-	247 1	3033 2	N	-0-		44
11	4590 X	3114	-0-	-1476	-0-	248 1	2866 2	N	-0-		44
12	3348 X	3284	-0-	-64	-0-	237 1	3047 2	N	-0-		44
01	3348 X	3322	-0-	-26	-0-	284 1	3038 2	N	-0-		44
02	3074 X	3033	-0-	-41	-0-	208 1	2825 2	N	-0-		44
03	3286 X	2913	-0-	-373	-0-	172 1	2741 2	N	-0-		44

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MAYNARD, A.		WELL #:		10	RRCID ->	226548	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	11966	PERF.	11650 - 11800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1643 X	1570	-0-	-73	-0-	119 1	1451 2	N	-0-			33
11		2340 X	1678	-0-	-662	-0-	134 1	1544 2	N	-0-			33
12		1736 X	1632	-0-	-104	-0-	117 1	1515 2	N	-0-			33
01		1736 X	1684	-0-	-52	-0-	144 1	1540 2	N	-0-			33
02		1624 X	1474	-0-	-150	-0-	101 1	1373 2	N	-0-			33
03		1736 X	1324	-0-	-412	-0-	78 1	1246 2	N	-0-			33

SLAYTON UNIT		WELL #:		5V	RRCID ->	244183	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11562 - 11714	
10		3224 X	2918	-0-	-306	-0-	219 1	2699 2	N	-0-			16
11		3120 X	2797	-0-	-323	-0-	223 1	2574 2	N	-0-			16
12		3193 X	3145	-0-	-48	-0-	226 1	2919 2	N	-0-			16
01		3100 X	2920	-0-	-180	-0-	250 1	2670 2	N	-0-			16
02		2871 X	2699	-0-	-172	-0-	185 1	2514 2	N	-0-			16
03		3131 X	2831	-0-	-300	-0-	167 1	2664 2	N	-0-			16

CHAPEL HILL (PALUXY)		17008 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
BRG LONE STAR LTD.		090870											
PALUXY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	015917	COMPL. DATE	03/05/1941	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	5780 - 5820	
10		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-			-0-
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
01		217 N	170	-0-	-47	-0-	170 3		N	-0-			-0-
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
*03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	015918	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5745 - 5782	
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	312 3	10 9	N	9			58
11		390 N	270	-0-	-120	-0-	260 3	10 9	N	9			67
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	275 3	10 9	N	9			76
01		310 N	64	-0-	-246	-0-	61 3	3 9	N	3			79
02		261 N	162	-0-	-99	-0-	162 3		N	-0-			79
03		279 N	141	-0-	-138	-0-	141 3		N	-0-			79

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	015923	COMPL. DATE	07/05/1947	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5730 - 5777	
10		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1920 3	42 9	N	38	66 1		22
11		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3		N	-0-			22
12		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1548 3	3 9	N	3			25
01		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1684 3	70 9	N	64	80 1		9
02		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1665 3	9 9	N	8			17
*03		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1587 3	6 9	N	5			22

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	209422	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5796 - 5839	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

CHAPEL HILL (PALUXY)		//CONT.//		17008 111	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH							
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870											
PALUXY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226469	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 5756 - 5820				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800)				17008 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SMITH							
BRG LONE STAR LTD.				090870											
THOMPSON B		WELL #:		6	RRCID ->	204222	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 5666 - 5800				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (PETTIT)				17008 222	ASSOCIATED	49B		CNTY: SMITH							
BRG LONE STAR LTD.				090870											
GILLIAM, I. E.		WELL #:		1	RRCID ->	015943	COMPL. DATE	01/21/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7980 - 8068				
10	2139 #	1824	-0-	-315	-0-	1795	3	29	9	Y	26				37
11	1950 #	1571	-0-	-379	-0-	1543	3	28	9	Y	25	48	1		14
12	2015 #	1767	-0-	-248	-0-	1721	3	46	9	Y	42	53	1		3
01	DLQ G-10	1446	-0-	1446	-0-	1446	3	46	9	Y	42	39	1		6
02	DLQ G-10	1496	-0-	1496	-0-	2942	3	72	9	Y	65	45	1		26
*03	4689 R	1747	-0-	-2942	-0-	1690	3	57	9	Y	52	46	1		32

JOHNSON, O.B. H				WELL #:	1 T	RRCID ->	015944	COMPL. DATE	07/16/1941	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8046 - 8136			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CLARK ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	240166	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	8717	PERF. 8183 - 8193			
10	217 #	55	-0-	-162	-0-	55	3				N	-0-			79
11	210 #	130	-0-	-80	-0-	130	3				N	-0-			79
12	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	3				N	-0-			79
01	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3				N	-0-			79
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3				N	-0-			79
*03	271 R	271	-0-	-0-	-0-	265	3	6	9	N	5				84

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				WELL #:	1	RRCID ->	015947	COMPL. DATE	09/14/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8022 - 8033			
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-			-0-
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2				N	-0-			-0-
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-			-0-
01	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2				N	-0-			-0-
02	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2				N	-0-			-0-
*03	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2				N	-0-			-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
 NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
 WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023 #	459	-0-	-564	-0-	456 2	3 9	N	3			41
11	840 #	461	-0-	-379	-0-	459 2	2 9	N	2			43
12	713 #	597	-0-	-116	-0-	588 2	9 9	N	8			51
01	713 #	556	-0-	-157	-0-	548 2	8 9	N	7			58
02	667 #	608	-0-	-59	-0-	596 2	12 9	N	11			69
03	589 #	520	-0-	-69	-0-	516 2	4 9	N	4			73

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
 TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

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

JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

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

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3		N	-0-			28
11	270 N	171	-0-	-99	-0-	171 3		N	-0-			28
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			28
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3		N	-0-			28
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			28
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			28

RUDMAN, I. WELL #: 4 RRCID -> 136095 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7336 - 7498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					131
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					131
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					131
01	837 N	477	-0-	-360	-0-	477	3			N	-0-					131
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					131
*03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					131

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	217	3	130	9	N	118	187	1			64
11	300 N	181	-0-	-119	-0-	168	3	13	9	N	12					76
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					76
01	341 N	151	-0-	-190	-0-	139	3	12	9	N	11					87
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	149	3	33	9	N	30					117
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	166	3	56	9	N	51					168

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	203	3	46	9	N	42					146
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	188	3	39	9	N	35					181
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	187	3	14	9	N	13					194
01	248 N	181	-0-	-67	-0-	169	3	12	9	N	11					205
02	232 N	168	-0-	-64	-0-	162	3	6	9	N	5					210
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	176	3	6	9	N	5					215

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

10	620 N	566	-0-	-54	-0-	540	3	26	9	Y	24					127
11	570 N	567	-0-	-3	-0-	516	3	51	9	Y	46	86	1			87
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	525	3	45	9	Y	41					128
01	558 N	486	-0-	-72	-0-	462	3	24	9	Y	22					150
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	546	3	55	9	Y	50	86	1			114
*03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	735	3	65	9	Y	59	83	1			90

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

10	4267 X	682	-0-	-3585	-0-	649	3	33	9	N	30					112
11	627 X	627	-0-	-0-	-0-	565	3	62	9	N	56	105	1			63
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	533	3	55	9	N	50					113
01	620 N	587	-0-	-33	-0-	557	3	30	9	N	27					140
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	552	3	67	9	N	61	105	1			96
*03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	743	3	78	9	N	71	101	1			66

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
 ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

10	651 N	604	-0-	-47	-0-	589	2	15	9	N	14					105
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	537	2	22	9	N	20					125
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	565	2	36	9	N	33					158
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	535	2	32	9	N	29					187
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	545	2	30	9	N	27					214
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	588	2	36	9	N	33					247

CHAPEL HILL (RODESSA)										//CONT.//		17008 444		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC										501130											
WILLIAMS "A"										WELL #:		5		RRCID -> 115305		COMPL. DATE 02/14/1985		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7390 - 7402	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104				

RAYFORD, H.										WELL #:		1		RRCID -> 216846		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 8617		PERF. 7378 - 7441	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22				

PHILLIPS ENERGY, INC.										663478											
JONES										WELL #:		1 U		RRCID -> 163442		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 7556 - 7572	
10		279 N	204	-0-	-75	-0-	-0-	16	1	188	3	N	-0-				-0-				
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	N	-0-				-0-				
12		248 N	211	-0-	-37	-0-	-0-	16	1	195	3	N	-0-				-0-				
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-				-0-				
02		232 N	219	-0-	-13	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-				-0-				
03		217 N	46	-0-	-171	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-				-0-				

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)										17008 777		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
BRG LONE STAR LTD.										090870											
BUTLER, C. B.										WELL #:		1		RRCID -> 113760		COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 8179 - 8349	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

BRADLEY, S. H.										WELL #:		2		RRCID -> 143508		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7272 - 8244	
10		837 N	583	-0-	-254	-0-	-0-	583	3			N	-0-				104				
11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-				104				
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-				104				
01		589 N	466	-0-	-123	-0-	-0-	466	3			N	-0-				104				
02		609 N	517	-0-	-92	-0-	-0-	517	3			N	-0-				104				
*03		635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-				104				

BRADLEY, S. S.										WELL #:		2		RRCID -> 177370		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8159 - 8391	
10		DLQ G-10	1165	-0-	1165	3574	1117	3	48	9	N	44					229				
11		DLQ G-10	697	-0-	697	4271	630	3	67	9	N	61	184	1			106				
12		DLQ G-10	744	-0-	744	5015	705	3	39	9	N	35					141				
01		3000 N	560	-0-	-2440	2575	541	3	19	9	N	17					158				
02		2900 N	648	-0-	-2252	323	634	3	14	9	N	13					171				
*03		1010 N	687	-0-	-323	-0-	683	3	4	9	N	4					175				

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		17008 777	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH		
J-W OPERATING CO.				427960						
LITTLE OIL UNIT		WELL #:		RRCID -> 264007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6492 - 8645	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SMITH		
RAYFORD, O. L.		WELL #:		1	RRCID -> 278351	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 8124 - 8231	
*10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
*11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-
*12	248 X	183	-0-	-65	-0-	183 2	N	-0-		-0-
*01	248 X	190	-0-	-58	-0-	190 2	N	-0-		-0-
*02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		-0-
*03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-		-0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK)				17011 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SMITH		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		MOSELEY, BISHOP "A"		251726	RRCID -> 191747	COMPL. DATE 12/19/1987	TOTAL DEPTH	8810	PERF. N/A	
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		68
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	207 3	N	32		100
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	233 3	N	197		297
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	220 3	N	26		323
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	231 3	N	14		337
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		337

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY)				17012 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SMITH		
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		SHOFNER, V.L. G.U.		501130	RRCID -> 138497	COMPL. DATE 04/17/1991	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 5836 - 5844	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.)				17012 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SMITH		
BRG LONE STAR LTD.		RUDMAN, I.		090870	RRCID -> 133325	COMPL. DATE 12/31/1989	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 5782 - 5810	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

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

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

10	558 #	274	-0-	-284	-0-	47	1	226	2	N	1					165
11	570 #	320	-0-	-250	-0-	37	1	273	2	N	9					174
12	589 #	430	-0-	-159	-0-	56	1	367	2	N	6					180
01	589 #	231	-0-	-358	-0-	35	1	190	2	N	5					185
02	522 #	131	-0-	-391	-0-	19	1	108	2	N	4					189
03	434 #	149	-0-	-285	-0-	21	1	121	2	N	6					195

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

10	994 R	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6	9	N	5					250
11	1020 #	899	-0-	-121	-0-	899	2			N	-0-					250
12	1240 #	823	-0-	-417	-0-	823	2			N	-0-					250
01	1240 #	897	-0-	-343	-0-	888	2	9	9	N	8					258
02	1160 #	799	-0-	-361	-0-	795	2	4	9	N	4					262
03	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					262

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 11949 - 13110

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	1			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

10	5394 X	3584	-0-	-1810	-0-	3543	2	41	9	N	37	14	1			244
11	5220 X	4400	-0-	-820	-0-	4281	2	119	9	N	108	178	1			174
12	5394 X	5040	-0-	-354	-0-	5000	2	40	9	N	36					210
01	5394 X	5362	-0-	-32	-0-	5300	2	62	9	N	56					266
02	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4841	2	124	9	N	113	192	1			187
*03	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4778	2	51	9	N	46					233

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

10	5301 X	2236	-0-	-3065	-0-	2216	2	20	9	N	18	13	1			128
11	5130 X	1112	-0-	-4018	-0-	1110	2	2	9	N	2					130
12	5177 X	1509	-0-	-3668	-0-	1498	2	11	9	N	10					140
01	4960 X	1210	-0-	-3750	-0-	1201	2	9	9	N	8					148
02	2030 X	1826	-0-	-204	-0-	1674	2	152	9	N	138	183	1			103
*03	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2560	2	8	9	N	7					110

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

10	3348 X	2756	-0-	-592	-0-	2713	2	43	9	N	39	7	1			91
11	3390 X	510	-0-	-2880	-0-	510	2			N	-0-					91
12	3503 X	1142	-0-	-2361	-0-	1128	2	14	9	N	13					104
01	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4290	2	53	9	N	48					152
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3815	2	52	9	N	47	5	1			194
*03	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3927	2	120	9	N	109	181	1			122

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

10	1798 N	1308	-0-	-490	-0-	1306	2	2	9	N	2	5	1			128
11	1920 N	1868	-0-	-52	-0-	1865	2	3	9	N	3					131
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1858	2	13	9	N	12					143
01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1890	2	12	9	N	11					154
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1672	2	29	9	N	26	5	1			175
*03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1727	2	56	9	N	51	178	1			48

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

10	6603 X	3823	-0-	-2780	-0-	3780	2	43	9	N	39	15	1			83
11	6390 X	4130	-0-	-2260	-0-	4102	2	28	9	N	25					108
12	5642 X	5054	-0-	-588	-0-	5015	2	39	9	N	35					143
01	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5461	2	147	9	N	134	183	1			94
02	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4801	2	65	9	N	59	15	1			138
*03	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5029	2	55	9	N	50					188

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

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)		//CONT.//		17480 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465								
TANNER		WELL #:		1	RRCID ->	242703	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	12264	PERF.11986	- 12037
10	4960 X	3872	-0-	-1088	-0-	3855	2	17	9	N	15	222
11	6540 X	4717	-0-	-1823	-0-	4697	2	20	9	N	18	240
12	6758 X	5356	-0-	-1402	-0-	5324	2	32	9	N	29	184 1 85
01	6758 X	5350	-0-	-1408	-0-	5315	2	35	9	N	32	117
02	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5091	2	42	9	N	38	155
03	5363 X	4728	-0-	-635	-0-	4696	2	32	9	N	29	184

XTO ENERGY INC.				945936								
HUGGINS		WELL #:		1X	RRCID ->	106502	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	12270	PERF.11922	- 11950
10	6138 X	2971	-0-	-3167	-0-	2806	2	165	9	N	150	188 1 132
11	5940 X	2444	-0-	-3496	-0-	2298	2	146	9	N	133	265
12	6138 X	4906	-0-	-1232	-0-	4625	2	281	9	N	255	385 1 135
01	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4642	2	211	9	N	192	190 1 137
02	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	3887	2	183	9	N	166	193 1 110
03	4898 X	4098	-0-	-800	-0-	3887	2	211	9	N	192	189 1 113

HUGGINS #1		WELL #:		2	RRCID ->	114388	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	12358	PERF.11926	- 11982
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	168	2	33	9	N	30	92
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	160	2	36	9	N	33	125
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	127	2	36	9	N	33	158
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	182	2	41	9	N	37	195
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	158	2	41	9	N	37	232
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	157	2	36	9	N	33	192 1 73

BISHOP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232546	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11826	- 12213
10	5177 X	3619	-0-	-1558	-0-	3521	2	98	9	N	89	189 1 180
11	5010 X	4076	-0-	-934	-0-	3921	2	155	9	N	141	191 1 130
12	5177 X	5023	-0-	-154	-0-	4894	2	129	9	N	117	247
01	5177 X	4734	-0-	-443	-0-	4598	2	136	9	N	124	196 1 175
02	3944 X	3829	-0-	-115	-0-	3713	2	116	9	N	105	193 1 87
03	5022 X	4981	-0-	-41	-0-	4797	2	184	9	N	167	1 8 253

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK)				18182 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK			
LATX OPERATIONS, LLC				489940								
LUTHER ROSS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213275	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7092	PERF. 6068	- 6924
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY)				19007 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MARION			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750								
STILES TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	245691	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 8309	- 10600
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20

COKE (BACON)		19381 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD				
HYDROGEO, L.L.C.		421240										
WHITE, DENTON		WELL #: 1		RRCID -> 089155		COMPL. DATE 04/09/1980		TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2542 #	1525	-0-	-1017	-0-	1490	2	35 9	N	32	80	
11	2400 #	1484	-0-	-916	-0-	1465	2	19 9	N	17	97	
12	2480 #	826	-0-	-1654	-0-	805	2	21 9	N	19	116	
01	2294 #	1545	-0-	-749	-0-	1501	2	44 9	N	40	156	
02	2146 #	2021	-0-	-125	-0-	1980	2	41 9	N	37	193	
*03	2072 R	2072	-0-	-0-	-0-	2027	2	45 9	N	41	54	

COKE (GLOYD)		19381 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
CINRON ENERGY, LLC		153512										
HUDSON, L. H.		WELL #: 1		RRCID -> 047748		COMPL. DATE 10/09/1969		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	1 1	665 2	N	15		121	
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	17 9	582 2	N	18		139	
12	434 N	252	-0-	-182	-0-	20 9	229 2	N	20		159	
01	682 N	301	-0-	-381	-0-	22 9	294 2	N	5		164	
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	1 1	325 2	N	3	147 1	20	
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	3 9	342 2	N	8		28	

GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672		COKE UNIT -A-		WELL #: 1D		RRCID -> 022872		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT		-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT		-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT		-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT		-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT		-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT		-0-		

COKE (HILL)		19381 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD				
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672										
COKE UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 015950		COMPL. DATE 02/25/1963		TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	7316 #	4673	-0-	-2643	-0-	1732 1	2920 2	Y	19		118	
11	6570 #	4343	-0-	-2227	-0-	21 9	2820 2	Y	29		147	
12	6107 #	3747	-0-	-2360	-0-	1491 1	1814 2	Y	4		151	
01	6107 #	3595	-0-	-2512	-0-	32 9	1521 2	Y	-0-		151	
02	DLQ G-10	3877	-0-	3877	3877	2074 1	2140 2	Y	8	146 0	13	
03	DLQ G-10	3277	-0-	3277	7154	1728 1	1997 2	Y	-0-		13	

COKE (YOUNG ZONE)		19381 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD				
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672										
FAULK, E. L.		WELL #: 2R		RRCID -> 179911		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
 COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 10942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1481	2	50	9	N	45	181	1			40
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1355	2	466	9	N	424	349	1			115
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	927	2	132	9	N	120					235
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1142	2	142	9	N	129	186	1			178
*02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1439	2	408	9	N	371	369	1			180
*03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1500	2	44	9	N	40					220

JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF.10526 - 10774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					64
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					64
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					64
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					64
*02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					64
*03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					64

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
 SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
 HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

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

STALLION SWD, LP 811982
 SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (PETTIT) 20415 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 DYESS, KENNY LEE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222428 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7943 - 8148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON CREEK (RODESSA)		20415 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781										
OUSLEY, J.W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 077533		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	151	-0-	-128	-0-	151 2		N	-0-			161
11	210 N	130	-0-	-80	-0-	130 2		N	-0-			161
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	333 2	8 9	N	7			168
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	116 2	17 9	N	15			183
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	192 2	10 9	N	9			192
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			192

COON CREEK GAS UNIT		20415 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
WELL #: 1		RRCID -> 078493		COMPL. DATE 08/14/1978		TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180						
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-			44
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	103 2		N	-0-			44
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			44
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			44
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			44
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			44

OUSLEY GAS UNIT "B"		20415 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
WELL #: 2		RRCID -> 154076		COMPL. DATE 01/15/1995		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036						
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			45
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			45
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			45
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			45

COON CREEK (TRAVIS PEAK)		20415 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
WHITE SUN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272592		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084				
10	744 #	197	-0-	-547	-0-	197 2		N	-0-			97
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	97 1		-0-
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
01	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
02	319 #	-0-	-0-	-319	-0-			N	-0-			-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250)		20683 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
INDIGO RESOURCES LLC		423831										
CORNWALL-JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 124941		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
STROUD PETROLEUM, INC.		828082										
NICHOLAS		WELL #: 1		RRCID -> 223475		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978				
10	1860 N	396	-0-	-1464	-0-	392 2	4 9	N	4	1 8		198
11	1800 N	1242	-0-	-558	-0-	1194 2	48 9	N	44	172 1		70
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1545 2	13 9	N	12	2 8		80
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1797 2	18 9	N	16			96
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1360 2	8 9	N	7	2 8		101
*03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1550 2	13 9	N	12			113

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		21109 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082									
GASTON		WELL #:		1	RRCID ->	229405	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7950 - 8164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1581 N	927	-0-	-654	-0-	915 2	12 9	N	11	1 8		122
11		1770 N	98	-0-	-1672	-0-	86 2	12 9	N	11	1 8		132
12		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1748 2	45 9	N	41	4 8		169
01		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1564 2	22 9	N	20			189
02		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1749 2	10 9	N	9	4 8		194
03		1798 N	1601	-0-	-197	-0-	1517 2	84 9	N	76	180 1		90

KANGERGA		WELL #:		1R	RRCID ->	232650	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7916 - 7924	
10		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1002 2	55 9	N	50	154 1		90
11		969 N	969	-0-	-0-	-0-	903 2	66 9	N	60			150
12		1147 N	1052	-0-	-95	-0-	983 2	69 9	N	63	169 1	1 8	43
01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1088 2	65 9	N	59			102
02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	992 2	45 9	N	41			143
*03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1042 2	48 9	N	44			187

WAGGONER		WELL #:		1	RRCID ->	245961	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8006 - 9231	
10		961 N	114	-0-	-847	-0-	113 2	1 9	N	1	1 8		168
11		840 N	96	-0-	-744	-0-	84 2	12 9	N	11			179
12		682 N	47	-0-	-635	-0-	46 2	1 9	N	1	1 8		179
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	215 2	3 9	N	3			182
02		87 N	11	-0-	-76	-0-	9 2	2 9	N	2	2 8		182
*03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	110 2	4 9	N	4			186

TRIVIUM OPERATING, LLC		WELL #:		871168	RRCID ->	190152	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8010 - 8020	
NICHOLS		1											
10		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			74
11		360 N	232	-0-	-128	-0-	89 1	140 2	N	3	3 1		74
							3 9						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51 7		23
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-			23
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			N	NO RPT			23
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

STRICKLAND		WELL #:		1	RRCID ->	190155	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7764 - 7974	
10		682 N	665	-0-	-17	-0-	56 1	609 2	N	-0-			84
11		817 N	817	-0-	-0-	-0-	275 1	542 2	N	-0-			84
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	22 7		62
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			62
02		638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-			N	NO RPT			62
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

SILER, P. & G.		WELL #:		1	RRCID ->	191303	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7910 - 7997	
10		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	188 1	2047 2	N	19	134 1		32
							21 9						
11		1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	491 1	973 2	N	4	1 8		35
							4 9						
12		1302 X	372	-0-	-930	-0-	372 2		N	-0-			35
01		1302 X	207	-0-	-1095	-0-	20 1	187 2	N	-0-			35
02		1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-			N	NO RPT			35
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		21109 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168								
MOORE, GLORIA		WELL #:		1	RRCID ->	193178	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8010 - 8014
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE, GLORIA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	193891	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7949 - 7961
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOUSTON "O"		WELL #:		16	RRCID ->	225020	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7864 - 8003
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOUSTON "P"		WELL #:		17	RRCID ->	227093	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7870 - 8000
10	589 N	372	-0-	-217	-0-	152	1	220	2	N	-0-	147
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	203	1	317	2	N	7	147
						8	9					
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	57	1	324	2	N	-0-	147
						140	3					
01	372 N	196	-0-	-176	-0-	24	1	171	3	N	1	68
						1	9					
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT	68
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	68

MOYERS		WELL #:		1	RRCID ->	228039	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7862 - 8008
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	544	1	791	2	N	34	194
						37	9					
11	1170 N	904	-0-	-266	-0-	329	1	513	2	N	56	238
						62	9					
12	1209 N	992	-0-	-217	-0-	104	1	593	2	N	36	92
						255	3	40	9			
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	146	1	1052	3	N	56	67
						62	9					
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT	67
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67

HOUSTON "G"		WELL #:		8	RRCID ->	241799	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	7884 - 8016
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CYRIL (TRAVIS PEAK 6700)														
HILL PRODUCTION CO.-WISCONSIN														
WILLIAMS, GLEN														
WELL #: 22478 326 RRCID -> 138375 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6743 - 6747														
NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANVILLE (GLOYD)														
INDIGO RESOURCES LLC														
GRIFFIN RANCH G.U. 5														
WELL #: 23089 090 RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748														
NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH GU #2														
WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6779														
10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	6	1	3273	2	Y	51	51	1	9
						56	9							
11	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	7	1	3504	2	Y	53	49	1	13
						58	9							
12	3100 N	3445	-0-	345	345	7	1	3391	2	Y	43	43	1	13
						47	9							
01	3924 X	3579	-0-	-345	-0-	7	1	3442	2	Y	118	87	1	44
						130	9							
*02	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	8	1	3154	2	Y	4	38	1	10
						4	9							
03	3689 X	3407	-0-	-282	-0-	9	1	3367	2	Y	28	29	1	9
						31	9							

STARR DICKSON GU #1														
WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MURPHY														
WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830														
10	1674 N	1457	-0-	-217	-0-	41	1	1363	2	Y	48	50	1	60
						53	9							
11	1650 N	1495	-0-	-155	-0-	40	1	1399	2	Y	51	52	1	59
						56	9							
12	1705 N	1608	-0-	-97	-0-	41	1	1509	2	Y	53	54	1	58
						58	9							
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	41	1	1517	2	Y	54	56	1	56
						59	9							
*02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	38	1	1498	2	Y	49	50	1	55
						54	9							
*03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	41	1	1678	2	Y	51	62	1	44
						56	9							

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
 GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	6	1	531	2	Y	53	32	1			39
						58	9									
11	390 N	28	-0-	-362	-0-	28	2			Y	-0-	37	1			2
12	589 N	5	-0-	-584	-0-	5	2			Y	-0-					2
*01	589 N	219	-0-	-370	-0-	219	2			Y	-0-					2
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	1	1	421	2	Y	-0-					2
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
11	1410 N	1400	-0-	-10	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
12	1488 N	1439	-0-	-49	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
01	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
*02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
*03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 INDIGO RESOURCES LLC 423831
 GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

10	2914 N	2601	-0-	-313	-0-	31	1	2531	2	Y	35	40	1			6
						39	9									
11	2730 N	444	-0-	-2286	-0-	30	1	404	2	Y	9	13	1			2
						10	9									
12	2821 N	223	-0-	-2598	-0-	31	1	192	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	496 N	206	-0-	-290	-0-	31	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	435 N	178	-0-	-257	-0-	20	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	31	1	171	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (RODESSA)		23089 721		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK						
SAMSON LONE STAR, LLC FLANAGAN		744737		WELL #: 4		RRCID -> 175002		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 9101		PERF. 6780 - 6883		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
BREITBURN OPERATING L.P. LEE, W.C.		090732		WELL #: 1		RRCID -> 231087		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 11123		PERF. 9302 - 9650		
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			38
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2		N	-0-			38
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			38
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1288	2	72	9	N	65		103
*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-		103
*03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	2	1	9	N	1	1 8	103

LEE, W.C.		WELL #: 2		RRCID -> 236214		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8122 - 9420				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LARS		WELL #: 1		RRCID -> 238015		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 7749 - 9540				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEE, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 238995		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9768		PERF. 8253 - 9608				
10	2697	X	547	-0-	-2150	-0-	547	2		N	-0-			80
11	2100	X	485	-0-	-1615	-0-	485	2		N	-0-			80
12	1829	X	394	-0-	-1435	-0-	394	2		N	-0-			80
01	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	2		N	-0-			80
02	464	N	151	-0-	-313	-0-	151	2		N	-0-			80
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			80

CYPRESS PRODUCTION, INC.		195806		RRCID -> 222004		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 7540 - 7575				
FINNEY		WELL #: 2												
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	142	1	-0-
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG						
CYPRESS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		195806										
CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	245370	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	7444 - 7474		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915									
JOHNSTON, PATSY		WELL #:		1	RRCID ->	267446	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9838 - 11768	
10	4650	X	3695	-0-	-955	-0-	31	1	3664	2	N	-0-	-0-
11	4500	X	3783	-0-	-717	-0-	30	1	3753	2	N	-0-	-0-
12	4340	X	3498	-0-	-842	-0-	31	1	3467	2	N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	3292	-0-	3292	3292	31	1	3261	2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	3116	-0-	3116	6408	29	1	3087	2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	2746	-0-	2746	9154	27	1	2719	2	N	-0-	-0-

INDIGO RESOURCES LLC				423831										
SMITH, DAVID G.U. #1		WELL #:		2	RRCID ->	125117	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7248 - 7522		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #:		1-T	RRCID ->	127844	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	8098 - 8101
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-	-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-	-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-	-0-
02	145	N	91	-0-	-54	-0-	91	2		N	-0-	-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #:		1	RRCID ->	138032	COMPL. DATE	03/03/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7395 - 7440
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831											
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 142288		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 7357 - 7700	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	16	1	1559	2	Y	36	43	7
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	40	9	1459	2	Y	39	36	10
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	43	9	1526	2	Y	30	31	9
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	16	1	1545	2	Y	91	66	34
*02	1479 N	1276	-0-	-203	-0-	100	9	1261	2	Y	-0-	27	7
03	1581 N	1362	-0-	-219	-0-	15	1	1335	2	Y	10	14	3
						11	9						

GINN HEIRS G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 143383		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 7843		PERF. 7380 - 7804	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 144659		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 6802 - 7654			
10	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	9	1	2073	2	Y	200	205	69
11	2100 X	2095	-0-	-5	-0-	220	9	1897	2	Y	172	219	22
12	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	189	9	2274	2	Y	279	211	90
01	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	307	9	2575	2	Y	364	430	24
*02	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	400	9	2427	2	Y	362	325	61
*03	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	12	1	2418	2	Y	371	331	101
						398	9						
						13	1						
						408	9						

BELL GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 147458		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7538 - 7821			
10	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	21	1	2091	2	Y	341	278	182
11	3000 N	3125	-0-	125	125	375	9	2654	2	Y	408	417	173
12	2884 N	2759	-0-	-125	-0-	22	1	2370	2	Y	333	414	92
01	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	449	9	2491	2	Y	346	291	147
*02	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	23	1	3283	2	Y	272	266	153
*03	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	366	9	2965	2	Y	258	244	167
						23	1						
						381	9						
						29	1						
						299	9						
						30	1						
						284	9						

GINN HEIRS G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 148255		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7420 - 7504	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831												
GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #: 3		RRCID -> 154205		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	9	1	3887	2	Y	54	53	1	10
						59	9							
11	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	8	1	3422	2	Y	48	46	1	12
						53	9							
12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	8	1	3507	2	Y	39	39	1	12
						43	9							
01	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	8	1	3542	2	Y	107	79	1	40
						118	9							
*02	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	6	1	3213	2	Y	22	47	1	15
						24	9							
*03	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	7	1	3416	2	Y	43	44	1	14
						47	9							
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 1		RRCID -> 167482		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 7519 - 8401		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 171146		COMPL. DATE 09/25/1998		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 8310 - 8558				
10	1457 N	985	-0-	-472	-0-	13	1	955	2	Y	15	20	1	3
						17	9							
11	1410 N	789	-0-	-621	-0-	15	1	774	2	Y	-0-	3	1	-0-
12	1457 N	738	-0-	-719	-0-	16	1	722	2	Y	-0-			-0-
01	899 N	729	-0-	-170	-0-	16	1	713	2	Y	-0-			-0-
02	754 N	664	-0-	-90	-0-	15	1	649	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	637	-0-	-107	-0-	16	1	621	2	Y	-0-			-0-
GUNN, MARGARET		WELL #: 1		RRCID -> 172510		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7321 - 7346		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 173826		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7283 - 7757		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GUNN, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 176413		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7262 - 7768				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831										
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 1		RRCID -> 177704		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	178 1	786 2	Y	-0-			-0-
11	960 N	904	-0-	-56	-0-	177 1	727 2	Y	-0-			-0-
12	1023 N	825	-0-	-198	-0-	132 1	693 2	Y	-0-			-0-
01	961 N	254	-0-	-707	-0-	64 1	186 2	Y	4	3	1	1
						4 9						
02	870 N	570	-0-	-300	-0-	146 1	424 2	Y	-0-	1	1	-0-
03	837 N	557	-0-	-280	-0-	147 1	410 2	Y	-0-			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 181252		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 187251		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663				
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	77 1	308 2	Y	-0-			-0-
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	74 1	260 2	Y	-0-			-0-
12	372 N	312	-0-	-60	-0-	54 1	258 2	Y	-0-			-0-
01	279 N	223	-0-	-56	-0-	57 1	166 2	Y	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	69 1	201 2	Y	-0-			-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	70 1	194 2	Y	-0-			-0-

GINN HEIRS G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 190969		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730				
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	35 1	733 2	Y	37	34	1	45
						41 9						
11	780 N	751	-0-	-29	-0-	34 1	688 2	Y	26	39	1	32
						29 9						
12	806 N	799	-0-	-7	-0-	35 1	727 2	Y	34	29	1	37
						37 9						
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	35 1	725 2	Y	39	35	1	41
						43 9						
02	696 N	636	-0-	-60	-0-	35 1	586 2	Y	14	37	1	18
						15 9						
03	744 N	125	-0-	-619	-0-	37 1	87 2	Y	1	18	1	1
						1 9						

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 199507		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643				
10	3720 X	3173	-0-	-547	-0-	628 1	2510 2	Y	32	30	1	18
						35 9						
11	3600 X	2739	-0-	-861	-0-	607 1	2120 2	Y	11	26	1	3
						12 9						
12	3720 X	2559	-0-	-1161	-0-	441 1	2111 2	Y	6			9
						7 9						
01	3069 X	23	-0-	-3046	-0-	6 1	17 2	Y	-0-	7	1	2
02	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	975 1	2826 2	Y	41	1	1	42
						45 9						
03	3069 X	2530	-0-	-539	-0-	660 1	1841 2	Y	26	46	1	22
						29 9						

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
INDIGO RESOURCES LLC													//CONT.// 423831									
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1													WELL #: 7		RRCID -> 199509		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 10953		PERF. 7405 - 10779	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
10		2821 N	2546	-0-	-275	-0-	469 1	2066 2		Y	10	48 1		11								
							11 9															
11		2670 N	2312	-0-	-358	-0-	446 1	1836 2		Y	27	27 1		11								
							30 9															
12		2821 N	2086	-0-	-735	-0-	334 1	1749 2		Y	3			14								
							3 9															
01		2542 N	2456	-0-	-86	-0-	614 1	1798 2		Y	40	42 1		12								
							44 9															
02		2233 N	2157	-0-	-76	-0-	540 1	1565 2		Y	47	38 1		21								
							52 9															
03		2077 N	1367	-0-	-710	-0-	351 1	977 2		Y	35	38 1		18								
							39 9															
DICKSON, STARR GU #1													WELL #: 7		RRCID -> 199837		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10969		PERF. 7381 - 10649	
10		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 2			Y	-0-	3 1		-0-								
11		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618 2			Y	-0-			-0-								
12		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 2			Y	-0-			-0-								
01		3751 X	3455	-0-	-296	-0-	3455 2			Y	-0-			-0-								
02		5133 X	3010	-0-	-2123	-0-	3010 2			Y	-0-			-0-								
03		5487 X	3017	-0-	-2470	-0-	3017 2			Y	-0-			-0-								
GUNN, MARGARET													WELL #: 3		RRCID -> 200236		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 7610 - 8987	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
GUNN, MARGARET													WELL #: 4		RRCID -> 200979		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10791		PERF. 7368 - 8773	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
GUNN, MARGARET													WELL #: 5		RRCID -> 202007		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10853		PERF. 8135 - 8969	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG			
INDIGO RESOURCES LLC			//CONT.//		423831										
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID ->	204693	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	10825	PERF. 7396 - 10594			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		1488 N	1395	-0-	-93	-0-	272	1	1088	2	Y	32	29	1	22
							35	9							
11		1470 N	1413	-0-	-57	-0-	311	1	1087	2	Y	14	27	1	9
							15	9							
12		1519 N	1291	-0-	-228	-0-	221	1	1058	2	Y	11			20
							12	9							
01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	401	1	1174	2	Y	30	16	1	34
							33	9							
02		1363 N	812	-0-	-551	-0-	207	1	598	2	Y	6	19	1	21
							7	9							
03		1302 N	1123	-0-	-179	-0-	291	1	810	2	Y	20	24	1	17
							22	9							

DICKSON, STARR GU #1			WELL #:		10	RRCID ->	204694	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	10848	PERF. 7464 - 10641			
10		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4108	2	78	9	Y	71	77	1	13
11		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3557	2	76	9	Y	69	65	1	17
12		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3352	2	54	9	Y	49	51	1	15
01		4123 X	3147	-0-	-976	-0-	3138	2	9	9	Y	8	23	1	-0-
*02		3857 X	3178	-0-	-679	-0-	3076	2	102	9	Y	93	71	1	22
03		4123 X	3738	-0-	-385	-0-	3679	2	59	9	Y	54	59	1	17

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID ->	205940	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	10884	PERF. 7926 - 10625			
10		3658 X	3493	-0-	-165	-0-	644	1	2839	2	Y	9	11	1	4
							10	9							
11		3450 X	3287	-0-	-163	-0-	640	1	2633	2	Y	13	11	1	6
							14	9							
12		3658 X	3090	-0-	-568	-0-	496	1	2592	2	Y	2			8
							2	9							
01		3503 X	2963	-0-	-540	-0-	739	1	2163	2	Y	55	6	1	57
							61	9							
02		3277 X	2316	-0-	-961	-0-	584	1	1691	2	Y	37	32	1	62
							41	9							
03		3503 X	2169	-0-	-1334	-0-	564	1	1571	2	Y	31	67	1	26
							34	9							

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID ->	206197	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	10988	PERF. 7543 - 10638			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCWHORTER-RUNDELL			WELL #:		1	RRCID ->	211106	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	10786	PERF. 7429 - 10593			
10		1736 N	1166	-0-	-570	-0-	1149	2	17	9	Y	15	16	1	3
11		1740 N	550	-0-	-1190	-0-	537	2	13	9	Y	12	12	1	3
12		1953 N	848	-0-	-1105	-0-	841	2	7	9	Y	6	7	1	2
01		1178 N	757	-0-	-421	-0-	756	2	1	9	Y	1	3	1	-0-
*02		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2478	2	14	9	Y	13	9	1	4
*03		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2724	2	56	9	Y	51	39	1	16

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831												
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 9		RRCID -> 211661		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4292 2	19 9	Y	17	17	1			3
11	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3945 2	19 9	Y	17	16	1			4
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3872 2	19 9	Y	17	16	1			5
01	4309 X	3691	-0-	-618	-0-	3688 2	3 9	Y	3	8	1			-0-
*02	4031 X	3716	-0-	-315	-0-	3696 2	20 9	Y	18	14	1			4
03	4309 X	4053	-0-	-256	-0-	4040 2	13 9	Y	12	12	1			4

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 8		RRCID -> 211664		COMPL. DATE 03/26/2005			TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634					
10	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3113 2	6 9	Y	5	7	1			1
11	2940 X	2091	-0-	-849	-0-	2081 2	10 9	Y	9	8	1			2
12	3348 X	2037	-0-	-1311	-0-	2026 2	11 9	Y	10	9	1			3
01	3348 X	2243	-0-	-1105	-0-	2242 2	1 9	Y	1	4	1			-0-
*02	3132 X	2187	-0-	-945	-0-	2174 2	13 9	Y	12	9	1			3
03	3131 X	2563	-0-	-568	-0-	2555 2	8 9	Y	7	8	1			2

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 4		RRCID -> 213695		COMPL. DATE 06/12/2005			TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637					
10	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4786 2	33 9	Y	30	28	1			6
11	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4621 2	35 9	Y	32	30	1			8
12	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4480 2	23 9	Y	21	23	1			6
01	5115 X	4432	-0-	-683	-0-	4428 2	4 9	Y	4	10	1			-0-
*02	4785 X	3981	-0-	-804	-0-	3959 2	22 9	Y	20	16	1			4
03	4805 X	4389	-0-	-416	-0-	4376 2	13 9	Y	12	12	1			4

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 11		RRCID -> 213697		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602					
10	3379 X	3286	-0-	-93	-0-	3285 2	1 9	Y	1	3	1			-0-
11	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503 2		Y	-0-					-0-
12	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2		Y	-0-					-0-
01	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 2		Y	-0-					-0-
02	2958 X	2734	-0-	-224	-0-	2734 2		Y	-0-					-0-
03	3162 X	2922	-0-	-240	-0-	2922 2		Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 5		RRCID -> 214212		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465					
10	3348 X	1838	-0-	-1510	-0-	16 1	1822 2	Y	-0-					-0-
11	2310 X	1831	-0-	-479	-0-	15 1	1816 2	Y	-0-					-0-
12	2356 X	1704	-0-	-652	-0-	16 1	1688 2	Y	-0-					-0-
01	1860 X	1717	-0-	-143	-0-	1717 2		Y	-0-					-0-
02	1740 N	1671	-0-	-69	-0-	15 1	1656 2	Y	-0-					-0-
*03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	16 1	1716 2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 4		RRCID -> 214214		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687					
10	3503 X	3315	-0-	-188	-0-	3282 2	33 9	Y	30	35	1			6
11	3390 X	3020	-0-	-370	-0-	3013 2	7 9	Y	6	10	1			2
12	3410 X	3098	-0-	-312	-0-	3098 2		Y	-0-	2	1			-0-
01	3348 X	2873	-0-	-475	-0-	2873 2		Y	-0-					-0-
02	3132 X	2385	-0-	-747	-0-	2385 2		Y	-0-					-0-
03	3317 X	2312	-0-	-1005	-0-	2312 2		Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
 GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5239 X	4882	-0-	-357	-0-	31	1	4822	2	Y	26	32 1	5
11	5070 X	4958	-0-	-112	-0-	29	9	4893	2	Y	32	29 1	8
12	5239 X	4827	-0-	-412	-0-	35	9	4761	2	Y	32	30 1	10
01	5146 X	4550	-0-	-596	-0-	31	1	65	9	Y	59	48 1	21
*02	4814 X	4201	-0-	-613	-0-	4485	2	4164	2	Y	7	22 1	6
03	5115 X	4711	-0-	-404	-0-	8	9	4651	2	Y	26	24 1	8
						31	1						
						29	9						

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

10	651 X	527	-0-	-124	-0-	6	1	521	2	Y	-0-		-0-
11	630 X	450	-0-	-180	-0-	2	1	448	2	Y	-0-		-0-
12	651 X	575	-0-	-76	-0-	2	1	573	2	Y	-0-		-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	3	1	674	2	Y	-0-		-0-
*02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	2	1	601	2	Y	-0-		-0-
*03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	15	1	625	2	Y	-0-		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

10	2294 N	1516	-0-	-778	-0-	298	1	1189	2	Y	26	22 1	13
11	2220 N	1967	-0-	-253	-0-	29	9	1520	2	Y	11	21 1	3
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	12	9	1483	2	Y	6		9
01	1519 N	1271	-0-	-248	-0-	310	1	928	2	Y	24	7 1	26
02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	7	9	1378	2	Y	45	14 1	57
03	1798 N	1611	-0-	-187	-0-	476	1	1169	2	Y	21	61 1	17
						50	9						
						419	1						
						23	9						

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831									
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	218352	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9050 - 10654	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	1643 N	1436	-0-	-207	-0-	279	1	1114	2	Y	39	40 1	32
						43	9						
11	1680 N	1625	-0-	-55	-0-	356	1	1244	2	Y	23	40 1	15
						25	9						
12	1829 N	1482	-0-	-347	-0-	254	1	1216	2	Y	11		26
						12	9						
01	1426 N	1120	-0-	-306	-0-	279	1	818	2	Y	21	21 1	26
						23	9						
02	1566 N	1144	-0-	-422	-0-	293	1	848	2	Y	3	14 1	15
						3	9						
03	1488 N	1210	-0-	-278	-0-	316	1	880	2	Y	13	17 1	11
						14	9						

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	218353	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	11084	PERF.	9324 - 10892	
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	232	1	925	2	Y	39	33 1	27
						43	9						
11	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	255	1	893	2	Y	22	36 1	13
						24	9						
12	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	187	1	895	2	Y	11		24
						12	9						
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	267	1	781	2	Y	20	19 1	25
						22	9						
02	986 N	769	-0-	-217	-0-	197	1	571	2	Y	1	14 1	12
						1	9						
03	1054 N	789	-0-	-265	-0-	204	1	568	2	Y	15	15 1	12
						17	9						

GRIFFIN RANCH GU 6		WELL #:		6	RRCID ->	219704	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10841	PERF.	7439 - 10660	
10	6231 X	5376	-0-	-855	-0-	31	1	5308	2	Y	34	38 1	6
						37	9						
11	6030 X	5188	-0-	-842	-0-	30	1	5135	2	Y	21	22 1	5
						23	9						
12	5952 X	5077	-0-	-875	-0-	31	1	5010	2	Y	33	28 1	10
						36	9						
01	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4838	2	59	9	Y	54	45 1	19
*02	4321 X	4276	-0-	-45	-0-	29	1	4244	2	Y	3	17 1	5
						3	9						
*03	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	31	1	4903	2	Y	34	28 1	11
						37	9						

GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #:		3	RRCID ->	220293	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	8101 - 10647	
10	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3453	2	10	9	Y	9	7 1	2
11	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3196	2	10	9	Y	9	9 1	2
12	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3072	2	12	9	Y	11	10 1	3
01	3534 X	2935	-0-	-599	-0-	2933	2	2	9	Y	2	5 1	-0-
*02	3306 X	2645	-0-	-661	-0-	2635	2	10	9	Y	9	7 1	2
03	3472 X	2876	-0-	-596	-0-	2862	2	14	9	Y	13	11 1	4

FLEWELLEN G U #1		WELL #:		5	RRCID ->	220848	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	7566 - 9032	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
 FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

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

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

10	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3451	2	43	9	Y	39	38	1			7
11	3180 X	3071	-0-	-109	-0-	3030	2	41	9	Y	37	35	1			9
12	3627 X	2965	-0-	-662	-0-	2924	2	41	9	Y	37	35	1			11
01	3720 X	2672	-0-	-1048	-0-	2665	2	7	9	Y	6	17	1			-0-
*02	3480 X	2048	-0-	-1432	-0-	2017	2	31	9	Y	28	22	1			6
03	3503 X	2079	-0-	-1424	-0-	2068	2	11	9	Y	10	13	1			3

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
11	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
12	4092 X	3906	-0-	-186	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
01	4092 X	3924	-0-	-168	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
02	3857 X	3513	-0-	-344	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
03	4123 X	3800	-0-	-323	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

10	2914 X	637	-0-	-2277	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
11	2820 X	449	-0-	-2371	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
12	1147 X	448	-0-	-699	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
01	651 N	427	-0-	-224	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
*02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
03	434 N	36	-0-	-398	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

10	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5618	2	40	9	Y	36	35	1			7
11	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5276	2	35	9	Y	32	31	1			8
12	5456 X	5455	-0-	-1	-0-	5326	2	129	9	Y	117	90	1			35
01	5580 X	5139	-0-	-441	-0-	5118	2	21	9	Y	19	54	1			-0-
*02	5220 X	4714	-0-	-506	-0-	4646	2	68	9	Y	62	49	1			13
03	5580 X	5075	-0-	-505	-0-	5040	2	35	9	Y	32	35	1			10

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

10	3751 X	3017	-0-	-734	-0-	2997	2	20	9	Y	18	18	1			3
11	3630 X	2621	-0-	-1009	-0-	2609	2	12	9	Y	11	11	1			3
12	3751 X	2758	-0-	-993	-0-	2739	2	19	9	Y	17	15	1			5
01	2914 X	2632	-0-	-282	-0-	2629	2	3	9	Y	3	8	1			-0-
*02	2726 X	2388	-0-	-338	-0-	2374	2	14	9	Y	13	10	1			3
03	2914 X	2520	-0-	-394	-0-	2510	2	10	9	Y	9	9	1			3

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831												
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 2		RRCID -> 222593		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 222961		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756						
10	3100	N	3024	-0-	-76	68	599 1	2391 2	Y	31				64
11	3129	X	3061	-0-	-68	-0-	681 1	2379 2	Y	1	53 1			12
12	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	508 1	2431 2	Y	-0-				12
01	3100	X	2700	-0-	-400	-0-	688 1	2012 2	Y	-0-				12
02	2900	X	1944	-0-	-956	-0-	499 1	1445 2	Y	-0-				12
03	3100	X	1791	-0-	-1309	-0-	473 1	1318 2	Y	-0-				12

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 9		RRCID -> 223203		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007						
10	6603	X	6392	-0-	-211	-0-	31 1	6361 2	Y	-0-				-0-
11	6390	X	5932	-0-	-458	-0-	30 1	5902 2	Y	-0-				-0-
12	6603	X	6124	-0-	-479	-0-	31 1	6093 2	Y	-0-				-0-
01	6231	X	6065	-0-	-166	-0-	6065 2		Y	-0-				-0-
02	5829	X	5625	-0-	-204	-0-	29 1	5596 2	Y	-0-				-0-
*03	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	31 1	6477 2	Y	-0-				-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 9		RRCID -> 223228		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974						
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 223284		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 223414		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078						
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831														
GUNN, MARGARET		WELL #: 11		RRCID -> 223418		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 8		RRCID -> 223621		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713								
10	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	31	1	6041	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	30	1	6189	2	Y	-0-					-0-
12	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	31	1	6846	2	Y	-0-					-0-
01	6882 X	6661	-0-	-221	-0-	6661	2			Y	-0-					-0-
02	6438 X	5097	-0-	-1341	-0-	29	1	5068	2	Y	-0-					-0-
03	6882 X	5612	-0-	-1270	-0-	31	1	5581	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 224162		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664								
10	3317 X	3182	-0-	-135	-0-	863	1	2272	2	Y	43	28	1			26
						47	9									
11	3210 X	2975	-0-	-235	-0-	813	1	2148	2	Y	13	29	1			10
						14	9									
12	3317 X	2751	-0-	-566	-0-	596	1	2154	2	Y	1					11
						1	9									
01	3131 X	2495	-0-	-636	-0-	627	1	1835	2	Y	30	23	1			18
						33	9									
02	2929 X	1977	-0-	-952	-0-	495	1	1432	2	Y	45	19	1			44
						50	9									
03	3131 X	1838	-0-	-1293	-0-	477	1	1331	2	Y	27	46	1			25
						30	9									

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 9		RRCID -> 224795		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074								
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 8		RRCID -> 224801		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183								
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 224915		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750								
10	3844 X	3525	-0-	-319	-0-	3525	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
12	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
01	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
02	4031 X	3656	-0-	-375	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
03	4309 X	3980	-0-	-329	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) INDIGO RESOURCES LLC GUNN, MARGARET GU 1		//CONT.// 23089 800 //CONT.// 423831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 227214		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 10840			PERF. 7608 - 10640				
10		4433 X	4314	-0-	-119	-0-	854 1	3410 2	Y		45	46 1				36
11		4260 X	4030	-0-	-230	-0-	50 9 889 1	3107 2	Y		31	50 1				17
12		4588 X	3726	-0-	-862	-0-	34 9 642 1	3072 2	Y		11					28
01		4464 X	1571	-0-	-2893	-0-	12 9 393 1	1150 2	Y		25	23 1				30
02		4176 X	1325	-0-	-2851	-0-	28 9 335 1	970 2	Y		18	17 1				31
03		4309 X	1503	-0-	-2806	-0-	20 9 386 1	1076 2	Y		37	37 1				31
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 229243		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 10995			PERF. 7602 - 10770				
10		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	50 9 683 1	2725 2	Y		45	47 1				38
11		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	34 9 707 1	2471 2	Y		31	51 1				18
12		3224 X	3110	-0-	-114	-0-	12 9 535 1	2563 2	Y		11					29
01		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	89 9 1083 1	3171 2	Y		81	23 1				87
02		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	32 9 967 1	2803 2	Y		29	48 1				68
*03		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	43 9 917 1	2555 2	Y		39	75 1				32
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 16		RRCID -> 229320		COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 11069			PERF. 7778 - 10794				
10		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y		-0-					3
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	3 1				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
01		T. A.	131	-0-	131	131	33 1	98 2	Y		-0-					-0-
02		T. A.	1416	-0-	1416	1547	363 1	1053 2	Y		-0-					-0-
03		T. A.	1445	-0-	1445	2992	382 1	1063 2	Y		-0-					-0-
RUNDELL-MCWHORTER		WELL #: 2		RRCID -> 229412		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 10784			PERF. 8105 - 10587				
10		4805 X	3420	-0-	-1385	-0-	3408 2	12 9	Y		11	9 1				2
11		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	2824 2	23 9	Y		21	18 1				5
12		3317 X	2836	-0-	-481	-0-	2824 2	12 9	Y		11	13 1				3
01		3410 X	2665	-0-	-745	-0-	2663 2	2 9	Y		2	5 1				-0-
*02		3190 X	2619	-0-	-571	-0-	2604 2	15 9	Y		14	11 1				3
03		3410 X	3148	-0-	-262	-0-	3137 2	11 9	Y		10	10 1				3
GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 1		RRCID -> 231468		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10793			PERF. 7986 - 9586				
10		8215 X	7632	-0-	-583	-0-	31 1	7542 2	Y		54	59 1				10
11		7650 X	6549	-0-	-1101	-0-	59 9 30 1	6465 2	Y		49	47 1				12
12		7781 X	7574	-0-	-207	-0-	54 9 31 1	7480 2	Y		57	52 1				17
01		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	63 9 7010 2	130 9	Y		118	92 1				43
*02		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	29 1	6265 2	Y		14	44 1				13
*03		6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	15 9 31 1	6709 2	Y		44	43 1				14

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831									
GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #:		8	RRCID ->	234191	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	8340 - 10732	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2	Y	-0-		-0-	
11		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2	Y	-0-		-0-	
12		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2	Y	-0-		-0-	
01		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2	Y	-0-		-0-	
*02		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2	Y	-0-		-0-	
*03		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2	Y	-0-		-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #:		10	RRCID ->	235079	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	10767	PERF.	8223 - 10644	
10		4247 X	4022	-0-	-225	-0-	16	1	Y	-0-		-0-	
11		4020 X	3761	-0-	-259	-0-	15	1	Y	-0-		-0-	
12		4123 X	3843	-0-	-280	-0-	16	1	Y	-0-		-0-	
01		4092 X	3918	-0-	-174	-0-	3918	2	Y	-0-		-0-	
02		3770 X	3451	-0-	-319	-0-	15	1	Y	-0-		-0-	
03		4030 X	3934	-0-	-96	-0-	16	1	Y	-0-		-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #:		6	RRCID ->	235081	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	10784	PERF.	8195 - 9806	
10		2139 N	1840	-0-	-299	-0-	31	1	Y	17	26	1	8
							19	9					
11		1980 N	1708	-0-	-272	-0-	30	1	Y	18	22	1	4
							20	9					
12		1984 N	1518	-0-	-466	-0-	31	1	Y	12	9	1	7
							13	9					
01		1829 N	1507	-0-	-322	-0-	1488	2	Y	17	16	1	8
02		1653 N	1482	-0-	-171	-0-	29	1	Y	11	15	1	4
							12	9					
*03		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	15	7	1	12
							17	9					

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #:		8	RRCID ->	235169	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	10783	PERF.	8066 - 10657	
10		4433 X	3597	-0-	-836	-0-	16	1	Y	-0-		-0-	
11		4290 X	3769	-0-	-521	-0-	15	1	Y	-0-		-0-	
12		4123 X	3792	-0-	-331	-0-	16	1	Y	-0-		-0-	
01		4061 X	3669	-0-	-392	-0-	3669	2	Y	-0-		-0-	
02		3799 X	3305	-0-	-494	-0-	15	1	Y	-0-		-0-	
03		3906 X	3761	-0-	-145	-0-	16	1	Y	-0-		-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #:		11	RRCID ->	235196	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	10786	PERF.	8173 - 10613	
10		4805 X	4094	-0-	-711	-0-	31	1	Y	-0-		-0-	
11		4350 X	3919	-0-	-431	-0-	30	1	Y	-0-		-0-	
12		4402 X	3973	-0-	-429	-0-	31	1	Y	-0-		-0-	
01		4247 X	3921	-0-	-326	-0-	3921	2	Y	-0-		-0-	
02		3915 X	3692	-0-	-223	-0-	29	1	Y	-0-		-0-	
*03		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-		-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.) INDIGO RESOURCES LLC GRIFFIN RANCH G.U. 7			//CONT.// //CONT.//	23089 800 423831	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GRIFFIN RANCH G.U. 7			WELL #:	4	RRCID ->	236158	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10777	PERF.	8237	-	9870		
10	4061 X	2775	-0-	-1286	-0-	16	1	2712	2	Y	43	51	1		20	
11	3630 X	2724	-0-	-906	-0-	15	1	2665	2	Y	40	50	1		10	
12	3689 X	2834	-0-	-855	-0-	16	1	2785	2	Y	30	22	1		18	
01	3689 X	2387	-0-	-1302	-0-	2369	2	18	9	Y	16	26	1		8	
02	3074 X	998	-0-	-2076	-0-	14	1	977	2	Y	6	12	1		2	
03	2821 X	336	-0-	-2485	-0-	7	9	320	2	Y	-0-	2	1		-0-	
CUNYUS RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	237013	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	8198	-	10726		
10	3286 X	2822	-0-	-464	-0-	2822	2			Y	-0-	1	1		-0-	
11	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2986	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			Y	-0-				-0-	
01	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			Y	-0-				-0-	
02	2784 X	2581	-0-	-203	-0-	2568	2	13	9	Y	12	8	1		4	
03	2976 X	1861	-0-	-1115	-0-	1861	2			Y	-0-	4	1		-0-	
GRIFFIN RANCH G.U. 1			WELL #:	9	RRCID ->	238310	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	7474	-	9607		
10	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	16	1	3974	2	Y	78	75	1		14	
11	3900 X	3890	-0-	-10	-0-	15	1	3788	2	Y	79	74	1		19	
12	4061 X	3940	-0-	-121	-0-	16	1	3840	2	Y	76	72	1		23	
01	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	3874	2	197	9	Y	179	136	1		66	
*02	3799 X	3502	-0-	-297	-0-	15	1	3470	2	Y	15	63	1		18	
03	4061 X	3696	-0-	-365	-0-	16	1	3622	2	Y	53	54	1		17	
GRIFFIN RANCH GU #1			WELL #:	10	RRCID ->	242126	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10776	PERF.	8010	-	9380		
10	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4893	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
11	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			Y	-0-				-0-	
12	4960 X	3751	-0-	-1209	-0-	3751	2			Y	-0-				-0-	
01	4991 X	3718	-0-	-1273	-0-	3717	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
02	4669 X	3974	-0-	-695	-0-	3974	2			Y	-0-				-0-	
03	4898 X	4584	-0-	-314	-0-	4584	2			Y	-0-				-0-	
GRIFFIN RANCH G.U. 7			WELL #:	8	RRCID ->	242909	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	7419	-	7800		
10	2449 X	580	-0-	-1869	-0-	10	1	551	2	Y	17	9	1		8	
11	1020 X	433	-0-	-587	-0-	19	1	386	2	Y	25	27	1		6	
12	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	16	1	4264	2	Y	58	29	1		35	
01	3100 N	5220	-0-	2120	2120	14	1	5147	2	Y	54	63	1		26	
*02	2900 N	4800	-0-	1900	4020	15	1	4719	2	Y	60	65	1		21	
*03	9193 X	5173	-0-	-4020	-0-	16	1	5085	2	Y	65	35	1		51	

DANVILLE (TP-CV CONS.) INDIGO RESOURCES LLC GRIFFIN RANCH G.U. 2		//CONT.// //CONT.//	23089 800 423831	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #:	15	RRCID ->	244633	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	7465 - 10710						
10		8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	16	1	8071	2	Y	64	80	1			12
11		8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	70	9	8175	2	Y	70	65	1			17
12		7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	15	1	7799	2	Y	76	70	1			23
01		8649 X	7552	-0-	-1097	-0-	16	1	7533	2	Y	17	38	1			2
*02		8091 X	6583	-0-	-1508	-0-	77	9	15	1	Y	85	66	1			21
03		8556 X	6531	-0-	-2025	-0-	84	9	16	1	Y	75	72	1			24
							83	9									
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #:	17	RRCID ->	244638	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7896 - 10710						
10		6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	16	1	6653	2	Y	32	40	1			6
11		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	35	9	6718	2	Y	36	33	1			9
12		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	15	1	40	9	Y	37	35	1			11
01		7037 X	6487	-0-	-550	-0-	16	1	6860	2	Y	9	19	1			1
*02		6554 X	5825	-0-	-729	-0-	41	9	15	1	Y	41	32	1			10
03		7006 X	6077	-0-	-929	-0-	45	9	16	1	Y	35	34	1			11
							39	9									
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #:	19	RRCID ->	244640	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7570 - 10688						
10		7688 X	6909	-0-	-779	-0-	6790	2	119	9	Y	108	136	1			20
11		7440 X	5893	-0-	-1547	-0-	5761	2	132	9	Y	120	111	1			29
12		7688 X	6147	-0-	-1541	-0-	6004	2	143	9	Y	130	120	1			39
01		7905 X	6522	-0-	-1383	-0-	6490	2	32	9	Y	29	65	1			3
*02		7047 X	5504	-0-	-1543	-0-	5321	2	183	9	Y	166	127	1			42
03		6913 X	5128	-0-	-1785	-0-	4964	2	164	9	Y	149	144	1			47
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #:	21	RRCID ->	244643	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	7612 - 10720						
10		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	16	1	7791	2	Y	90	112	1			17
11		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	99	9	15	1	Y	98	91	1			24
12		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	108	9	16	1	Y	107	99	1			32
01		8649 X	7014	-0-	-1635	-0-	118	9	6986	2	Y	25	54	1			3
*02		8091 X	6922	-0-	-1169	-0-	15	1	15	1	Y	83	68	1			18
03		7905 X	7366	-0-	-539	-0-	91	9	16	1	Y	64	62	1			20
							70	9									
GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #:	4	RRCID ->	244645	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	7853 - 10758						
10		10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	10656	2	175	9	Y	159	200	1			29
11		11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	11463	2	195	9	Y	177	163	1			43
12		10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	10268	2	209	9	Y	190	176	1			57
01		12369 X	9410	-0-	-2959	-0-	9362	2	48	9	Y	44	96	1			5
*02		11571 X	8366	-0-	-3205	-0-	8280	2	86	9	Y	78	72	1			11
03		12059 X	8914	-0-	-3145	-0-	8870	2	44	9	Y	40	38	1			13

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG						
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831											
DICKSON, STARR GU #1		WELL #:		16	RRCID ->	246554	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7441 - 7500			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DICKSON, STARR GU #1		WELL #:		17	RRCID ->	246556	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7679 - 10697			
10	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5596	2	29	9	Y	26	33	1		5
11	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4988	2		4	Y	4	8	1		1
12	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2		9	Y	-0-	1	1		-0-
01	5580 X	4701	-0-	-879	-0-	4701	2			Y	-0-				-0-
02	5220 X	4910	-0-	-310	-0-	4895	2	15	9	Y	14	10	1		4
03	5580 X	5082	-0-	-498	-0-	5063	2	19	9	Y	17	16	1		5
DICKSON, STARR GU #1		WELL #:		14	RRCID ->	246557	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9154 - 10671			
10	4836 X	4666	-0-	-170	-0-	4648	2	18	9	Y	16	19	1		3
11	4680 X	3943	-0-	-737	-0-	3924	2		19	Y	17	16	1		4
12	4836 X	3738	-0-	-1098	-0-	3719	2		19	Y	17	16	1		5
01	5952 X	3684	-0-	-2268	-0-	3681	2		3	Y	3	8	1		-0-
*02	5278 X	3247	-0-	-2031	-0-	3214	2		33	Y	30	22	1		8
03	4681 X	3500	-0-	-1181	-0-	3472	2		28	Y	25	25	1		8
GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #:		13	RRCID ->	247336	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7824 - 10756			
10	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	16	1	3967	2	Y	26	32	1		5
11	3870 X	3687	-0-	-183	-0-	15	1	3641	2	Y	28	26	1		7
12	3999 X	3354	-0-	-645	-0-	31	9	3305	2	Y	30	28	1		9
01	3999 X	3519	-0-	-480	-0-	33	9				7	15	1		1
*02	3741 X	3046	-0-	-695	-0-	3511	2	8	9	Y	39	30	1		10
03	3999 X	3835	-0-	-164	-0-	15	1	2988	2	Y	39	30	1		10
						43	9								
						16	1	3780	2	Y	35	34	1		11
						39	9								
GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #:		7	RRCID ->	250141	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	8164 - 10626			
10	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			Y	-0-				-0-
11	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			Y	-0-				-0-
12	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			Y	-0-				-0-
01	5859 X	4278	-0-	-1581	-0-	4278	2			Y	-0-				-0-
02	5481 X	3416	-0-	-2065	-0-	3416	2			Y	-0-				-0-
03	5859 X	3434	-0-	-2425	-0-	3434	2			Y	-0-				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5580 X	5313	-0-	-267	-0-	31	1	5282	2	Y	-0-	6	1	-0-
11	5400 X	4912	-0-	-488	-0-	30	1	4882	2	Y	-0-			-0-
12	5580 X	5265	-0-	-315	-0-	31	1	5224	2	Y	9	4	1	5
01	5053 X	4867	-0-	-186	-0-	4839	2	28	9	Y	25	18	1	12
02	4727 X	4216	-0-	-511	-0-	29	1	4165	2	Y	20	25	1	7
03	5053 X	4432	-0-	-621	-0-	22	9	31	1	Y	18	11	1	14
						20	9							

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

10	3813 X	3370	-0-	-443	-0-	31	1	3339	2	Y	-0-			-0-
11	3690 X	3381	-0-	-309	-0-	30	1	3351	2	Y	-0-			-0-
12	3813 X	3367	-0-	-446	-0-	31	1	3336	2	Y	-0-			-0-
01	3534 X	3320	-0-	-214	-0-	3320	2			Y	-0-			-0-
02	3277 X	3181	-0-	-96	-0-	29	1	3152	2	Y	-0-			-0-
03	3503 X	3307	-0-	-196	-0-	31	1	3276	2	Y	-0-			-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

10	3937 X	3071	-0-	-866	-0-	564	1	2488	2	Y	17	28	1	7
						19	9							
11	3570 X	2794	-0-	-776	-0-	541	1	2227	2	Y	24	21	1	10
						26	9							
12	3472 X	2631	-0-	-841	-0-	422	1	2207	2	Y	2			12
						2	9							
01	3224 X	2520	-0-	-704	-0-	630	1	1845	2	Y	41	41	1	12
						45	9							
02	3016 X	2029	-0-	-987	-0-	511	1	1481	2	Y	34	31	1	15
						37	9							
03	3069 X	1829	-0-	-1240	-0-	472	1	1317	2	Y	36	33	1	18
						40	9							

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

10	1240 N	462	-0-	-778	-0-	451	2	11	9	N	10			163
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			163
12	1116 N	710	-0-	-406	-0-	710	2			N	-0-			163
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	672	2	19	9	N	17			180
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1166	2	33	9	N	30			210
03	713 N	621	-0-	-92	-0-	615	2	6	9	N	5			215

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
LONG TRUSTS, THE				507585												
LEE, C. W.				WELL #:	1	RRCID ->	015983	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7372 - 7384			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5080	2	154	9	N	140	167	1		50
11		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-				50
12		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2586	2	37	9	N	34				84
01		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4772	2	1	9	N	1				85
02		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3459	2	17	9	N	15				100
*03		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3133	2	22	9	N	20				120

DANVILLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	127812	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7611 - 7668
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BARTON, MARTHA G.U.				WELL #:	2	RRCID ->	137029	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	7358 - 7412
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC DANIELS, JUDGE G.U. 1				WELL #:	1	RRCID ->	118210	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7546 - 7748
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOLT, J. W.				WELL #:	2	RRCID ->	136967	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8882	PERF.	6892 - 6898
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1				WELL #:	2	RRCID ->	139499	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8083	PERF.	7322 - 7818
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 142213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 145541		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR		WELL #: 2		RRCID -> 163783		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915								
10	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	475	1	2317	2	N	170	335	1			47
						187	9									
11	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	418	1	2088	2	N	159	154	1			52
						175	9									
12	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	434	1	2028	2	N	184	158	1			78
						202	9									
01	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	500	1	1943	2	N	182	178	1			82
						200	9									
02	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	388	1	1941	2	N	175	177	1			80
						193	9									
*03	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	362	1	2311	2	N	183	175	1			88
						201	9									

HOLT, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 167762		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 168086		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896								
10	2046 N	1980	-0-	-66	-0-	333	1	1628	2	Y	17					33
						19	9									
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	334	1	1670	2	Y	21	34	1			20
						23	9									
12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	433	1	2022	2	Y	10	29	1			1
						11	9									
01	2046 X	829	-0-	-1217	-0-	168	1	652	2	Y	8					9
						9	9									
02	1885 X	-0-	-0-	-1885	-0-					Y	-0-					9
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 7		RRCID -> 226559	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7504	- 7752			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	261 1	1272 2	Y	41	36 1		9	
11	1500 N	1355	-0-	-145	-0-	45 9	1098 2	Y	34	38 1		5	
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	220 1	1644 2	Y	33	19 1		19	
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	37 9	1654 2	Y	31	41 1		9	
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	352 1	1633 2	Y	24	19 1		14	
03	2046 N	2036	-0-	-10	-0-	36 9	1726 2	Y	35	44 1		5	
						426 1							
						34 9							
						327 1							
						26 9							
						271 1							
						39 9							

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 6		RRCID -> 228906		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10790			PERF. 7586 - 10644	
10	5084 X	4371	-0-	-713	-0-	738 1	3600 2	Y	30			58	
11	4440 X	3961	-0-	-479	-0-	33 9	3267 2	Y	37	60 1		35	
12	4495 X	3818	-0-	-677	-0-	653 1	3125 2	Y	22	54 1		3	
01	4495 X	1340	-0-	-3155	-0-	41 9	1052 2	Y	15			18	
02	4176 X	-0-	-0-	-4176	-0-	669 1			-0-			18	
03	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-	24 9			-0-	18 1		-0-	
						271 1							
						17 9							

SHARPE, DOT		WELL #: 4		RRCID -> 229744		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 10763			PERF. 8366 - 10556	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 232835		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 10807			PERF. 8800 - 10674	
10	1829 N	1281	-0-	-548	-0-	217 1	1060 2	Y	4			8	
11	1770 N	1100	-0-	-670	-0-	4 9	912 2	Y	5	8 1		5	
12	1426 N	810	-0-	-616	-0-	182 1	661 2	Y	6	10 1		1	
01	1271 N	772	-0-	-499	-0-	6 9	605 2	Y	10			11	
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	142 1	965 2	Y	8			19	
*03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	7 9	771 2	Y	12	28 1		3	
						156 1							
						11 9							
						193 1							
						9 9							
						121 1							
						13 9							

 DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	407	1	1985	2	Y	5	4	1			1
						6	9									
11	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	373	1	1864	2	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
12	2294 N	2261	-0-	-33	-0-	398	1	1859	2	Y	4	2	1			2
						4	9									
01	2325 N	764	-0-	-1561	-0-	156	1	607	2	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
02	1972 N	-0-	-0-	-1972	-0-					Y	-0-					-0-
03	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-

 DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

10	651 N	12	-0-	-639	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					10
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

10	1705 N	1446	-0-	-259	-0-	245	1	1197	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
11	1620 N	1390	-0-	-230	-0-	231	1	1157	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	279	1	1302	2	Y	4	2	1			2
						4	9									
01	1457 N	546	-0-	-911	-0-	112	1	433	2	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
02	1218 N	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-					-0-
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-

 LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

10	4650 X	3472	-0-	-1178	-0-	589	1	2876	2	Y	6					31
						7	9									
11	4200 X	4018	-0-	-182	-0-	666	1	3332	2	Y	18	46	1			3
						20	9									
12	3813 X	2723	-0-	-1090	-0-	476	1	2224	2	Y	21					24
						23	9									
01	3813 X	895	-0-	-2918	-0-	183	1	712	2	Y	-0-					24
02	3886 X	-0-	-0-	-3886	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
03	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG									
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737															
FLANAGAN		WELL #: 8		RRCID -> 239469		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10783		PERF. 8378 - 10678					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN		WELL #: 12		RRCID -> 239470		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 10878		PERF. 9130 - 10653	
10	2883 X	1033	-0-	-1850	-0-	175 1	852 2	Y	5	4 1	1
						6 9					
11	2550 X	1509	-0-	-1041	-0-	251 1	1255 2	Y	3	4 1	-0-
						3 9					
12	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	489 1	2283 2	Y	4	2 1	2
						4 9					
01	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	507 1	1972 2	Y	3	4 1	1
						3 9					
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	351 1	1753 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
*03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	271 1	1727 2	Y	4	4 1	1
						4 9					

FLANAGAN		WELL #: 11		RRCID -> 239471		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10914		PERF. 7530 - 10689	
10	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	823 1	4020 2	Y	26	22 1	6		
						29 9							
11	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	950 1	4752 2	Y	20	23 1	3		
						22 9							
12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	491 1	2292 2	Y	14	9 1	8		
						15 9							
01	4867 X	1983	-0-	-2884	-0-	403 1	1567 2	Y	12	16 1	4		
						13 9							
02	5046 X	2662	-0-	-2384	-0-	442 1	2210 2	Y	9	8 1	5		
						10 9							
03	5921 X	3536	-0-	-2385	-0-	477 1	3042 2	Y	15	18 1	2		
						17 9							

FLANAGAN		WELL #: 14		RRCID -> 241340		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 8478 - 10647	
10	4557 X	3726	-0-	-831	-0-	623 1	3041 2	Y	56	49 1	12		
						62 9							
11	4410 X	4116	-0-	-294	-0-	678 1	3391 2	Y	43	49 1	6		
						47 9							
12	4371 X	3712	-0-	-659	-0-	649 1	3034 2	Y	26	17 1	15		
						29 9							
01	4278 X	3724	-0-	-554	-0-	756 1	2939 2	Y	26	33 1	8		
						29 9							
02	3944 X	3848	-0-	-96	-0-	638 1	3189 2	Y	19	16 1	11		
						21 9							
*03	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	582 1	3711 2	Y	29	36 1	4		
						32 9							

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 241931		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	781	1	3814	2	Y	36		64
11	4470 X	3877	-0-	-593	-0-	40	9	3231	2	Y	-0-		64
12	4619 X	4210	-0-	-409	-0-	734	1	3430	2	Y	42	87 1	19
01	5239 X	1628	-0-	-3611	-0-	46	9	1295	2	Y	-0-		19
02	4727 X	-0-	-0-	-4727	-0-	333	1			Y	-0-		19
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-		19

FLANAGAN		WELL #: 13		RRCID -> 243276		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720					
10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	574	1	2804	2	Y	5	4 1	1
11	2850 X	2627	-0-	-223	-0-	6	9	2187	2	Y	3	4 1	-0-
12	2945 X	2690	-0-	-255	-0-	437	1	2212	2	Y	4	2 1	2
01	3379 X	1983	-0-	-1396	-0-	474	1	1575	2	Y	3	4 1	1
02	3161 X	1542	-0-	-1619	-0-	405	1	1283	2	Y	2	2 1	1
03	3379 X	1676	-0-	-1703	-0-	257	1	1445	2	Y	4	4 1	1

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 16		RRCID -> 243343		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632					
10	3999 X	3012	-0-	-987	-0-	508	1	2480	2	Y	22		42
11	3870 X	2005	-0-	-1865	-0-	24	9	1649	2	Y	24	43 1	23
12	3844 X	1464	-0-	-2380	-0-	330	1	1182	2	Y	26	46 1	3
01	3844 X	2514	-0-	-1330	-0-	253	1	1982	2	Y	20		23
02	3596 X	3143	-0-	-453	-0-	29	9	2603	2	Y	17		40
*03	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	510	1	2940	2	Y	24	58 1	6

LONE STAR		WELL #: 3		RRCID -> 243372		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669					
10	4898 X	4270	-0-	-628	-0-	708	1	3455	2	Y	97		152
11	4740 X	4200	-0-	-540	-0-	107	9	3500	2	Y	-0-		152
12	4526 X	4230	-0-	-296	-0-	700	1	3448	2	Y	40		192
01	4433 X	4070	-0-	-363	-0-	738	1	3237	2	Y	-0-		192
02	4031 X	3753	-0-	-278	-0-	44	9	3117	2	Y	11	170 1	33
03	4340 X	3559	-0-	-781	-0-	833	1	3077	2	Y	-0-		33

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
LEE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245366		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	741	1	3617	2	Y	12					56
11	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	13	9	513	1	Y	37	86	1			7
12	2325 X	1896	-0-	-429	-0-	41	9	331	1	Y	19					26
01	4371 X	1634	-0-	-2737	-0-	21	9	334	1	Y	-0-					26
02	4089 X	1898	-0-	-2191	-0-	307	1	1535	2	Y	51	70	1			7
03	4371 X	1452	-0-	-2919	-0-	56	9	194	1	Y	21					28
						23	9									

LONE STAR		WELL #: 4		RRCID -> 245367		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245371		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2821 X	1594	-0-	-1227	-0-	270	1	1317	2	Y	6					30
11	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	7	9	464	1	Y	18	45	1			3
12	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	20	9	508	1	Y	21					24
01	2852 X	2590	-0-	-262	-0-	23	9	530	1	Y	-0-					24
02	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	403	1	2012	2	Y	51	68	1			7
03	2914 X	2701	-0-	-213	-0-	56	9	363	1	Y	22					29
						24	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 18		RRCID -> 245528		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	448	1	2185	2	Y	2					62
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2	9	406	1	Y	-0-					62
12	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	443	1	2070	2	Y	82	117	1			27
01	2635 X	2288	-0-	-347	-0-	90	9	461	1	Y	32					59
02	2465 X	2051	-0-	-414	-0-	35	9	342	1	Y	-0-					59
03	2635 X	2125	-0-	-510	-0-	288	1	1837	2	Y	-0-					59

FLANAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 245652		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1395 X	1194	-0-	-201	-0-	203	1	990	2	Y	1					17
11	1350 X	1210	-0-	-140	-0-	1	9	202	1	Y	-0-					17
12	1395 X	1213	-0-	-182	-0-	209	1	978	2	Y	24	33	1			8
01	1302 X	1180	-0-	-122	-0-	26	9	240	1	Y	8					16
02	1218 X	1056	-0-	-162	-0-	9	9	176	1	Y	-0-					16
03	1240 X	869	-0-	-371	-0-	118	1	751	2	Y	-0-					16

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG									
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737															
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 15		RRCID -> 245872		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	307 1	1500 2	Y	4			8					
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	4 9	1427 2	Y	5	8	1	5					
12	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	285 1	1390 2	Y	6	10	1	1					
01	1798 N	1676	-0-	-122	-0-	6 9	1324 2	Y	10			11					
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	298 1	1285 2	Y	9			20					
03	1705 N	1612	-0-	-93	-0-	341 1	1383 2	Y	11	28	1	3					
						11 9											
						257 1											
						217 1											
						12 9											
DANIELS, JUDGE G.U. 1										WELL #: 17		RRCID -> 250027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707	
10	3131 X	2408	-0-	-723	-0-	403 1	1968 2	Y	34			62					
11	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	37 9	2587 2	Y	-0-			62					
12	3131 X	2955	-0-	-176	-0-	517 1	2396 2	Y	42	85	1	19					
01	3255 X	3104	-0-	-151	-0-	513 1	2469 2	Y	-0-			19					
02	2958 X	2864	-0-	-94	-0-	46 9	2319 2	Y	74			93					
03	3193 X	2903	-0-	-290	-0-	635 1	2508 2	Y	2			95					
						81 9											
						393 1											
						2 9											
DANIELS, JUDGE G.U. 1										WELL #: 25		RRCID -> 250046		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
DANIELS, JUDGE G.U. 1										WELL #: 13		RRCID -> 250694		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
DANIELS, JUDGE G.U. 1										WELL #: 24		RRCID -> 250695		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715	
10	3999 X	3813	-0-	-186	-0-	648 1	3161 2	Y	4			8					
11	3870 X	3156	-0-	-714	-0-	4 9	2624 2	Y	6	9	1	5					
12	3999 X	3599	-0-	-400	-0-	525 1	2959 2	Y	6	10	1	1					
01	4123 X	3925	-0-	-198	-0-	7 9	3113 2	Y	10			11					
02	3857 X	3646	-0-	-211	-0-	606 1	3030 2	Y	9			20					
*03	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	10 9	3448 2	Y	11	28	1	3					
						541 1											
						12 9											

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737									
DANIELS, JUDGE G.U. 1			WELL #:		12	RRCID -> 251583		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 9074 - 10839		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DANVILLE (YOUNG)					23089 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
INDIGO RESOURCES LLC					423831									
GRIFFIN RANCH GU #2			WELL #:		1	RRCID -> 122281		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6847 - 7595		
10	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	16	1	4909	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	15	1	4703	2	Y	-0-			-0-
12	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	16	1	4947	2	Y	-0-			-0-
01	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	16	1	4693	2	Y	-0-			-0-
*02	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	15	1	4097	2	Y	-0-			-0-
*03	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	16	1	4316	2	Y	-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC					744737									
CRAZY BESS			WELL #:		1	RRCID -> 121173		COMPL. DATE 04/23/1990		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6813 - 6819		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 130807		COMPL. DATE 05/02/1989		TOTAL DEPTH 7895		PERF. 6890 - 6893		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76

DEBERRY (TRAVIS PEAK)					23791 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC					169803									
JACKSON SWD			WELL #:		1	RRCID -> 244312		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5214 - 5234		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378									
GULLEY, M.E. GAS UNIT			WELL #:		1 U	RRCID -> 183224		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6536 - 6546		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		23791 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
GULLEY, M.E. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	185217	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 6184 - 6188
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-						9
11		2340 X	18	-0-	-2322	-0-		5	1	13	2	9
12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-						1
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					8 1	1
02		58 X	-0-	-0-	-58	-0-						1
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						1

GULLEY, M.E. GAS UNIT			WELL #:		4L	RRCID ->	195361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 6187 - 6229
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						16
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						16
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						16
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						16
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						16

HOELL OPERATING, LLC			WELL #:		390873	RRCID ->	138226	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 5822 - 5840
STROUD					1							
10		744 N	636	-0-	-108	-0-		592	2	44	9	13
11		720 N	205	-0-	-515	-0-		205	2			13
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	2			13
01		651 N	259	-0-	-392	-0-		259	2			13
*02		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	2			13
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					NO RPT	13

SAMSON LONE STAR, LLC			WELL #:		744737	RRCID ->	115394	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	6837	PERF. 6045 - 6082
METCALF, FRED					2							
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ROQUEMORE, MABLE			WELL #:		1	RRCID ->	116829	COMPL. DATE	03/12/1988	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6233 - 6546
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ROQUEMORE, NANNIE			WELL #:		2	RRCID ->	130214	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6073 - 6083
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC CHANDLER HEIRS		//CONT.// 23791 400 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 4		RRCID -> 144425		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE				WELL #: 3		RRCID -> 148397		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445						
10	3007 X	2823	-0-	-184	-0-	19 1	2773 2	Y	28	29 1						24
11	2910 X	2610	-0-	-300	-0-	31 9	2591 2	Y	-0-							24
12	3007 X	2859	-0-	-148	-0-	19 1	2840 2	Y	-0-							24
01	2976 X	2728	-0-	-248	-0-	19 1	2708 2	Y	1	1 8						24
02	2726 X	2332	-0-	-394	-0-	1 9	2313 2	Y	1	1 8						24
03	2852 X	2576	-0-	-276	-0-	18 1	2556 2	Y	1	1 8						24
						1 9										
						1 9										

WIENER ESTATE				WELL #: 3		RRCID -> 152475		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

FURRH, J. D. ET AL				WELL #: 2AC		RRCID -> 162140		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620						
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

CARTER ESTATE				WELL #: 4 C		RRCID -> 163008		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

KELLER, C.				WELL #: 4		RRCID -> 163270		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
PAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 164063		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOURN		WELL #: 3		RRCID -> 164248		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO.		WELL #: 3		RRCID -> 164320		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHANDLER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 164520		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUILL, C.		WELL #: 2		RRCID -> 188702		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062							
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURTON ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 200396		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC ROQUEMORE, NANNIE			//CONT.// 23791 400 //CONT.// 744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
			WELL #: 3	RRCID -> 208871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6184	-	6272
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	6841	-0-	6841	21215	1074 1 65 9	5702 2 N	59	177 1	1 8	100
11	28315 X	7100	-0-	-21215	-0-	1161 1 81 9	5858 2 N	74			174
12	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	980 1 73 9	4791 2 N	66	179 1	2 8	59
01	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	1562 1 122 9	6882 2 N	111	3 8		167
02	6728 X	2820	-0-	-3908	-0-	703 1 26 9	2091 2 N	24	171 1	1 8	19
*03	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	1655 1 127 9	7135 2 N	115	2 8		132
DAVIS, ELLA MAE			WELL #: 3	RRCID -> 213466	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 9821	PERF. 6860	-	6912		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
E. E. NEAL GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 217845	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 10952	PERF. 6231	-	6432		
10	775 N	390	-0-	-385	-0-	62 1	328 2 N	-0-			23
11	690 N	138	-0-	-552	-0-	23 1	115 2 N	-0-			23
12	775 N	43	-0-	-732	-0-	7 1	36 2 N	-0-			23
01	403 N	153	-0-	-250	-0-	24 1	129 2 N	-0-			23
02	145 N	35	-0-	-110	-0-	7 1	28 2 N	-0-			23
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	12 1	64 2 N	-0-			23
CARTER ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 223035	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 8142	-	8180	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HIGHTOWER			WELL #: 2	RRCID -> 223193	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6146	-	6208	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
HATTFIELD GAS UNIT 1			WELL #: 1	RRCID -> 234130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9946	PERF. 6180	-	6550	
10	744 N	693	-0-	-51	-0-	110 1	583 2 N	-0-			32
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	116 1	585 2 N	-0-			32
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	114 1	568 2 N	-0-			32
01	682 N	678	-0-	-4	-0-	107 1	571 2 N	-0-			32
02	667 N	623	-0-	-44	-0-	127 1	496 2 N	-0-			32
03	682 N	657	-0-	-25	-0-	107 1	550 2 N	-0-			32

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737															
BOURN		WELL #: 2		RRCID -> 276681		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63	

SILVER OAK OPERATING, LLC		781872															
GREER, T.A.		WELL #: 3		RRCID -> 128778		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513									
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					94	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94	
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					94	
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					94	
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					94	
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					94	

URSUS OIL AND GAS		879300															
ROQUEMORE		WELL #: 1		RRCID -> 185333		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508									
10	14B2 EXT	737	-0-	737	737	730	2	7	9	N	6					79	
11	14B2 EXT	639	-0-	639	1376	639	2			N	-0-					79	
12	14B2 EXT	674	-0-	674	2050	670	2	4	9	N	4					83	
01	14B2 EXT	585	-0-	585	2635	578	2	7	9	N	6					89	
02	3120 X	485	-0-	-2635	-0-	478	2	7	9	N	6					95	
03	682 N	548	-0-	-134	-0-	544	2	4	9	N	4					99	

ROQUEMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 187665		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					82	

ROQUEMORE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 189263		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					11	

JERNIGAN-EVANS		WELL #: 4		RRCID -> 192409		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568									
10	14B2 EXT	541	-0-	541	541	537	2	4	9	N	4					89	
11	14B2 EXT	232	-0-	232	773	228	2	4	9	N	4					93	
12	14B2 EXT	142	-0-	142	915	140	2	2	9	N	2					95	
01	14B2 EXT	144	-0-	144	1059	140	2	4	9	N	4					99	
02	1206 X	147	-0-	-1059	-0-	140	2	7	9	N	6					105	
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	188	2	9	9	N	8					113	

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23791 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
URSUS OIL AND GAS		//CONT.//		879300									
ROQUEMORE		WELL #:		2	RRCID ->	197149	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6546 - 6556	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1705 N	1526	-0-	-179	-0-	1523 2	3 9	N	3			73
11		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1111 2	3 9	N	3			76
12		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1094 2	7 9	N	6			82
01		1519 N	1100	-0-	-419	-0-	1091 2	9 9	N	8			90
02		1073 N	886	-0-	-187	-0-	879 2	7 9	N	6			96
03		1116 N	1038	-0-	-78	-0-	1035 2	3 9	N	3			99

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
LAWLESS UNIT		WELL #:		18 U	RRCID ->	204679	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	N/A	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)				23794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BOWLES ENERGY, INC.		WELL #:		084097									
FREEMAN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	188324	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5991 - 6090	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLEY, LOUIS		WELL #:		3	RRCID ->	192346	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	5950 - 6090	
10		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2		N	-0-			133
11		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2		N	-0-			133
12		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2		N	-0-			133
01		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2351 2	11 9	N	10			143
*02		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2271 2	2 9	N	2	128 1		17
03		2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			N	2			19

GRAWARD OPERATING, INC.				326435		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
REEVES, J.		WELL #:		1	RRCID ->	169951	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6281 - 6291	
10		814 X	814	-0-	-0-	-0-	300 1	476 2	N	33	33 0		-0-
							2 4	36 9					
11		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	300 1	829 2	N	58	58 0		-0-
							2 4	64 9					
12		682 X	386	-0-	-296	-0-	300 1	84 2	N	-0-			-0-
							2 4						
01		682 X	635	-0-	-47	-0-	300 1	316 2	N	15	15 0		-0-
							2 4	17 9					
02		754 X	456	-0-	-298	-0-	300 1	146 2	N	7	7 0		-0-
							2 4	8 9					
03		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4619 X	4548	-0-	-71	-0-	4548 3		N	-0-			-0-
11	4530 X	4313	-0-	-217	-0-	4313 3		N	-0-			-0-
12	4681 X	4440	-0-	-241	-0-	4440 3		N	-0-			-0-
01	4681 X	3416	-0-	-1265	-0-	3416 3		N	-0-			-0-
02	4292 X	4060	-0-	-232	-0-	4060 3		N	-0-			-0-
03	4557 X	3458	-0-	-1099	-0-	3458 3		N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

10	4774 X	4233	-0-	-541	-0-	4233 3		N	-0-			-0-
11	4620 X	4205	-0-	-415	-0-	4205 3		N	-0-			-0-
12	4402 X	4309	-0-	-93	-0-	4309 3		N	-0-			-0-
01	4247 X	3089	-0-	-1158	-0-	3089 3		N	-0-			-0-
02	4060 X	4027	-0-	-33	-0-	4027 3		N	-0-			-0-
03	4340 X	3510	-0-	-830	-0-	3510 3		N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

10	3720 X	3615	-0-	-105	-0-	3615 3		N	-0-			-0-
11	3600 X	3576	-0-	-24	-0-	3576 3		N	-0-			-0-
12	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831 3		N	-0-			-0-
01	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125 3		N	-0-			-0-
02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 3		N	-0-			-0-
*03	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805 3		N	-0-			-0-

LTS OIL & GAS 511745
 GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6420 - 6439

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

10	1984 N	1742	-0-	-242	-0-	89 1	1653 2	N	-0-			-0-
11	2040 N	1730	-0-	-310	-0-	90 1	1640 2	N	-0-			-0-
12	2015 N	1839	-0-	-176	-0-	97 1	1742 2	N	-0-			-0-
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	111 1	1904 2	N	-0-			-0-
02	1682 N	1679	-0-	-3	-0-	90 1	1589 2	N	-0-			-0-
*03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	107 1	1748 2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		403 N	374	-0-	-29	-0-	19	1	355	2	N	-0-	-0-				-0-
11		450 N	339	-0-	-111	-0-	18	1	321	2	N	-0-	-0-				-0-
12		372 N	223	-0-	-149	-0-	12	1	211	2	N	-0-	-0-				-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-				-0-
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-	-0-				-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-				-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
 COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

10	1333	N	1080	-0-	-253	-0-	91	1	989	2	N	-0-	-0-				-0-
11	1380	N	924	-0-	-456	-0-	67	1	857	2	N	-0-	-0-				-0-
12	1240	N	869	-0-	-371	-0-	57	1	812	2	N	-0-	-0-				-0-
01	1085	N	790	-0-	-295	-0-	43	1	747	2	N	-0-	-0-				-0-
02	899	N	780	-0-	-119	-0-	41	1	739	2	N	-0-	-0-				-0-
03	868	N	703	-0-	-165	-0-	40	1	663	2	N	-0-	-0-				-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	449	1	4863	2	N	-0-	-0-				-0-
11	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	437	1	5599	2	N	-0-	-0-				-0-
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	309	1	4449	2	N	-0-	-0-				-0-
01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	292	1	5026	2	N	-0-	-0-				-0-
02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	279	1	5047	2	N	-0-	-0-				-0-
*03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	363	1	6002	2	N	-0-	-0-				-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	209	1	2268	2	N	-0-	-0-				-0-
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	302	1	3861	2	N	-0-	-0-				-0-
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	242	1	3483	2	N	-0-	-0-				-0-
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	161	1	2779	2	N	-0-	-0-				-0-
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	148	1	2681	2	N	-0-	-0-				-0-
*03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	182	1	3013	2	N	-0-	-0-				-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.//		23853 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON					
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		797127											
LOVELL II		WELL #:		2	RRCID ->	208323	COMPL. DATE	12/25/2004	TOTAL DEPTH	9884	PERF.10190	- 14405			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	4733	-0-	4733	14022		400	1	4333	2	N	-0-			-0-
11	18095 X	4073	-0-	-14022	-0-		295	1	3778	2	N	-0-			-0-
12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-		244	1	3505	2	N	-0-			-0-
01	4898 X	3500	-0-	-1398	-0-		192	1	3308	2	N	-0-			-0-
02	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-		255	1	4596	2	N	-0-			-0-
03	4619 X	4430	-0-	-189	-0-		252	1	4178	2	N	-0-			-0-

LOVELL		WELL #:		1	RRCID ->	208474	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10303	- 13820			
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-		27	1	295	2	N	-0-			-0-
11	330 N	293	-0-	-37	-0-		21	1	272	2	N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-		25	1	361	2	N	-0-			-0-
01	310 N	36	-0-	-274	-0-		2	1	34	2	N	-0-			-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-						N	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			-0-

KLEINSCHMIDT		WELL #:		1	RRCID ->	211556	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10768	- 15708			
10	DLQ G-10	14989	-0-	14989	40882		1267	1	13722	2	N	-0-			-0-
11	54542 X	13660	-0-	-40882	-0-		990	1	12670	2	N	-0-			-0-
12	22556 X	22556	-0-	-0-	-0-		1467	1	21089	2	N	-0-			-0-
01	16835 X	16835	-0-	-0-	-0-		923	1	15912	2	N	-0-			-0-
02	16293 X	16293	-0-	-0-	-0-		855	1	15438	2	N	-0-			-0-
*03	15665 X	15665	-0-	-0-	-0-		892	1	14773	2	N	-0-			-0-

LOVELL III		WELL #:		3R	RRCID ->	213938	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10280	- 14653			
10	DLQ G-10	4920	-0-	4920	22119		416	1	4504	2	N	-0-			-0-
11	24227 X	2108	-0-	-22119	-0-		153	1	1955	2	N	-0-			-0-
12	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-		409	1	5882	2	N	-0-			-0-
01	9238 X	5635	-0-	-3603	-0-		309	1	5326	2	N	-0-			-0-
02	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-		482	1	8709	2	N	-0-			-0-
*03	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-		418	1	6913	2	N	-0-			-0-

RUDMAN		WELL #:		1	RRCID ->	216514	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	10236	PERF.11105	- 14905			
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-		46	1	502	2	N	-0-			-0-
11	720 N	561	-0-	-159	-0-		41	1	520	2	N	-0-			-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-		38	1	545	2	N	-0-			-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-		32	1	559	2	N	-0-			-0-
02	551 N	535	-0-	-16	-0-		28	1	507	2	N	-0-			-0-
03	589 N	530	-0-	-59	-0-		30	1	500	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND IV		WELL #:		4	RRCID ->	218759	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	9982	PERF. 9982	- 0			
10	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-		621	1	6729	2	N	-0-			7
11	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-		472	1	6044	2	N	-0-			7
12	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-		453	1	6509	2	N	-0-			7
01	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-		301	1	5185	2	N	-0-			7
02	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-		307	1	5546	2	N	-0-			7
*03	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-		405	1	6699	2	N	-0-			7

DAMUTH GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	221186	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	10595	PERF.11138	- 15750			
10	DLQ G-10	7019	-0-	7019	23355		593	1	6426	2	N	-0-			-0-
11	28719 X	5364	-0-	-23355	-0-		389	1	4975	2	N	-0-			-0-
12	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-		467	1	6719	2	N	-0-			-0-
01	8773 X	6408	-0-	-2365	-0-		351	1	6057	2	N	-0-			-0-
02	7308 X	7050	-0-	-258	-0-		370	1	6680	2	N	-0-			-0-
03	7192 X	6669	-0-	-523	-0-		380	1	6289	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

10		8587 X	6656	-0-	-1931	-0-	563	1	6093	2	N	-0-					38
11		7530 X	6084	-0-	-1446	-0-	441	1	5643	2	N	-0-					38
12		7781 X	6322	-0-	-1459	-0-	411	1	5911	2	N	-0-					38
01		7781 X	5676	-0-	-2105	-0-	311	1	5365	2	N	-0-					38
02		6148 X	6074	-0-	-74	-0-	319	1	5755	2	N	-0-					38
03		6572 X	6094	-0-	-478	-0-	347	1	5747	2	N	-0-					38

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

10		DLQ G-10	10478	-0-	10478	31334	886	1	9592	2	N	-0-					40
11		41283 X	9949	-0-	-31334	-0-	721	1	9228	2	N	-0-					40
12		10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	667	1	9595	2	N	-0-					40
01		10726 X	9721	-0-	-1005	-0-	533	1	9188	2	N	-0-					40
02		10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	563	1	10160	2	N	-0-					40
*03		11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	628	1	10390	2	N	-0-					40

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

10		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	556	1	6024	2	N	-0-					7
11		7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	563	1	7213	2	N	-0-					7
12		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	405	1	5824	2	N	-0-					7
01		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	286	1	4937	2	N	-0-					7
02		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	221	1	3983	2	N	-0-					7
*03		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	236	1	3913	2	N	-0-					7

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

10		DLQ G-10	1710	-0-	1710	6365	145	1	1565	2	N	-0-					-0-
11		9585 X	3220	-0-	-6365	-0-	233	1	2987	2	N	-0-					-0-
12		2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	146	1	2093	2	N	-0-					-0-
01		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	155	1	2664	2	N	-0-					-0-
02		2987 X	2435	-0-	-552	-0-	128	1	2307	2	N	-0-					-0-
03		3193 X	2584	-0-	-609	-0-	147	1	2437	2	N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

10		5053 X	4555	-0-	-498	-0-	385	1	4170	2	N	-0-					8
11		4560 X	4382	-0-	-178	-0-	317	1	4065	2	N	-0-					8
12		4712 X	3756	-0-	-956	-0-	244	1	3512	2	N	-0-					8
01		4557 X	4022	-0-	-535	-0-	221	1	3801	2	N	-0-					8
02		4263 X	4261	-0-	-2	-0-	224	1	4037	2	N	-0-					8
*03		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	295	1	4887	2	N	-0-					8

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		8866 X	7563	-0-	-1303	-0-	639 1	6924 2	N	-0-			38
11		7680 X	4818	-0-	-2862	-0-	349 1	4469 2	N	-0-			38
12		7843 X	6281	-0-	-1562	-0-	408 1	5873 2	N	-0-			38
01		7564 X	7099	-0-	-465	-0-	389 1	6710 2	N	-0-			38
02		8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	427 1	7701 2	N	-0-			38
*03		7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	437 1	7239 2	N	-0-			38

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

10		3844 X	3519	-0-	-325	-0-	297 1	3222 2	N	-0-			28
11		3720 X	3548	-0-	-172	-0-	257 1	3291 2	N	-0-			28
12		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	252 1	3620 2	N	-0-			28
01		3689 X	3280	-0-	-409	-0-	180 1	3100 2	N	-0-			28
02		3451 X	3339	-0-	-112	-0-	175 1	3164 2	N	-0-			28
03		3875 X	3535	-0-	-340	-0-	201 1	3334 2	N	-0-			28

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

10		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	402 1	4349 2	N	-0-			30
11		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	333 1	4268 2	N	-0-			30
12		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	277 1	3977 2	N	-0-			30
01		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	244 1	4201 2	N	-0-			30
02		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	192 1	3469 2	N	-0-			30
*03		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	127 1	2108 2	N	-0-			30

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

10		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	109 1	1175 2	N	-0-			10
11		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	97 1	1242 2	N	-0-			10
12		1271 N	1238	-0-	-33	-0-	81 1	1157 2	N	-0-			10
01		1271 N	917	-0-	-354	-0-	50 1	867 2	N	-0-			10
02		1305 N	950	-0-	-355	-0-	50 1	900 2	N	-0-			10
03		1240 N	1008	-0-	-232	-0-	58 1	950 2	N	-0-			10

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

10		13510 X	13510	-0-	-0-	-0-	1142 1	12368 2	N	-0-			32
11		13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	954 1	12211 2	N	-0-			32
12		13634 X	13634	-0-	-0-	-0-	887 1	12747 2	N	-0-			32
01		11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	628 1	10833 2	N	-0-			32
02		13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	687 1	12412 2	N	-0-			32
*03		12553 X	12553	-0-	-0-	-0-	715 1	11838 2	N	-0-			32

XTO ENERGY INC. 945936
 HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

10		2108 N	1865	-0-	-243	-0-	371 1	1494 2	N	-0-			-0-
11		2040 N	1823	-0-	-217	-0-	368 1	1455 2	N	-0-			-0-
12		1922 N	1854	-0-	-68	-0-	378 1	1476 2	N	-0-			-0-
01		1860 N	1826	-0-	-34	-0-	384 1	1442 2	N	-0-			-0-
02		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	329 1	1295 2	N	-0-			-0-
*03		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	349 1	1370 2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) XTO ENERGY INC. TEMPLE INDUSTRIES -B-		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
		WELL #: 1		RRCID -> 064592		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 089599		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	2 1	8 2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189611		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495					
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	152 2	N	-0-			48
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	137 2	N	-0-			48
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	137 2	N	-0-			48
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	136 2	N	-0-			48
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	-0-	35 1	137 2	N	-0-			48
03	186 N	103	-0-	-83	-0-	-0-	21 1	82 2	N	-0-			48
MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 206309		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #: 2H		RRCID -> 211951		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HOLCOMB, A. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 214269		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750					
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	154 1	619 2	N	-0-			-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	153 1	607 2	N	-0-			-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	172 1	673 2	N	-0-			-0-
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	169 1	634 2	N	-0-			-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	159 1	625 2	N	-0-			-0-
*03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	177 1	695 2	N	-0-			-0-
HOLCOMB, A. W.		WELL #: 3H		RRCID -> 214710		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) XTO ENERGY INC. TEMPLE INDUSTRIES -B-		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					42
11	1500 N	1073	-0-	-427	-0-	1073	2			N	-0-					42
12	1271 N	434	-0-	-837	-0-	434	2			N	-0-					42
01	1550 N	313	-0-	-1237	-0-	313	2			N	-0-					42
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					42
*03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 221985		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 10265		PERF.10240 - 14410						
10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	491	1	1977	2	N	-0-					-0-
11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	490	1	1937	2	N	-0-					-0-
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	505	1	1973	2	N	-0-					-0-
01	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	522	1	1962	2	N	-0-					-0-
02	2349 N	2228	-0-	-121	-0-	451	1	1777	2	N	-0-					-0-
03	2480 N	2425	-0-	-55	-0-	492	1	1933	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1		WELL #: 2H		RRCID -> 228054		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF.11020 - 14000						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-					40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-					40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-					40
01	T. A.	148	-0-	148	-0-	198	31	117	2	N	-0-					40
02	T. A.	56	-0-	56	-0-	254	11	45	2	N	-0-					40
03	T. A.	154	-0-	154	-0-	408	31	123	2	N	-0-					40

T. I. N.		WELL #: 3		RRCID -> 229114		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF.10484 - 10543						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1		WELL #: 3H		RRCID -> 229600		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10258		PERF.11623 - 13077						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

T. I. N.		WELL #: 1		RRCID -> 232389		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12623		PERF.10490 - 10551						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFF		WELL #: 1		RRCID -> 233089		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10836 - 10987						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500										
10	5704 X	4815	-0-	-889	-0-	4815	2			12
11	5520 X	3859	-0-	-1661	-0-	3859	2			12
12	5115 X	4540	-0-	-575	-0-	4540	2			12
01	5115 X	4876	-0-	-239	-0-	4876	2			12
02	4785 X	4647	-0-	-138	-0-	4647	2			12
*03	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			12

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
BARRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433																	
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057										
SGG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255393		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	3774	-0-	3774	3774	2	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	692	-0-	692	4466	2	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	777	-0-	777	5243	2	N	-0-			-0-
01	14B	DENY	618	-0-	618	5861	2	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	356	-0-	356	6217	2	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	17	-0-	17	6234	2	N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C.		797127		RRCID -> 223199		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165				
PALMER		WELL #: 1										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DICKSON		WELL #: 1		RRCID -> 231290		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116				
10	5053	X	5052	-0-	-1	-0-	5052	2	N	-0-		25
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2	N	-0-		25
12	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2	N	-0-		25
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2	N	-0-		25
02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2	N	-0-		25
*03	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2	N	-0-		25

HAUSERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 236020		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044				
10	12152	X	10193	-0-	-1959	-0-	10182	2	11 9	N	10	80
11	11010	X	9544	-0-	-1466	-0-	9544	2		N	-0-	80
12	11377	X	9912	-0-	-1465	-0-	9877	2	35 9	N	32	112
01	10943	X	9856	-0-	-1087	-0-	9845	2	11 9	N	10	122
02	9918	X	8989	-0-	-929	-0-	8989	2		N	-0-	122
03	10199	X	9824	-0-	-375	-0-	9807	2	17 9	N	15	137

CROCKETT, DAVY		WELL #: 5		RRCID -> 240591		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019				
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	61	1	660 2	N	-0-	-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	492 2	N	-0-	-0-
12	310	N	44	-0-	-266	-0-	3	1	41 2	N	-0-	-0-
01	713	N	417	-0-	-296	-0-	23	1	394 2	N	-0-	-0-
02	522	N	379	-0-	-143	-0-	20	1	359 2	N	-0-	-0-
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263 2	N	-0-	-0-

WARD TIMBER		WELL #: 1		RRCID -> 243472		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003				
10	2697	N	1259	-0-	-1438	-0-	1259	2		N	-0-	43
11	2370	N	1966	-0-	-404	-0-	1966	2		N	-0-	43
12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2858	2	6 9	N	5	48
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-	48
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-	48
03	2852	N	2584	-0-	-268	-0-	2584	2		N	-0-	48

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127										
CROWLEY		WELL #: 1		RRCID -> 244138		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2		N	-0-	-0-	
11	6510 X	6067	-0-	-443	-0-	6067	2		N	-0-	-0-	
12	6727 X	4525	-0-	-2202	-0-	4525	2		N	-0-	-0-	
01	6727 X	5675	-0-	-1052	-0-	5675	2		N	-0-	-0-	
02	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2		N	-0-	-0-	
*03	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2		N	-0-	-0-	

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 244139		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798				
10	4495 X	4040	-0-	-455	-0-	4040	2		N	-0-	-0-	
11	4350 X	3856	-0-	-494	-0-	3856	2		N	-0-	-0-	
12	4495 X	3985	-0-	-510	-0-	3985	2		N	-0-	-0-	
01	4371 X	3970	-0-	-401	-0-	3970	2		N	-0-	-0-	
02	3944 X	3377	-0-	-567	-0-	3377	2		N	-0-	-0-	
*03	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		N	-0-	-0-	

DINGEE		WELL #: 1		RRCID -> 245375		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183				
10	4960 X	4418	-0-	-542	-0-	4418	2		N	-0-	88	
11	4710 X	4142	-0-	-568	-0-	4142	2		N	-0-	88	
12	4805 X	4258	-0-	-547	-0-	4258	2		N	-0-	88	
01	4712 X	4247	-0-	-465	-0-	4247	2		N	-0-	88	
02	4147 X	3626	-0-	-521	-0-	3626	2		N	-0-	88	
03	4433 X	4389	-0-	-44	-0-	4385	2	4 9	N	4	92	

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 245698		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900				
10	713 N	645	-0-	-68	-0-	645	2		N	-0-	-0-	
11	1350 N	814	-0-	-536	-0-	814	2		N	-0-	-0-	
12	1054 N	912	-0-	-142	-0-	912	2		N	-0-	-0-	
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-	-0-	
02	783 N	396	-0-	-387	-0-	396	2		N	-0-	-0-	
03	899 N	543	-0-	-356	-0-	543	2		N	-0-	-0-	

HAUSERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 245962		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089				
10	1984 N	1891	-0-	-93	-0-	1891	2		N	-0-	90	
11	1770 N	1680	-0-	-90	-0-	1680	2		N	-0-	90	
12	2046 N	1935	-0-	-111	-0-	1935	2		N	-0-	90	
01	1891 N	1857	-0-	-34	-0-	1857	2		N	-0-	90	
02	1624 N	1599	-0-	-25	-0-	1599	2		N	-0-	90	
*03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-	90	

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 245963		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603				
10	2945 X	2676	-0-	-269	-0-	2676	2		N	-0-	-0-	
11	2820 X	2520	-0-	-300	-0-	2520	2		N	-0-	-0-	
12	2914 X	2558	-0-	-356	-0-	2558	2		N	-0-	-0-	
01	2883 X	2513	-0-	-370	-0-	2513	2		N	-0-	-0-	
02	2436 N	2353	-0-	-83	-0-	2353	2		N	-0-	-0-	
*03	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-	-0-	

TEMPLE INLAND A-12		WELL #: 1		RRCID -> 246199		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244				
10	2139 N	1709	-0-	-430	-0-	1709	2		N	-0-	10	
11	1980 N	1802	-0-	-178	-0-	1802	2		N	-0-	10	
12	1984 N	1869	-0-	-115	-0-	1869	2		N	-0-	10	
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-	10	
02	1740 N	1467	-0-	-273	-0-	1467	2		N	-0-	10	
03	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	1768	2		N	-0-	10	

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON	
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127							
ADDRESS, LILLY		WELL #: 1		RRCID -> 246664		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DUTY		WELL #: 1		RRCID -> 247034		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801	
10	310 N	226	-0-	-84	-0-	226 2		N	-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-
02	319 N	243	-0-	-76	-0-	243 2		N	-0-
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-

HENLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247988		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 4		RRCID -> 249401		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707	
10	5766 X	5284	-0-	-482	-0-	5284 2		N	-0-
11	5580 X	4830	-0-	-750	-0-	4830 2		N	-0-
12	5766 X	5019	-0-	-747	-0-	5019 2		N	-0-
01	5766 X	4989	-0-	-777	-0-	4989 2		N	-0-
02	4988 X	4445	-0-	-543	-0-	4445 2		N	-0-
03	5270 X	5009	-0-	-261	-0-	5009 2		N	-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 5		RRCID -> 249869		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432	
10	5363 X	5083	-0-	-280	-0-	5083 2		N	-0-
11	5040 X	4728	-0-	-312	-0-	4728 2		N	-0-
12	5425 X	4863	-0-	-562	-0-	4863 2		N	-0-
01	5425 X	4755	-0-	-670	-0-	4755 2		N	-0-
02	4727 X	3861	-0-	-866	-0-	3861 2		N	-0-
03	5053 X	4743	-0-	-310	-0-	4743 2		N	-0-

HOSPITAL		WELL #: 1		RRCID -> 251870		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906	
10	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2		N	-0-
11	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-
12	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 2		N	-0-
01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2		N	-0-
02	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-
*03	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 2		N	-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 3		RRCID -> 252750		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206	
10	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	7506 2		N	-0-
11	7380 X	7025	-0-	-355	-0-	7025 2		N	-0-
12	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	8776 2		N	-0-
01	8494 X	8409	-0-	-85	-0-	8409 2		N	-0-
02	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117 2		N	-0-
*03	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	8325 2		N	-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON						
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127												
FORESTAR MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 254876		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 12515		PERF.11352 - 11922				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936											
T.I.N.				WELL #: 1		RRCID -> 225299		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12623		PERF.10490 - 12511			
10	8618 X	7818	-0-	-800	-0-	7818	2			N	-0-			199	
11	8340 X	7995	-0-	-345	-0-	7950	2	45	9	N	41			240	
12	8587 X	7955	-0-	-632	-0-	7955	2			N	-0-			240	
01	8277 X	8099	-0-	-178	-0-	8099	2			N	-0-			240	
02	7743 X	7372	-0-	-371	-0-	7306	2	66	9	N	60			300	
03	8277 X	7885	-0-	-392	-0-	7830	2	55	9	N	50			350	

T.I.N.				WELL #: 3		RRCID -> 229113		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF.10484 - 12915			
10	8215 X	6958	-0-	-1257	-0-	6958	2			N	-0-			197	
11	7920 X	6437	-0-	-1483	-0-	6437	2			N	-0-			197	
12	7874 X	6459	-0-	-1415	-0-	6459	2			N	-0-			197	
01	7409 X	6385	-0-	-1024	-0-	6385	2			N	-0-			197	
02	6496 X	2317	-0-	-4179	-0-	2271	2	46	9	N	42	2	8	237	
03	6944 X	6582	-0-	-362	-0-	6582	2			N	-0-			237	

MCLEAN, HARRY				WELL #: 1		RRCID -> 232387		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12936		PERF.11494 - 12750			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

GOFF				WELL #: 1		RRCID -> 233088		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10836 - 12150			
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			13	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			13	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-			13	
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-			13	
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-			13	

OVERSHOWN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 233721		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 12260		PERF.10646 - 12013			
10	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	1568	1	6318	2	N	-0-			12	
11	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	1537	1	6081	2	N	-0-			12	
12	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	1576	1	6161	2	N	-0-			12	
01	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	1623	1	6102	2	N	-0-			12	
02	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	1444	1	5689	2	N	-0-			12	
*03	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	1557	1	6111	2	N	-0-			12	

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23857	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SHARTLE/CP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233862	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10511	- 12485	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	414	1	1668	2	N	-0-	33
11		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	418	1	1655	2	N	-0-	33
12		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	427	1	1668	2	N	-0-	33
01		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	418	1	1572	2	N	-0-	33
02		2001 N	1739	-0-	-262	-0-	352	1	1387	2	N	-0-	33
03		2108 N	1951	-0-	-157	-0-	396	1	1555	2	N	-0-	33

T.I.N.		WELL #:		2	RRCID ->	234352	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	12535	PERF.10467	- 12198	
10		6727 X	6577	-0-	-150	-0-	6577	2			N	-0-	130
11		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-	130
12		6727 X	6493	-0-	-234	-0-	6493	2			N	-0-	130
01		6727 X	6504	-0-	-223	-0-	6504	2			N	-0-	130
02		6438 X	5777	-0-	-661	-0-	5777	2			N	-0-	130
03		6820 X	6300	-0-	-520	-0-	6300	2			N	-0-	130

CROCKETT, DAVY		WELL #:		2	RRCID ->	237584	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	13171	PERF.11035	- 13034	
10		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-	-0-
11		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-	-0-
12		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-	-0-
01		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-	-0-
02		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2	1	9	N	1	8
*03		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-	-0-

WALL GAS UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	242539	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	12444	PERF.10518	- 12227	
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	2	N	-0-	-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	21	1	81	2	N	-0-	-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	2	N	-0-	-0-
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	N	-0-	-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	2	N	-0-	-0-
*03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	22	1	86	2	N	-0-	-0-

T.I.N.		WELL #:		4	RRCID ->	242870	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11986	PERF.10481	- 11852	
10		6696 X	6441	-0-	-255	-0-	6441	2			N	-0-	307
11		6480 X	6058	-0-	-422	-0-	6058	2			N	-0-	307
12		6696 X	6397	-0-	-299	-0-	6341	2	56	9	N	51	188 1
01		6603 X	6351	-0-	-252	-0-	6334	2	17	9	N	15	185
02		6032 X	5980	-0-	-52	-0-	5980	2			N	-0-	185
03		6448 X	6399	-0-	-49	-0-	6399	2			N	-0-	185

SHIREY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243411	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	12490	PERF.10495	- 12318	
10		3193 X	3107	-0-	-86	-0-	3107	2			N	-0-	168
11		3180 X	3128	-0-	-52	-0-	3128	2			N	-0-	168
12		3286 X	3182	-0-	-104	-0-	3182	2			N	-0-	168
01		3286 X	3067	-0-	-219	-0-	3067	2			N	-0-	168
02		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2788	2	1	9	N	1	1 8
*03		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-	168

BURRAN GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	245779	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	12807	PERF.10940	- 12499	
10		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-	133
11		2100 N	1702	-0-	-398	-0-	1702	2			N	-0-	133
12		2139 N	2057	-0-	-82	-0-	2057	2			N	-0-	133
01		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-	133
02		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1776	2	1	9	N	1	1 8
03		2046 N	1867	-0-	-179	-0-	1867	2			N	-0-	133

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		23857 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
BARRANTOWN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 245782			COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	12980 PERF.10641 - 12789	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2		N	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-		-0-
02		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-
03		155 X	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-		-0-

HURBROUGH GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 247667			COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	12990 PERF.10610 - 12865	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OVERSHOWN GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 247718			COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	12323 PERF. N/A	
10	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	1787	1	7201	2	N	-0-	-0-
11	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	1775	1	7025	2	N	-0-	-0-
12	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	1824	1	7131	2	N	-0-	-0-
01	8525	X	8222	-0-	-303	-0-	1727	1	6495	2	N	-0-	-0-
02	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	1694	1	6672	2	N	-0-	-0-
03	8525	X	8416	-0-	-109	-0-	1709	1	6707	2	N	-0-	-0-

CROCKETT, DAVY "A"			WELL #:		2	RRCID -> 252755			COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	12834 PERF.11002 - 12661	
10	5425	X	5166	-0-	-259	-0-	5166	2		N	-0-		159
11	5250	X	5077	-0-	-173	-0-	5077	2		N	-0-		159
12	5270	X	5110	-0-	-160	-0-	5110	2		N	-0-		159
01	5270	X	4875	-0-	-395	-0-	4875	2		N	-0-		159
02	4901	X	4534	-0-	-367	-0-	4534	2		N	-0-		159
03	5239	X	4985	-0-	-254	-0-	4985	2		N	-0-		159

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME)					23874 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HOUSTON		
XTO ENERGY INC.					945936								
MCLEAN ESTATE GAS UNIT			WELL #:		3H	RRCID -> 229597			COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	10469 PERF. 9934 - 10076	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65

DELROSE (BOSSIER SAND)					24173 150	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: UPSHUR		
TRIPLE C SERVICES					870399								
PARRISH -A-			WELL #:		1	RRCID -> 093712			COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	12110 PERF.11382 - 11392	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DELROSE (BOSSIER SAND) //CONT.// 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	-0-	-0-
11	330 N	162	-0-	-168	-0-	11	1	151	2	Y	-0-	-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	Y	-0-	-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	2	Y	-0-	-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	323	2	Y	-0-	-0-
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	9	1	95	2	Y	-0-	-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6603 X	3940	-0-	-2663	-0-	3895	2	45	9	N	41	193 1 55
11	6390 X	4959	-0-	-1431	-0-	4931	2	28	9	N	25	80
12	6076 X	5569	-0-	-507	-0-	5524	2	45	9	N	41	121
01	5952 X	5845	-0-	-107	-0-	5795	2	50	9	N	45	166
02	5568 X	4747	-0-	-821	-0-	4694	2	53	9	N	48	16 1 198
*03	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5528	2	30	9	N	27	187 1 38

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1861	2	11	9	N	10	12 1 157
11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3841	2	6	9	N	5	162
12	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-	162
01	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4287	2	1	9	N	1	163
02	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3342	2	14	9	N	13	10 1 166
*03	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3784	2	6	9	N	5	171

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	13485 X	9881	-0-	-3604	-0-	918	1	8899	2	N	58	130 1 2 8 60
11	21113 X	21113	-0-	-0-	-0-	1829	1	19186	2	N	89	1 8 148
12	15230 X	15230	-0-	-0-	-0-	1089	1	14019	2	N	111	132 1 12 8 115
01	19425 X	19425	-0-	-0-	-0-	1527	1	17758	2	N	127	130 1 7 8 105
02	16193 X	16193	-0-	-0-	-0-	1409	1	14716	2	N	62	122 1 45
03	21824 X	15787	-0-	-6037	-0-	1571	1	14096	2	N	109	1 8 153

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5983 X	3103	-0-	-2880	-0-	288	1	2793	2	N	20	44 1 2 8 21
11	4590 X	1330	-0-	-3260	-0-	114	1	1192	2	N	22	3 8 40
12	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	519	1	6687	2	N	49	41 1 12 8 36
01	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	550	1	6398	2	N	62	53 1 2 8 43
02	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	534	1	5581	2	N	37	58 1 22
03	7254 X	5092	-0-	-2162	-0-	506	1	4540	2	N	42	46 9 64

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.//		24173 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
RAMTEX ENERGY LLC				690225											
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 084563		COMPL. DATE 05/30/1979		TOTAL DEPTH 11960	PERF.11786 - 11885					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3100	N	3787	-0-	687	2894	3787	2		N	-0-				110
11	5458	X	2564	-0-	-2894	-0-	2564	2		N	-0-				110
12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2		N	-0-				110
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4060	2	11 9	N	10				120
02	725	X	54	-0-	-671	-0-	54	2		N	-0-				120
03	775	X	690	-0-	-85	-0-	687	2	3 9	N	3				123

VALENCE OPERATING COMPANY				881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
PARRISH				2	RRCID -> 152468		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 12242	PERF.11606 - 11614					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
DELROSE GU 4				1	RRCID -> 085562		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 12000	PERF.11613 - 11759					
10	10850	X	10788	-0-	-62	-0-	635	1	10067	2	Y	78	88	1	39
11	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	778	1	11037	2	Y	135	110	1	64
12	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	874	1	10993	2	Y	112	110	1	66
01	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	933	1	10255	2	Y	142	114	1	94
02	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	855	1	9643	2	Y	98	156	1	36
*03	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	1001	1	10657	2	Y	101	96	1	41

DELROSE GU 3				WELL #:	1	RRCID -> 086215		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 11935	PERF.11739 - 11838				
10	15097	X	11506	-0-	-3591	-0-	672	1	10661	2	Y	157	170	1	71
11	14040	X	13934	-0-	-106	-0-	901	1	12781	2	Y	229	191	1	109
12	14384	X	14321	-0-	-63	-0-	1039	1	13069	2	Y	194	189	1	114
01	14353	X	13642	-0-	-711	-0-	1114	1	12244	2	Y	258	208	1	164
02	13456	X	12255	-0-	-1201	-0-	981	1	11073	2	Y	183	280	1	67
03	14384	X	12591	-0-	-1793	-0-	1065	1	11333	2	Y	175	170	1	72

DELROSE GU 7				WELL #:	1	RRCID -> 087425		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 12020	PERF.11620 - 11945				
10	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	461	1	7307	2	Y	-0-			-0-
11	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	550	1	7797	2	Y	-0-			-0-
12	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	615	1	7735	2	Y	-0-			-0-
01	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	716	1	7873	2	Y	-0-			-0-
02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	617	1	6966	2	Y	-0-			-0-
*03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	609	1	6476	2	Y	-0-			-0-

DELORE (HAYNESVILLE)		//CONT.// 24173 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DELORE GAS UNIT 8		WELL #: 2H		RRCID -> 257369		COMPL. DATE 04/16/2010			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	25172 X	19706	-0-	-5466	-0-	1143	1	18114	2	Y	408	393 1	174
11	23280 X	15782	-0-	-7498	-0-	1015	1	14394	2	Y	339	361 1	152
12	24056 X	19462	-0-	-4594	-0-	1394	1	17531	2	Y	488	374 1	266
01	24056 X	13468	-0-	-10588	-0-	1093	1	12009	2	Y	333	314 1	285
02	19896 X	19896	-0-	-0-	-0-	1583	1	17862	2	Y	410	552 1	143
*03	19164 X	19164	-0-	-0-	-0-	1605	1	17075	2	Y	440	403 1	180

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK)		24298 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON				
BOWLES ENERGY, INC.		084097											
SPEIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 119579		COMPL. DATE 12/10/1985			TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	699	1	646	2	N	15		47
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	728	1	563	2	N	12		59
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	722	1	719	2	N	11		70
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	748	1	347	2	N	17		87
*02	928 N	851	-0-	-77	-0-	475	1	359	2	N	15		102
03	992 N	885	-0-	-107	-0-	475	1	400	2	N	9	84 1	27

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.)		25605 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: RUSK				
INDIGO MINERALS LLC		423834											
LAZARINE GU 2		WELL #: 1HU		RRCID -> 267350		COMPL. DATE 08/25/2011			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM)		25858 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES				
FAIR OIL, LTD.		258410											
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087285		COMPL. DATE 01/24/1980			TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 #	668	-0-	-169	-0-	668	2			N	-0-		167
11	690 #	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-		167
12	707 R	707	-0-	-0-	-0-	705	2		2 9	N	2	2 8	167
01	686 R	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-		167
02	707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-		167
*03	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-		167

DOUGLASS (JAMES LIME) SAMSON LONE STAR, LLC DOUGLASS GU 6			25858 220 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
			WELL #:	1H	RRCID ->	211304	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	8608	PERF.	8879 - 13900
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	

DOUGLASS GU 7B			WELL #:		1 H	RRCID ->	216024	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8901 - 13181
10	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	59 1	1332 2	Y	2			6	
11	1110 X	636	-0-	-474	-0-	27 1	608 2	Y	1			7	
12	1209 X	630	-0-	-579	-0-	28 1	602 2	Y	-0-			7	
01	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	64 1	1439 2	Y	2			9	
02	1305 X	588	-0-	-717	-0-	25 1	559 2	Y	4			13	
03	1395 X	1341	-0-	-54	-0-	58 1	1279 2	Y	4			17	

STEWART, GRAHAM P			WELL #:		1H	RRCID ->	222518	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	8687	PERF.	N/A
10	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	43 1	959 2	Y	-0-			7	
11	990 X	809	-0-	-181	-0-	35 1	774 2	Y	-0-			7	
12	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	55 1	1189 2	Y	-0-			7	
01	1023 X	500	-0-	-523	-0-	21 1	479 2	Y	-0-	7 1		-0-	
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-			Y	-0-			-0-	
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			-0-	

DOUGLASS (PETTIT) FAIR OIL, LTD. DAVIS GAS UNIT NO 1			25858 250 258410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
			WELL #:	1 T	RRCID ->	046331	COMPL. DATE	04/21/1969	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	9085 - 9103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

INDIGO MINERALS LLC INEZ BATES G. U.			423834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
			WELL #:	1	RRCID ->	078081	COMPL. DATE	07/02/1978	TOTAL DEPTH	9132	PERF.	9006 - 9036
10	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	163 1	3994 2	N	-0-			95
11	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	138 1	3478 2	N	-0-			95
12	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	133 1	3985 2	N	-0-			95
01	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	136 1	3786 2	N	-0-			95
02	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	118 1	3485 2	N	-0-			95
*03	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	133 1	3601 2	N	-0-			95

SAMSON LONE STAR, LLC DOUGLASS GU 2			744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
			WELL #:	1	RRCID ->	015998	COMPL. DATE	03/23/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9048 - 9062
10	1612 X	1357	-0-	-255	-0-	178 1	1179 2	Y	-0-			18
11	1800 X	1083	-0-	-717	-0-	46 1	1037 2	Y	-0-			18
12	1860 X	950	-0-	-910	-0-	42 1	908 2	Y	-0-			18
01	1860 X	862	-0-	-998	-0-	37 1	825 2	Y	-0-			18
02	1044 N	768	-0-	-276	-0-	33 1	735 2	Y	-0-			18
*03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	44 1	982 2	Y	-0-			18

DOUGLASS (PETTIT)		//CONT.// 25858 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
DOUGLASS GU 8		WELL #: 1		RRCID -> 016002		COMPL. DATE 09/14/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 1 U		RRCID -> 087040		COMPL. DATE 08/07/1979		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030								
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 096083		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966								
10	3565 X	3323	-0-	-242	-0-	142	1	3180	2	Y	1					10
						1	9									
11	3450 X	3273	-0-	-177	-0-	140	1	3133	2	Y	-0-					10
12	3565 X	3323	-0-	-242	-0-	147	1	3176	2	Y	-0-					10
01	3317 X	3293	-0-	-24	-0-	140	1	3147	2	Y	5	13	1			2
						6	9									
02	3161 X	3063	-0-	-98	-0-	133	1	2930	2	Y	-0-					2
03	3379 X	2621	-0-	-758	-0-	113	1	2507	2	Y	1					3
						1	9									

STRIPLINGS GU 1		WELL #: 1 U		RRCID -> 116336		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377				N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377				N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377				N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 162692		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (RODESSA)		25858 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		744737														
DOUGLASS GU 6		WELL #: 7		RRCID -> 198936		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS (RODESSA)		//CONT.//		25858 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		16	RRCID ->	223220	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8084	PERF. 8046 - 8084		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS (TRANSITION)				25858 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584								
HAYTER ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	143468	COMPL. DATE	10/12/1992	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9792 - 9811	
10	899 N	506	-0-	-393	-0-	27 1	479 2	N	-0-			162
11	840 N	403	-0-	-437	-0-	41 1	362 2	N	-0-			162
12	775 N	298	-0-	-477	-0-	298 2		N	-0-			162
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			162
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-			162
*03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	111 1	771 2	N	-0-			162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK)				25860 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: NACOGDOCHES			
LONG TRUSTS, THE				507585								
HOOVER, MAUDE		WELL #:		1	RRCID ->	125361	COMPL. DATE	05/22/1987	TOTAL DEPTH	10289	PERF. 9681 - 9714	
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2		N	-0-			26
11	150 N	44	-0-	-106	-0-	44 2		N	-0-			26
12	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2		N	-0-			26
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2		N	-0-			26
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8 2		N	-0-			26
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE)				25863 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
INDIGO MINERALS LLC				423834								
MARSHALL, M. K.		WELL #:		1	RRCID ->	104537	COMPL. DATE	02/22/1983	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9308 - 9365	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			130
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			130
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			130
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			130
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22 2		N	-0-			130
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			130

REAVLEY, TOM				WELL #:	1	RRCID ->	160306	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9265 - 9271
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	38 1	514 2	N	-0-			28
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	27 1	434 2	N	-0-			28
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	27 1	600 2	N	1	1 8		28
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	26 1	548 2	N	-0-			28
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	41 1	606 2	N	-0-			28
03	620 N	575	-0-	-45	-0-	30 1	545 2	N	-0-			28

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834														
WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2387 N	2105	-0-	-282	-0-	90	1	2015	2	Y	-0-			19
11	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	93	1	2066	2	Y	-0-			19
12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	100	1	2164	2	Y	-0-			19
01	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	112	1	2517	2	Y	-0-			19
02	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	103	1	2281	2	Y	1	1	8	19
						1	9							
03	2263 N	2095	-0-	-168	-0-	90	1	2005	2	Y	-0-			19

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534														
10	2077 N	1778	-0-	-299	-0-	76	1	1702	2	Y	-0-			17
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	77	1	1727	2	Y	-0-			17
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	85	1	1826	2	Y	-0-			17
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	87	1	1944	2	Y	-0-			17
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	83	1	1837	2	Y	-0-			17
03	1922 N	1784	-0-	-138	-0-	77	1	1707	2	Y	-0-			17

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108														
10	4588 X	4575	-0-	-13	-0-	195	1	4378	2	Y	2			67
						2	9							
11	4440 X	4158	-0-	-282	-0-	177	1	3978	2	Y	3			70
						3	9							
12	4588 X	4159	-0-	-429	-0-	184	1	3967	2	Y	7	49	1	27
						8	9					1	8	
01	4588 X	4093	-0-	-495	-0-	174	1	3915	2	Y	4			31
						4	9							
02	4292 X	3893	-0-	-399	-0-	168	1	3719	2	Y	5	1	8	35
						6	9							
03	4588 X	3807	-0-	-781	-0-	164	1	3640	2	Y	3			38
						3	9							

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354														
10	4991 X	4577	-0-	-414	-0-	195	1	4379	2	Y	3			76
						3	9							
11	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	203	1	4537	2	Y	3			79
						3	9							
12	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	217	1	4683	2	Y	8	58	1	28
						9	9					1	8	
01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	215	1	4815	2	Y	4			32
						4	9							
02	4582 X	4543	-0-	-39	-0-	197	1	4339	2	Y	6	1	8	37
						7	9							
03	4898 X	4716	-0-	-182	-0-	203	1	4507	2	Y	5			42
						6	9							

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578														
10	5208 X	5139	-0-	-69	-0-	219	1	4917	2	Y	3			79
						3	9							
11	5040 X	4867	-0-	-173	-0-	208	1	4656	2	Y	3			82
						3	9							
12	5115 X	5086	-0-	-29	-0-	225	1	4852	2	Y	8	56	1	33
						9	9					1	8	
01	5146 X	5041	-0-	-105	-0-	215	1	4822	2	Y	4			37
						4	9							
02	4814 X	4382	-0-	-432	-0-	190	1	4185	2	Y	6	1	8	42
						7	9							
03	5146 X	4736	-0-	-410	-0-	204	1	4526	2	Y	5			47
						6	9							

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
 REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	2604 N	2247	-0-	-357	-0-	95 1	2152 2	Y	-0-				58
11	2250 N	2226	-0-	-24	-0-	95 1	2131 2	Y	-0-				58
12	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	110 1	2383 2	Y	1	1	8		58
01	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	113 1	2534 2	Y	-0-				58
02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	106 1	2330 2	Y	1	1	8		58
03	2480 N	2345	-0-	-135	-0-	101 1	2244 2	Y	-0-				58

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

10	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	120 1	2680 2	Y	2				40
11	2640 N	2557	-0-	-83	-0-	110 1	2446 2	Y	1				41
12	2759 N	2546	-0-	-213	-0-	113 1	2429 2	Y	4	29	1	1 8	15
01	2790 N	2562	-0-	-228	-0-	109 1	2451 2	Y	2				17
02	2465 N	2429	-0-	-36	-0-	105 1	2321 2	Y	3				20
*03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	112 1	2475 2	Y	3				23

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
 HIBBARD ENERGY, LP 383757
 SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7742 - 8250

10	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1142 2		N	-0-				-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-				-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-				-0-
01	1147 N	951	-0-	-196	-0-	951 2		N	-0-				-0-
*02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-				-0-
03	961 N	844	-0-	-117	-0-	844 2		N	-0-				-0-

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1122 2	17 9	N	15				97
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-				97
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	943 2	2 9	N	2				99
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1208 2	3 9	N	3				102
02	1102 N	940	-0-	-162	-0-	938 2	2 9	N	2				104
03	930 N	862	-0-	-68	-0-	860 2	2 9	N	2				106

FAIR OIL, LTD. 258410
 YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-				8
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-				8
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-				8
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	604 2		N	-0-				8
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-				8
03	589 N	448	-0-	-141	-0-	448 2		N	-0-				8

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		25863 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
FAIR OIL, LTD.		//CONT.//		258410							
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		1D	RRCID ->	060751	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 9083 - 9097
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			141
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			141
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			141
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			141
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			141
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			141
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2014 - P&A 09/25/14											

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 9198 - 9212	
CAROL, LAUREN		WELL #:		1			04/29/2008	10865	9198	9212	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 9260 - 9669	
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1			02/11/2008	11726	9260	9669	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER)		25864 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BOWLES ENERGY, INC.		084097									
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL.		WELL #:		1	RRCID ->	054977	COMPL. DATE	01/12/1973	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 9218 - 9226
10	589 N	475	-0-	-114	-0-	475 2	N	-0-			12
11	510 N	397	-0-	-113	-0-	397 2	N	-0-			12
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-			12
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-			12
*02	377 N	337	-0-	-40	-0-	337 2	N	-0-			12
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	301	301 1		12

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 9092 - 9096	
TALLEY-CAMPBELL		WELL #:		1			01/07/1972	10210	9092	9096	
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	28 1	408 2	N	-0-		-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	23 1	389 2	N	-0-		-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	26 1	449 2	N	-0-		-0-
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	22 1	372 2	N	-0-		-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	40 1	506 2	N	-0-		-0-
03	465 N	370	-0-	-95	-0-	23 1	347 2	N	-0-		-0-

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 8972 - 8980	
CROSSMAN "A"		WELL #:		1			10/05/1972	9288	8972	8980	
10	3100 N	3597	-0-	497	497	3597 3		N	-0-		15
11	3000 N	3638	-0-	638	1135	3638 3		N	-0-		15
12	3100 N	3255	-0-	155	1290	3252 3	3 9	N	3		18
01	4260 X	2970	-0-	-1290	-0-	2968 3	2 9	N	2		20
02	2726 X	2511	-0-	-215	-0-	2508 3	3 9	N	3		23
03	2914 X	2590	-0-	-324	-0-	2588 3	2 9	N	2		25

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) //CONT.// 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
INDIGO MINERALS LLC 423834											
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584											
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990											
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	437 1	2451 2	N	-0-	80
11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	281 1	2451 2	N	-0-	80
12	2542	N	2238	-0-	-304	-0-	2237 2	1 9	N	1 8	80
01	2542	N	2122	-0-	-420	-0-	2118 2	4 9	N	4	84
02	2378	N	2024	-0-	-354	-0-	2024 2		N	-0-	84
03	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213 2		N	-0-	84

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043											
10	2604	N	2493	-0-	-111	-0-	163 1	2330 2	N	-0-	33
11	2580	N	2261	-0-	-319	-0-	199 1	2062 2	N	-0-	33
12	2573	N	2458	-0-	-115	-0-	131 1	2326 2	N	1 8	33
							1 9				
01	2480	N	2296	-0-	-184	-0-	24 1	2272 2	N	-0-	33
02	2175	N	2173	-0-	-2	-0-	11 1	2158 2	N	4	37
							4 9				
03	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	93 1	2321 2	N	-0-	37

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028											
10	3038	X	2896	-0-	-142	-0-	617 1	2279 2	N	-0-	17
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	621 1	2660 2	N	1	18
							1 9				
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	601 1	2661 2	N	1 8	18
							1 9				
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	176 1	2883 2	N	14	32
							15 9				
02	2842	X	2687	-0-	-155	-0-	117 1	2564 2	N	5	37
							6 9				
03	3038	X	2647	-0-	-391	-0-	2633 2	14 9	N	13	50

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169											
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34 1	620 2	N	-0-	220
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	79 1	694 2	N	-0-	220
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	533 2		N	-0-	220
01	651	N	508	-0-	-143	-0-	508 2		N	-0-	220
02	754	N	337	-0-	-417	-0-	337 2		N	-0-	220
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	80 1	562 2	N	-0-	220

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584									
BATES, INEZ		WELL #: 5		RRCID -> 194487		COMPL. DATE 04/07/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2852 X	2303	-0-	-549	-0-	2303	2	N	-0-		30
11	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-		30
12	2635 N	2470	-0-	-165	-0-	18	1	N	-0-		30
01	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2655	2	N	17		47
02	2465 N	2289	-0-	-176	-0-	20	1	N	3		50
*03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	200	1	N	3		53
						3	9				
						3	9				
SANDLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202395		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
GLASS		WELL #: 1		RRCID -> 216040		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071		
10	5177 X	4997	-0-	-180	-0-	528	1	N	-0-		135
11	5010 X	4739	-0-	-271	-0-	523	1	N	-0-		135
12	5022 X	5012	-0-	-10	-0-	522	1	N	1	1 8	135
01	5022 X	4370	-0-	-652	-0-	183	1	N	7		142
02	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	214	1	N	3		145
03	4588 X	4518	-0-	-70	-0-	298	1	N	-0-		145
						1	9				
						8	9				
						3	9				
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 218247		COMPL. DATE 11/22/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357		
10	4340 X	4078	-0-	-262	-0-	4068	2	N	9	184 1	30
11	4200 X	3870	-0-	-330	-0-	3866	2	N	4	2 8	32
12	4340 X	3946	-0-	-394	-0-	3938	2	N	7	2 8	37
01	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	872	1	N	9	1 8	45
02	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	913	1	N	8	1 8	52
03	3999 X	3814	-0-	-185	-0-	3813	2	N	1	1 8	52
						10	9				
						4	9				
						8	9				
						3905	2				
						9	9				
						1	9				
RICHEY, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 227015		COMPL. DATE 02/24/2007			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263		
10	3565 X	3526	-0-	-39	-0-	372	1	N	-0-		145
11	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	386	1	N	-0-		145
12	3565 X	3425	-0-	-140	-0-	357	1	N	1	1 8	145
01	3565 X	3226	-0-	-339	-0-	135	1	N	-0-		145
02	3335 X	2933	-0-	-402	-0-	144	1	N	-0-		145
03	3565 X	3024	-0-	-541	-0-	199	1	N	-0-		145
						1	9				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
 BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5921 X	5415	-0-	-506	-0-	354	1	5061	2	N	-0-			33
11	5400 X	5285	-0-	-115	-0-	466	1	4819	2	N	-0-			33
12	5580 X	5356	-0-	-224	-0-	285	1	5071	2	N	-0-			33
01	5518 X	4960	-0-	-558	-0-	52	1	4908	2	N	-0-			33
02	5104 X	4560	-0-	-544	-0-	22	1	4527	2	N	10			43
						11	9							
03	5456 X	5000	-0-	-456	-0-	191	1	4788	2	N	19			62
						21	9							

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

10	11160 X	10721	-0-	-439	-0-	1133	1	9588	2	N	-0-			47
11	10560 X	9853	-0-	-707	-0-	1086	1	8767	2	N	-0-			47
12	10912 X	10177	-0-	-735	-0-	1061	1	9116	2	N	-0-			47
01	10819 X	9369	-0-	-1450	-0-	392	1	8945	2	N	29	1	8	75
						32	9							
02	10034 X	8490	-0-	-1544	-0-	418	1	8062	2	N	9			84
						10	9							
03	10726 X	9423	-0-	-1303	-0-	620	1	8799	2	N	4	1	8	87
						4	9							

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

10	7068 X	6799	-0-	-269	-0-	718	1	6077	2	N	4			124
						4	9							
11	6720 X	6216	-0-	-504	-0-	685	1	5531	2	N	-0-			124
12	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	712	1	6122	2	N	1	1	8	124
						1	9							
01	6789 X	6269	-0-	-520	-0-	261	1	5964	2	N	40			164
						44	9							
02	6351 X	5687	-0-	-664	-0-	279	1	5404	2	N	4	1	8	167
						4	9							
03	6820 X	6327	-0-	-493	-0-	416	1	5902	2	N	8			175
						9	9							

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055840 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9967 - 10001

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	74	1	1080	2	N	-0-			-0-
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	63	1	1069	2	N	-0-			-0-
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	71	1	1271	2	N	-0-			-0-
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	67	1	1171	2	N	-0-			-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	N	-0-			-0-
03	1333 N	1060	-0-	-273	-0-	64	1	996	2	N	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 1		RRCID -> 116003		COMPL. DATE 12/20/1984			TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	402	2	N	-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	411	2	N	-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	460	2	N	-0-
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	21	1	365	2	N	-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	N	-0-
03	496 N	400	-0-	-96	-0-	24	1	376	2	N	-0-

CROSSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 202425		COMPL. DATE 03/30/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173		
10	1116 N	898	-0-	-218	-0-	57	1	841	2	N	-0-
11	990 N	887	-0-	-103	-0-	50	1	837	2	N	-0-
12	992 N	919	-0-	-73	-0-	49	1	870	2	N	-0-
01	899 N	877	-0-	-22	-0-	47	1	830	2	N	-0-
02	870 N	800	-0-	-70	-0-	58	1	742	2	N	-0-
03	930 N	870	-0-	-60	-0-	53	1	817	2	N	-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206350		COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151		
10	1364 N	1163	-0-	-201	-0-	13	1	1150	2	N	45
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	14	1	1279	2	N	45
12	1054 N	872	-0-	-182	-0-	9	1	863	2	N	45
01	1178 N	646	-0-	-532	-0-	7	1	639	2	N	45
02	1247 N	535	-0-	-712	-0-	5	1	530	2	N	45
03	868 N	645	-0-	-223	-0-	7	1	638	2	N	45

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 2		RRCID -> 206386		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KING, S.H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206571		COMPL. DATE 10/04/2004			TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350		
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	54	1	798	2	N	-0-
11	810 N	412	-0-	-398	-0-	23	1	389	2	N	-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	47	1	838	2	N	-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	46	1	806	2	N	-0-
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	781	2	N	-0-
*03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	56	1	863	2	N	-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207211		COMPL. DATE 12/03/2004			TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988		
10	2046 N	1443	-0-	-603	-0-	95	1	1348	2	N	-0-
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	88	1	1462	2	N	-0-
12	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	89	1	1559	2	N	-0-
01	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	79	1	1367	2	N	-0-
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	114	1	1449	2	N	-0-
03	1643 N	1503	-0-	-140	-0-	93	1	1410	2	N	-0-

SCHWIEM		WELL #: 1		RRCID -> 219559		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004		
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	77	1	1128	2	N	-0-
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	69	1	1158	2	N	-0-
12	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	60	1	1077	2	N	-0-
01	1209 N	949	-0-	-260	-0-	51	1	898	2	N	-0-
02	1189 N	1169	-0-	-20	-0-	84	1	1085	2	N	-0-
*03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	70	1	1086	2	N	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 220729		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9721 - 10173				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	93	1	1365	2	N	-0-		18
11	1590	N	1468	-0-	-122	-0-	82	1	1386	2	N	-0-		18
12	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	86	1	1523	2	N	-0-		18
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	82	1	1428	2	N	-0-		18
02	1421	N	1368	-0-	-53	-0-	98	1	1270	2	N	-0-		18
*03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	98	1	1517	2	N	-0-		18

MAST		WELL #: 1		RRCID -> 220970		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 9675 - 9984				
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	32	1	463	2	N	-0-		-0-
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	27	1	457	2	N	-0-		-0-
12	527	N	8	-0-	-519	-0-	8	2			N	-0-		-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-		-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-

FOSHEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 221598		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 8726 - 10544				
10	1116	N	968	-0-	-148	-0-	62	1	906	2	N	-0-		-0-
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	56	1	918	2	N	-0-		-0-
12	1023	N	996	-0-	-27	-0-	54	1	942	2	N	-0-		-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	54	1	931	2	N	-0-		-0-
02	928	N	923	-0-	-5	-0-	68	1	855	2	N	-0-		-0-
*03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	65	1	978	2	N	-0-		-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224016		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10505		PERF. 9828 - 9946				
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-		29
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-		29
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-		29
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	2	N	-0-		29
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-		29
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-		29

SCHWIEM		WELL #: 2		RRCID -> 224454		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9826 - 9954				
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	144	1	2122	2	N	-0-		-0-
11	1830	N	1664	-0-	-166	-0-	93	1	1571	2	N	-0-		-0-
12	1736	N	1262	-0-	-474	-0-	67	1	1195	2	N	-0-		-0-
01	1891	N	1710	-0-	-181	-0-	92	1	1618	2	N	-0-		-0-
02	1595	N	1268	-0-	-327	-0-	91	1	1177	2	N	-0-		-0-
*03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	107	1	1659	2	N	-0-		-0-

KING, S. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225371		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 9786 - 9910				
10	1612	N	981	-0-	-631	-0-	63	1	918	2	N	-0-		17
11	1470	N	1375	-0-	-95	-0-	77	1	1298	2	N	-0-		17
12	1426	N	927	-0-	-499	-0-	49	1	878	2	N	-0-		17
01	992	N	800	-0-	-192	-0-	43	1	757	2	N	-0-		17
02	1334	N	715	-0-	-619	-0-	51	1	664	2	N	-0-		17
03	930	N	813	-0-	-117	-0-	49	1	764	2	N	-0-		17

SCHWIEM		WELL #: 3		RRCID -> 225447		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9864 - 9972				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 3		RRCID -> 226139		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
10	1178 N	1083	-0-	-95	-0-	69 1	1014 2	N	-0-	5	
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	61 1	1038 2	N	-0-	5	
12	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	61 1	1081 2	N	-0-	5	
01	1085 N	645	-0-	-440	-0-	35 1	610 2	N	-0-	5	
02	1073 N	627	-0-	-446	-0-	45 1	582 2	N	-0-	5	
03	1147 N	744	-0-	-403	-0-	45 1	699 2	N	-0-	5	

SCHWIEM		WELL #: 5		RRCID -> 227865		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998			
10	744 N	621	-0-	-123	-0-	40 1	581 2	N	-0-	8	
11	810 N	690	-0-	-120	-0-	39 1	651 2	N	-0-	8	
12	961 N	712	-0-	-249	-0-	38 1	674 2	N	-0-	8	
01	620 N	358	-0-	-262	-0-	19 1	339 2	N	-0-	8	
02	667 N	392	-0-	-275	-0-	28 1	364 2	N	-0-	8	
03	713 N	526	-0-	-187	-0-	32 1	494 2	N	-0-	8	

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227866		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088			
10	1426 N	720	-0-	-706	-0-	47 1	673 2	N	-0-	57	
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	76 1	1253 2	N	-0-	57	
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	82 1	1436 2	N	16	73	
						18 9					
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	71 1	1227 2	N	-0-	73	
02	1276 N	1081	-0-	-195	-0-	79 1	1002 2	N	-0-	73	
03	1550 N	1092	-0-	-458	-0-	67 1	1025 2	N	-0-	73	

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 4		RRCID -> 228776		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012			
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	54 1	787 2	N	-0-	-0-	
11	840 N	540	-0-	-300	-0-	30 1	510 2	N	-0-	-0-	
12	806 N	713	-0-	-93	-0-	38 1	675 2	N	-0-	-0-	
01	837 N	712	-0-	-125	-0-	38 1	674 2	N	-0-	-0-	
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	62 1	809 2	N	-0-	-0-	
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	51 1	787 2	N	-0-	-0-	

SCHWIEM		WELL #: 4		RRCID -> 230617		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960			
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	9 1	130 2	N	-0-	-0-	
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11 1	189 2	N	-0-	-0-	
12	186 N	89	-0-	-97	-0-	5 1	84 2	N	-0-	-0-	
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	6 1	106 2	N	-0-	-0-	
02	203 N	120	-0-	-83	-0-	9 1	111 2	N	-0-	-0-	
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	4 1	62 2	N	-0-	-0-	

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230619		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044			
10	713 N	683	-0-	-30	-0-	44 1	624 2	N	14	183 1	18
						15 9					
11	690 N	606	-0-	-84	-0-	34 1	572 2	N	-0-	18	
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	39 1	687 2	N	-0-	18	
01	682 N	656	-0-	-26	-0-	36 1	620 2	N	-0-	18	
02	580 N	570	-0-	-10	-0-	42 1	528 2	N	-0-	18	
03	713 N	606	-0-	-107	-0-	37 1	569 2	N	-0-	18	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864	471	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231988	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	10445	PERF. 9849 - 10156		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	71	1	1011	2	N	-0-	25
11		900 N	624	-0-	-276	-0-	35	1	589	2	N	-0-	25
12		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	69	1	1212	2	N	3	28
01		1085 N	1078	-0-	-7	-0-	59	1	1019	2	N	-0-	28
02		991 N	991	-0-	-0-	-0-	73	1	918	2	N	-0-	28
03		1271 N	1049	-0-	-222	-0-	65	1	984	2	N	-0-	28

RYAN, DON. E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	231991	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	10470	PERF. 9878 - 10190		
10		744 N	692	-0-	-52	-0-	8	1	684	2	N	-0-	32
11		840 N	629	-0-	-211	-0-	7	1	622	2	N	-0-	32
12		972 N	972	-0-	-0-	-0-	10	1	962	2	N	-0-	32
01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	9	1	854	2	N	-0-	32
02		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	10	1	1035	2	N	-0-	32
03		961 N	722	-0-	-239	-0-	8	1	714	2	N	-0-	32

KOONCE, TESSIE C.		WELL #:		6	RRCID ->	232074	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	10410	PERF. 9724 - 9988		
10		1674 N	1502	-0-	-172	-0-	97	1	1405	2	N	-0-	25
11		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	88	1	1475	2	N	-0-	25
12		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	86	1	1528	2	N	-0-	25
01		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	89	1	1547	2	N	-0-	25
02		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	122	1	1558	2	N	-0-	25
*03		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	118	1	1812	2	N	-0-	25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	232146	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	10535	PERF. 9836 - 10089		
10		837 N	825	-0-	-12	-0-	53	1	772	2	N	-0-	40
11		871 N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	822	2	N	-0-	40
12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	922	2	N	-0-	40
01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	49	1	850	2	N	-0-	40
02		981 N	981	-0-	-0-	-0-	71	1	910	2	N	-0-	40
*03		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	64	1	985	2	N	-0-	40

RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	232234	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9933 - 10120		
10		806 N	611	-0-	-195	-0-	7	1	604	2	N	-0-	127
11		780 N	601	-0-	-179	-0-	7	1	594	2	N	-0-	127
12		806 N	741	-0-	-65	-0-	8	1	733	2	N	-0-	127
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	8	1	777	2	N	-0-	127
02		864 N	864	-0-	-0-	-0-	9	1	855	2	N	-0-	127
*03		997 N	997	-0-	-0-	-0-	11	1	986	2	N	-0-	127

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	234199	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 9916 - 10173		
10		465 N	454	-0-	-11	-0-	30	1	424	2	N	-0-	110
11		420 N	330	-0-	-90	-0-	19	1	311	2	N	-0-	110
12		558 N	407	-0-	-151	-0-	22	1	385	2	N	-0-	110
01		465 N	270	-0-	-195	-0-	15	1	255	2	N	-0-	110
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	N	-0-	110
03		403 N	384	-0-	-19	-0-	24	1	360	2	N	-0-	110

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040													
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234200		COMPL. DATE 12/31/2007			TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	2241	2	N	-0-	-0-	-0-	42
11	2340 N	2050	-0-	-290	-0-	-0-	117	1	1933	2	N	-0-	-0-	-0-	42
12	2356 N	1560	-0-	-796	-0-	-0-	84	1	1476	2	N	-0-	-0-	-0-	42
01	2387 N	1990	-0-	-397	-0-	-0-	109	1	1881	2	N	-0-	-0-	-0-	42
02	1972 N	1818	-0-	-154	-0-	-0-	133	1	1685	2	N	-0-	-0-	-0-	42
03	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	-0-	91	1	1387	2	N	-0-	-0-	-0-	42

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 5		RRCID -> 234381		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124						
10	496 N	410	-0-	-86	-0-	-0-	26	1	384	2	N	-0-	-0-	-0-	42
11	1080 N	473	-0-	-607	-0-	-0-	27	1	446	2	N	-0-	-0-	-0-	42
12	620 N	598	-0-	-22	-0-	-0-	32	1	566	2	N	-0-	-0-	-0-	42
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	509	2	N	-0-	-0-	-0-	42
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	N	-0-	-0-	-0-	42
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	587	2	N	-0-	-0-	-0-	42

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 7		RRCID -> 235783		COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084						
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	-0-	13	1	196	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1620 N	216	-0-	-1404	-0-	-0-	12	1	204	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	211	-0-	-68	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	203 N	120	-0-	-83	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217 N	78	-0-	-139	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SCHWIEB		WELL #: 7		RRCID -> 235790		COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172						
10	589 N	330	-0-	-259	-0-	-0-	21	1	309	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 N	323	-0-	-127	-0-	-0-	18	1	305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465 N	322	-0-	-143	-0-	-0-	17	1	305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	-0-	16	1	289	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	319 N	242	-0-	-77	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	-0-	18	1	278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244839		COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973						
10	2263 N	1060	-0-	-1203	-0-	-0-	70	1	990	2	N	-0-	-0-	-0-	35
11	1020 N	819	-0-	-201	-0-	-0-	47	1	772	2	N	-0-	-0-	-0-	35
12	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2393	2	N	-0-	-0-	-0-	95
							66	9							
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1014	2	N	-0-	-0-	-0-	95
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	731	2	N	-0-	-0-	-0-	95
03	2604 N	797	-0-	-1807	-0-	-0-	49	1	748	2	N	-0-	-0-	-0-	95

ENERQUEST CORPORATION		252059		RRCID -> 225035		COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9486 - 10641						
TAMMY LYNN		WELL #: 1													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	91
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	24
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED					12/11/2015	-	PLUGGED	12/11/15					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: 2 RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2014 - WELL P & A 4/3/14

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

10	16275 X	12510	-0-	-3765	-0-	1221	1	11272	2	N	15					136
						17	9									
11	15750 X	10159	-0-	-5591	-0-	1031	1	9111	2	N	15					151
						17	9									
12	18755 X	18755	-0-	-0-	-0-	1436	1	17291	2	N	25	123	1			53
						28	9									
01	20566 X	20566	-0-	-0-	-0-	1743	1	18781	2	N	38					91
						42	9									
*02	18079 X	18079	-0-	-0-	-0-	1629	1	16433	2	N	15					106
						17	9									
03	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					106

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

10	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	840	1	7751	2	N	17					262
						19	9									
11	7500 X	7247	-0-	-253	-0-	737	1	6510	2	N	-0-	192	1			70
12	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	618	1	7446	2	N	6					76
						7	9									
01	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	685	1	7388	2	N	-0-					76
02	7279 X	6721	-0-	-558	-0-	605	1	6105	2	N	10					86
						11	9									
03	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					86

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

10	1426 N	1079	-0-	-347	-0-	1079	2			N	-0-					5
11	1290 N	1093	-0-	-197	-0-	1093	2			N	-0-					5
12	1457 N	1151	-0-	-306	-0-	1151	2			N	-0-					5
01	1085 N	2	-0-	-1083	-0-		2			N	-0-					5
02	1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					5
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

10	682 N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					79
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					79
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	389	2	77	9	N	70					149
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					149
02	928 N	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-					149
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					149

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
 DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10	1271 N	978	-0-	-293	-0-	978 2			N	-0-			264
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2			N	-0-			264
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1105 2	1 9		N	-0-	1 8		264
01	992 N	809	-0-	-183	-0-	809 2			N	-0-			264
02	1160 N	547	-0-	-613	-0-	547 2			N	-0-			264
03	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	1064 2			N	-0-			264

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

10	155 N	109	-0-	-46	-0-	109 2			N	-0-			57
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-			57
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			57
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			57
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	698 2	8 9		N	7			157
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2			N	-0-			157
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2			N	-0-			157
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2			N	-0-			157
02	1102 N	102	-0-	-1000	-0-	102 2			N	-0-			157
03	930 N	110	-0-	-820	-0-	110 2			N	-0-			157

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

10	4216 X	3072	-0-	-1144	-0-	3069 2	3 9		N	3			167
11	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5543 2	3 9		N	3			170
12	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661 2			N	-0-			170
01	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4714 2	6 9		N	5			175
02	DLQ G-10	4612	-0-	4612	4612	4606 2	6 9		N	5			180
*03	9381 X	4769	-0-	-4612	-0-	4765 2	4 9		N	4			184

INDIGO MINERALS LLC 423834
 MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
 REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	93	1	2080	2	Y	-0-					12
11	1410 N	1052	-0-	-358	-0-	45	1	1007	2	Y	-0-					12
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	73	1	1570	2	Y	-0-					12
01	1457 N	821	-0-	-636	-0-	35	1	786	2	Y	-0-					12
02	1015 N	943	-0-	-72	-0-	41	1	902	2	Y	-0-					12
*03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	74	1	1629	2	Y	-0-					12

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

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

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

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

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

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

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

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

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670											
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720											
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856											
10	2108	N	1579	-0-	-529	-0-	1579 2	N	-0-		104
11	1410	N	1138	-0-	-272	-0-	1138 2	N	-0-		104
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2	N	-0-		104
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2	N	-0-		104
*02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2	N	-0-		104
03	2294	N	1382	-0-	-912	-0-	1382 2	N	-0-		104

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176											
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150											
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737											
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777											
10	1426	X	1314	-0-	-112	-0-	56 1	1256 2	Y	2	13
							2 9				
11	1320	X	1234	-0-	-86	-0-	53 1	1181 2	Y	-0-	13
12	1333	X	1240	-0-	-93	-0-	55 1	1185 2	Y	-0-	13
01	1302	X	1133	-0-	-169	-0-	48 1	1078 2	Y	6	2
							7 9			17 1	
02	1218	X	1040	-0-	-178	-0-	45 1	994 2	Y	1	3
							1 9				
*03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	59 1	1314 2	Y	1	4
							1 9				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 105581		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 4		RRCID -> 109957		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242						
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	54 1	1207 2	Y		-0-			1
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	53 1	1176 2	Y		-0-			1
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	58 1	1242 2	Y		-0-			1
01	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	53 1	1182 2	Y		13			14
							14 9							
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	52 1	1149 2	Y		-0-			14
03	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	50 1	1109 2	Y		-0-			14

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 114160		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOSEY, L.E. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 116253		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830						
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	64 1	1439 2	Y		1			4
							1 9							
11	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	61 1	1366 2	Y		1			5
							1 9							
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	65 1	1400 2	Y		-0-			5
01	1519	N	670	-0-	-849	-0-	29 1	641 2	Y		-0-			5
02	1392	N	-0-	-0-	-1392	-0-				Y	-0-			5
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-				Y	-0-			5

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 1 L		RRCID -> 116335		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392						
10	T. A.		160	-0-	160	-0-	7 1	153 2	Y		-0-			-0-
11	T. A.		126	-0-	126	-0-	5 1	121 2	Y		-0-			-0-
12	T. A.		63	-0-	63	-0-	3 1	60 2	Y		-0-			-0-
01	T. A.		128	-0-	128	-0-	5 1	123 2	Y		-0-			-0-
02	477	N	-0-	-0-	-477	-0-				Y	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 7		RRCID -> 120271		COMPL. DATE 01/25/1986		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
DOUGLASS GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 181101		COMPL. DATE 01/15/2001			TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	76	1	1707	2	Y	-0-			31
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	73	1	1642	2	Y	-0-			31
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	76	1	1647	2	Y	-0-			31
01	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	72	1	1609	2	Y	13	36	1	8
						14	9							
02	1653 N	1627	-0-	-26	-0-	71	1	1556	2	Y	-0-			8
03	1736 N	1669	-0-	-67	-0-	72	1	1597	2	Y	-0-			8
DOUGLASS GU 8		WELL #: 3		RRCID -> 181913		COMPL. DATE 03/02/2001			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242					
10	2604 N	2579	-0-	-25	-0-	110	1	2468	2	Y	1			4
						1	9							
11	2460 N	2456	-0-	-4	-0-	105	1	2350	2	Y	1			5
						1	9							
12	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	112	1	2408	2	Y	-0-			5
01	2573 N	2274	-0-	-299	-0-	97	1	2177	2	Y	-0-			5
02	2378 N	1977	-0-	-401	-0-	86	1	1891	2	Y	-0-			5
*03	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	115	1	2548	2	Y	-0-			5
DOUGLASS GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 182859		COMPL. DATE 02/13/2001			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242					
10	1426 N	1107	-0-	-319	-0-	47	1	1059	2	Y	1			20
						1	9							
11	1200 N	1006	-0-	-194	-0-	43	1	963	2	Y	-0-			20
12	1116 N	969	-0-	-147	-0-	43	1	926	2	Y	-0-			20
01	1116 N	870	-0-	-246	-0-	37	1	833	2	Y	-0-			20
02	986 N	829	-0-	-157	-0-	36	1	793	2	Y	-0-			20
03	961 N	844	-0-	-117	-0-	36	1	808	2	Y	-0-			20
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 185176		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DOUGLASS GU 6		WELL #: 4		RRCID -> 185765		COMPL. DATE 10/19/2001			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898					
10	1116 N	983	-0-	-133	-0-	42	1	939	2	Y	2			6
						2	9							
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	46	1	1036	2	Y	2			8
						2	9							
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	52	1	1119	2	Y	-0-			8
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	47	1	1054	2	Y	2			10
						2	9							
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	47	1	1029	2	Y	3			13
						3	9							
03	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	48	1	1066	2	Y	6			19
						7	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
DORSETT, J. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 186668		COMPL. DATE 12/11/2001			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	T. A.	419	-0-	419	1307	18	1 401 2	Y	-0-		12
11	1702 X	395	-0-	-1307	-0-	17	1 378 2	Y	-0-		12
12	403 X	403	-0-	-0-	-0-	18	1 385 2	Y	-0-		12
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	20	1 451 2	Y	17		29
						19	9				
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20	1 431 2	Y	-0-		29
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	21	1 458 2	Y	-0-		29

PAIGE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 188156		COMPL. DATE 03/02/2002			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395		
10	2263 N	1893	-0-	-370	-0-	81	1 1812 2	Y	-0-		26
11	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	79	1 1772 2	Y	-0-		26
12	1891 N	1850	-0-	-41	-0-	82	1 1768 2	Y	-0-		26
01	1891 N	1806	-0-	-85	-0-	77	1 1729 2	Y	-0-		26
02	1798 N	1656	-0-	-142	-0-	72	1 1584 2	Y	-0-		26
03	1860 N	1539	-0-	-321	-0-	66	1 1473 2	Y	-0-		26

DOUGLASS GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 188385		COMPL. DATE 03/22/2002			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230		
10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	101	1 2276 2	Y	1		26
						1	9				
11	2250 N	2222	-0-	-28	-0-	95	1 2127 2	Y	-0-		26
12	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	101	1 2173 2	Y	-0-		26
01	2387 N	2172	-0-	-215	-0-	93	1 2079 2	Y	-0-		26
02	2146 N	2117	-0-	-29	-0-	92	1 2025 2	Y	-0-		26
*03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	101	1 2246 2	Y	-0-		26

MAST GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 189253		COMPL. DATE 12/28/2006			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 8		RRCID -> 189573		COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286		
10	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	43	1 970 2	Y	1		3
						1	9				
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	45	1 1016 2	Y	-0-		3
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	48	1 1034 2	Y	-0-		3
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	48	1 1069 2	Y	-0-		3
02	1015 N	997	-0-	-18	-0-	43	1 954 2	Y	-0-		3
03	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	44	1 979 2	Y	-0-		3

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 9		RRCID -> 189576		COMPL. DATE 12/27/2001			TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524		
10	1922 N	737	-0-	-1185	-0-	31	1 706 2	Y	-0-		11
11	1740 N	817	-0-	-923	-0-	35	1 782 2	Y	-0-		11
12	2077 X	728	-0-	-1349	-0-	32	1 696 2	Y	-0-		11
01	2077 X	395	-0-	-1682	-0-	17	1 376 2	Y	2	12 1	1
						2	9				
02	2842 X	214	-0-	-2628	-0-	9	1 205 2	Y	-0-		1
03	837 X	452	-0-	-385	-0-	19	1 432 2	Y	1		2
						1	9				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 12		RRCID -> 189578		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1984 N	1935	-0-	-49	-0-	82	1 1853	2 Y	-0-		1
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	82	1 1824	2 Y	-0-		1
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	86	1 1847	2 Y	-0-		1
01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	84	1 1884	2 Y	14		15
						15	9				
02	1856 N	1800	-0-	-56	-0-	78	1 1722	2 Y	-0-		15
03	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	82	1 1810	2 Y	-0-		15

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 16		RRCID -> 189580		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 17		RRCID -> 189581		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384			
10	1333 N	1067	-0-	-266	-0-	45	1 1022	2 Y	-0-		10
11	1320 N	1046	-0-	-274	-0-	45	1 1001	2 Y	-0-		10
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	48	1 1030	2 Y	7		17
						8	9				
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	58	1 1293	2 Y	-0-		17
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	67	1 1487	2 Y	1		18
						1	9				
*03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	72	1 1597	2 Y	25		43
						28	9				

HAYTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 189839		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193			
10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	96	1 2158	2 Y	-0-	9 5	-0-
11	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	96	1 2138	2 Y	-0-		-0-
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	101	1 2170	2 Y	-0-		-0-
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	98	1 2189	2 Y	-0-		-0-
02	2146 X	2117	-0-	-29	-0-	92	1 2025	2 Y	-0-		-0-
03	2294 X	2222	-0-	-72	-0-	96	1 2126	2 Y	-0-		-0-

HAYTER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 190364		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337			
10	1333 N	1074	-0-	-259	-0-	46	1 1028	2 Y	-0-	9 5	-0-
11	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	49	1 1095	2 Y	-0-		-0-
12	992 N	841	-0-	-151	-0-	37	1 804	2 Y	-0-		-0-
01	1085 N	311	-0-	-774	-0-	13	1 298	2 Y	-0-		-0-
02	1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-			Y	-0-		-0-
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-		-0-

DOUGLASS GU 7-B		WELL #: 2		RRCID -> 190488		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351			
10	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	106	1 2383	2 Y	-0-		18
11	2370 N	2264	-0-	-106	-0-	97	1 2167	2 Y	-0-		18
12	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	111	1 2400	2 Y	3		21
						3	9				
01	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	107	1 2410	2 Y	-0-		21
02	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	100	1 2199	2 Y	-0-		21
03	2511 N	2385	-0-	-126	-0-	103	1 2280	2 Y	2		23
						2	9				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737							
DOUGLASS GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 191948		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	37 1	835 2	Y	4
						1 9			
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	34 1	768 2	Y	5
						1 9			
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	36 1	784 2	Y	5
01	868 N	778	-0-	-90	-0-	33 1	745 2	Y	5
02	783 N	747	-0-	-36	-0-	32 1	715 2	Y	5
03	806 N	796	-0-	-10	-0-	34 1	762 2	Y	5
DOUGLASS GU 8		WELL #: 5		RRCID -> 192290		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166	
10	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	90 1	2012 2	Y	3
						1 9			
11	2010 N	2002	-0-	-8	-0-	86 1	1916 2	Y	3
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	90 1	1950 2	Y	3
01	2108 N	1802	-0-	-306	-0-	77 1	1725 2	Y	3
02	1972 X	1731	-0-	-241	-0-	75 1	1656 2	Y	3
03	2108 X	1788	-0-	-320	-0-	77 1	1711 2	Y	3
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 18		RRCID -> 192894		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288	
10	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	55 1	1230 2	Y	18
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	50 1	1121 2	Y	18
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	54 1	1171 2	Y	18
01	1271 N	972	-0-	-299	-0-	41 1	931 2	Y	18
02	1131 N	1092	-0-	-39	-0-	47 1	1045 2	Y	18
03	1240 N	1075	-0-	-165	-0-	46 1	1029 2	Y	18
RUTH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 192949		COMPL. DATE 12/30/2002		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195	
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	26
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	26
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	26
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 21		RRCID -> 193208		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272	
10	2387 X	1566	-0-	-821	-0-	67 1	1497 2	Y	6
						2 9			
11	2310 X	1864	-0-	-446	-0-	80 1	1783 2	Y	7
						1 9			
12	2387 X	1829	-0-	-558	-0-	81 1	1747 2	Y	8
						1 9			
01	2077 X	2012	-0-	-65	-0-	86 1	1924 2	Y	10
						2 9			
02	1798 X	1750	-0-	-48	-0-	76 1	1671 2	Y	13
						3 9			
03	1922 X	1761	-0-	-161	-0-	76 1	1678 2	Y	19
						7 9			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 3		RRCID -> 193211		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					1

MARTIN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 194364		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 194436		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337								
10	2294 N	2178	-0-	-116	-0-	93 1	2084 2	Y	1							12
						1 9										
11	2190 N	2095	-0-	-95	-0-	90 1	2004 2	Y	1							13
						1 9										
12	2170 N	2134	-0-	-36	-0-	95 1	2039 2	Y	-0-							13
01	2170 N	2101	-0-	-69	-0-	90 1	2009 2	Y	2							15
						2 9										
02	2030 N	1941	-0-	-89	-0-	84 1	1854 2	Y	3							18
						3 9										
03	2139 N	2107	-0-	-32	-0-	91 1	2015 2	Y	1							19
						1 9										

DOUGLASS GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 194461		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429								
10	2356 X	2343	-0-	-13	-0-	100 1	2242 2	Y	1							4
						1 9										
11	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	100 1	2227 2	Y	1							5
						1 9										
12	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	105 1	2256 2	Y	-0-							5
01	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	107 1	2410 2	Y	-0-							5
02	2262 N	2184	-0-	-78	-0-	95 1	2089 2	Y	-0-							5
03	2356 N	2025	-0-	-331	-0-	87 1	1938 2	Y	-0-							5

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 24		RRCID -> 195023		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868								
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	51 1	1139 2	Y	-0-							5
11	1200 N	1158	-0-	-42	-0-	50 1	1108 2	Y	-0-							5
12	1178 N	993	-0-	-185	-0-	44 1	949 2	Y	-0-							5
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	51 1	1154 2	Y	-0-							5
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	51 1	1131 2	Y	-0-							5
*03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	53 1	1182 2	Y	-0-							5

RENEE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 195142		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363								
10	T. A.	451	-0-	451	1309	19 1	432 2	Y	-0-							13
11	1610 X	301	-0-	-1309	-0-	13 1	288 2	Y	-0-							13
12	285 X	285	-0-	-0-	-0-	13 1	272 2	Y	-0-							13
01	496 X	342	-0-	-154	-0-	15 1	327 2	Y	-0-							13
02	435 X	300	-0-	-135	-0-	13 1	287 2	Y	-0-							13
03	465 X	265	-0-	-200	-0-	11 1	254 2	Y	-0-							13

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
PAIGE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 195538		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 195682		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223								
10	2604 X	2542	-0-	-62	-0-	108	1	2434	2	Y	-0-					3
11	2520 X	2451	-0-	-69	-0-	105	1	2346	2	Y	-0-					3
12	2604 X	2365	-0-	-239	-0-	105	1	2260	2	Y	-0-					3
01	2542 X	2471	-0-	-71	-0-	105	1	2366	2	Y	-0-					3
02	2378 N	1822	-0-	-556	-0-	79	1	1741	2	Y	2					5
						2	9									
03	2356 N	2187	-0-	-169	-0-	94	1	2093	2	Y	-0-					5

PAIGE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 195809		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 23		RRCID -> 196045		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282								
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	56	1	1268	2	Y	2					13
						2	9									
11	1260 N	1148	-0-	-112	-0-	49	1	1099	2	Y	-0-					13
12	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	54	1	1159	2	Y	-0-					13
01	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	56	1	1260	2	Y	6	17	1			2
						7	9									
02	1102 N	1025	-0-	-77	-0-	44	1	980	2	Y	1					3
						1	9									
*03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	54	1	1208	2	Y	1					4
						1	9									

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 22		RRCID -> 196121		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480								
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	63	1	1421	2	Y	-0-					3
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	59	1	1330	2	Y	1					4
						1	9									
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	60	1	1295	2	Y	1					5
						1	9									
01	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	59	1	1329	2	Y	2					7
						2	9									
02	1334 N	1292	-0-	-42	-0-	56	1	1233	2	Y	3					10
						3	9									
03	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	57	1	1271	2	Y	6					16
						7	9									

KATHLEEN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 196583		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274								
10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	99	1	2226	2	Y	-0-					23
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	95	1	2126	2	Y	-0-					23
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	99	1	2127	2	Y	-0-					23
01	2325 N	2139	-0-	-186	-0-	91	1	2048	2	Y	-0-					23
02	2146 N	1975	-0-	-171	-0-	86	1	1889	2	Y	-0-					23
03	2232 N	2012	-0-	-220	-0-	87	1	1925	2	Y	-0-					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 4		RRCID -> 198629		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	60 1	1340 2	Y	2	6
						2 9				
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	61 1	1373 2	Y	2	8
						2 9				
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	63 1	1366 2	Y	-0-	8
01	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	56 1	1263 2	Y	2	10
						2 9				
02	1392 N	1215	-0-	-177	-0-	53 1	1159 2	Y	3	13
						3 9				
03	1426 N	1137	-0-	-289	-0-	49 1	1081 2	Y	6	19
						7 9				

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 199028		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RUTH GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 199195		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15

MOSER, L.E. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 199574		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	67 1	1505 2	Y	1	8
						1 9				
11	1560 N	1502	-0-	-58	-0-	64 1	1438 2	Y	-0-	8
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	69 1	1493 2	Y	-0-	8
01	1581 N	679	-0-	-902	-0-	29 1	650 2	Y	-0-	8
02	1450 N	-0-	-0-	-1450	-0-			Y	-0-	8
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-	8

DOUGLASS GU 2		WELL #: 5		RRCID -> 200162		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 200237		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160		
10	2604 X	2295	-0-	-309	-0-	98 1	2197 2	Y	-0-	8
11	2520 X	2320	-0-	-200	-0-	99 1	2221 2	Y	-0-	8
12	2449 X	2176	-0-	-273	-0-	96 1	2080 2	Y	-0-	8
01	2418 X	2274	-0-	-144	-0-	97 1	2177 2	Y	-0-	2
02	2233 X	2073	-0-	-160	-0-	90 1	1983 2	Y	-0-	2
03	2387 X	2157	-0-	-230	-0-	93 1	2064 2	Y	-0-	2

6 1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 200985		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2356 N	2229	-0-	-127	-0-	95 1	2134 2	Y	-0-				2
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	94 1	2091 2	Y	-0-				2
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	95 1	2045 2	Y	-0-				2
01	2232 N	2125	-0-	-107	-0-	91 1	2034 2	Y	-0-				2
02	2117 N	2062	-0-	-55	-0-	89 1	1973 2	Y	-0-				2
*03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	95 1	2104 2	Y	-0-				2

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 201345		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542				
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	80 1	1788 2	Y	-0-				3
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	76 1	1696 2	Y	-0-				3
12	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	80 1	1717 2	Y	-0-				3
01	1860 N	1784	-0-	-76	-0-	76 1	1708 2	Y	-0-				3
02	1711 N	1697	-0-	-14	-0-	73 1	1621 2	Y	3				6
*03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	3 9 79 1	1746 2	Y	-0-				6

DOUGLASS GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 201568		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276				
10	2108 N	2090	-0-	-18	-0-	89 1	2001 2	Y	-0-				20
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	84 1 1 9	1885 2	Y	1				21
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	90 1	1933 2	Y	-0-				21
01	2077 N	2034	-0-	-43	-0-	87 1	1947 2	Y	-0-				21
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	84 1	1845 2	Y	-0-				21
03	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	85 1	1880 2	Y	-0-				21

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 25		RRCID -> 201711		COMPL. DATE 04/05/2004			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746				
10	2387 N	615	-0-	-1772	-0-	26 1	589 2	Y	-0-				5
11	2340 N	615	-0-	-1725	-0-	26 1	589 2	Y	-0-				5
12	1333 N	630	-0-	-703	-0-	28 1	602 2	Y	-0-				5
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	27 1	602 2	Y	-0-				5
02	1247 X	535	-0-	-712	-0-	23 1	512 2	Y	-0-				5
*03	816 X	816	-0-	-0-	-0-	35 1	781 2	Y	-0-				5

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 13		RRCID -> 201910		COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327				
10	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	51 1 1 9	1155 2	Y	1				3
11	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	50 1	1111 2	Y	-0-				3
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	52 1	1126 2	Y	-0-				3
01	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	50 1	1116 2	Y	-0-				3
02	1131 N	884	-0-	-247	-0-	38 1	846 2	Y	-0-				3
*03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	52 1	1150 2	Y	-0-				3

DOUGLASS GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 202016		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291				
10	1550 X	1388	-0-	-162	-0-	59 1	1329 2	Y	-0-				20
11	1500 X	1471	-0-	-29	-0-	63 1	1408 2	Y	-0-				20
12	1519 X	1449	-0-	-70	-0-	64 1	1385 2	Y	-0-				20
01	1519 X	1359	-0-	-160	-0-	58 1	1301 2	Y	-0-				20
02	1421 X	1302	-0-	-119	-0-	56 1	1246 2	Y	-0-				20
03	1519 X	1394	-0-	-125	-0-	60 1	1334 2	Y	-0-				20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612 N	1581	-0-	-31	-0-	67	1	1514	2	Y	-0-			23
11	1530 N	1335	-0-	-195	-0-	57	1	1278	2	Y	-0-			23
12	1550 N	1286	-0-	-264	-0-	57	1	1229	2	Y	-0-			23
01	1581 N	1333	-0-	-248	-0-	57	1	1276	2	Y	-0-			23
02	1305 N	1216	-0-	-89	-0-	53	1	1163	2	Y	-0-			23
03	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	53	1	1172	2	Y	-0-			23

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

10	403 X	373	-0-	-30	-0-	16	1	357	2	Y	-0-			5
11	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	65	1	1462	2	Y	-0-			5
12	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	49	1	1046	2	Y	-0-			5
01	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	58	1	1293	2	Y	-0-			5
02	1479 X	1452	-0-	-27	-0-	63	1	1389	2	Y	-0-			5
03	1581 X	1321	-0-	-260	-0-	57	1	1264	2	Y	-0-			5

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

10	2573 N	2419	-0-	-154	-0-	103	1	2316	2	Y	-0-			17
11	2400 N	2285	-0-	-115	-0-	98	1	2187	2	Y	-0-			17
12	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	106	1	2296	2	Y	-0-			17
01	2418 N	2366	-0-	-52	-0-	101	1	2265	2	Y	-0-			17
02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	96	1	2113	2	Y	-0-			17
*03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	101	1	2231	2	Y	53			70
						58	9							

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

10	2821 N	2628	-0-	-193	-0-	112	1	2514	2	Y	2			15
						2	9							
11	2640 N	2633	-0-	-7	-0-	113	1	2520	2	Y	-0-			15
12	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	121	1	2614	2	Y	-0-			15
01	2635 N	2602	-0-	-33	-0-	111	1	2484	2	Y	6	19	1	2
						7	9							
02	2552 X	2542	-0-	-10	-0-	110	1	2431	2	Y	1			3
						1	9							
03	2728 X	2639	-0-	-89	-0-	114	1	2524	2	Y	1			4
						1	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 28		RRCID -> 204326		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	45 1	1007 2	Y	1	3
						1 9				
11	960 N	928	-0-	-32	-0-	40 1	888 2	Y	-0-	3
12	992 N	949	-0-	-43	-0-	42 1	907 2	Y	-0-	3
01	1054 N	971	-0-	-83	-0-	41 1	930 2	Y	-0-	3
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	43 1	958 2	Y	-0-	3
*03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	43 1	954 2	Y	-0-	3

DOUGLASS GU 3		WELL #: 3		RRCID -> 204327		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159
10	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	113 1	2542 2	Y	1	11
						1 9				
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	89 1	1984 2	Y	1	12
						1 9				
12	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	100 1	2152 2	Y	-0-	12
01	2666 N	2267	-0-	-399	-0-	97 1	2169 2	Y	1	13
						1 9				
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	91 1	1998 2	Y	-0-	13
*03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	103 1	2289 2	Y	1	14
						1 9				

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 204815		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428		
10	1953 X	1423	-0-	-530	-0-	61 1	1362 2	Y	-0-	5
11	1410 X	1223	-0-	-187	-0-	52 1	1171 2	Y	-0-	5
12	1364 X	1303	-0-	-61	-0-	58 1	1245 2	Y	-0-	5
01	1426 X	457	-0-	-969	-0-	19 1	438 2	Y	-0-	5
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-			Y	-0-	5
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-	5

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 32		RRCID -> 204816		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370		
10	2263 N	2261	-0-	-2	-0-	96 1	2165 2	Y	-0-	10
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	95 1	2125 2	Y	-0-	10
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	98 1	2115 2	Y	8	18
						9 9				
01	2263 N	1704	-0-	-559	-0-	73 1	1631 2	Y	-0-	18
02	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	94 1	2071 2	Y	-0-	18
03	2232 N	2221	-0-	-11	-0-	95 1	2097 2	Y	26	44
						29 9				

MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 204821		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WEAVER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 205305		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 31		RRCID -> 205679		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					CODE	CODE			CODE	
10	589 N	536	-0-	-53	-0-	23 1	512 2	Y	1	3
						1 9				
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	22 1	481 2	Y	-0-	3
12	527 N	478	-0-	-49	-0-	21 1	457 2	Y	-0-	3
01	527 N	150	-0-	-377	-0-	6 1	144 2	Y	-0-	3
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-			Y	-0-	3
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	3

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 6		RRCID -> 205920		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382		
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	81 1	1815 2	Y	-0-	17
11	1770 N	1756	-0-	-14	-0-	75 1	1681 2	Y	-0-	17
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	82 1	1761 2	Y	3	20
						3 9				
01	1891 N	1810	-0-	-81	-0-	77 1	1732 2	Y	1	21
						1 9				
02	1711 N	1679	-0-	-32	-0-	73 1	1606 2	Y	-0-	21
03	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	77 1	1716 2	Y	1	22
						1 9				

RUTH GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 206248		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557		
10	5456 X	4637	-0-	-819	-0-	198 1	4439 2	Y	-0-	20
11	4950 X	4360	-0-	-590	-0-	187 1	4173 2	Y	-0-	20
12	4960 X	4352	-0-	-608	-0-	193 1	4159 2	Y	-0-	20
01	4960 X	4201	-0-	-759	-0-	179 1	4022 2	Y	-0-	20
02	4350 X	3934	-0-	-416	-0-	171 1	3763 2	Y	-0-	20
03	4650 X	3971	-0-	-679	-0-	171 1	3800 2	Y	-0-	20

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 34		RRCID -> 206345		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545		
10	1891 N	1729	-0-	-162	-0-	74 1	1654 2	Y	1	3
						1 9				
11	1950 N	1745	-0-	-205	-0-	75 1	1670 2	Y	-0-	3
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	87 1	1866 2	Y	-0-	3
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	81 1	1809 2	Y	-0-	3
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	76 1	1681 2	Y	-0-	3
03	1953 N	1780	-0-	-173	-0-	77 1	1703 2	Y	-0-	3

HAYTER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207325		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376
10	2077 N	1987	-0-	-90	-0-	85 1	1902 2	Y	-0-	9 5
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	90 1	2004 2	Y	-0-	-0-
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	90 1	1951 2	Y	-0-	-0-
01	1984 N	1871	-0-	-113	-0-	80 1	1791 2	Y	-0-	-0-
02	2030 X	1934	-0-	-96	-0-	84 1	1850 2	Y	-0-	-0-
03	2170 X	1928	-0-	-242	-0-	83 1	1845 2	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 30		RRCID -> 207531		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	434 N	375	-0-	-59	-0-	16	1	359	2	Y	-0-	1
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	16	1	351	2	Y	-0-	1
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	Y	-0-	1
01	372 N	165	-0-	-207	-0-	7	1	154	2	Y	4	5
						4	9					
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-	5
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	5

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 207688		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537		
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	89	1	2003	2	Y	-0-	16
11	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	118	1	2640	2	Y	-0-	16
12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	103	1	2228	2	Y	-0-	16
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	89	1	2008	2	Y	-0-	16
02	2668 X	1940	-0-	-728	-0-	84	1	1856	2	Y	-0-	16
03	2852 X	130	-0-	-2722	-0-	5	1	116	2	Y	8	24
						9	9					

DOUGLASS GU 6		WELL #: 8		RRCID -> 207689		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384		
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	3
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 207776		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625		
10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	89	1	2009	2	Y	-0-	3
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	80	1	1796	2	Y	-0-	3
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	92	1	1988	2	Y	-0-	3
01	2108 N	1931	-0-	-177	-0-	82	1	1849	2	Y	-0-	3
02	1827 N	1579	-0-	-248	-0-	68	1	1509	2	Y	2	5
						2	9					
03	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	86	1	1913	2	Y	-0-	5

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 207851		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558				
10	2728 N	2631	-0-	-97	-0-	112	1	2519	2	Y	-0-	35
11	2610 N	2585	-0-	-25	-0-	111	1	2474	2	Y	-0-	35
12	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	119	1	2570	2	Y	-0-	35
01	2635 N	2276	-0-	-359	-0-	97	1	2179	2	Y	-0-	35
02	2494 X	2429	-0-	-65	-0-	105	1	2324	2	Y	-0-	35
03	2697 X	2360	-0-	-337	-0-	102	1	2258	2	Y	-0-	35

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 8		RRCID -> 210071		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1519 N	1513	-0-	-6	-0-	64	1	1448	2	Y	1			21
						1	9							
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	61	1	1375	2	Y	-0-			21
12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	65	1	1398	2	Y	-0-			21
01	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	62	1	1399	2	Y	-0-			21
02	1392 N	1313	-0-	-79	-0-	57	1	1256	2	Y	-0-			21
03	1457 N	1353	-0-	-104	-0-	58	1	1295	2	Y	-0-			21

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

10	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	49	1	1096	2	Y	-0-			23
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	46	1	1035	2	Y	1			24
						1	9							
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	55	1	1183	2	Y	3			27
						3	9							
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	55	1	1234	2	Y	1			28
						1	9							
02	1044 N	420	-0-	-624	-0-	18	1	402	2	Y	-0-			28
*03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	74	1	1632	2	Y	-0-			28

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

10	651 N	610	-0-	-41	-0-	26	1	584	2	Y	-0-			1
11	600 N	551	-0-	-49	-0-	24	1	527	2	Y	-0-			1
12	589 N	550	-0-	-39	-0-	24	1	526	2	Y	-0-			1
01	589 N	190	-0-	-399	-0-	8	1	178	2	Y	4			5
						4	9							
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-			5
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

10	3348 X	3256	-0-	-92	-0-	139	1	3115	2	Y	2			13
						2	9							
11	3240 X	3115	-0-	-125	-0-	133	1	2982	2	Y	-0-			13
12	3317 X	3274	-0-	-43	-0-	145	1	3129	2	Y	-0-			13
01	3255 X	3033	-0-	-222	-0-	129	1	2897	2	Y	6	17	1	2
						7	9							
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	138	1	3043	2	Y	1			3
						1	9							
*03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	143	1	3180	2	Y	1			4
						1	9							

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

10	4278 X	4099	-0-	-179	-0-	175	1	3923	2	Y	1			4
						1	9							
11	4080 X	3931	-0-	-149	-0-	168	1	3762	2	Y	1			5
						1	9							
12	4216 X	4022	-0-	-194	-0-	178	1	3844	2	Y	-0-			5
01	4092 X	3999	-0-	-93	-0-	171	1	3828	2	Y	-0-			5
02	3828 X	3682	-0-	-146	-0-	160	1	3522	2	Y	-0-			5
03	4092 X	3903	-0-	-189	-0-	168	1	3735	2	Y	-0-			5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 213026		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2976 X	2930	-0-	-46	-0-	125 1	2804 2	Y	1	1			10
11		2880 X	2729	-0-	-151	-0-	117 1	2612 2	Y	-0-	-0-			10
12		2914 X	2802	-0-	-112	-0-	124 1	2678 2	Y	-0-	-0-			10
01		2945 X	2809	-0-	-136	-0-	120 1	2689 2	Y	-0-	-0-			10
02		2755 X	2625	-0-	-130	-0-	114 1	2511 2	Y	-0-	-0-			10
03		2945 X	2794	-0-	-151	-0-	120 1	2656 2	Y	16	16			26
							18 9							

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 39		RRCID -> 213028		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411				
10		775 N	756	-0-	-19	-0-	32 1	724 2	Y	-0-	-0-			1
11		750 N	709	-0-	-41	-0-	30 1	679 2	Y	-0-	-0-			1
12		723 N	723	-0-	-0-	-0-	32 1	691 2	Y	-0-	-0-			1
01		744 N	716	-0-	-28	-0-	30 1	672 2	Y	13	13			14
							14 9							
02		696 N	628	-0-	-68	-0-	27 1	601 2	Y	-0-	-0-			14
03		713 N	671	-0-	-42	-0-	29 1	642 2	Y	-0-	-0-			14

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 40		RRCID -> 213030		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392				
10		1891 N	1733	-0-	-158	-0-	74 1	1658 2	Y	1	1			3
							1 9							
11		1770 N	1562	-0-	-208	-0-	67 1	1495 2	Y	-0-	-0-			3
12		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	71 1	1532 2	Y	-0-	-0-			3
01		1736 N	1624	-0-	-112	-0-	69 1	1555 2	Y	-0-	-0-			3
02		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	67 1	1486 2	Y	-0-	-0-			3
03		1612 N	1580	-0-	-32	-0-	68 1	1512 2	Y	-0-	-0-			3

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 36		RRCID -> 213473		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474				
10		1364 N	1288	-0-	-76	-0-	55 1	1231 2	Y	2	2			6
							2 9							
11		1260 N	1217	-0-	-43	-0-	52 1	1163 2	Y	2	2			8
							2 9							
12		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	56 1	1206 2	Y	-0-	-0-			8
01		1302 N	1250	-0-	-52	-0-	53 1	1195 2	Y	2	2			10
							2 9							
02		1189 N	1185	-0-	-4	-0-	51 1	1131 2	Y	3	3			13
							3 9							
03		1271 N	1220	-0-	-51	-0-	52 1	1161 2	Y	6	6			19
							7 9							

NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 14		RRCID -> 213478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212				
10		2170 N	2137	-0-	-33	-0-	91 1	2046 2	Y	-0-	-0-			17
11		2070 N	1982	-0-	-88	-0-	85 1	1897 2	Y	-0-	-0-			17
12		2046 N	2012	-0-	-34	-0-	89 1	1923 2	Y	-0-	-0-			17
01		2139 N	2055	-0-	-84	-0-	88 1	1967 2	Y	-0-	-0-			17
02		1914 N	1888	-0-	-26	-0-	82 1	1806 2	Y	-0-	-0-			17
03		2015 N	1990	-0-	-25	-0-	85 1	1887 2	Y	16	16			33
							18 9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
DOUGLASS GU 6		WELL #: 9		RRCID -> 213732		COMPL. DATE 01/31/2005			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	80 1	1788 2	Y	-0-			31
11	1800 N	1775	-0-	-25	-0-	76 1	1699 2	Y	-0-			31
12	1767 N	1571	-0-	-196	-0-	70 1	1501 2	Y	-0-			31
01	1860 N	1220	-0-	-640	-0-	51 1	1156 2	Y	12	36 1		7
						13 9						
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	87 1	1921 2	Y	-0-			7
*03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	79 1	1755 2	Y	-0-			7

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 213958		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482			
10	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	77 1	1720 2	Y	-0-			4
11	1920 N	1746	-0-	-174	-0-	75 1	1671 2	Y	-0-			4
12	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	82 1	1775 2	Y	-0-			4
01	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	77 1	1720 2	Y	-0-			4
02	1682 N	1623	-0-	-59	-0-	70 1	1553 2	Y	-0-			4
03	1860 N	1620	-0-	-240	-0-	70 1	1550 2	Y	-0-			4

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 213960		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180			
10	3813 X	3717	-0-	-96	-0-	158 1	3559 2	Y	-0-			17
11	3660 X	3501	-0-	-159	-0-	150 1	3351 2	Y	-0-			17
12	3689 X	3590	-0-	-99	-0-	159 1	3431 2	Y	-0-			17
01	3720 X	3540	-0-	-180	-0-	151 1	3389 2	Y	-0-			17
02	3480 X	3183	-0-	-297	-0-	138 1	3045 2	Y	-0-			17
03	3720 X	3400	-0-	-320	-0-	146 1	3235 2	Y	17			34
						19 9						

CINDY SUE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 214296		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337			
10	2108 X	1961	-0-	-147	-0-	84 1	1877 2	Y	-0-			10
11	2040 X	1897	-0-	-143	-0-	81 1	1816 2	Y	-0-			10
12	2015 X	1907	-0-	-108	-0-	84 1	1821 2	Y	2			12
						2 9						
01	2015 X	1905	-0-	-110	-0-	81 1	1824 2	Y	-0-	11 1		1
02	1827 N	1661	-0-	-166	-0-	72 1	1589 2	Y	-0-			1
03	1922 N	1757	-0-	-165	-0-	76 1	1681 2	Y	-0-			1

DOUGLASS GU 8		WELL #: 8		RRCID -> 214299		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084			
10	2263 N	2188	-0-	-75	-0-	93 1	2095 2	Y	-0-	11 1		2
11	2070 N	1931	-0-	-139	-0-	83 1	1848 2	Y	-0-			2
12	2077 N	1880	-0-	-197	-0-	83 1	1797 2	Y	-0-			2
01	2201 N	1794	-0-	-407	-0-	76 1	1712 2	Y	5			7
						6 9						
02	1856 N	1644	-0-	-212	-0-	71 1	1573 2	Y	-0-			7
03	1891 N	1554	-0-	-337	-0-	67 1	1487 2	Y	-0-			7

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 215257		COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491			
10	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	45 1	1020 2	Y	-0-			13
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	45 1	1013 2	Y	-0-			13
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	48 1	1041 2	Y	-0-			13
01	1054 N	419	-0-	-635	-0-	18 1	401 2	Y	-0-			13
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-			Y	-0-			13
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-			13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
WEAVER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 215259		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1767 X	1525	-0-	-242	-0-	65 1	1459 2	Y	1	9	
11	1650 X	1431	-0-	-219	-0-	1 9					
12	1705 X	1367	-0-	-338	-0-	61 1	1370 2	Y	-0-	9	
01	1581 X	1429	-0-	-152	-0-	61 1	1306 2	Y	-0-	9	
02	1392 N	1296	-0-	-96	-0-	61 1	1368 2	Y	7 1	2	
*03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	56 1	1240 2	Y	-0-	2	
						63 1	1400 2	Y	-0-	2	

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 215263		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425	
10	1426 N	797	-0-	-629	-0-	34 1	762 2	Y	1	3	
11	1260 N	789	-0-	-471	-0-	1 9					
12	868 N	844	-0-	-24	-0-	34 1	755 2	Y	-0-	3	
01	806 N	772	-0-	-34	-0-	37 1	807 2	Y	-0-	3	
02	754 N	741	-0-	-13	-0-	33 1	739 2	Y	-0-	3	
03	837 N	779	-0-	-58	-0-	32 1	709 2	Y	-0-	3	
						34 1	745 2	Y	-0-	3	

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 37		RRCID -> 215265		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449	
10	2387 X	2384	-0-	-3	-0-	102 1	2280 2	Y	2	6	
11	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2 9					
12	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	100 1	2237 2	Y	2	8	
01	2387 X	2106	-0-	-281	-0-	2 9					
02	2262 N	2221	-0-	-41	-0-	106 1	2289 2	Y	-0-	8	
03	2387 N	2348	-0-	-39	-0-	90 1	2014 2	Y	2	10	
						2 9					
						96 1	2122 2	Y	3	13	
						3 9					
						101 1	2240 2	Y	6	19	
						7 9					

MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 215266		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412	
10	2728 N	2556	-0-	-172	-0-	109 1	2447 2	Y	-0-	10	
11	2580 N	2440	-0-	-140	-0-	104 1	2336 2	Y	-0-	10	
12	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	113 1	2428 2	Y	-0-	10	
01	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	113 1	2532 2	Y	-0-	10	
02	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	107 1	2368 2	Y	-0-	10	
03	2542 N	2527	-0-	-15	-0-	109 1	2418 2	Y	-0-	10	

JAMES, MINDY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 215560		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490			
10	2139 X	773	-0-	-1366	-0-	33 1	740 2	Y	-0-	32	
11	2070 X	1219	-0-	-851	-0-	52 1	1167 2	Y	-0-	32	
12	2077 X	1127	-0-	-950	-0-	50 1	1076 2	Y	1	33	
01	2077 X	1024	-0-	-1053	-0-	1 9					
02	1189 N	1008	-0-	-181	-0-	44 1	980 2	Y	-0-	33	
03	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	44 1	964 2	Y	-0-	33	
						45 1	994 2	Y	-0-	33	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 41		RRCID -> 215781		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2573 N	2508	-0-	-65	-0-	107 1	2401 2	Y	-0-	11
11	2460 N	2388	-0-	-72	-0-	102 1	2285 2	Y	1	12
						1 9				
12	2449 N	2419	-0-	-30	-0-	107 1	2312 2	Y	-0-	12
01	2511 N	2374	-0-	-137	-0-	101 1	2272 2	Y	1	13
						1 9				
02	2320 N	2222	-0-	-98	-0-	96 1	2126 2	Y	-0-	13
03	2418 N	2356	-0-	-62	-0-	102 1	2253 2	Y	1	14
						1 9				

DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 215785		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418		
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	47 1	1051 2	Y	1	12
						1 9				
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	46 1	1019 2	Y	1	13
						1 9				
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	48 1	1027 2	Y	-0-	13
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	53 1	1179 2	Y	2	15
						2 9				
02	1044 N	965	-0-	-79	-0-	42 1	920 2	Y	3	18
						3 9				
03	1085 N	943	-0-	-142	-0-	41 1	901 2	Y	1	19
						1 9				

KATHLEEN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 216077		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320		
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	74 1	1666 2	Y	-0-	34
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	77 1	1725 2	Y	-0-	34
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	84 1	1802 2	Y	-0-	34
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	77 1	1732 2	Y	-0-	34
02	1740 N	1660	-0-	-80	-0-	72 1	1588 2	Y	-0-	34
03	1891 N	1535	-0-	-356	-0-	66 1	1469 2	Y	-0-	34

DOUGLASS GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 216078		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190		
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	90 1	2031 2	Y	1	12
						1 9				
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	82 1	1845 2	Y	-0-	12
12	2201 N	1973	-0-	-228	-0-	87 1	1886 2	Y	-0-	12
01	2108 N	1871	-0-	-237	-0-	80 1	1791 2	Y	-0-	12
02	1856 N	1749	-0-	-107	-0-	74 1	1638 2	Y	34	46
						37 9				
03	1984 N	1784	-0-	-200	-0-	77 1	1707 2	Y	-0-	46

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 216140		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAYTER "A"		WELL #: 45		RRCID -> 216143		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426		
10	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	67 1	1512 2	Y	-0-	-0-
11	1530 N	1485	-0-	-45	-0-	64 1	1421 2	Y	-0-	-0-
12	1550 N	1098	-0-	-452	-0-	49 1	1049 2	Y	-0-	-0-
01	1581 N	1035	-0-	-546	-0-	44 1	991 2	Y	-0-	-0-
02	1479 X	922	-0-	-557	-0-	40 1	882 2	Y	-0-	-0-
03	1581 X	1370	-0-	-211	-0-	59 1	1311 2	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	51	1	1153	2	Y	-0-			12
11	1140 N	977	-0-	-163	-0-	42	1	935	2	Y	-0-			12
12	1116 N	827	-0-	-289	-0-	37	1	790	2	Y	-0-			12
01	1209 N	294	-0-	-915	-0-	13	1	281	2	Y	-0-			12
02	957 N	-0-	-0-	-957	-0-					Y	-0-			12
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			12

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338														
10	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	64	1	1436	2	Y	-0-			16
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	2	Y	-0-			16
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	66	1	1415	2	Y	3			19
						3	9							
01	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	61	1	1376	2	Y	1			20
						1	9							
02	1392 N	1362	-0-	-30	-0-	59	1	1303	2	Y	-0-			20
03	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	61	1	1361	2	Y	1			21
						1	9							

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272														
10	1736 N	1683	-0-	-53	-0-	72	1	1611	2	Y	-0-			20
11	1590 N	1559	-0-	-31	-0-	67	1	1491	2	Y	1			21
						1	9							
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	72	1	1553	2	Y	-0-			21
01	1674 N	1519	-0-	-155	-0-	65	1	1454	2	Y	-0-			21
02	1508 N	1428	-0-	-80	-0-	62	1	1366	2	Y	-0-			21
03	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	65	1	1435	2	Y	-0-			21

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362														
10	2325 N	2262	-0-	-63	-0-	96	1	2165	2	Y	1			10
						1	9							
11	2190 N	2168	-0-	-22	-0-	93	1	2075	2	Y	-0-			10
12	2170 N	2144	-0-	-26	-0-	95	1	2049	2	Y	-0-			10
01	2263 N	2161	-0-	-102	-0-	92	1	2069	2	Y	-0-			10
02	2088 N	2031	-0-	-57	-0-	88	1	1943	2	Y	-0-			10
03	2139 N	2068	-0-	-71	-0-	88	1	1963	2	Y	15			25
						17	9							

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230														
10	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	112	1	2526	2	Y	-0-			7
11	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	113	1	2519	2	Y	-0-			7
12	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	123	1	2655	2	Y	-0-			7
01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	119	1	2671	2	Y	-0-	6	1	1
02	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	116	1	2556	2	Y	-0-			1
03	2790 X	2622	-0-	-168	-0-	113	1	2509	2	Y	-0-			1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
HAYTER "A"		WELL #: 44		RRCID -> 216434		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2821 X	2631	-0-	-190	-0-	112 1	2519 2	Y	-0-	9 5		-0-
11	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	116 1	2584 2	Y	-0-			-0-
12	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	120 1	2580 2	Y	-0-			-0-
01	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	115 1	2590 2	Y	-0-			-0-
02	2610 X	2476	-0-	-134	-0-	107 1	2369 2	Y	-0-			-0-
03	2790 X	2592	-0-	-198	-0-	112 1	2480 2	Y	-0-			-0-

MOSEY, L.E. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 216450		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444		
10	2077 N	2061	-0-	-16	-0-	88 1	1973 2	Y	-0-			10
11	2130 N	1821	-0-	-309	-0-	78 1	1743 2	Y	-0-			10
12	2077 N	1796	-0-	-281	-0-	80 1	1716 2	Y	-0-			10
01	2046 N	1741	-0-	-305	-0-	74 1	1667 2	Y	-0-			10
02	1769 N	1626	-0-	-143	-0-	71 1	1555 2	Y	-0-			10
03	1798 N	1455	-0-	-343	-0-	63 1	1392 2	Y	-0-			10

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 43		RRCID -> 216451		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330		
10	1240 X	1175	-0-	-65	-0-	50 1	1125 2	Y	-0-			4
11	1200 X	1064	-0-	-136	-0-	46 1	1018 2	Y	-0-			4
12	1178 X	1136	-0-	-42	-0-	50 1	1086 2	Y	-0-			4
01	1178 X	660	-0-	-518	-0-	28 1	632 2	Y	-0-			4
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-			Y	-0-			4
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-			4

DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 216536		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 216538		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395		
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	80 1	1804 2	Y	1			10
11	1800 N	1737	-0-	-63	-0-	74 1	1663 2	Y	-0-			10
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	83 1	1783 2	Y	-0-			10
01	1891 N	1035	-0-	-856	-0-	44 1	991 2	Y	-0-			10
02	1682 N	-0-	-0-	-1682	-0-			Y	-0-			10
03	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-			10

LAKE NAC GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 217032		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430		
10	992 N	875	-0-	-117	-0-	37 1	838 2	Y	-0-			23
11	900 N	890	-0-	-10	-0-	38 1	851 2	Y	1			24
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	45 1	966 2	Y	2			26
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	46 1	1033 2	Y	2			28
02	870 N	97	-0-	-773	-0-	4 1	93 2	Y	-0-			28
*03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	56 1	1233 2	Y	-0-			28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 217429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9408 - 10110	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	3627 X	3615	-0-	-12	-0-	154	1	3460	2	Y	1	3	
11	3510 X	3421	-0-	-89	-0-	146	1	3274	2	Y	1	4	
12	3627 X	3491	-0-	-136	-0-	155	1	3336	2	Y	-0-	4	
01	3627 X	3488	-0-	-139	-0-	149	1	3339	2	Y	-0-	4	
02	3393 X	3225	-0-	-168	-0-	140	1	3085	2	Y	-0-	4	
03	3627 X	3369	-0-	-258	-0-	145	1	3224	2	Y	-0-	4	

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 10		RRCID -> 217431		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9384 - 10061	
10	2728 N	2636	-0-	-92	-0-	112	1	2522	2	Y	2	49	
11	2550 N	2489	-0-	-61	-0-	106	1	2377	2	Y	5	54	
12	2604 N	2484	-0-	-120	-0-	110	1	2372	2	Y	2	56	
01	2635 N	2447	-0-	-188	-0-	104	1	2339	2	Y	4	54 1 6	
02	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	107	1	2357	2	Y	2	8	
03	2635 X	2400	-0-	-235	-0-	104	1	2296	2	Y	-0-	8	

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 9		RRCID -> 217506		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455		PERF. 9336 - 10126	
10	3596 X	1270	-0-	-2326	-0-	54	1	1216	2	Y	-0-	11 1 2	
11	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	167	1	3739	2	Y	-0-	2	
12	3596 X	3542	-0-	-54	-0-	157	1	3385	2	Y	-0-	2	
01	3534 X	3224	-0-	-310	-0-	137	1	3081	2	Y	5	7	
02	3770 X	3062	-0-	-708	-0-	133	1	2929	2	Y	-0-	7	
03	4030 X	3152	-0-	-878	-0-	136	1	3016	2	Y	-0-	7	

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 217834		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9320 - 10122	
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	60	1	1358	2	Y	-0-	19 1 3	
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	62	1	1389	2	Y	-0-	3	
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	64	1	1372	2	Y	10	13	
01	1426 N	633	-0-	-793	-0-	27	1	606	2	Y	-0-	13	
02	1392 N	-0-	-0-	-1392	-0-					Y	-0-	13	
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	13	

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 46		RRCID -> 217835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9476 - 10503	
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	84	1	1882	2	Y	1	3	
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	83	1	1859	2	Y	-0-	3	
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	87	1	1867	2	Y	-0-	3	
01	1953 N	1888	-0-	-65	-0-	81	1	1807	2	Y	-0-	3	
02	1885 N	1719	-0-	-166	-0-	75	1	1644	2	Y	-0-	3	
03	1953 N	1867	-0-	-86	-0-	81	1	1786	2	Y	-0-	3	

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 218439		COMPL. DATE		01/23/2006		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 9394 - 10360	
10	2263 N	2205	-0-	-58	-0-	94	1	2111	2	Y	-0-	5	
11	2190 N	2136	-0-	-54	-0-	91	1	2045	2	Y	-0-	5	
12	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	97	1	2085	2	Y	-0-	5	
01	2201 N	2112	-0-	-89	-0-	90	1	2022	2	Y	-0-	5	
02	2059 N	1882	-0-	-177	-0-	82	1	1800	2	Y	-0-	5	
03	2170 N	1948	-0-	-222	-0-	84	1	1864	2	Y	-0-	5	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
DESHA GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 218553		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2480 X	1757	-0-	-723	-0-	75 1	1681 2	Y	1		10
						1 9					
11	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	98 1	2181 2	Y	-0-		10
12	2325 X	2261	-0-	-64	-0-	100 1	2161 2	Y	-0-		10
01	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	96 1	2153 2	Y	-0-		10
02	2204 X	2086	-0-	-118	-0-	90 1	1996 2	Y	-0-		10
03	2356 X	2263	-0-	-93	-0-	97 1	2148 2	Y	16		26
						18 9					

FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 218556		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	1044	-0-	1044	1044	46 1	998 2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1044			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1044			Y	-0-		-0-
*03	1044 X	-0-	-0-	-1044	-0-			Y	-0-		-0-

DOUGLASS GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 219070		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280			
10	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	50 1	1126 2	Y	1		8
						1 9					
11	1230 N	1189	-0-	-41	-0-	51 1	1138 2	Y	-0-		8
12	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	53 1	1143 2	Y	-0-		8
01	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	46 1	1030 2	Y	-0-		8
02	1160 N	1033	-0-	-127	-0-	45 1	988 2	Y	-0-		8
03	1209 N	1056	-0-	-153	-0-	46 1	1010 2	Y	-0-		8

DOUGLASS GU 3		WELL #: 5		RRCID -> 219074		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302	
10	3131 X	2854	-0-	-277	-0-	122 1	2732 2	Y	-0-		1
11	2910 X	2713	-0-	-197	-0-	116 1	2597 2	Y	-0-		1
12	2914 X	2730	-0-	-184	-0-	121 1	2609 2	Y	-0-		1
01	2914 X	2418	-0-	-496	-0-	103 1	2315 2	Y	-0-		1
02	2668 X	1421	-0-	-1247	-0-	62 1	1359 2	Y	-0-		1
03	2852 X	2499	-0-	-353	-0-	108 1	2391 2	Y	-0-		1

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 219163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369	
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	66 1	1475 2	Y	-0-		13
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	59 1	1315 2	Y	-0-		13
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	63 1	1366 2	Y	-0-		13
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	66 1	1486 2	Y	-0-		13
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	64 1	1405 2	Y	-0-		13
*03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	65 1	1433 2	Y	-0-		13

WEAVER GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 219591		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566	
10	2108 N	2047	-0-	-61	-0-	87 1	1960 2	Y	-0-		6
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	86 1	1931 2	Y	-0-		6
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	92 1	1982 2	Y	2		8
						2 9					
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	88 1	1982 2	Y	3	6 1	5
						3 9					
02	1943 N	1926	-0-	-17	-0-	83 1	1831 2	Y	11		16
						12 9					
03	2077 N	2000	-0-	-77	-0-	86 1	1914 2	Y	-0-		16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 8		RRCID -> 219593		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 35		RRCID -> 219609		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362				
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	69	1	1559	2	Y	-0-			1
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	67	1	1494	2	Y	-0-			1
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	72	1	1545	2	Y	-0-			1
01	1643 N	1591	-0-	-52	-0-	67	1	1510	2	Y	13			14
						14	9							
02	1508 N	1481	-0-	-27	-0-	64	1	1417	2	Y	-0-			14
03	1612 N	1521	-0-	-91	-0-	66	1	1455	2	Y	-0-			14

NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 50		RRCID -> 219618		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702						
10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	79	1	1764	2	Y	-0-			17
11	1740 N	1738	-0-	-2	-0-	74	1	1664	2	Y	-0-			17
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	82	1	1770	2	Y	-0-			17
01	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	78	1	1741	2	Y	-0-			17
02	1682 N	1573	-0-	-109	-0-	68	1	1505	2	Y	-0-			17
03	1860 N	1738	-0-	-122	-0-	74	1	1645	2	Y	17			34
						19	9							

BLACK STONE		WELL #: 1		RRCID -> 219623		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289				
10	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	121	1	2723	2	Y	-0-			6
11	2880 N	2794	-0-	-86	-0-	120	1	2673	2	Y	1			7
						1	9							
12	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	123	1	2643	2	Y	-0-			7
01	2852 N	2819	-0-	-33	-0-	120	1	2699	2	Y	-0-			7
02	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	118	1	2597	2	Y	-0-			7
03	2883 X	2729	-0-	-154	-0-	118	1	2611	2	Y	-0-			7

FAYE, DONNA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 220348		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHANNON GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 220507		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			32

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
FORE, M.R. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 220682		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	55	1 1245 2	N	-0-		77
11	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	52	1 1153 2	N	-0-		77
12	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	54	1 1164 2	N	-0-		77
01	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	52	1 1164 2	N	-0-		77
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	52	1 1147 2	N	-0-		77
03	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	51	1 1133 2	N	-0-		77

MOSEY, L.E. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 221059		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SITTON GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221062		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814			
10	2790 N	2696	-0-	-94	-0-	115	1 2581 2	Y	-0-		4
11	2670 N	2509	-0-	-161	-0-	107	1 2402 2	Y	-0-		4
12	2666 N	2604	-0-	-62	-0-	115	1 2489 2	Y	-0-		4
01	2697 N	2647	-0-	-50	-0-	113	1 2534 2	Y	-0-		4
02	2523 X	2415	-0-	-108	-0-	105	1 2310 2	Y	-0-		4
03	2697 X	2493	-0-	-204	-0-	108	1 2385 2	Y	-0-		4

FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 221068		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444			
10	4123 X	3926	-0-	-197	-0-	167	1 3759 2	Y	-0-	19 1	3
11	3930 X	3708	-0-	-222	-0-	159	1 3549 2	Y	-0-		3
12	4061 X	3738	-0-	-323	-0-	165	1 3560 2	Y	12		15
01	3937 X	3837	-0-	-100	-0-	164	1 3673 2	Y	-0-		15
02	3683 X	3486	-0-	-197	-0-	151	1 3335 2	Y	-0-		15
03	3937 X	3429	-0-	-508	-0-	148	1 3281 2	Y	-0-		15

JENNY BETH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221338		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369			
10	3813 X	3726	-0-	-87	-0-	159	1 3566 2	Y	1		13
11	3690 X	3451	-0-	-239	-0-	148	1 3301 2	Y	2		15
12	3813 X	3543	-0-	-270	-0-	157	1 3385 2	Y	1		16
01	3813 X	3438	-0-	-375	-0-	147	1 3288 2	Y	3		19
02	3480 X	3168	-0-	-312	-0-	137	1 3031 2	Y	-0-		19
03	3720 X	3206	-0-	-514	-0-	138	1 3067 2	Y	1		20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 7		RRCID -> 221345		COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2604 N	2588	-0-	-16	-0-	110 1	3	2475 2	Y	3	50
11	2580 N	2547	-0-	-33	-0-	109 1	4	2434 2	Y	4	54
12	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	114 1	2	2469 2	Y	2	56
01	2604 N	2551	-0-	-53	-0-	109 1	4	2438 2	Y	4	54 1 6
02	2465 N	2370	-0-	-95	-0-	103 1	2	2265 2	Y	2	8
*03	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	112 1	-0-	2491 2	Y	-0-	8
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 6		RRCID -> 221408		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280		
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	83 1	19 1	1872 2	Y	-0-	3
11	1920 N	1847	-0-	-73	-0-	79 1	-0-	1768 2	Y	-0-	3
12	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	84 1	12	1804 2	Y	12	15
01	1953 N	1904	-0-	-49	-0-	81 1	-0-	1823 2	Y	-0-	15
02	1798 N	1754	-0-	-44	-0-	76 1	-0-	1678 2	Y	-0-	15
03	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	79 1	-0-	1750 2	Y	-0-	15
SMITH, J. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221409		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 33		RRCID -> 221945		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267		
10	2263 N	2231	-0-	-32	-0-	95 1	1	2135 2	Y	1	3
11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	94 1	-0-	2098 2	Y	-0-	3
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	99 1	-0-	2141 2	Y	-0-	3
01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	97 1	-0-	2186 2	Y	-0-	3
02	2117 N	2055	-0-	-62	-0-	89 1	-0-	1966 2	Y	-0-	3
03	2232 N	2213	-0-	-19	-0-	95 1	-0-	2118 2	Y	-0-	3
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221947		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162		
10	3069 X	3020	-0-	-49	-0-	129 1	-0-	2891 2	Y	-0-	11
11	2940 X	2864	-0-	-76	-0-	123 1	-0-	2741 2	Y	-0-	11
12	3007 X	2908	-0-	-99	-0-	129 1	-0-	2779 2	Y	-0-	11
01	3007 X	2913	-0-	-94	-0-	124 1	-0-	2789 2	Y	-0-	11
02	2813 X	2702	-0-	-111	-0-	117 1	-0-	2585 2	Y	-0-	11
03	3007 X	2531	-0-	-476	-0-	109 1	10	2411 2	Y	10	21
RITA RAE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221965		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444		
10	5084 X	5011	-0-	-73	-0-	214 1	-0-	4797 2	Y	-0-	13
11	4890 X	4845	-0-	-45	-0-	207 1	-0-	4638 2	Y	-0-	13
12	5022 X	4893	-0-	-129	-0-	217 1	-0-	4676 2	Y	-0-	13
01	5022 X	4875	-0-	-147	-0-	208 1	-0-	4667 2	Y	-0-	13
02	4698 X	4484	-0-	-214	-0-	194 1	-0-	4290 2	Y	-0-	13
03	5022 X	4662	-0-	-360	-0-	201 1	-0-	4461 2	Y	-0-	13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
PARMLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 222078		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 9480 - 10448		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
11	30	N	-0-	-0-	-30					Y	-0-			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

DOUGLASS GU 3		WELL #: 8		RRCID -> 222245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10420		PERF. 9506 - 10220		
10	4898	X	4651	-0-	-247	-0-	198	1	4452	2	Y	1		12
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	206	1	4604	2	Y	-0-		12
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	217	1	4686	2	Y	-0-		12
01	4867	X	4633	-0-	-234	-0-	198	1	4435	2	Y	-0-		12
02	4640	X	4433	-0-	-207	-0-	191	1	4205	2	Y	34		46
03	4960	X	4615	-0-	-345	-0-	199	1	4416	2	Y	-0-		46

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 222321		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9230 - 10242		
10	2573	X	1877	-0-	-696	-0-	80	1	1797	2	Y	-0-		9
11	2490	X	1884	-0-	-606	-0-	81	1	1803	2	Y	-0-		9
12	2573	X	1760	-0-	-813	-0-	78	1	1679	2	Y	3		12
01	1891	X	1771	-0-	-120	-0-	76	1	1695	2	Y	-0-	11 1	1
02	1827	N	1545	-0-	-282	-0-	67	1	1478	2	Y	-0-		1
03	1767	N	1484	-0-	-283	-0-	64	1	1420	2	Y	-0-		1

CINDY SUE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 222325		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10485		PERF. 9244 - 10310		
10	2821	X	2246	-0-	-575	-0-	96	1	2150	2	Y	-0-		10
11	2730	X	2175	-0-	-555	-0-	93	1	2082	2	Y	-0-		10
12	2666	X	2219	-0-	-447	-0-	98	1	2119	2	Y	2		12
01	2387	X	2245	-0-	-142	-0-	96	1	2149	2	Y	-0-	11 1	1
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	93	1	2047	2	Y	-0-		1
03	2232	N	2018	-0-	-214	-0-	87	1	1931	2	Y	-0-		1

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 222515		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10383		PERF. 9412 - 10168		
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	94	1	2103	2	Y	-0-	11 1	2
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	86	1	1922	2	Y	-0-		2
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	91	1	1973	2	Y	-0-		2
01	2201	N	2090	-0-	-111	-0-	89	1	1994	2	Y	6		8
02	1943	N	1928	-0-	-15	-0-	84	1	1844	2	Y	-0-		8
03	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	82	1	1823	2	Y	-0-		8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	83	1	1860	2	Y	2			13
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	79	1	1772	2	Y	-0-			13
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	81	1	1744	2	Y	-0-			13
01	1953 N	1638	-0-	-315	-0-	70	1	1561	2	Y	6	17	1	2
02	1798 N	1763	-0-	-35	-0-	76	1	1686	2	Y	1			3
*03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	82	1	1809	2	Y	1			4

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

10	2852 X	2759	-0-	-93	-0-	118	1	2641	2	Y	-0-			6
11	2760 X	2487	-0-	-273	-0-	106	1	2380	2	Y	1			7
12	2697 X	2567	-0-	-130	-0-	114	1	2452	2	Y	1			8
01	2759 X	2598	-0-	-161	-0-	111	1	2486	2	Y	1			9
02	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	105	1	2311	2	Y	6			15
03	2573 N	2320	-0-	-253	-0-	100	1	2220	2	Y	-0-			15

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	T. A.	257	-0-	257	257	11	1	246	2	Y	-0-			6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
*03	257 X	-0-	-0-	-257	-0-					Y	-0-			6

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

10	1612 N	1607	-0-	-5	-0-	68	1	1538	2	Y	1			8
11	1530 N	1445	-0-	-85	-0-	62	1	1383	2	Y	-0-			8
12	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	66	1	1421	2	Y	-0-			8
01	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	66	1	1478	2	Y	-0-			8
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	62	1	1376	2	Y	-0-			8
*03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	65	1	1434	2	Y	-0-			8

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

10	2666 X	2453	-0-	-213	-0-	105	1	2348	2	Y	-0-			6
11	2580 X	2438	-0-	-142	-0-	104	1	2333	2	Y	1			7
12	2511 X	2408	-0-	-103	-0-	107	1	2301	2	Y	-0-			7
01	2511 X	2445	-0-	-66	-0-	104	1	2341	2	Y	-0-			7
02	2349 N	2336	-0-	-13	-0-	101	1	2235	2	Y	-0-			7
03	2418 N	2302	-0-	-116	-0-	99	1	2201	2	Y	2			9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
ERNEST GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 223714		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	1123	-0-	1123	3222	48	1	1075	2	Y	-0-			24
11	4314 X	1092	-0-	-3222	-0-	47	1	1045	2	Y	-0-			24
12	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	47	1	1011	2	Y	1			25
01	1116 N	916	-0-	-200	-0-	39	1	877	2	Y	-0-			25
02	1044 N	976	-0-	-68	-0-	42	1	934	2	Y	-0-			25
03	1054 N	933	-0-	-121	-0-	40	1	893	2	Y	-0-			25

BLACK STONE		WELL #: 3		RRCID -> 223767		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224						
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	65	1	1455	2	Y	1			6
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	92	1	2047	2	Y	1			7
12	1984 N	1307	-0-	-677	-0-	58	1	1248	2	Y	1			8
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	67	1	1512	2	Y	-0-			8
02	2059 N	1766	-0-	-293	-0-	76	1	1682	2	Y	7			15
*03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	63	1	1387	2	Y	-0-			15

NELDA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 223773		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505				
10	2294 N	2091	-0-	-203	-0-	89	1	2001	2	Y	1			14
11	2220 N	2087	-0-	-133	-0-	89	1	1998	2	Y	-0-			14
12	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	94	1	2020	2	Y	-0-			14
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	91	1	2050	2	Y	-0-			14
02	2030 N	1999	-0-	-31	-0-	87	1	1912	2	Y	-0-			14
*03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	91	1	2018	2	Y	-0-			14

RENEE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 224204		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RENEE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 224270		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAIGE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 225078		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546				
10	651 N	606	-0-	-45	-0-	26	1	580	2	Y	-0-			28
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	2	Y	-0-			28
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	562	2	Y	-0-			28
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	26	1	591	2	Y	-0-			28
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	697	2	Y	-0-			28
*03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	36	1	788	2	Y	-0-			28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
PAIGE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 225128		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		713 N	658	-0-	-55	-0-	28 1	630 2	Y		-0-			25
11		660 N	602	-0-	-58	-0-	26 1	576 2	Y		-0-			25
12		651 N	596	-0-	-55	-0-	26 1	570 2	Y		-0-			25
01		651 N	590	-0-	-61	-0-	25 1	565 2	Y		-0-			25
02		580 N	536	-0-	-44	-0-	23 1	513 2	Y		-0-			25
03		589 N	559	-0-	-30	-0-	24 1	535 2	Y		-0-			25

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 225578		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310				
10		1240 N	1163	-0-	-77	-0-	50 1	1113 2	Y		-0-			4
11		1200 N	1188	-0-	-12	-0-	51 1	1136 2	Y		1			5
							1 9							
12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	73 1	1570 2	Y		-0-			5
01		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	69 1	1552 2	Y		-0-			5
02		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	67 1	1477 2	Y		-0-			5
03		1581 N	1406	-0-	-175	-0-	61 1	1345 2	Y		-0-			5

CINDY SUE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 225924		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368				
10		1798 X	1693	-0-	-105	-0-	72 1	1621 2	Y		-0-			10
11		1740 X	1612	-0-	-128	-0-	69 1	1543 2	Y		-0-			10
12		1798 X	1642	-0-	-156	-0-	73 1	1567 2	Y		2			12
							2 9							
01		1705 X	1655	-0-	-50	-0-	71 1	1584 2	Y		-0-	11 1		1
02		1566 N	1509	-0-	-57	-0-	65 1	1444 2	Y		-0-			1
03		1643 N	1557	-0-	-86	-0-	67 1	1490 2	Y		-0-			1

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 226464		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387				
10		3100 X	2922	-0-	-178	-0-	125 1	2797 2	Y		-0-			11
11		2970 X	2752	-0-	-218	-0-	118 1	2634 2	Y		-0-			11
12		3007 X	2797	-0-	-210	-0-	124 1	2673 2	Y		-0-			11
01		2945 X	2791	-0-	-154	-0-	119 1	2672 2	Y		-0-			11
02		2726 X	2590	-0-	-136	-0-	112 1	2478 2	Y		-0-			11
03		2914 X	2784	-0-	-130	-0-	120 1	2652 2	Y		11			22
							12 9							

DOUGLASS GU 8		WELL #: 6		RRCID -> 226467		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416				
10		4154 X	4021	-0-	-133	-0-	171 1	3849 2	Y		1			4
							1 9							
11		3930 X	3817	-0-	-113	-0-	163 1	3653 2	Y		1			5
							1 9							
12		4030 X	3898	-0-	-132	-0-	173 1	3725 2	Y		-0-			5
01		4030 X	3882	-0-	-148	-0-	166 1	3716 2	Y		-0-			5
02		3770 X	3598	-0-	-172	-0-	156 1	3442 2	Y		-0-			5
03		4030 X	3746	-0-	-284	-0-	162 1	3584 2	Y		-0-			5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
CECIL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 226550		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	519	-0-	519	1513	22	1	497	2	Y	-0-			14
11	1882 X	369	-0-	-1513	-0-	16	1	353	2	Y	-0-			14
12	329 X	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-			14
01	527 N	375	-0-	-152	-0-	15	1	341	2	Y	17			31
						19	9							
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	25	1	552	2	Y	-0-			31
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	14	1	317	2	Y	-0-			31

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 226659		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012				
10	4278 X	951	-0-	-3327	-0-	41	1	910	2	Y	-0-			5
11	4140 X	769	-0-	-3371	-0-	33	1	736	2	Y	-0-			5
12	4278 X	860	-0-	-3418	-0-	38	1	822	2	Y	-0-			5
01	3689 X	737	-0-	-2952	-0-	31	1	706	2	Y	-0-			5
02	1073 X	688	-0-	-385	-0-	30	1	658	2	Y	-0-			5
03	961 X	547	-0-	-414	-0-	24	1	523	2	Y	-0-			5

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 60		RRCID -> 227069		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752				
10	341 N	297	-0-	-44	-0-	13	1	284	2	Y	-0-			1
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	12	1	267	2	Y	-0-			1
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	12	1	266	2	Y	-0-			1
01	310 N	109	-0-	-201	-0-	4	1	99	2	Y	5			6
						6	9							
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-			6
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			6

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 59		RRCID -> 227075		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494				
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	10	1	225	2	Y	-0-			1
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	9	1	211	2	Y	-0-			1
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y	-0-			1
01	248 N	84	-0-	-164	-0-	3	1	75	2	Y	5			6
						6	9							
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-			6
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			6

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 54		RRCID -> 227078		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412				
10	527 N	384	-0-	-143	-0-	16	1	368	2	Y	-0-			1
11	510 N	319	-0-	-191	-0-	14	1	305	2	Y	-0-			1
12	372 N	305	-0-	-67	-0-	14	1	291	2	Y	-0-			1
01	372 N	103	-0-	-269	-0-	4	1	95	2	Y	4			5
						4	9							
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-			5
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			5

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 61		RRCID -> 227079		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 227219		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4416	-0-	-761	-0-	188 1	4228 2	Y	-0-				10
11	5010	X	4184	-0-	-826	-0-	179 1	4005 2	Y	-0-				10
12	5022	X	4567	-0-	-455	-0-	202 1	4362 2	Y	3				13
01	4805	X	4274	-0-	-531	-0-	182 1	4092 2	Y	-0-	12	1		1
02	4263	X	4140	-0-	-123	-0-	180 1	3960 2	Y	-0-				1
03	4557	X	3922	-0-	-635	-0-	169 1	3753 2	Y	-0-				1

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 57		RRCID -> 227283		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298				
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	56 1	1266 2	Y	-0-				1
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	53 1	1192 2	Y	-0-				1
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	57 1	1225 2	Y	-0-				1
01	1240	N	432	-0-	-808	-0-	18 1	408 2	Y	5				6
02	1218	N	-0-	-0-	-1218	-0-	6 9		Y	-0-				6
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-				6

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 62		RRCID -> 227781		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BURG, MINNIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 228355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811				
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	76 1	1718 2	N	-0-				112
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	75 1	1676 2	N	-0-				112
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	79 1	1698 2	N	-0-				112
01	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	77 1	1719 2	N	-0-				112
02	1682	N	1656	-0-	-26	-0-	72 1	1584 2	N	-0-				112
03	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	74 1	1650 2	N	-0-				112

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 228367		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185				
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	73 1	1634 2	Y	2				12
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	70 1	1572 2	Y	1				13
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	74 1	1590 2	Y	-0-				13
01	1705	N	973	-0-	-732	-0-	41 1	931 2	Y	1				14
02	1595	N	-0-	-0-	-1595	-0-	1 9		Y	-0-				14
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-				14

HANNAH ELIZABETH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 228379		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127				
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	17 1	379 2	N	-0-				39
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	28 1	618 2	N	-0-				39
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	38 1	828 2	N	-0-				39
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	44 1	986 2	N	-0-				39
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	37 1	820 2	N	-0-				39
*03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	39 1	861 2	N	-0-				39

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
RITA RAE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 228443		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10603		PERF. 9412 - 10375	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
10	5456 X	5206	-0-	-250	-0-	222 1	4984 2	Y	-0-			11	
11	5280 X	4864	-0-	-416	-0-	208 1	4652 2	Y	4			15	
12	5332 X	4967	-0-	-365	-0-	220 1	4740 2	Y	6			21	
01	5208 X	5121	-0-	-87	-0-	218 1	4903 2	Y	-0-			21	
02	4872 X	4726	-0-	-146	-0-	205 1	4521 2	Y	-0-			21	
03	5208 X	4891	-0-	-317	-0-	211 1	4672 2	Y	7	22	1	6	

NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 52		RRCID -> 228447		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 9232 - 10164	
10	2139 N	2075	-0-	-64	-0-	88 1	1987 2	Y	-0-			4	
11	2040 N	1947	-0-	-93	-0-	83 1	1864 2	Y	-0-			4	
12	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	92 1	1983 2	Y	-0-			4	
01	2077 N	2014	-0-	-63	-0-	86 1	1928 2	Y	-0-			4	
02	1885 N	1842	-0-	-43	-0-	80 1	1762 2	Y	-0-			4	
03	2077 N	1841	-0-	-236	-0-	79 1	1762 2	Y	-0-			4	

BLACK STONE		WELL #: 4		RRCID -> 229095		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 10430		PERF. 9143 - 10276			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WEAVER GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 229241		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 8566 - 10572	
10	3162 X	3056	-0-	-106	-0-	130 1	2924 2	Y	2			10	
11	3060 X	2934	-0-	-126	-0-	126 1	2808 2	Y	-0-			10	
12	3131 X	2935	-0-	-196	-0-	130 1	2805 2	Y	-0-			10	
01	3100 X	2953	-0-	-147	-0-	126 1	2827 2	Y	-0-	8	1	2	
02	2871 X	2720	-0-	-151	-0-	118 1	2602 2	Y	-0-			2	
03	3069 X	2860	-0-	-209	-0-	123 1	2737 2	Y	-0-			2	

MOSEY, L.E. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 229393		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9353 - 10073			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

JAMES, MINDY GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 229515		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9304 - 10516	
10	1519 N	1490	-0-	-29	-0-	64 1	1426 2	Y	-0-			33	
11	1440 N	1370	-0-	-70	-0-	59 1	1311 2	Y	-0-			33	
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	68 1	1461 2	Y	1			34	
01	1488 N	906	-0-	-582	-0-	39 1	867 2	Y	-0-			34	
02	1334 N	-0-	-0-	-1334	-0-			Y	-0-			34	
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-			34	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	116	1	2603	2	Y	-0-			5
11	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	111	1	2475	2	Y	-0-			5
12	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	116	1	2499	2	Y	-0-			5
01	2728 N	2656	-0-	-72	-0-	113	1	2543	2	Y	-0-			5
02	2494 N	2469	-0-	-25	-0-	107	1	2362	2	Y	-0-			5
*03	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	113	1	2515	2	Y	-0-			5

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

10	1910 N	615	-0-	-1295	-0-	26	1	589	2	Y	-0-			7
11	1170 N	645	-0-	-525	-0-	28	1	617	2	Y	-0-			7
12	899 N	659	-0-	-240	-0-	29	1	630	2	Y	-0-			7
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	597	2	Y	-0-			7
02	725 X	610	-0-	-115	-0-	26	1	584	2	Y	-0-			7
03	682 X	574	-0-	-108	-0-	25	1	549	2	Y	-0-			7

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

10	3100 X	2813	-0-	-287	-0-	120	1	2692	2	Y	1			10
						1	9							
11	2970 X	2636	-0-	-334	-0-	113	1	2523	2	Y	-0-			10
12	2976 X	2691	-0-	-285	-0-	119	1	2572	2	Y	-0-			10
01	2945 X	2775	-0-	-170	-0-	118	1	2657	2	Y	-0-			10
02	2639 X	2603	-0-	-36	-0-	113	1	2490	2	Y	-0-			10
03	2821 X	2766	-0-	-55	-0-	119	1	2629	2	Y	16			26
						18	9							

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	73	1	1629	2	Y	-0-			9
11	1650 N	1596	-0-	-54	-0-	68	1	1528	2	Y	-0-			9
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	78	1	1693	2	Y	-0-			9
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	74	1	1656	2	Y	-0-			9
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	72	1	1583	2	Y	-0-			9
03	1767 N	1710	-0-	-57	-0-	74	1	1636	2	Y	-0-			9

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	79	1	1783	2	Y	3			48
						3	9							
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	75	1	1683	2	Y	5			53
						6	9							
12	1829 N	1786	-0-	-43	-0-	79	1	1706	2	Y	1			54
						1	9							
01	1860 N	1780	-0-	-80	-0-	76	1	1700	2	Y	4	52	1	6
						4	9							
02	1711 N	1555	-0-	-156	-0-	67	1	1487	2	Y	1			7
						1	9							
03	1798 N	1682	-0-	-116	-0-	73	1	1608	2	Y	1			8
						1	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	61	1	1371	2	Y	-0-	11	1	2
11	1410 N	1261	-0-	-149	-0-	54	1	1207	2	Y	-0-			2
12	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	60	1	1293	2	Y	-0-			2
01	1426 N	558	-0-	-868	-0-	24	1	532	2	Y	2			4
							2	9						
02	1218 N	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-			4
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			4

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

10	4247 X	4094	-0-	-153	-0-	174	1	3919	2	Y	1			4
						1	9							
11	4080 X	3898	-0-	-182	-0-	167	1	3730	2	Y	1			5
						1	9							
12	4154 X	3990	-0-	-164	-0-	177	1	3813	2	Y	-0-			5
01	4092 X	3963	-0-	-129	-0-	169	1	3794	2	Y	-0-			5
02	3828 X	3677	-0-	-151	-0-	159	1	3518	2	Y	-0-			5
03	4092 X	3745	-0-	-347	-0-	162	1	3583	2	Y	-0-			5

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

10	3844 X	1877	-0-	-1967	-0-	80	1	1797	2	Y	-0-			33
11	3690 X	1817	-0-	-1873	-0-	78	1	1739	2	Y	-0-			33
12	3813 X	1805	-0-	-2008	-0-	80	1	1724	2	Y	1			34
						1	9							
01	3689 X	1726	-0-	-1963	-0-	74	1	1652	2	Y	-0-			34
02	2059 X	1517	-0-	-542	-0-	66	1	1451	2	Y	-0-			34
03	1891 X	1498	-0-	-393	-0-	65	1	1433	2	Y	-0-			34

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

10	3410 X	3212	-0-	-198	-0-	137	1	3072	2	Y	3			23
						3	9							
11	3300 X	2890	-0-	-410	-0-	123	1	2755	2	Y	11	20	1	14
						12	9							
12	3069 X	2893	-0-	-176	-0-	128	1	2762	2	Y	3			17
						3	9							
01	3224 X	2805	-0-	-419	-0-	119	1	2679	2	Y	6			23
						7	9							
02	2958 X	2629	-0-	-329	-0-	114	1	2511	2	Y	4			27
						4	9							
03	3162 X	2779	-0-	-383	-0-	119	1	2638	2	Y	20	37	1	10
						22	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
SITTON GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232179		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10428		PERF. 8266 - 10330	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	1377	N	1377	-0-	-0-	59	1	1318	2	Y	-0-	-0-	
11	2196	N	2196	-0-	-0-	94	1	2102	2	Y	-0-	-0-	
12	2106	N	2106	-0-	-0-	93	1	2013	2	Y	-0-	-0-	
01	2141	N	2141	-0-	-0-	91	1	2050	2	Y	-0-	-0-	
02	2117	X	1913	-0-	-204	83	1	1830	2	Y	-0-	-0-	
03	2263	X	1973	-0-	-290	85	1	1888	2	Y	-0-	-0-	

GARRETT GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232394		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10563		PERF. 9255 - 10318	
10	3038	X	2117	-0-	-921	90	1	2027	2	Y	-0-	18	
11	2670	X	1967	-0-	-703	84	1	1883	2	Y	-0-	18	
12	4743	X	1988	-0-	-2755	88	1	1893	2	Y	6	24	
						7	9						
01	4743	X	1992	-0-	-2751	85	1	1907	2	Y	-0-	24	
02	2291	X	1724	-0-	-567	75	1	1649	2	Y	-0-	24	
03	2108	X	1822	-0-	-286	79	1	1743	2	Y	-0-	24	

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232398		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 8662 - 10475	
10	3503	X	3423	-0-	-80	146	1	3277	2	Y	-0-	4	
11	3390	X	3185	-0-	-205	136	1	3049	2	Y	-0-	4	
12	3441	X	3282	-0-	-159	145	1	3137	2	Y	-0-	4	
01	3441	X	3161	-0-	-280	135	1	3026	2	Y	-0-	4	
02	3190	X	2669	-0-	-521	116	1	2553	2	Y	-0-	4	
03	3410	X	2531	-0-	-879	109	1	2422	2	Y	-0-	4	

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 17		RRCID -> 232402		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9448 - 10336	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	
12	T. A.	75	-0-	-0-	75	3	1	72	2	Y	-0-	13	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	
*03	75	X	-0-	-0-	-75					Y	-0-	13	

DOUGLASS GU 6		WELL #: 12		RRCID -> 232625		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF. 9462 - 10530	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	

MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 232680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10427		PERF. 9438 - 10287	
10	1133	N	1133	-0-	-0-	48	1	1085	2	Y	-0-	38	
11	1110	N	1077	-0-	-33	46	1	1031	2	Y	-0-	38	
12	1120	N	1120	-0-	-0-	50	1	1069	2	Y	1	39	
						1	9						
01	1147	N	1136	-0-	-11	48	1	1088	2	Y	-0-	39	
02	1051	N	1051	-0-	-0-	46	1	1005	2	Y	-0-	39	
03	1116	N	1098	-0-	-18	47	1	1051	2	Y	-0-	39	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
WEAVER GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 232762		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10714		PERF. 9410 - 10597	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	106	1	2374	2	Y	6	15	
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	7	9	2157	2	Y	8	23	
12	2046 N	1862	-0-	-184	-0-	83	1	1779	2	Y	-0-	23	
01	2480 N	2155	-0-	-325	-0-	92	1	2063	2	Y	-0-	5	
02	2175 N	1894	-0-	-281	-0-	82	1	1812	2	Y	-0-	5	
*03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	83	1	1852	2	Y	-0-	5	

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 232832		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9430 - 10246	
10	4247 X	3857	-0-	-390	-0-	164	1	3693	2	Y	-0-	11	
11	4050 X	3697	-0-	-353	-0-	158	1	3539	2	Y	-0-	11	
12	4123 X	3562	-0-	-561	-0-	158	1	3404	2	Y	-0-	11	
01	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	176	1	3939	2	Y	-0-	11	
02	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	156	1	3447	2	Y	-0-	11	
03	3844 X	3570	-0-	-274	-0-	154	1	3406	2	Y	9	20	

CALEB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232909		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10138		PERF. 8902 - 10018	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 8670 - 10027	
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	64	1	1428	2	Y	-0-	4	
11	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	56	1	1257	2	Y	-0-	4	
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	66	1	1418	2	Y	-0-	4	
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	74	1	1664	2	Y	1	5	
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1	9	1474	2	Y	23	4	
03	1488 N	1010	-0-	-478	-0-	67	1	966	2	Y	-0-	4	

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 233114		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 8870 - 10004	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 53		RRCID -> 233115		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4557 X	1615	-0-	-2942	-0-	69	1	1546	2	Y	-0-			17
11	4830 X	1407	-0-	-3423	-0-	60	1	1347	2	Y	-0-			17
12	4991 X	1335	-0-	-3656	-0-	59	1	1276	2	Y	-0-			17
01	4991 X	1351	-0-	-3640	-0-	58	1	1293	2	Y	-0-			17
02	1653 X	1176	-0-	-477	-0-	51	1	1125	2	Y	-0-			17
03	1612 X	1336	-0-	-276	-0-	57	1	1262	2	Y	15			32
						17	9							

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 233116		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237				
10	3503 X	2231	-0-	-1272	-0-	95	1	2136	2	Y	-0-			10
11	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	182	1	4062	2	Y	-0-			10
12	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	156	1	3363	2	Y	2			12
						2	9							
01	3410 X	3061	-0-	-349	-0-	131	1	2930	2	Y	-0-	11	1	1
02	4089 X	3801	-0-	-288	-0-	165	1	3636	2	Y	-0-			1
03	4371 X	4009	-0-	-362	-0-	173	1	3836	2	Y	-0-			1

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 233120		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201				
10	2449 N	2067	-0-	-382	-0-	88	1	1978	2	Y	1			15
						1	9							
11	2310 N	1692	-0-	-618	-0-	72	1	1614	2	Y	5			20
						6	9							
12	2232 N	2180	-0-	-52	-0-	96	1	2073	2	Y	10	26	1	4
						11	9							
01	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	101	1	2273	2	Y	-0-			4
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	90	1	1993	2	Y	-0-			4
03	2170 N	1248	-0-	-922	-0-	53	1	1184	2	Y	10			14
						11	9							

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 233150		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272				
10	3100 X	1093	-0-	-2007	-0-	47	1	1046	2	Y	-0-			5
11	3000 X	706	-0-	-2294	-0-	30	1	676	2	Y	-0-			5
12	3007 X	579	-0-	-2428	-0-	26	1	553	2	Y	-0-			5
01	2914 X	496	-0-	-2418	-0-	21	1	475	2	Y	-0-			5
02	1885 X	414	-0-	-1471	-0-	18	1	396	2	Y	-0-			5
03	1085 X	338	-0-	-747	-0-	15	1	323	2	Y	-0-			5

JENNY BETH GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 233540		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352				
10	496 N	398	-0-	-98	-0-	17	1	381	2	Y	-0-			8
11	480 N	391	-0-	-89	-0-	17	1	374	2	Y	-0-			8
12	465 N	398	-0-	-67	-0-	18	1	380	2	Y	-0-			8
01	403 N	110	-0-	-293	-0-	5	1	105	2	Y	-0-			8
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-			8
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
RITA RAE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 233648		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9540 - 10530			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5456 X	5120	-0-	-336	-0-	218	1	4901	2	Y	1				11
11	5100 X	4865	-0-	-235	-0-	208	1	4654	2	Y	3				14
12	5177 X	5017	-0-	-160	-0-	222	1	4788	2	Y	6				20
01	5115 X	4995	-0-	-120	-0-	213	1	4782	2	Y	-0-				20
02	4785 X	4551	-0-	-234	-0-	197	1	4354	2	Y	-0-				20
03	5115 X	4862	-0-	-253	-0-	209	1	4644	2	Y	8	22	1		6

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 233731		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9156 - 9974			
10	5239 X	747	-0-	-4492	-0-	32	1	715	2	Y	-0-				5
11	5070 X	799	-0-	-4271	-0-	34	1	765	2	Y	-0-				5
12	5239 X	1076	-0-	-4163	-0-	48	1	1027	2	Y	1				6
01	4650 X	1342	-0-	-3308	-0-	57	1	1285	2	Y	-0-				6
02	1827 X	1285	-0-	-542	-0-	56	1	1229	2	Y	-0-				6
*03	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	48	1	1057	2	Y	-0-				6

SITTON GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234165		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10295		PERF. 8936 - 10194			
10	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	105	1	2353	2	Y	-0-				4
11	2490 N	2478	-0-	-12	-0-	106	1	2372	2	Y	-0-				4
12	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	116	1	2509	2	Y	-0-				4
01	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	115	1	2573	2	Y	-0-				4
02	2407 N	2388	-0-	-19	-0-	104	1	2284	2	Y	-0-				4
03	2635 N	2444	-0-	-191	-0-	105	1	2339	2	Y	-0-				4

CINDY SUE GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 234315		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10443		PERF. 9447 - 10334			
10	3410 X	3126	-0-	-284	-0-	133	1	2993	2	Y	-0-				10
11	3300 X	3105	-0-	-195	-0-	133	1	2972	2	Y	-0-				10
12	3193 X	3136	-0-	-57	-0-	139	1	2995	2	Y	2				12
01	3131 X	3062	-0-	-69	-0-	131	1	2931	2	Y	-0-	11	1		1
02	3016 X	2834	-0-	-182	-0-	123	1	2711	2	Y	-0-				1
03	3224 X	3091	-0-	-133	-0-	133	1	2958	2	Y	-0-				1

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234316		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9320 - 10077			
10	3100 X	2676	-0-	-424	-0-	114	1	2562	2	Y	-0-				5
11	2940 X	2711	-0-	-229	-0-	116	1	2595	2	Y	-0-				5
12	2976 X	2805	-0-	-171	-0-	124	1	2678	2	Y	3				8
01	2976 X	2747	-0-	-229	-0-	117	1	2630	2	Y	-0-				8
02	2610 X	2499	-0-	-111	-0-	108	1	2391	2	Y	-0-				8
03	2790 X	2549	-0-	-241	-0-	110	1	2439	2	Y	-0-				8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
LOLA D GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234334		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9151 - 10267		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2077 X	1934	-0-	-143	-0-	82	1	1846	2	Y	5			18
11	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	86	1	1929	2	Y	5			23
12	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	93	1	2003	2	Y	18	38	1	3
01	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	85	1	1905	2	Y	5			8
02	1943 N	1762	-0-	-181	-0-	76	1	1683	2	Y	3			11
03	2108 N	1882	-0-	-226	-0-	81	1	1799	2	Y	2			13

SITTON GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9100 - 10282		
10	3131 X	3028	-0-	-103	-0-	129	1	2899	2	Y	-0-			4
11	3000 X	2969	-0-	-31	-0-	127	1	2842	2	Y	-0-			4
12	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	137	1	2945	2	Y	-0-			4
01	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	132	1	2954	2	Y	-0-			4
02	2871 X	2740	-0-	-131	-0-	119	1	2621	2	Y	-0-			4
03	3069 X	2914	-0-	-155	-0-	126	1	2788	2	Y	-0-			4

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 234674		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 9428 - 10192		
10	4030 X	4011	-0-	-19	-0-	171	1	3840	2	Y	-0-			10
11	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	169	1	3777	2	Y	1			11
12	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	174	1	3763	2	Y	-0-			11
01	3999 X	3840	-0-	-159	-0-	164	1	3676	2	Y	-0-			11
02	3828 X	3582	-0-	-246	-0-	155	1	3427	2	Y	-0-			11
03	4092 X	3725	-0-	-367	-0-	160	1	3554	2	Y	10			21

RITA RAE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234676		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9501 - 10596		
10	3224 X	2862	-0-	-362	-0-	122	1	2740	2	Y	-0-			11
11	2850 X	2727	-0-	-123	-0-	117	1	2607	2	Y	3			14
12	2883 X	2784	-0-	-99	-0-	123	1	2654	2	Y	6			20
01	2852 X	2767	-0-	-85	-0-	118	1	2649	2	Y	-0-			20
02	2668 X	2420	-0-	-248	-0-	105	1	2314	2	Y	1			21
03	2852 X	2676	-0-	-176	-0-	115	1	2553	2	Y	7	22	1	6

RITA RAE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234677		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 9475 - 10372		
10	5177 X	4982	-0-	-195	-0-	212	1	4770	2	Y	-0-			11
11	4980 X	4704	-0-	-276	-0-	201	1	4499	2	Y	4			15
12	5022 X	4845	-0-	-177	-0-	214	1	4624	2	Y	6			21
01	4991 X	4836	-0-	-155	-0-	206	1	4630	2	Y	-0-			21
02	4669 X	4448	-0-	-221	-0-	193	1	4255	2	Y	-0-			21
03	4991 X	4751	-0-	-240	-0-	205	1	4538	2	Y	7	22	1	6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		4030 X	3890	-0-	-140	-0-	166 1	3724 2		Y	-0-	32
11		3870 X	3674	-0-	-196	-0-	157 1	3517 2		Y	-0-	32
12		3906 X	3726	-0-	-180	-0-	165 1	3561 2		Y	-0-	32
01		3875 X	3641	-0-	-234	-0-	155 1	3486 2		Y	-0-	32
02		3625 X	3393	-0-	-232	-0-	147 1	3246 2		Y	-0-	32
03		3875 X	3447	-0-	-428	-0-	149 1	3298 2		Y	-0-	32
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365												
10		5146 X	5051	-0-	-95	-0-	215 1	4835 2		Y	1	21
							1 9					
11		4980 X	4738	-0-	-242	-0-	203 1	4535 2		Y	-0-	21
12		5146 X	4012	-0-	-1134	-0-	178 1	3833 2		Y	1	22
							1 9					
01		5146 X	5014	-0-	-132	-0-	214 1	4799 2		Y	1	23
							1 9					
02		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	215 1	4736 2		Y	6	29
							7 9					
03		5053 X	4743	-0-	-310	-0-	205 1	4537 2		Y	1	30
							1 9					
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 235207		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	60	1	1355	2	Y	-0-			5
11	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	56	1	1263	2	Y	-0-			5
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	60	1	1295	2	Y	3			8
01	1426 N	1294	-0-	-132	-0-	55	1	1239	2	Y	-0-			8
02	1276 N	1185	-0-	-91	-0-	51	1	1134	2	Y	-0-			8
03	1364 N	1099	-0-	-265	-0-	47	1	1052	2	Y	-0-			8

FAITH GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 235311		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 235659		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEAVER GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 235753		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168				
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	78	1	1745	2	Y	6			10
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	77	1	1716	2	Y	8			18
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	80	1	1719	2	Y	-0-			18
01	1829 N	1718	-0-	-111	-0-	73	1	1645	2	Y	-0-	14	1	4
02	1740 N	1566	-0-	-174	-0-	68	1	1496	2	Y	2			6
03	1798 N	1626	-0-	-172	-0-	70	1	1556	2	Y	-0-			6

DENNIS, ROLAND GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 235755		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715				
10	2263 N	2145	-0-	-118	-0-	91	1	2054	2	Y	-0-			13
11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	91	1	2034	2	Y	1			14
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	96	1	2071	2	Y	-0-			14
01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	93	1	2086	2	Y	-0-			14
02	2059 N	2020	-0-	-39	-0-	88	1	1932	2	Y	-0-			14
03	2170 N	2028	-0-	-142	-0-	87	1	1941	2	Y	-0-			14

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
RITA RAE GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 235756		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10538		PERF. 9523 - 10295			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6975 X	6594	-0-	-381	-0-	281	1	6313	2	Y	-0-				11
11	6630 X	6266	-0-	-364	-0-	268	1	5994	2	Y	4				15
12	6696 X	6338	-0-	-358	-0-	281	1	6050	2	Y	6				21
01	6603 X	6287	-0-	-316	-0-	268	1	6019	2	Y	-0-				21
02	6177 X	5825	-0-	-352	-0-	252	1	5554	2	Y	17	17	8		21
03	6603 X	6074	-0-	-529	-0-	262	1	5803	2	Y	8	23	1		6
						9	9								

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 18		RRCID -> 235774		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9038 - 10170			
10	2852 X	2324	-0-	-528	-0-	99	1	2225	2	Y	-0-	10	1		2
11	2580 X	2132	-0-	-448	-0-	91	1	2041	2	Y	-0-				2
12	2635 X	2282	-0-	-353	-0-	101	1	2181	2	Y	-0-				2
01	2418 X	2395	-0-	-23	-0-	102	1	2287	2	Y	5				7
02	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	96	1	2123	2	Y	-0-				7
*03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	102	1	2267	2	Y	-0-				7

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 235776		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395		PERF. 8403 - 10215			
10	2697 N	2301	-0-	-396	-0-	98	1	2203	2	Y	-0-				5
11	2310 N	2305	-0-	-5	-0-	99	1	2206	2	Y	-0-				5
12	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	112	1	2405	2	Y	3				8
01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	98	1	2207	2	Y	-0-				8
02	2233 N	2027	-0-	-206	-0-	88	1	1939	2	Y	-0-				8
03	2511 N	1807	-0-	-704	-0-	78	1	1729	2	Y	-0-				8

JENNY BETH GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 235902		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10311		PERF. 9180 - 10190			
10	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	149	1	3342	2	Y	-0-				5
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	142	1	3172	2	Y	-0-				5
12	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	161	1	3465	2	Y	3				8
01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	150	1	3360	2	Y	-0-				8
02	3277 X	3109	-0-	-168	-0-	135	1	2974	2	Y	-0-				8
03	3627 X	3131	-0-	-496	-0-	135	1	2996	2	Y	-0-				8

DESHA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 236420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9286 - 10317			
10	4681 X	4193	-0-	-488	-0-	179	1	4014	2	Y	-0-				10
11	4530 X	4043	-0-	-487	-0-	173	1	3869	2	Y	1				11
12	4371 X	4150	-0-	-221	-0-	184	1	3966	2	Y	-0-				11
01	4309 X	4141	-0-	-168	-0-	177	1	3964	2	Y	-0-				11
02	3915 X	3822	-0-	-93	-0-	166	1	3656	2	Y	-0-				11
03	4185 X	3980	-0-	-205	-0-	171	1	3791	2	Y	16				27
						18	9								

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 236448		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10662		PERF. 9630 - 10484			
10	6479 X	6282	-0-	-197	-0-	268	1	6014	2	Y	-0-				13
11	6210 X	5858	-0-	-352	-0-	251	1	5607	2	Y	-0-				13
12	6262 X	5984	-0-	-278	-0-	265	1	5719	2	Y	-0-				13
01	6293 X	6114	-0-	-179	-0-	261	1	5853	2	Y	-0-				13
02	5887 X	5573	-0-	-314	-0-	242	1	5331	2	Y	-0-				13
03	6293 X	5928	-0-	-365	-0-	256	1	5672	2	Y	-0-				13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
BLACK STONE		WELL #: 8		RRCID -> 236633		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 8380 - 10306			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2604 X	2557	-0-	-47	-0-	109	1	2448	2	Y	-0-				6
11	2430 X	2268	-0-	-162	-0-	97	1	2170	2	Y	1				7
12	2480 X	2348	-0-	-132	-0-	104	1	2243	2	Y	1				8
01	2542 X	2355	-0-	-187	-0-	100	1	2255	2	Y	-0-				8
02	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	103	1	2275	2	Y	-0-				8
03	2542 X	2338	-0-	-204	-0-	101	1	2237	2	Y	-0-				8
DANA LYNN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 236652		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9471 - 10498					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	1798	-0-	1798	1798	77	1	1721	2	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	573	-0-	573	2371	25	1	548	2	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	326	-0-	326	2697	14	1	312	2	N	-0-				-0-
02	3000 X	303	-0-	-2697	-0-	13	1	290	2	N	-0-				-0-
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	N	-0-				-0-
SITTON GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 236654		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10433		PERF. 9216 - 10426					
10	2852 X	2724	-0-	-128	-0-	116	1	2608	2	Y	-0-				4
11	2730 X	2686	-0-	-44	-0-	115	1	2571	2	Y	-0-				4
12	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	121	1	2615	2	Y	-0-				4
01	2728 X	2694	-0-	-34	-0-	115	1	2579	2	Y	-0-				4
02	2610 X	2485	-0-	-125	-0-	108	1	2377	2	Y	-0-				4
03	2790 X	2579	-0-	-211	-0-	111	1	2468	2	Y	-0-				4
LOLA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 236751		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 8866 - 10034					
10	3968 X	3790	-0-	-178	-0-	162	1	3628	2	Y	-0-				4
11	3840 X	3511	-0-	-329	-0-	150	1	3361	2	Y	-0-				4
12	3689 X	3532	-0-	-157	-0-	156	1	3355	2	Y	19	20	1		3
01	3782 X	3535	-0-	-247	-0-	151	1	3384	2	Y	-0-				3
02	3538 X	3234	-0-	-304	-0-	140	1	3093	2	Y	1				4
03	3782 X	3220	-0-	-562	-0-	138	1	3061	2	Y	19				23
DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 237090		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10418		PERF. 9336 - 10318					
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	79	1	1767	2	Y	2				12
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	76	1	1690	2	Y	1				13
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	80	1	1717	2	Y	-0-				13
01	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	75	1	1683	2	Y	2				15
02	1711 N	1626	-0-	-85	-0-	70	1	1554	2	Y	2				17
03	1798 N	1710	-0-	-88	-0-	74	1	1634	2	Y	2				19

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 237222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9942		PERF. 8554 - 9690	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE	
10	4464 X	4019	-0-	-445	-0-	171	1	3848	2	Y	-0-	4	
11	4320 X	3837	-0-	-483	-0-	164	1	3673	2	Y	-0-	4	
12	4464 X	4096	-0-	-368	-0-	180	1	3873	2	Y	39	7	
01	4464 X	3944	-0-	-520	-0-	168	1	3776	2	Y	-0-	7	
02	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	165	1	3634	2	Y	1	8	
*03	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	148	1	3293	2	Y	32	40	
						35	9						

CHELLE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237589		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10251		PERF. 8726 - 10063	
10	2449 N	2225	-0-	-224	-0-	95	1	2124	2	Y	5	18	
11	2340 N	2081	-0-	-259	-0-	89	1	1986	2	Y	5	23	
12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	100	1	2150	2	Y	18	3	
01	2232 N	2049	-0-	-183	-0-	87	1	1958	2	Y	4	7	
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	91	1	2013	2	Y	4	11	
03	2263 N	2178	-0-	-85	-0-	94	1	2082	2	Y	2	13	
						2	9						

DESHA GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 237837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9619 - 10334	
10	3255 X	2681	-0-	-574	-0-	114	1	2567	2	Y	-0-	37	
11	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	136	1	3050	2	Y	-0-	37	
12	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	151	1	3264	2	Y	-0-	37	
01	3410 X	3058	-0-	-352	-0-	130	1	2928	2	Y	-0-	37	
02	3103 X	3063	-0-	-40	-0-	133	1	2930	2	Y	-0-	37	
03	3410 X	2535	-0-	-875	-0-	108	1	2403	2	Y	22	59	
						24	9						

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 237849		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10334		PERF. 8756 - 10165	
10	2945 X	2290	-0-	-655	-0-	98	1	2191	2	Y	1	15	
11	2850 X	2515	-0-	-335	-0-	107	1	2402	2	Y	5	20	
12	2945 X	2469	-0-	-476	-0-	109	1	2348	2	Y	11	4	
01	2728 X	2533	-0-	-195	-0-	108	1	2425	2	Y	-0-	4	
02	2436 X	2403	-0-	-33	-0-	104	1	2299	2	Y	-0-	4	
03	2604 X	2473	-0-	-131	-0-	106	1	2350	2	Y	15	19	
						17	9						

DURHAM, J&A GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237852		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10247		PERF. 8539 - 10130	
10	3410 X	3023	-0-	-387	-0-	129	1	2887	2	Y	6	18	
11	3300 X	2900	-0-	-400	-0-	124	1	2772	2	Y	4	22	
12	3286 X	3026	-0-	-260	-0-	134	1	2886	2	Y	5	27	
01	3255 X	3185	-0-	-70	-0-	136	1	3046	2	Y	3	30	
02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	127	1	2801	2	Y	2	32	
*03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	133	1	2961	2	Y	28	7	
						31	9				53	1	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
WEAVER GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 238043		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9144 - 10486		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2914 X	2821	-0-	-93	-0-	120	1	2701	2	Y	-0-			4
11	2820 X	2672	-0-	-148	-0-	114	1	2557	2	Y	1			5
12	2821 X	2724	-0-	-97	-0-	121	1	2603	2	Y	-0-			5
01	2821 X	2712	-0-	-109	-0-	116	1	2596	2	Y	-0-			5
02	2639 X	2521	-0-	-118	-0-	109	1	2412	2	Y	-0-			5
03	2821 X	2508	-0-	-313	-0-	108	1	2400	2	Y	-0-			5

BRADSHAW, J.		WELL #: 1		RRCID -> 238180		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 9962		PERF. 8730 - 9854				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNY BETH GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 239113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10412		PERF. 9315 - 10239		
10	3813 X	3290	-0-	-523	-0-	140	1	3150	2	Y	-0-			11
11	3570 X	3091	-0-	-479	-0-	132	1	2958	2	Y	1			12
12	3286 X	3109	-0-	-177	-0-	138	1	2971	2	Y	-0-			12
01	3286 X	3005	-0-	-281	-0-	128	1	2877	2	Y	-0-			12
02	3074 X	2606	-0-	-468	-0-	113	1	2493	2	Y	-0-			12
03	3286 X	3087	-0-	-199	-0-	133	1	2943	2	Y	10			22

CALEB GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239195		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8868 - 9873				
10	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	108	1	2422	2	Y	-0-	30	1	4
11	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	102	1	2282	2	Y	1			5
12	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	111	1	2385	2	Y	13	14	1	4
01	2542 N	2452	-0-	-90	-0-	105	1	2347	2	Y	-0-			4
02	2320 N	2271	-0-	-49	-0-	98	1	2161	2	Y	11			15
03	2511 N	2403	-0-	-108	-0-	103	1	2288	2	Y	11			26

WEAVER GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 239196		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 8990 - 10424		
10	2294 X	2119	-0-	-175	-0-	90	1	2026	2	Y	3			11
11	2220 X	2133	-0-	-87	-0-	91	1	2042	2	Y	-0-			11
12	2232 X	2075	-0-	-157	-0-	92	1	1983	2	Y	-0-			11
01	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	94	1	2114	2	Y	-0-	9	1	2
02	2059 N	1996	-0-	-63	-0-	87	1	1909	2	Y	-0-			2
03	2077 N	2003	-0-	-74	-0-	86	1	1917	2	Y	-0-			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 239198		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10238		PERF. 8608 - 10122		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	4092 X	573	-0-	-3519	-0-		24	1	549	2	Y	-0-		14
11	4320 X	756	-0-	-3564	-0-		32	1	724	2	Y	-0-		14
12	5456 X	781	-0-	-4675	-0-		35	1	746	2	Y	-0-	14 1	-0-
01	5456 X	766	-0-	-4690	-0-		33	1	733	2	Y	-0-		-0-
02	812 X	705	-0-	-107	-0-		31	1	674	2	Y	-0-		-0-
*03	889 X	889	-0-	-0-	-0-		38	1	849	2	Y	-0-		2
							2	9						
JENNY BETH GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 239236		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 9369 - 10472		
10	3162 X	3107	-0-	-55	-0-		132	1	2975	2	Y	-0-		1
11	3060 X	2911	-0-	-149	-0-		125	1	2786	2	Y	-0-		1
12	3162 X	3033	-0-	-129	-0-		134	1	2898	2	Y	1		2
01	3162 X	3024	-0-	-138	-0-		129	1	2893	2	Y	2		4
02	2900 X	2812	-0-	-88	-0-		122	1	2689	2	Y	1		5
03	3100 X	2949	-0-	-151	-0-		127	1	2821	2	Y	1		6
							1	9						
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 239276		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 8738 - 10223		
10	5549 X	3576	-0-	-1973	-0-		152	1	3423	2	Y	1		15
11	5220 X	3787	-0-	-1433	-0-		162	1	3619	2	Y	5		20
12	5394 X	4152	-0-	-1242	-0-		183	1	3957	2	Y	11	27 1	4
01	4774 X	3864	-0-	-910	-0-		165	1	3699	2	Y	-0-		4
02	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-		192	1	4228	2	Y	-0-		4
*03	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-		207	1	4601	2	Y	14		18
							15	9						
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 65		RRCID -> 239297		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 9404 - 10406		
10	2821 X	2503	-0-	-318	-0-		107	1	2396	2	Y	-0-		32
11	2730 X	2669	-0-	-61	-0-		114	1	2555	2	Y	-0-		32
12	2821 X	2687	-0-	-134	-0-		119	1	2568	2	Y	-0-		32
01	2666 X	2525	-0-	-141	-0-		108	1	2417	2	Y	-0-		32
02	2581 X	2174	-0-	-407	-0-		94	1	2080	2	Y	-0-		32
03	2759 X	1850	-0-	-909	-0-		80	1	1770	2	Y	-0-		32
CAROL, LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 239406		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10865		PERF. 9198 - 10552				
10	403 N	315	-0-	-88	-0-		315	2			N	-0-		-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-		309	2			N	-0-		-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-		344	2			N	-0-		-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-		410	2			N	-0-		-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-		309	2			N	-0-		-0-
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366	2			N	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239414		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10272		PERF. 8741 - 10140			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4371 X	805	-0-	-3566	-0-			34	1	771	2	Y	-0-		14
11	4590 X	782	-0-	-3808	-0-			33	1	749	2	Y	-0-		14
12	5890 X	836	-0-	-5054	-0-			37	1	799	2	Y	-0-	14	1
01	5890 X	754	-0-	-5136	-0-			32	1	722	2	Y	-0-		-0-
02	986 X	691	-0-	-295	-0-			30	1	661	2	Y	-0-		-0-
03	837 X	683	-0-	-154	-0-			29	1	648	2	Y	-0-		5
								6	9						
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239472		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 8766 - 9964			
10	4154 X	3711	-0-	-443	-0-			158	1	3553	2	Y	-0-		4
11	4020 X	3389	-0-	-631	-0-			145	1	3244	2	Y	-0-		4
12	4154 X	3226	-0-	-928	-0-			143	1	3083	2	Y	-0-		4
01	3720 X	3646	-0-	-74	-0-			156	1	3490	2	Y	-0-		4
02	3480 X	3231	-0-	-249	-0-			139	1	3068	2	Y	22	22	1
								24	9						
03	3720 X	3313	-0-	-407	-0-			143	1	3170	2	Y	-0-		4
DURHAM, J&A GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 240502		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10215		PERF. 7988 - 10075			
10	2604 N	2502	-0-	-102	-0-			106	1	2389	2	Y	6		18
								7	9						
11	2490 N	2395	-0-	-95	-0-			102	1	2289	2	Y	4		22
								4	9						
12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-			110	1	2371	2	Y	5		27
								6	9						
01	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-			112	1	2509	2	Y	3		30
								3	9						
02	2349 X	2078	-0-	-271	-0-			90	1	1986	2	Y	2		32
								2	9						
03	2511 X	2358	-0-	-153	-0-			101	1	2229	2	Y	25	51	1
								28	9						
LOLA D GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 240547		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10068		PERF. 8024 - 9872			
10	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-			99	1	2229	2	Y	-0-		4
11	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-			101	1	2251	2	Y	-0-		4
12	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-			106	1	2280	2	Y	19	20	1
								21	9						
01	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-			102	1	2291	2	Y	-0-		3
02	2262 N	2256	-0-	-6	-0-			98	1	2157	2	Y	1		4
								1	9						
03	2418 N	2251	-0-	-167	-0-			96	1	2136	2	Y	17		21
								19	9						
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 242532		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9356 - 10490			
10	2170 N	1762	-0-	-408	-0-			75	1	1687	2	Y	-0-		5
11	2220 N	1633	-0-	-587	-0-			70	1	1563	2	Y	-0-		5
12	2077 N	1744	-0-	-333	-0-			77	1	1664	2	Y	3		8
								3	9						
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-			78	1	1758	2	Y	-0-		8
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-			74	1	1628	2	Y	-0-		8
*03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-			76	1	1695	2	Y	-0-		8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
LOLA D GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 242533		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	62	1386 2	Y	-0-		4
11	1470 N	1191	-0-	-279	-0-	51	1140 2	Y	-0-		4
12	1271 N	1137	-0-	-134	-0-	50	1087 2	Y	-0-		4
01	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	62	1390 2	Y	-0-		4
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	58	1280 2	Y	-0-		4
*03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	61	1347 2	Y	-0-		4

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 69		RRCID -> 242536		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310	
10	2697 X	2458	-0-	-239	-0-	105	1 2352 2	Y	1		10
11	2610 X	2187	-0-	-423	-0-	94	1 2093 2	Y	-0-		10
12	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	109	1 2340 2	Y	8		18
01	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	112	1 2515 2	Y	-0-		18
02	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	102	1 2257 2	Y	-0-		18
03	2449 X	2435	-0-	-14	-0-	104	1 2302 2	Y	26		44
						29	9				

GARRETT GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 242794		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370	
10	2833 N	1108	-0-	-1725	-0-	47	1 1061 2	Y	-0-		19
11	1950 N	1224	-0-	-726	-0-	52	1 1172 2	Y	-0-		19
12	2821 X	1337	-0-	-1484	-0-	59	1 1271 2	Y	6		25
01	2821 X	1490	-0-	-1331	-0-	64	1 1426 2	Y	-0-		25
02	1450 X	1375	-0-	-75	-0-	60	1 1315 2	Y	-0-		25
*03	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	63	1 1389 2	Y	-0-		25

DENNIS, ROLAND GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 242805		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592	
10	2294 N	2245	-0-	-49	-0-	96	1 2149 2	Y	-0-		15
11	2190 N	2134	-0-	-56	-0-	91	1 2043 2	Y	-0-		15
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	96	1 2079 2	Y	-0-		15
01	2232 N	2178	-0-	-54	-0-	93	1 2085 2	Y	-0-		15
02	2059 N	1973	-0-	-86	-0-	86	1 1887 2	Y	-0-		15
03	2170 N	2071	-0-	-99	-0-	89	1 1982 2	Y	-0-		15

CINDY SUE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 242864		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422	
10	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	64	1 1446 2	Y	-0-		23
11	1500 N	1400	-0-	-100	-0-	60	1 1340 2	Y	-0-		23
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	64	1 1387 2	Y	16		39
01	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	61	1 1367 2	Y	-0-	37 1	2
02	1363 N	1342	-0-	-21	-0-	58	1 1284 2	Y	-0-		2
03	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	60	1 1341 2	Y	-0-		2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3038 X	2831	-0-	-207	-0-	121	1	2707	2	Y	3			23
11	2940 X	2659	-0-	-281	-0-	113	1	2535	2	Y	10	20	1	13
12	3038 X	2747	-0-	-291	-0-	122	1	2622	2	Y	3			16
01	2852 X	2794	-0-	-58	-0-	119	1	2668	2	Y	6			22
02	2639 X	2319	-0-	-320	-0-	100	1	2216	2	Y	3			25
03	2821 X	2401	-0-	-420	-0-	103	1	2279	2	Y	17	34	1	8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

10	4464 X	4289	-0-	-175	-0-	183	1	4106	2	Y	-0-			10
11	4110 X	3891	-0-	-219	-0-	167	1	3724	2	Y	-0-			10
12	4340 X	3995	-0-	-345	-0-	177	1	3809	2	Y	8			18
01	4340 X	4119	-0-	-221	-0-	176	1	3943	2	Y	-0-			18
02	4002 X	3884	-0-	-118	-0-	168	1	3716	2	Y	-0-			18
03	4278 X	4070	-0-	-208	-0-	174	1	3867	2	Y	26			44

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	64	1	1437	2	Y	-0-			2
11	1530 N	1481	-0-	-49	-0-	63	1	1418	2	Y	-0-			2
12	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	68	1	1464	2	Y	-0-	2	1	-0-
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	64	1	1445	2	Y	-0-			-0-
02	1421 N	1390	-0-	-31	-0-	60	1	1330	2	Y	-0-			-0-
03	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	63	1	1397	2	Y	-0-			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

10	3968 X	3866	-0-	-102	-0-	165	1	3698	2	Y	3			10
11	3840 X	3672	-0-	-168	-0-	157	1	3515	2	Y	-0-			10
12	3968 X	3726	-0-	-242	-0-	165	1	3561	2	Y	-0-			10
01	3875 X	3746	-0-	-129	-0-	160	1	3586	2	Y	-0-	8	1	2
02	3625 X	3433	-0-	-192	-0-	149	1	3284	2	Y	-0-			2
03	3875 X	3596	-0-	-279	-0-	155	1	3441	2	Y	-0-			2

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

10	2604 X	2455	-0-	-149	-0-	105	1	2349	2	Y	1			4
11	2520 X	2049	-0-	-471	-0-	88	1	1960	2	Y	1			5
12	2604 X	1797	-0-	-807	-0-	80	1	1717	2	Y	-0-			5
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	112	1	2503	2	Y	-0-			5
02	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	118	1	2604	2	Y	-0-			5
*03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	111	1	2470	2	Y	-0-			5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

10	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1975	2	Y	-0-			16
11	1860 N	1736	-0-	-124	-0-	-0-	74	1	1661	2	Y	1			17
							1	9							
12	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	-0-	77	1	1653	2	Y	-0-			17
01	2077 N	1853	-0-	-224	-0-	-0-	79	1	1774	2	Y	-0-			17
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1649	2	Y	-0-			17
*03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1687	2	Y	-0-			17

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

10	3014 N	386	-0-	-2628	-0-	-0-	16	1	370	2	Y	-0-			14
11	1410 N	181	-0-	-1229	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-			14
12	2325 X	222	-0-	-2103	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	-0-	14	1	-0-
01	2325 X	247	-0-	-2078	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-			-0-
02	522 X	194	-0-	-328	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	-0-			-0-
*03	589 X	589	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	562	2	Y	2			2
							2	9							

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

10	2294 X	2122	-0-	-172	-0-	-0-	90	1	2031	2	Y	1			27
							1	9							
11	2190 X	2110	-0-	-80	-0-	-0-	90	1	2020	2	Y	-0-			27
12	2170 X	1864	-0-	-306	-0-	-0-	82	1	1767	2	Y	14			41
							15	9							
01	2170 X	2071	-0-	-99	-0-	-0-	88	1	1983	2	Y	-0-	39	1	2
02	2030 N	1910	-0-	-120	-0-	-0-	83	1	1827	2	Y	-0-			2
*03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1818	2	Y	-0-			2

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

10	3441 X	2318	-0-	-1123	-0-	-0-	99	1	2215	2	Y	4			13
							4	9							
11	2520 X	2163	-0-	-357	-0-	-0-	92	1	2068	2	Y	3			16
							3	9							
12	2542 X	1626	-0-	-916	-0-	-0-	71	1	1542	2	Y	12	26	1	2
							13	9							
01	2356 X	1704	-0-	-652	-0-	-0-	73	1	1629	2	Y	2			4
							2	9							
02	2175 X	1335	-0-	-840	-0-	-0-	58	1	1275	2	Y	2			6
							2	9							
03	2325 X	1564	-0-	-761	-0-	-0-	67	1	1495	2	Y	2			8
							2	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 245369		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 8855 - 10077			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3875 X	3616	-0-	-259	-0-	154	1	3459	2	Y	3				23
11	3600 X	3490	-0-	-110	-0-	149	1	3329	2	Y	11	20	1		14
12	3720 X	3548	-0-	-172	-0-	157	1	3388	2	Y	3				17
01	3720 X	3272	-0-	-448	-0-	139	1	3126	2	Y	6				23
02	3393 X	3337	-0-	-56	-0-	145	1	3188	2	Y	4				27
03	3627 X	2970	-0-	-657	-0-	127	1	2824	2	Y	17	36	1		8

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 245373		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10306		PERF. 8961 - 10180			
10	2728 X	2524	-0-	-204	-0-	108	1	2415	2	Y	1				15
11	2640 X	2477	-0-	-163	-0-	106	1	2365	2	Y	5				20
12	2697 X	2583	-0-	-114	-0-	114	1	2457	2	Y	11	27	1		4
01	2635 X	2488	-0-	-147	-0-	106	1	2382	2	Y	-0-				4
02	2407 N	2294	-0-	-113	-0-	99	1	2195	2	Y	-0-				4
03	2573 N	2377	-0-	-196	-0-	102	1	2258	2	Y	15				19

MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 245545		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10533		PERF. 9324 - 10448			
10	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	73	1	1637	2	Y	-0-				10
11	1770 N	1576	-0-	-194	-0-	67	1	1509	2	Y	-0-				10
12	1767 N	1327	-0-	-440	-0-	59	1	1268	2	Y	-0-				10
01	1705 N	29	-0-	-1676	-0-	1	1	28	2	Y	-0-				10
02	1537 N	1	-0-	-1536	-0-	1	2			Y	-0-				10
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-				10

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 245602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10136		PERF. 8498 - 10084			
10	3224 X	2562	-0-	-662	-0-	109	1	2443	2	Y	9				34
11	3120 X	2355	-0-	-765	-0-	99	1	2219	2	Y	34	30	1		38
12	2666 X	2279	-0-	-387	-0-	101	1	2169	2	Y	8				46
01	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	110	1	2469	2	Y	11				57
02	2407 X	2281	-0-	-126	-0-	99	1	2175	2	Y	6				63
03	2573 X	1895	-0-	-678	-0-	80	1	1779	2	Y	33	80	1		16

PAIGE GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 245650		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10758		PERF. 9704 - 10645			
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				21
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 245788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9379 - 10510		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	4154 X	3935	-0-	-219	-0-	168	1	3767	2	Y	-0-			4
11	3990 X	3656	-0-	-334	-0-	157	1	3499	2	Y	-0-			4
12	4123 X	3687	-0-	-436	-0-	163	1	3524	2	Y	-0-			4
01	4123 X	3746	-0-	-377	-0-	160	1	3586	2	Y	-0-			4
02	3683 X	3395	-0-	-288	-0-	147	1	3248	2	Y	-0-			4
03	3937 X	3479	-0-	-458	-0-	150	1	3329	2	Y	-0-			4

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 245819		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9609 - 10454		
10	5518 X	5339	-0-	-179	-0-	228	1	5110	2	Y	1			11
11	5280 X	5075	-0-	-205	-0-	217	1	4858	2	Y	-0-			11
12	5363 X	5157	-0-	-206	-0-	229	1	4928	2	Y	-0-			11
01	5332 X	5149	-0-	-183	-0-	220	1	4929	2	Y	-0-			11
02	4988 X	4728	-0-	-260	-0-	205	1	4523	2	Y	-0-			11
03	5332 X	4863	-0-	-469	-0-	209	1	4644	2	Y	9			20

JENNY BETH GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 246203		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10487		PERF. 9183 - 10093		
10	2790 N	2574	-0-	-216	-0-	110	1	2464	2	Y	-0-			5
11	2610 N	2190	-0-	-420	-0-	94	1	2096	2	Y	-0-			5
12	2573 N	2493	-0-	-80	-0-	110	1	2380	2	Y	3			8
01	2573 N	2459	-0-	-114	-0-	105	1	2354	2	Y	-0-			8
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	92	1	2038	2	Y	-0-			8
03	2480 N	2179	-0-	-301	-0-	94	1	2085	2	Y	-0-			8

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 246205		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10287		PERF. 7849 - 10156		
10	T. A.	264	-0-	264	823	11	1	253	2	Y	-0-			-0-
11	1028 X	205	-0-	-823	-0-	9	1	196	2	Y	-0-			-0-
12	256 X	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	11	1	253	2	Y	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	10	1	226	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 246246		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10603		PERF. 9494 - 10452		
10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	125	1	2802	2	Y	-0-			11
11	2850 X	2750	-0-	-100	-0-	118	1	2631	2	Y	1			12
12	2945 X	2813	-0-	-132	-0-	125	1	2688	2	Y	-0-			12
01	2945 X	2468	-0-	-477	-0-	105	1	2362	2	Y	1			13
02	2726 X	2496	-0-	-230	-0-	108	1	2388	2	Y	-0-			13
03	2914 X	2542	-0-	-372	-0-	110	1	2431	2	Y	1			14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
RITA RAE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 246392		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4526 X	4263	-0-	-263	-0-	182 1	4081 2	Y	-0-			11
11	4350 X	4045	-0-	-305	-0-	173 1	3872 2	Y	-0-			11
12	4433 X	4291	-0-	-142	-0-	190 1	4100 2	Y	1			12
01	4371 X	4261	-0-	-110	-0-	182 1	4079 2	Y	-0-			12
02	4002 X	3936	-0-	-66	-0-	171 1	3765 2	Y	-0-			12
03	4278 X	4200	-0-	-78	-0-	181 1	4016 2	Y	3	12	1	3
						3 9						

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 246393		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357		
10	4340 X	4144	-0-	-196	-0-	177 1	3967 2	Y	-0-			10
11	4140 X	3990	-0-	-150	-0-	171 1	3818 2	Y	1			11
12	4216 X	4019	-0-	-197	-0-	178 1	3841 2	Y	-0-			11
01	4154 X	4011	-0-	-143	-0-	171 1	3840 2	Y	-0-			11
02	3886 X	3695	-0-	-191	-0-	160 1	3535 2	Y	-0-			11
03	4154 X	3839	-0-	-315	-0-	165 1	3664 2	Y	9			20
						10 9						

NELDA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 246394		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567				
10	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	43 1	963 2	Y	-0-			14
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	42 1	934 2	Y	-0-			14
12	961 N	933	-0-	-28	-0-	41 1	892 2	Y	-0-			14
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	44 1	978 2	Y	-0-			14
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	44 1	977 2	Y	-0-			14
*03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	46 1	1015 2	Y	-0-			14

SIERRA NICOLE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 246679		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293				
10	3720 X	3512	-0-	-208	-0-	150 1	3362 2	N	-0-			18
11	3480 X	3341	-0-	-139	-0-	143 1	3198 2	N	-0-			18
12	3534 X	3389	-0-	-145	-0-	150 1	3239 2	N	-0-			18
01	3503 X	3251	-0-	-252	-0-	139 1	3112 2	N	-0-			18
02	3277 X	3112	-0-	-165	-0-	135 1	2977 2	N	-0-			18
03	3503 X	3302	-0-	-201	-0-	142 1	3160 2	N	-0-			18

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 247693		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081		
10	3441 X	2580	-0-	-861	-0-	110 1	2470 2	Y	-0-			5
11	2970 X	2724	-0-	-246	-0-	117 1	2607 2	Y	-0-			5
12	3069 X	2455	-0-	-614	-0-	109 1	2343 2	Y	3			8
01	3069 X	2554	-0-	-515	-0-	109 1	2445 2	Y	-0-			8
02	2639 X	2259	-0-	-380	-0-	98 1	2161 2	Y	-0-			8
03	2821 X	2051	-0-	-770	-0-	88 1	1963 2	Y	-0-			8

JESSICA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 247694		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597		
10	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	123 1	2765 2	Y	-0-			18
11	2730 N	2645	-0-	-85	-0-	113 1	2532 2	Y	-0-			18
12	2635 N	2590	-0-	-45	-0-	115 1	2475 2	Y	-0-			18
01	2883 N	2497	-0-	-386	-0-	107 1	2390 2	Y	-0-			18
02	2697 X	2384	-0-	-313	-0-	103 1	2281 2	Y	-0-			18
03	2883 X	2209	-0-	-674	-0-	95 1	2114 2	Y	-0-			18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2759 X	2639	-0-	-120	-0-	112 1	2527 2	Y		-0-			16
11	2670 X	1745	-0-	-925	-0-	75 1	1670 2	Y		-0-			16
12	2418 X	1809	-0-	-609	-0-	80 1	1729 2	Y		-0-			16
01	2635 X	1626	-0-	-1009	-0-	69 1	1557 2	Y		-0-			16
02	2465 X	1548	-0-	-917	-0-	67 1	1480 2	Y		1			17
						1 9							
03	2635 X	2283	-0-	-352	-0-	98 1	2179 2	Y		5			22
						6 9							

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

10	9393 X	9306	-0-	-87	-0-	397 1	8909 2	N		-0-			59
11	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	393 1	8792 2	N		-0-			59
12	9486 X	9091	-0-	-395	-0-	403 1	8688 2	N		-0-			59
01	9486 X	8893	-0-	-593	-0-	379 1	8514 2	N		-0-			59
02	8874 X	8417	-0-	-457	-0-	360 1	7946 2	N		101	100 1	40 8	20
						111 9							
03	9486 X	8467	-0-	-1019	-0-	365 1	8096 2	N		5			25
						6 9							

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

10	2511 N	2357	-0-	-154	-0-	100 1	2257 2	N		-0-			23
11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	101 1	2251 2	N		-0-			23
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	110 1	2375 2	N		-0-			23
01	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	111 1	2494 2	N		-0-			23
02	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	100 1	2214 2	N		-0-			23
*03	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	109 1	2407 2	N		-0-			23

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

10	2418 X	2070	-0-	-348	-0-	88 1	1982 2	Y		-0-			14
11	3210 X	1987	-0-	-1223	-0-	85 1	1895 2	Y		6			20
						7 9							
12	3813 X	1279	-0-	-2534	-0-	56 1	1212 2	Y		10	26 1		4
						11 9							
01	3813 X	1918	-0-	-1895	-0-	82 1	1836 2	Y		-0-			4
02	3161 X	1675	-0-	-1486	-0-	73 1	1602 2	Y		-0-			4
03	2077 X	1401	-0-	-676	-0-	60 1	1327 2	Y		13			17
						14 9							

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

10	6541 X	6268	-0-	-273	-0-	267 1	6001 2	Y		-0-			17
11	6270 X	5769	-0-	-501	-0-	247 1	5522 2	Y		-0-			17
12	6479 X	5793	-0-	-686	-0-	255 1	5509 2	Y		26	37 1		6
						29 9							
01	6262 X	5930	-0-	-332	-0-	253 1	5677 2	Y		-0-			6
02	5858 X	5548	-0-	-310	-0-	241 1	5307 2	Y		-0-			6
03	6262 X	5257	-0-	-1005	-0-	227 1	5029 2	Y		1			7
						1 9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4774 X	3852	-0-	-922	-0-	164	1	3688	2	Y	-0-					12
11	4620 X	3704	-0-	-916	-0-	158	1	3543	2	Y	3					15
12	4774 X	4051	-0-	-723	-0-	179	1	3865	2	Y	6					21
01	4464 X	4094	-0-	-370	-0-	175	1	3919	2	Y	-0-					21
02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	159	1	3499	2	Y	-0-					21
03	4061 X	3796	-0-	-265	-0-	163	1	3624	2	Y	8	23	1			6

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

10	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	131	1	2945	2	Y	-0-					18
11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	128	1	2868	2	Y	-0-					18
12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	136	1	2943	2	Y	26	38	1			6
01	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	132	1	2963	2	Y	-0-					6
02	2900 X	2885	-0-	-15	-0-	125	1	2760	2	Y	-0-					6
03	3100 X	2764	-0-	-336	-0-	119	1	2644	2	Y	1					7

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

10	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	157	1	3532	2	Y	-0-					22
11	3840 X	3581	-0-	-259	-0-	152	1	3401	2	Y	25	35	1			12
12	3968 X	3354	-0-	-614	-0-	149	1	3205	2	Y	-0-					12
01	3968 X	3704	-0-	-264	-0-	158	1	3546	2	Y	-0-					12
02	3451 X	3365	-0-	-86	-0-	146	1	3219	2	Y	-0-					12
03	3689 X	1336	-0-	-2353	-0-	58	1	1278	2	Y	-0-					12

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

10	4030 X	3954	-0-	-76	-0-	169	1	3785	2	Y	-0-					4
11	3870 X	3710	-0-	-160	-0-	159	1	3551	2	Y	-0-					4
12	3968 X	3561	-0-	-407	-0-	158	1	3403	2	Y	-0-					4
01	3968 X	3828	-0-	-140	-0-	163	1	3665	2	Y	-0-					4
02	3712 X	3507	-0-	-205	-0-	152	1	3355	2	Y	-0-					4
03	3968 X	3591	-0-	-377	-0-	155	1	3436	2	Y	-0-					4

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

10	5208 X	4936	-0-	-272	-0-	210	1	4726	2	Y	-0-					11
11	4950 X	4438	-0-	-512	-0-	190	1	4244	2	Y	4					15
12	4960 X	4836	-0-	-124	-0-	214	1	4615	2	Y	6					21
01	4929 X	4879	-0-	-50	-0-	208	1	4671	2	Y	-0-					21
02	4611 X	4492	-0-	-119	-0-	195	1	4297	2	Y	-0-					21
03	4929 X	4717	-0-	-212	-0-	203	1	4506	2	Y	7	22	1			6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
BLACK STONE		WELL #: 7		RRCID -> 251765		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 8919 - 10338	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	3286 X	2131	-0-	-1155	-0-	91 1	2036 2	Y	4		39		
11	3180 X	2580	-0-	-600	-0-	4 9							
12	3007 X	2616	-0-	-391	-0-	110 1	2450 2	Y	18		57		
01	2666 X	2434	-0-	-232	-0-	20 9							
02	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	115 1	2491 2	Y	9		66		
03	2666 X	1956	-0-	-710	-0-	10 9				52 1	23		
						103 1	2321 2	Y	9				
						10 9							
						109 1	2411 2	Y	8		31		
						9 9							
						84 1	1872 2	Y	-0-		31		
LOLA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 251899		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10106		PERF. 9019 - 9919	
10	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	118 1	2659 2	Y	5		18		
11	2670 X	2378	-0-	-292	-0-	6 9							
12	2697 X	2132	-0-	-565	-0-	102 1	2270 2	Y	5		23		
01	2790 X	2139	-0-	-651	-0-	6 9							
02	2610 X	2490	-0-	-120	-0-	94 1	2020 2	Y	16	36 1	3		
03	2790 X	2190	-0-	-600	-0-	18 9							
						91 1	2044 2	Y	4		7		
						4 9							
						108 1	2379 2	Y	3		10		
						3 9							
						94 1	2094 2	Y	2		12		
						2 9							
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 251950		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10512		PERF. 9522 - 10398	
10	6076 X	5205	-0-	-871	-0-	222 1	4982 2	Y	1		11		
11	5610 X	5576	-0-	-34	-0-	1 9							
12	5611 X	4395	-0-	-1216	-0-	239 1	5337 2	Y	-0-		11		
01	5611 X	4861	-0-	-750	-0-	195 1	4200 2	Y	-0-		11		
02	5394 X	4816	-0-	-578	-0-	207 1	4654 2	Y	-0-		11		
03	5766 X	5148	-0-	-618	-0-	209 1	4607 2	Y	-0-		11		
						222 1	4915 2	Y	10		21		
						11 9							
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 252812		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9302 - 10213	
10	2046 N	1915	-0-	-131	-0-	82 1	1833 2	Y	-0-		5		
11	1890 N	1809	-0-	-81	-0-	77 1	1732 2	Y	-0-		5		
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	86 1	1849 2	Y	3		8		
01	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	3 9							
02	1740 N	1672	-0-	-68	-0-	80 1	1793 2	Y	-0-		8		
03	1953 N	1558	-0-	-395	-0-	73 1	1599 2	Y	-0-		8		
						67 1	1491 2	Y	-0-		8		
SEAN THOMAS GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254410		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10346		PERF. 8798 - 9765	
10	3937 X	3432	-0-	-505	-0-	146 1	3285 2	Y	1		29		
11	3540 X	3378	-0-	-162	-0-	1 9							
12	3534 X	3424	-0-	-110	-0-	145 1	3232 2	Y	1		30		
01	3441 X	3364	-0-	-77	-0-	1 9							
02	3277 X	3152	-0-	-125	-0-	152 1	3268 2	Y	4	19 1	15		
03	3503 X	3126	-0-	-377	-0-	4 9							
						143 1	3219 2	Y	2		17		
						2 9							
						137 1	3015 2	Y	-0-		17		
						135 1	2990 2	Y	1		18		
						1 9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	233	1	5227	2	Y	1			40
11	5340 X	5193	-0-	-147	-0-	222	1	4971	2	Y	-0-			40
12	5518 X	5306	-0-	-212	-0-	235	1	5071	2	Y	-0-			40
01	5518 X	5268	-0-	-250	-0-	225	1	5043	2	Y	-0-			40
02	5104 X	4847	-0-	-257	-0-	210	1	4637	2	Y	-0-			40
03	5456 X	5014	-0-	-442	-0-	215	1	4769	2	Y	27			67
						30	9							

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

10	4929 X	4467	-0-	-462	-0-	190	1	4277	2	Y	-0-	83	1	13
11	4710 X	4185	-0-	-525	-0-	179	1	4006	2	Y	-0-			13
12	4526 X	4382	-0-	-144	-0-	192	1	4149	2	Y	37	40	1	10
						41	9							
01	4526 X	4036	-0-	-490	-0-	172	1	3864	2	Y	-0-			10
02	4176 X	4118	-0-	-58	-0-	177	1	3902	2	Y	35			45
						39	9							
03	4464 X	4226	-0-	-238	-0-	180	1	3998	2	Y	44			89
						48	9							

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

10	4898 X	4735	-0-	-163	-0-	202	1	4532	2	Y	1			14
						1	9							
11	4620 X	4474	-0-	-146	-0-	191	1	4281	2	Y	2			16
						2	9							
12	4774 X	4570	-0-	-204	-0-	202	1	4366	2	Y	2			18
						2	9							
01	4774 X	4367	-0-	-407	-0-	186	1	4179	2	Y	2			20
						2	9							
02	4437 X	4180	-0-	-257	-0-	181	1	3999	2	Y	-0-			20
03	4743 X	4345	-0-	-398	-0-	187	1	4157	2	Y	1			21
						1	9							

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

10	3472 X	2810	-0-	-662	-0-	120	1	2690	2	Y	-0-			5
11	3360 X	2771	-0-	-589	-0-	119	1	2652	2	Y	-0-			5
12	3224 X	2761	-0-	-463	-0-	122	1	2636	2	Y	3			8
						3	9							
01	2852 X	2712	-0-	-140	-0-	116	1	2596	2	Y	-0-			8
02	2668 X	2495	-0-	-173	-0-	108	1	2387	2	Y	-0-			8
03	2852 X	2636	-0-	-216	-0-	114	1	2522	2	Y	-0-			8

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

10	2728 N	2689	-0-	-39	-0-	115	1	2574	2	Y	-0-			6
11	2670 N	2570	-0-	-100	-0-	110	1	2460	2	Y	-0-			6
12	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	117	1	2519	2	Y	-0-			6
01	2697 N	2675	-0-	-22	-0-	114	1	2561	2	Y	-0-			6
02	2494 N	2410	-0-	-84	-0-	105	1	2305	2	Y	-0-			6
03	2635 N	2629	-0-	-6	-0-	113	1	2516	2	Y	-0-			6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 255776		COMPL. DATE 03/20/2010			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	3596 X	3443	-0-	-153	-0-	147	1	3296	2	Y	-0-	4
11	3450 X	3260	-0-	-190	-0-	140	1	3120	2	Y	-0-	4
12	3441 X	3417	-0-	-24	-0-	151	1	3266	2	Y	-0-	4
01	3441 X	3299	-0-	-142	-0-	141	1	3157	2	Y	1	5
						1	9					
02	3219 X	3082	-0-	-137	-0-	133	1	2924	2	Y	23	4
						25	9				24	1
03	3441 X	3136	-0-	-305	-0-	135	1	3001	2	Y	-0-	4
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 255794		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317			
10	8401 X	8133	-0-	-268	-0-	347	1	7786	2	Y	-0-	10
11	8070 X	7655	-0-	-415	-0-	328	1	7327	2	Y	-0-	10
12	7998 X	6733	-0-	-1265	-0-	298	1	6435	2	Y	-0-	10
01	8122 X	7555	-0-	-567	-0-	322	1	7233	2	Y	-0-	10
02	7598 X	7211	-0-	-387	-0-	312	1	6879	2	Y	18	10
						20	9					
03	8122 X	6830	-0-	-1292	-0-	294	1	6525	2	Y	10	20
						11	9					
CINDY SUE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 256079		COMPL. DATE 06/18/2010			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506			
10	3596 X	3318	-0-	-278	-0-	141	1	3177	2	Y	-0-	23
11	3480 X	3237	-0-	-243	-0-	139	1	3098	2	Y	-0-	23
12	3472 X	3323	-0-	-149	-0-	146	1	3159	2	Y	16	39
						18	9					
01	3317 X	3214	-0-	-103	-0-	137	1	3077	2	Y	-0-	2
02	3132 X	2870	-0-	-262	-0-	124	1	2746	2	Y	-0-	2
03	3348 X	3014	-0-	-334	-0-	130	1	2884	2	Y	-0-	2
HEATHER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 257288		COMPL. DATE 07/02/2010			TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645			
10	2480 X	1638	-0-	-842	-0-	69	1	1556	2	Y	12	71
						13	9					
11	1740 X	1620	-0-	-120	-0-	69	1	1533	2	Y	16	87
						18	9					
12	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	75	1	1607	2	Y	1	35
						1	9				53	1
01	1643 X	1526	-0-	-117	-0-	65	1	1459	2	Y	2	37
						2	9					
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	68	1	1510	2	Y	-0-	37
03	1674 N	1653	-0-	-21	-0-	71	1	1573	2	Y	8	45
						9	9					
DURHAM, J&A GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 257667		COMPL. DATE 04/25/2010			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208			
10	7843 X	7727	-0-	-116	-0-	329	1	7395	2	Y	3	50
						3	9					
11	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	324	1	7247	2	Y	20	70
						22	9					
12	7843 X	7340	-0-	-503	-0-	325	1	7004	2	Y	10	80
						11	9					
01	7812 X	7507	-0-	-305	-0-	320	1	7176	2	Y	10	27
						11	9				63	1
02	7337 X	6992	-0-	-345	-0-	301	1	6646	2	Y	41	36
						45	9				32	8
03	7843 X	6653	-0-	-1190	-0-	286	1	6344	2	Y	21	57
						23	9					

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
SMITH, J. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 260262		COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3999 X	2980	-0-	-1019	-0-	127 1	2853 2	N	-0-		50
11		3840 X	3115	-0-	-725	-0-	133 1	2982 2	N	-0-		50
12		3844 X	3292	-0-	-552	-0-	146 1	3146 2	N	-0-		50
01		3658 X	3226	-0-	-432	-0-	138 1	3088 2	N	-0-		50
02		3016 X	2818	-0-	-198	-0-	122 1	2696 2	N	-0-		50
03		3286 X	2893	-0-	-393	-0-	125 1	2768 2	N	-0-		50

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 235780		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516			
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOYLE CREEK (PETTIT)		25998 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		945936										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 223954		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 230956		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920			
10	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	229 1	4007 2	N	-0-			-0-
11	3990 X	3712	-0-	-278	-0-	210 1	3502 2	N	-0-			-0-
12	4123 X	3847	-0-	-276	-0-	218 1	3629 2	N	-0-			-0-
01	4247 X	3545	-0-	-702	-0-	189 1	3356 2	N	-0-			-0-
02	3973 X	3754	-0-	-219	-0-	210 1	3544 2	N	-0-			-0-
03	4247 X	3866	-0-	-381	-0-	228 1	3638 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 230958		COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892			
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	125 1	2186 2	N	-0-			-0-
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	126 1	2109 2	N	-0-			-0-
12	2170 N	2105	-0-	-65	-0-	119 1	1986 2	N	-0-			-0-
01	2170 N	1650	-0-	-520	-0-	88 1	1562 2	N	-0-			-0-
02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	129 1	2188 2	N	-0-			-0-
*03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	135 1	2153 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 233044		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074			
10	3937 X	3431	-0-	-506	-0-	185 1	3246 2	N	-0-			-0-
11	3810 X	3720	-0-	-90	-0-	210 1	3510 2	N	-0-			-0-
12	3937 X	3494	-0-	-443	-0-	198 1	3296 2	N	-0-			-0-
01	3875 X	3320	-0-	-555	-0-	177 1	3143 2	N	-0-			-0-
02	3596 X	3290	-0-	-306	-0-	184 1	3106 2	N	-0-			-0-
03	3844 X	3311	-0-	-533	-0-	195 1	3116 2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT)		//CONT.// 25998 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 234816		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10090 - 12102		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	288	1	5045	2	N	-0-	-0-
11	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	284	1	4735	2	N	-0-	-0-
12	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	294	1	4906	2	N	-0-	-0-
01	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	250	1	4438	2	N	-0-	-0-
02	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	296	1	5010	2	N	-0-	-0-
*03	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	327	1	5223	2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 236148		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248		PERF. 9775 - 10277	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 246687		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12246		PERF. 9560 - 9832	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 246691		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11960		PERF. 9922 - 10199	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 250737		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9830 - 10165	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 20		RRCID -> 257188		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 12260		PERF. 9926 - 10214	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 25		RRCID -> 257714		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10215 - 10471	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

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

DOYLE CREEK (RODESSA) 25998 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
 SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 232024 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8842 - 8846

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
 SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

10	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-			75
11	1680 X	1571	-0-	-109	-0-	1571	2	N	-0-			75
12	1736 X	1562	-0-	-174	-0-	1562	2	N	-0-			75
01	1736 X	1652	-0-	-84	-0-	1652	2	N	-0-			75
02	1624 X	1516	-0-	-108	-0-	1516	2	N	-0-			75
03	1736 X	1644	-0-	-92	-0-	1644	2	N	-0-			75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	1 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			87
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			87
03	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			87

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
 SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

10	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	204	1	4086	2	Y	-0-	94
11	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	150	1	4123	2	Y	-0-	94
12	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	166	1	4708	2	Y	-0-	94
01	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	184	1	4785	2	Y	-0-	94
*02	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	171	1	4330	2	Y	-0-	94
*03	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	188	1	4656	2	Y	-0-	94

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

10	3534 X	3187	-0-	-347	-0-	151	1	3036	3	N	-0-	91
11	3240 X	3182	-0-	-58	-0-	112	1	3070	2	N	-0-	91
12	3379 X	3144	-0-	-235	-0-	107	1	3037	2	N	-0-	91
01	3379 X	3165	-0-	-214	-0-	117	1	3048	2	N	-0-	91
02	3132 X	2905	-0-	-227	-0-	111	1	2794	2	N	-0-	91
03	3286 X	3170	-0-	-116	-0-	123	1	3047	2	N	-0-	91

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

SESSIONS HEIRS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		11614 10554 - 11502	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	5425 X	5253	-0-	-172	-0-	250	1	5003	2	Y	-0-		107
11	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	190	1	5220	2	Y	-0-		107
12	5425 X	5229	-0-	-196	-0-	178	1	5051	2	Y	-0-		107
01	5425 X	5335	-0-	-90	-0-	197	1	5138	2	Y	-0-		107
*02	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	187	1	4715	2	Y	-0-		107
*03	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	200	1	4947	2	Y	-0-		107

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

10	3937 X	3433	-0-	-504	-0-	164	1	3269	2	N	-0-		40
11	3540 X	3352	-0-	-188	-0-	118	1	3234	2	N	-0-		40
12	3813 X	3321	-0-	-492	-0-	113	1	3208	2	N	-0-		40
01	3813 X	3496	-0-	-317	-0-	129	1	3367	2	N	-0-		40
02	3335 X	3210	-0-	-125	-0-	122	1	3088	2	N	-0-		40
03	3472 X	3316	-0-	-156	-0-	129	1	3187	2	N	-0-		40

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

10	3472 X	3248	-0-	-224	-0-	155	1	3093	2	Y	-0-		84
11	3270 X	3245	-0-	-25	-0-	114	1	3131	2	Y	-0-		84
12	3379 X	3185	-0-	-194	-0-	109	1	3076	2	Y	-0-		84
01	3379 X	3286	-0-	-93	-0-	121	1	3165	2	Y	-0-		84
*02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	116	1	2918	2	Y	-0-		84
*03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	123	1	3035	2	Y	-0-		84

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

10	6789 X	6415	-0-	-374	-0-	437	1	5978	2	N	-0-		80
11	6360 X	4968	-0-	-1392	-0-	166	1	4802	2	N	-0-		80
12	6572 X	6342	-0-	-230	-0-	197	1	6145	2	N	-0-		80
01	6572 X	6237	-0-	-335	-0-	208	1	6029	2	N	-0-		80
02	6061 X	5628	-0-	-433	-0-	188	1	5440	2	N	-0-		80
03	6417 X	5940	-0-	-477	-0-	190	1	5750	2	N	-0-		80

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

10	DLQ G-10	4753	-0-	4753	14820	226	1	4527	2	Y	-0-		57
11	19794 X	4974	-0-	-14820	-0-	174	1	4800	2	Y	-0-		57
12	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	163	1	4606	2	Y	-0-		57
01	5146 X	5031	-0-	-115	-0-	186	1	4845	2	Y	-0-		57
02	4756 X	4574	-0-	-182	-0-	174	1	4400	2	Y	-0-		57
03	5146 X	4832	-0-	-314	-0-	188	1	4644	2	Y	-0-		57

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

10	3906 X	2690	-0-	-1216	-0-	128	1	2562	2	Y	-0-		83
11	3750 X	2491	-0-	-1259	-0-	87	1	2404	2	Y	-0-		83
12	3224 X	2369	-0-	-855	-0-	81	1	2288	2	Y	-0-		83
01	3038 X	2317	-0-	-721	-0-	86	1	2231	2	Y	-0-		83
*02	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	76	1	1910	2	Y	-0-		83
*03	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	75	1	1868	2	Y	-0-		83

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

10	3100 N	2244	-0-	-856	839	107	1	2137	2	Y	-0-		84
11	3000 N	2236	-0-	-764	75	78	1	2158	2	Y	-0-		84
12	2294 N	2180	-0-	-114	-0-	74	1	2106	2	Y	-0-		84
01	2232 N	2207	-0-	-25	-0-	82	1	2125	2	Y	-0-		84
*02	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	78	1	1976	2	Y	-0-		84
*03	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	83	1	2044	2	Y	-0-		84

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE									
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793																			
SESSIONS HEIRS										WELL #: 9		RRCID -> 230163		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 12232		PERF.11014 - 12154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
10		5270 X	4665	-0-	-605	-0-	222 1	4443 2	N	-0-			31						
11		4740 X	4628	-0-	-112	-0-	162 1	4466 2	N	-0-			31						
12		5177 X	4348	-0-	-829	-0-	148 1	4200 2	N	-0-			31						
01		5177 X	4798	-0-	-379	-0-	177 1	4621 2	N	-0-			31						
02		4843 X	4259	-0-	-584	-0-	162 1	4097 2	N	-0-			31						
03		4774 X	4589	-0-	-185	-0-	178 1	4411 2	N	-0-			31						

SESSIONS HEIRS										WELL #: 10		RRCID -> 230417		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10934 - 12088	
10		3286 X	1983	-0-	-1303	-0-	678 1	1305 2	Y	-0-			60						
11		2550 X	1831	-0-	-719	-0-	548 1	1283 2	Y	-0-			60						
12		2945 X	1610	-0-	-1335	-0-	552 1	1058 2	Y	-0-			60						
01		2945 X	1889	-0-	-1056	-0-	558 1	1331 2	Y	-0-			60						
*02		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	554 1	1259 2	Y	-0-			60						
*03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	543 1	1267 2	Y	-0-			60						

SESSIONS HEIRS										WELL #: 1SW		RRCID -> 231077		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6629 - 6639	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

HILL, J.C.										WELL #: 4		RRCID -> 231179		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12260		PERF.10893 - 12151	
10		3100 N	2637	-0-	-463	2057	126 1	2511 2	Y	-0-			54						
11		3000 N	2532	-0-	-468	1589	89 1	2443 2	Y	-0-			54						
12		3100 N	2364	-0-	-736	853	81 1	2283 2	Y	-0-			54						
01		3100 N	2311	-0-	-789	64	85 1	2226 2	Y	-0-			54						
*02		2300 N	2364	-0-	64	128	90 1	2274 2	Y	-0-			54						
*03		2667 N	2539	-0-	-128	-0-	99 1	2440 2	Y	-0-			54						

DAVIS BROS.										WELL #: 1		RRCID -> 231322		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11920		PERF.10661 - 11827	
10		3937 X	2573	-0-	-1364	-0-	175 1	2398 2	N	-0-			127						
11		3660 X	2298	-0-	-1362	-0-	77 1	2221 2	N	-0-			127						
12		3472 X	2214	-0-	-1258	-0-	69 1	2145 2	N	-0-			127						
01		2852 X	2104	-0-	-748	-0-	70 1	2034 2	N	-0-			127						
02		2494 X	1576	-0-	-918	-0-	53 1	1523 2	N	-0-			127						
*03		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	144 1	4356 2	N	-0-			127						

SESSIONS HEIRS										WELL #: 4		RRCID -> 231967		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12130		PERF.10811 - 11912	
10		3100 N	2570	-0-	-530	1646	122 1	2448 2	Y	-0-			10						
11		3000 N	2517	-0-	-483	1163	88 1	2429 2	Y	-0-			10						
12		3100 N	2323	-0-	-777	386	79 1	2244 2	Y	-0-			10						
01		2891 N	2505	-0-	-386	-0-	93 1	2412 2	Y	-0-			10						
*02		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	89 1	2239 2	Y	-0-			10						
*03		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	93 1	2315 2	Y	-0-			10						

SHELTON										WELL #: 8		RRCID -> 232183		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 12078		PERF.10954 - 11927	
10		3379 X	3333	-0-	-46	-0-	887 1	2446 2	Y	-0-			22						
11		3180 X	1888	-0-	-1292	-0-	354 1	1534 2	Y	-0-			22						
12		3131 X	1972	-0-	-1159	-0-	231 1	1741 2	Y	-0-			22						
01		3348 X	1949	-0-	-1399	-0-	227 1	1722 2	Y	-0-			22						
*02		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	256 1	1567 2	Y	-0-			22						
*03		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	270 1	1726 2	Y	-0-			22						

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
 SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5487 X		5274	-0-	-213	-0-	359	1	4915	2	Y	-0-				29
11		5310 X		4036	-0-	-1274	-0-	135	1	3901	2	Y	-0-				29
12		5425 X		5012	-0-	-413	-0-	156	1	4856	2	Y	-0-				29
01		5425 X		4938	-0-	-487	-0-	165	1	4773	2	Y	-0-				29
*02		4782 X		4782	-0-	-0-	-0-	160	1	4622	2	Y	-0-				29
*03		3903 X		3903	-0-	-0-	-0-	125	1	3778	2	Y	-0-				29

SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 232201 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10588 - 11700

10		672 N		672	-0-	-0-	-0-	46	1	626	2	Y	-0-				32
11		201 N		201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	Y	-0-				32
12		573 N		573	-0-	-0-	-0-	18	1	555	2	Y	-0-				32
01		682 N		574	-0-	-108	-0-	19	1	555	2	Y	-0-				32
*02		227 N		227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	Y	-0-				32
*03		7 N		7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				32

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

10		3100 N		1914	-0-	-1186	-0-	854	91	1823	2	Y	-0-				9
11		3000 N		2295	-0-	-705	-0-	149	80	2215	2	Y	-0-				9
12		2356 N		2126	-0-	-230	-0-		73	2053	2	Y	-0-				9
01		2193 N		2193	-0-	-0-	-0-		81	2112	2	Y	-0-				9
*02		2032 N		2032	-0-	-0-	-0-		77	1955	2	Y	-0-				9
*03		2109 N		2109	-0-	-0-	-0-		82	2027	2	Y	-0-				9

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

10		3286 X		3092	-0-	-194	-0-	147	1	2945	2	Y	-0-				10
11		3090 X		3072	-0-	-18	-0-	108	1	2964	2	Y	-0-				10
12		3255 X		2975	-0-	-280	-0-	102	1	2873	2	Y	-0-				10
01		3255 X		3091	-0-	-164	-0-	114	1	2977	2	Y	-0-				10
*02		2842 X		2842	-0-	-0-	-0-	108	1	2734	2	Y	-0-				10
*03		2854 X		2854	-0-	-0-	-0-	111	1	2743	2	Y	-0-				10

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

10		5146 X		4213	-0-	-933	-0-	201	1	4012	2	Y	-0-				12
11		4800 X		4684	-0-	-116	-0-	164	1	4520	2	Y	-0-				12
12		5115 X		4323	-0-	-792	-0-	148	1	4175	2	Y	-0-				12
01		5115 X		4472	-0-	-643	-0-	165	1	4307	2	Y	-0-				12
*02		4289 X		4289	-0-	-0-	-0-	163	1	4126	2	Y	-0-				12
*03		4458 X		4458	-0-	-0-	-0-	173	1	4285	2	Y	-0-				12

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

10		4898 X		4297	-0-	-601	-0-	205	1	4092	2	Y	-0-				23
11		4410 X		4306	-0-	-104	-0-	151	1	4155	2	Y	-0-				23
12		4557 X		4216	-0-	-341	-0-	143	1	4050	2	Y	21				44
01		4557 X		4307	-0-	-250	-0-	159	1	4148	2	Y	-0-				44
*02		3970 X		3970	-0-	-0-	-0-	151	1	3819	2	Y	-0-				44
*03		4171 X		4171	-0-	-0-	-0-	162	1	4009	2	Y	-0-				44

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793									
SESSIONS HEIRS		WELL #:		15R	RRCID ->	234575	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	11756	PERF.10615	- 11770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3100 N	2130	-0-	-970	488	101 1	2029 2	Y	-0-			10
11		2589 N	2101	-0-	-488	-0-	74 1	2027 2	Y	-0-			10
12		2232 N	2012	-0-	-220	-0-	69 1	1943 2	Y	-0-			10
01		2139 N	2087	-0-	-52	-0-	77 1	2010 2	Y	-0-			10
*02		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	75 1	1894 2	Y	-0-			10
*03		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	79 1	1952 2	Y	-0-			10

RICKS		WELL #:		1	RRCID ->	235880	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10577	- 11838	
10		6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	470 1	6434 2	N	-0-			69
11		6570 X	5441	-0-	-1129	-0-	182 1	5259 2	N	-0-			69
12		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	218 1	6815 2	N	1			70
01		6789 X	6569	-0-	-220	-0-	219 1	6350 2	N	-0-			70
02		6351 X	5971	-0-	-380	-0-	199 1	5772 2	N	-0-			70
03		6789 X	6286	-0-	-503	-0-	201 1	6085 2	N	-0-			70

HGT		WELL #:		1	RRCID ->	239116	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	11217	PERF.11293	- 11560	
10		2914 X	2799	-0-	-115	-0-	162 1	2637 2	Y	-0-			28
11		2820 X	2676	-0-	-144	-0-	59 1	2617 2	Y	-0-			28
12		3162 X	2771	-0-	-391	-0-	175 1	2596 2	Y	-0-			28
01		3162 X	2612	-0-	-550	-0-	170 1	2442 2	Y	-0-			28
*02		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	160 1	2284 2	Y	-0-			28
*03		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	168 1	2314 2	Y	-0-			28

SESSIONS, RUBE		WELL #:		8	RRCID ->	241857	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	12205	PERF.10832	- 12052	
10		4464 X	4015	-0-	-449	-0-	191 1	3824 2	Y	-0-			26
11		4230 X	4131	-0-	-99	-0-	145 1	3986 2	Y	-0-			26
12		4371 X	3542	-0-	-829	-0-	120 1	3397 2	Y	23			49
01		4371 X	4226	-0-	-145	-0-	25 9	4070 2	Y	-0-			49
*02		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	156 1	4070 2	Y	-0-			49
*03		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	144 1	3636 2	Y	-0-			49
				-0-	-0-	-0-	152 1	3765 2	Y	-0-			49

SESSIONS, RUBE		WELL #:		5	RRCID ->	241859	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	11871	PERF.10606	- 11672	
10		7967 X	7353	-0-	-614	-0-	350 1	7003 2	Y	-0-			30
11		7710 X	6857	-0-	-853	-0-	240 1	6617 2	Y	-0-			30
12		8122 X	6631	-0-	-1491	-0-	225 1	6380 2	Y	24			54
01		7750 X	7342	-0-	-408	-0-	26 9	7071 2	Y	-0-			54
*02		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	271 1	7071 2	Y	-0-			54
*03		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	255 1	6448 2	Y	-0-			54
				-0-	-0-	-0-	272 1	6736 2	Y	-0-			54

SHELTON		WELL #:		7	RRCID ->	245649	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	12057	PERF.10841	- 11992	
10		3410 X	3183	-0-	-227	-0-	217 1	2966 2	Y	-0-			52
11		3180 X	2125	-0-	-1055	-0-	71 1	2046 2	Y	7			59
12		3255 X	2671	-0-	-584	-0-	8 9	2588 2	Y	-0-	54 1		5
01		3255 X	2639	-0-	-616	-0-	83 1	2551 2	Y	-0-			5
*02		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	88 1	2551 2	Y	-0-			5
*03		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	91 1	2642 2	Y	-0-			5
				-0-	-0-	-0-	89 1	2681 2	Y	-0-			5

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793										
SHELTON		WELL #:		4	RRCID ->	245820	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	12057	PERF.	11079 - 12168		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		5457 X	5457	-0-	-0-	372 1	5085 2	Y		-0-			57	
11		5220 X	4109	-0-	-1111	137 1	3963 2	Y		8			65	
						9 9								
12		5394 X	5061	-0-	-333	157 1	4904 2	Y		-0-	58 1		7	
01		5394 X	4935	-0-	-459	165 1	4770 2	Y		-0-			7	
*02		4617 X	4617	-0-	-0-	154 1	4463 2	Y		-0-			7	
*03		4767 X	4767	-0-	-0-	152 1	4615 2	Y		-0-			7	

SHELTON		WELL #:		5	RRCID ->	245867	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	12268	PERF.	10995 - 12178		
10		4123 X	3746	-0-	-377	255 1	3491 2	Y		-0-			66	
11		3930 X	3047	-0-	-883	101 1	2937 2	Y		8			74	
						9 9								
12		4123 X	3349	-0-	-774	104 1	3245 2	Y		-0-	68 1		6	
01		3999 X	3684	-0-	-315	123 1	3561 2	Y		-0-			6	
*02		2905 X	2905	-0-	-0-	97 1	2808 2	Y		-0-			6	
*03		3574 X	3574	-0-	-0-	114 1	3460 2	Y		-0-			6	

SND OPERATING, L.L.C.		797127		SESSIONS	WELL #:	1	RRCID ->	230584	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	11053 - 13073
10		3007 X	2855	-0-	-152	207 1	2648 2	N		-0-			-0-	
11		2880 X	2686	-0-	-194	193 1	2493 2	N		-0-			-0-	
12		2914 X	2569	-0-	-345	199 1	2370 2	N		-0-			-0-	
01		2883 X	2732	-0-	-151	211 1	2521 2	N		-0-			-0-	
02		2668 X	2637	-0-	-31	200 1	2437 2	N		-0-			-0-	
03		2852 X	2786	-0-	-66	202 1	2584 2	N		-0-			-0-	

MCKNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	239151	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10970 - 11738		
10		6479 X	5377	-0-	-1102	391 1	4986 2	N		-0-			-0-	
11		6090 X	5538	-0-	-552	397 1	5141 2	N		-0-			-0-	
12		6138 X	5353	-0-	-785	416 1	4937 2	N		-0-			-0-	
01		6138 X	5136	-0-	-1002	396 1	4740 2	N		-0-			-0-	
02		5365 X	5136	-0-	-229	389 1	4747 2	N		-0-			-0-	
*03		6033 X	6033	-0-	-0-	439 1	5594 2	N		-0-			-0-	

DURHAM		WELL #:		1	RRCID ->	245699	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	12003	PERF.	10611 - 11861		
10		2604 N	2120	-0-	-484	154 1	1966 2	N		-0-			-0-	
11		2100 N	1921	-0-	-179	138 1	1783 2	N		-0-			-0-	
12		2263 N	1744	-0-	-519	135 1	1609 2	N		-0-			-0-	
01		2108 N	1887	-0-	-221	146 1	1741 2	N		-0-			-0-	
02		1856 N	1594	-0-	-262	121 1	1473 2	N		-0-			-0-	
03		1736 N	1555	-0-	-181	113 1	1442 2	N		-0-			-0-	

GLOVER		WELL #:		1	RRCID ->	246047	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	11973	PERF.	10952 - 11449		
10		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-		N		-0-			-0-	
11		3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-		N		-0-			-0-	
12		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-		N		-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127									
DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 246295		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	54 1	691 2	N	-0-	-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	52 1	673 2	N	-0-	-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	56 1	661 2	N	-0-	-0-
01	744	N	690	-0-	-54	-0-	53 1	637 2	N	-0-	-0-
02	696	N	585	-0-	-111	-0-	44 1	541 2	N	-0-	-0-
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	52 1	658 2	N	-0-	-0-

WEATHERFORD		WELL #: 1		RRCID -> 249404		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447			
10	3503	X	2399	-0-	-1104	-0-	2399 2		N	-0-	-0-
11	3270	X	2364	-0-	-906	-0-	2364 2		N	-0-	-0-
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 2		N	-0-	-0-
01	3162	X	2866	-0-	-296	-0-	2866 2		N	-0-	-0-
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2		N	-0-	-0-
03	3720	X	3012	-0-	-708	-0-	3012 2		N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. WARNER		WELL #: 1		RRCID -> 105115		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630			
10	434	N	242	-0-	-192	-0-	242 2		N	-0-	8
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-	8
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-	8
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-	8
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-	8
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	586 2		N	-0-	8

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 222240		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677			
10	4464	X	4376	-0-	-88	-0-	4376 2		N	-0-	-0-
11	4320	X	4164	-0-	-156	-0-	4164 2		N	-0-	-0-
12	4464	X	4194	-0-	-270	-0-	4194 2		N	-0-	-0-
01	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	4141 2		N	-0-	-0-
02	4176	X	3960	-0-	-216	-0-	3960 2		N	-0-	-0-
03	4371	X	4255	-0-	-116	-0-	4255 2		N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 226413		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944			
10	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448 2		N	-0-	-0-
11	4230	X	4144	-0-	-86	-0-	4144 2		N	-0-	-0-
12	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	4274 2		N	-0-	-0-
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389 2		N	-0-	-0-
02	4089	X	3897	-0-	-192	-0-	3897 2		N	-0-	-0-
03	4371	X	4288	-0-	-83	-0-	4288 2		N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 229035		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261			
10	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	423 1	7404 2	N	-0-	-0-
11	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	431 1	7184 2	N	-0-	-0-
12	7502	X	7271	-0-	-231	-0-	411 1	6860 2	N	-0-	-0-
01	7502	X	7030	-0-	-472	-0-	376 1	6654 2	N	-0-	-0-
02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	395 1	6675 2	N	-0-	-0-
03	7502	X	7168	-0-	-334	-0-	422 1	6746 2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1767 N	1469	-0-	-298	-0-	-0-	79	1	1390	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1350 N	1089	-0-	-261	-0-	-0-	62	1	1027	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1581 N	947	-0-	-634	-0-	-0-	54	1	893	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1457 N	855	-0-	-602	-0-	-0-	46	1	809	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1102	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1436	2	N	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

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

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

10	4154 X	3349	-0-	-805	-0-	-0-	3349	2		N	-0-			10
11	4020 X	3241	-0-	-779	-0-	-0-	3241	2		N	-0-			10
12	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	-0-	4832	2		N	-0-			10
01	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	-0-	4371	2		N	-0-			10
02	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	-0-	3714	2		N	-0-			10
03	4836 X	4217	-0-	-619	-0-	-0-	4217	2		N	-0-			10

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

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

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	3056	2	N	-0-		-0-
11	3120 X	2956	-0-	-164	-0-	-0-	167	1	2789	2	N	-0-		-0-
12	3348 X	3123	-0-	-225	-0-	-0-	177	1	2946	2	N	-0-		-0-
01	3348 X	2775	-0-	-573	-0-	-0-	148	1	2627	2	N	-0-		-0-
02	3132 X	2977	-0-	-155	-0-	-0-	166	1	2811	2	N	-0-		-0-
03	3224 X	2970	-0-	-254	-0-	-0-	175	1	2795	2	N	-0-		-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

10	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1	6456	2	N	-0-		-0-
11	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	5543	2	N	-0-		-0-
12	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	6901	2	N	-0-		-0-
01	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	5693	2	N	-0-		-0-
02	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	5403	2	N	-0-		-0-
*03	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	5510	2	N	-0-		-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS		//CONT.// 25998 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
CHRONISTER HEIRS		WELL #:	13	RRCID ->	234741	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10693 - 12210
10	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	301 1	5266 2	N	-0-		-0-
11	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	295 1	4924 2	N	-0-		-0-
12	4371 X	4354	-0-	-17	-0-	246 1	4108 2	N	-0-		-0-
01	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	254 1	4499 2	N	-0-		-0-
02	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	324 1	5478 2	N	-0-		-0-
*03	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	352 1	5630 2	N	-0-		-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #:	9	RRCID ->	234818	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10432 - 12102
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #:	15	RRCID ->	235289	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10314 - 12160
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	36 1	634 2	N	-0-		-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	41 1	686 2	N	-0-		-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30 1	503 2	N	-0-		-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16 1	275 2	N	-0-		-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	46 1	773 2	N	-0-		-0-
*03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	56 1	900 2	N	-0-		-0-
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID ->	236147	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12248	PERF.	9775 - 12005
10	1891 N	1875	-0-	-16	-0-	101 1	1774 2	N	-0-		-0-
11	1770 N	1623	-0-	-147	-0-	92 1	1531 2	N	-0-		-0-
12	2046 N	1590	-0-	-456	-0-	90 1	1500 2	N	-0-		-0-
01	1860 N	1501	-0-	-359	-0-	80 1	1421 2	N	-0-		-0-
02	1566 N	1463	-0-	-103	-0-	82 1	1381 2	N	-0-		-0-
*03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	94 1	1501 2	N	-0-		-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #:	17	RRCID ->	236663	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10359 - 12178
10	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	294 1	5146 2	N	-0-		-0-
11	4740 X	4387	-0-	-353	-0-	248 1	4139 2	N	-0-		-0-
12	4898 X	3902	-0-	-996	-0-	221 1	3681 2	N	-0-		-0-
01	4898 X	3830	-0-	-1068	-0-	205 1	3625 2	N	-0-		-0-
02	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	305 1	5167 2	N	-0-		-0-
*03	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	308 1	4928 2	N	-0-		-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #:	14	RRCID ->	236738	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10810 - 12186
10	5239 X	3556	-0-	-1683	-0-	192 1	3364 2	N	-0-		-0-
11	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	259 1	4317 2	N	-0-		-0-
12	4495 X	4264	-0-	-231	-0-	241 1	4023 2	N	-0-		-0-
01	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	224 1	3973 2	N	-0-		-0-
02	4437 X	3768	-0-	-669	-0-	210 1	3558 2	N	-0-		-0-
03	4743 X	4245	-0-	-498	-0-	250 1	3995 2	N	-0-		-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #:	10	RRCID ->	237275	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10456 - 12142
10	5580 X	5430	-0-	-150	-0-	293 1	5137 2	N	-0-		-0-
11	5400 X	5279	-0-	-121	-0-	299 1	4980 2	N	-0-		-0-
12	5580 X	5131	-0-	-449	-0-	290 1	4841 2	N	-0-		-0-
01	5580 X	5012	-0-	-568	-0-	268 1	4744 2	N	-0-		-0-
02	5220 X	4994	-0-	-226	-0-	279 1	4715 2	N	-0-		-0-
03	5456 X	5109	-0-	-347	-0-	301 1	4808 2	N	-0-		-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 18		RRCID -> 238548		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	207 1	3629 2	N	-0-
11	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	195 1	3254 2	N	-0-
12	3534 X	3386	-0-	-148	-0-	192 1	3194 2	N	-0-
01	3534 X	1868	-0-	-1666	-0-	100 1	1768 2	N	-0-
02	3306 X	2325	-0-	-981	-0-	130 1	2195 2	N	-0-
03	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 16		RRCID -> 238553		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870	
10	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	184 1	3225 2	N	-0-
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	175 1	2922 2	N	-0-
12	3100 X	2922	-0-	-178	-0-	165 1	2757 2	N	-0-
01	3100 X	2392	-0-	-708	-0-	128 1	2264 2	N	-0-
02	2900 X	2780	-0-	-120	-0-	155 1	2625 2	N	-0-
03	3100 X	2688	-0-	-412	-0-	158 1	2530 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 28		RRCID -> 239861		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236	
10	6386 X	5903	-0-	-483	-0-	319 1	5584 2	N	-0-
11	6180 X	5631	-0-	-549	-0-	319 1	5312 2	N	-0-
12	6045 X	5671	-0-	-374	-0-	321 1	5350 2	N	-0-
01	5890 X	5293	-0-	-597	-0-	283 1	5010 2	N	-0-
02	5510 X	5117	-0-	-393	-0-	286 1	4831 2	N	-0-
03	5890 X	5134	-0-	-756	-0-	302 1	4832 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 241289		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094	
10	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	257 1	4493 2	N	-0-
11	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	257 1	4283 2	N	-0-
12	4526 X	4367	-0-	-159	-0-	247 1	4120 2	N	-0-
01	4743 X	4110	-0-	-633	-0-	220 1	3890 2	N	-0-
02	4437 X	4290	-0-	-147	-0-	239 1	4051 2	N	-0-
03	4743 X	4448	-0-	-295	-0-	262 1	4186 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 29		RRCID -> 242868		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162	
10	T. A.	2796	-0-	2796	8836	2796 2		N	-0-
11	11617 X	2781	-0-	-8836	-0-	2781 2		N	-0-
12	3069 X	2778	-0-	-291	-0-	2778 2		N	-0-
01	3069 X	2765	-0-	-304	-0-	2765 2		N	-0-
02	2842 X	2795	-0-	-47	-0-	2795 2		N	-0-
*03	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2		N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 244220		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118	
10	3441 X	3187	-0-	-254	-0-	172 1	3015 2	N	-0-
11	3330 X	3112	-0-	-218	-0-	176 1	2936 2	N	-0-
12	3441 X	2723	-0-	-718	-0-	154 1	2569 2	N	-0-
01	3348 X	2695	-0-	-653	-0-	144 1	2551 2	N	-0-
02	3132 X	2890	-0-	-242	-0-	161 1	2729 2	N	-0-
*03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	191 1	3057 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 40		RRCID -> 244828		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006	
10	4216 X	3933	-0-	-283	-0-	212 1	3721 2	N	-0-
11	3660 X	3176	-0-	-484	-0-	180 1	2996 2	N	-0-
12	3937 X	3894	-0-	-43	-0-	220 1	3674 2	N	-0-
01	3937 X	2758	-0-	-1179	-0-	147 1	2611 2	N	-0-
02	3683 X	3657	-0-	-26	-0-	204 1	3453 2	N	-0-
03	3937 X	3379	-0-	-558	-0-	199 1	3180 2	N	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 244958		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	3984	X	3984	-0-	-0-	215	1	3769	2	N	-0-			-0-
11	3873	X	3873	-0-	-0-	219	1	3654	2	N	-0-			-0-
12	3700	X	3700	-0-	-0-	209	1	3491	2	N	-0-			-0-
01	3444	X	3444	-0-	-0-	184	1	3260	2	N	-0-			-0-
02	3554	X	3554	-0-	-0-	198	1	3356	2	N	-0-			-0-
*03	3556	X	3556	-0-	-0-	209	1	3347	2	N	-0-			-0-

COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 245046		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364					
10	3001	N	2732	-0-	-269	148	1	2584	2	N	-0-			-0-
11	2866	X	2866	-0-	-0-	162	1	2704	2	N	-0-			-0-
12	2887	X	2887	-0-	-0-	163	1	2724	2	N	-0-			-0-
01	2511	X	1436	-0-	-1075	77	1	1359	2	N	-0-			-0-
02	2349	X	2205	-0-	-144	123	1	2082	2	N	-0-			-0-
03	2511	X	2170	-0-	-341	128	1	2042	2	N	-0-			-0-

HARLAN		WELL #: 2		RRCID -> 245138		COMPL. DATE 09/30/2008			TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016					
10	3069	X	3037	-0-	-32	164	1	2873	2	N	-0-			-0-
11	2952	X	2952	-0-	-0-	167	1	2785	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	2833	-0-	-236	160	1	2673	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	2498	-0-	-571	133	1	2365	2	N	-0-			-0-
02	2871	X	2750	-0-	-121	153	1	2597	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2832	-0-	-206	167	1	2665	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 245659		COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926					
10	2511	X	2297	-0-	-214	124	1	2173	2	N	-0-			-0-
11	2430	X	2353	-0-	-77	133	1	2220	2	N	-0-			-0-
12	2511	N	2456	-0-	-55	139	1	2317	2	N	-0-			-0-
01	2406	N	2406	-0-	-0-	129	1	2277	2	N	-0-			-0-
02	2340	N	2340	-0-	-0-	131	1	2209	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	2151	-0-	-298	127	1	2024	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 245665		COMPL. DATE 09/23/2013			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074					
10	1832	N	1832	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	1888	2			N	-0-			-0-
12	1715	N	1715	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
02	2037	N	2037	-0-	-0-	2037	2			N	-0-			-0-
*03	2223	N	2223	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 30		RRCID -> 246407		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744					
10	2259	N	2259	-0-	-0-	122	1	2137	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1387	-0-	-533	78	1	1309	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	1828	-0-	-311	103	1	1725	2	N	-0-			-0-
01	2263	N	1557	-0-	-706	83	1	1474	2	N	-0-			-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	104	1	1764	2	N	-0-			-0-
*03	1956	N	1956	-0-	-0-	115	1	1841	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 47		RRCID -> 246408		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102					
10	8122	X	7975	-0-	-147	431	1	7544	2	N	-0-			-0-
11	7860	X	7805	-0-	-55	442	1	7363	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	6651	-0-	-1471	376	1	6275	2	N	-0-			-0-
01	8060	X	5871	-0-	-2189	314	1	5557	2	N	-0-			-0-
02	7540	X	6840	-0-	-700	382	1	6458	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	7014	-0-	-1046	413	1	6601	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
STATION GAS UNIT NO.1		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	5735 X	5385	-0-	-350	-0-	291 1	5094 2	N	-0-	
11	5520 X	5385	-0-	-135	-0-	305 1	5080 2	N	-0-	
12	5549 X	5252	-0-	-297	-0-	297 1	4955 2	N	-0-	
01	5549 X	4813	-0-	-736	-0-	257 1	4556 2	N	-0-	
02	5220 X	4874	-0-	-346	-0-	272 1	4602 2	N	-0-	
03	5580 X	5016	-0-	-564	-0-	295 1	4721 2	N	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		19	RRCID ->	246506	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10479 - 11968
10	2201 N	1679	-0-	-522	-0-	91 1	1588 2	N	-0-	
11	2130 N	1666	-0-	-464	-0-	94 1	1572 2	N	-0-	
12	1829 N	1487	-0-	-342	-0-	84 1	1403 2	N	-0-	
01	1674 N	1503	-0-	-171	-0-	80 1	1423 2	N	-0-	
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	101 1	1707 2	N	-0-	
*03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	123 1	1966 2	N	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		26	RRCID ->	246507	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH 12235	PERF.10642 - 12008
10	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	213 1	3737 2	N	-0-	
11	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	224 1	3739 2	N	-0-	
12	3782 X	3641	-0-	-141	-0-	206 1	3435 2	N	-0-	
01	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	239 1	4243 2	N	-0-	
02	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	308 1	5213 2	N	-0-	
*03	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	332 1	5304 2	N	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		22	RRCID ->	246549	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 9626 - 12040
10	4278 X	3824	-0-	-454	-0-	207 1	3617 2	N	-0-	
11	4140 X	3355	-0-	-785	-0-	190 1	3165 2	N	-0-	
12	4278 X	3532	-0-	-746	-0-	200 1	3332 2	N	-0-	
01	4247 X	3270	-0-	-977	-0-	175 1	3095 2	N	-0-	
02	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	214 1	3626 2	N	-0-	
*03	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	241 1	3856 2	N	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		33	RRCID ->	246686	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH 12246	PERF. 9560 - 12161
10	2914 X	2796	-0-	-118	-0-	151 1	2645 2	N	-0-	
11	2820 X	2719	-0-	-101	-0-	154 1	2565 2	N	-0-	
12	2914 X	2133	-0-	-781	-0-	121 1	2012 2	N	-0-	
01	2790 X	1406	-0-	-1384	-0-	75 1	1331 2	N	-0-	
02	2639 X	1760	-0-	-879	-0-	98 1	1662 2	N	-0-	
03	2821 X	2165	-0-	-656	-0-	127 1	2038 2	N	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		38	RRCID ->	246688	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH 11960	PERF. 9474 - 11770
10	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	352 1	6158 2	N	-0-	
11	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	327 1	5453 2	N	-0-	
12	5859 X	5808	-0-	-51	-0-	329 1	5479 2	N	-0-	
01	6262 X	4355	-0-	-1907	-0-	233 1	4122 2	N	-0-	
02	5858 X	5687	-0-	-171	-0-	317 1	5370 2	N	-0-	
*03	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	371 1	5930 2	N	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		32	RRCID ->	247528	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH 12203	PERF. 9353 - 11901
10	3193 X	2461	-0-	-732	-0-	133 1	2328 2	N	-0-	
11	3090 X	2271	-0-	-819	-0-	128 1	2143 2	N	-0-	
12	3193 X	2452	-0-	-741	-0-	139 1	2313 2	N	-0-	
01	3193 X	2182	-0-	-1011	-0-	117 1	2065 2	N	-0-	
02	2987 X	2224	-0-	-763	-0-	124 1	2100 2	N	-0-	
03	2449 X	2146	-0-	-303	-0-	126 1	2020 2	N	-0-	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 247868		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	2604 X	2391	-0-	-213	-0-	129 1	2262 2	N	-0-	-0-		
11	2520 X	2383	-0-	-137	-0-	135 1	2248 2	N	-0-	-0-		
12	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	147 1	2456 2	N	-0-	-0-		
01	2387 N	1094	-0-	-1293	-0-	58 1	1036 2	N	-0-	-0-		
02	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	137 1	2311 2	N	-0-	-0-		
03	2604 N	2397	-0-	-207	-0-	141 1	2256 2	N	-0-	-0-		

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 250736		COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932			
10	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	154 1	2693 2	N	-0-	-0-		
11	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	138 1	2306 2	N	-0-	-0-		
12	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	152 1	2541 2	N	-0-	-0-		
01	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	127 1	2257 2	N	-0-	-0-		
02	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	162 1	2733 2	N	-0-	-0-		
*03	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	173 1	2762 2	N	-0-	-0-		

SEYMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254414		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650			
10	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	586 1	10269 2	N	-0-	-0-		
11	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	592 1	9880 2	N	-0-	-0-		
12	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	554 1	9246 2	N	-0-	-0-		
01	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	606 1	10733 2	N	-0-	-0-		
02	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	524 1	8861 2	N	-0-	-0-		
03	9703 X	9503	-0-	-200	-0-	559 1	8944 2	N	-0-	-0-		

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 49		RRCID -> 255039		COMPL. DATE 12/19/2009			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137			
10	5456 X	5318	-0-	-138	-0-	287 1	5031 2	N	-0-	-0-		
11	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	353 1	5885 2	N	-0-	-0-		
12	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	396 1	6607 2	N	-0-	-0-		
01	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	369 1	6532 2	N	-0-	-0-		
02	5916 X	5474	-0-	-442	-0-	306 1	5168 2	N	-0-	-0-		
03	6324 X	5811	-0-	-513	-0-	342 1	5469 2	N	-0-	-0-		

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 52		RRCID -> 255112		COMPL. DATE 01/10/2001			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112			
10	6417 X	6179	-0-	-238	-0-	334 1	5845 2	N	-0-	-0-		
11	6210 X	5943	-0-	-267	-0-	336 1	5607 2	N	-0-	-0-		
12	6262 X	5725	-0-	-537	-0-	324 1	5401 2	N	-0-	-0-		
01	6169 X	6063	-0-	-106	-0-	324 1	5739 2	N	-0-	-0-		
02	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	367 1	6211 2	N	-0-	-0-		
*03	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	399 1	6385 2	N	-0-	-0-		

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 27		RRCID -> 256344		COMPL. DATE 12/11/2009			TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246			
10	6262 X	4809	-0-	-1453	-0-	260 1	4549 2	N	-0-	-0-		
11	6060 X	5470	-0-	-590	-0-	309 1	5161 2	N	-0-	-0-		
12	5859 X	5484	-0-	-375	-0-	310 1	5174 2	N	-0-	-0-		
01	5735 X	4712	-0-	-1023	-0-	252 1	4460 2	N	-0-	-0-		
02	5278 X	5200	-0-	-78	-0-	290 1	4910 2	N	-0-	-0-		
03	5642 X	5357	-0-	-285	-0-	315 1	5042 2	N	-0-	-0-		

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 21		RRCID -> 256419		COMPL. DATE 01/21/2010			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152			
10	3658 X	1892	-0-	-1766	-0-	102 1	1790 2	N	-0-	-0-		
11	3540 X	2586	-0-	-954	-0-	146 1	2440 2	N	-0-	-0-		
12	3658 X	2238	-0-	-1420	-0-	127 1	2111 2	N	-0-	-0-		
01	2914 X	1865	-0-	-1049	-0-	100 1	1765 2	N	-0-	-0-		
02	2494 X	2013	-0-	-481	-0-	112 1	1901 2	N	-0-	-0-		
03	2666 X	1974	-0-	-692	-0-	116 1	1858 2	N	-0-	-0-		

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 20		RRCID -> 257187		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	214 1	3749 2	N	-0-			-0-
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	188 1	3139 2	N	-0-			-0-
12	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	197 1	3284 2	N	-0-			-0-
01	3224 X	2856	-0-	-368	-0-	153 1	2703 2	N	-0-			-0-
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	199 1	3370 2	N	-0-			-0-
*03	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	224 1	3586 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 25		RRCID -> 257713		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127				
10	7192 X	6472	-0-	-720	-0-	350 1	6122 2	N	-0-			-0-
11	6840 X	6042	-0-	-798	-0-	342 1	5700 2	N	-0-			-0-
12	6758 X	5603	-0-	-1155	-0-	317 1	5286 2	N	-0-			-0-
01	6479 X	5554	-0-	-925	-0-	297 1	5257 2	N	-0-			-0-
02	6061 X	5672	-0-	-389	-0-	317 1	5355 2	N	-0-			-0-
03	6479 X	5777	-0-	-702	-0-	340 1	5437 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 23		RRCID -> 259751		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002				
10	10292 X	9368	-0-	-924	-0-	506 1	8862 2	N	-0-			-0-
11	9690 X	9169	-0-	-521	-0-	519 1	8650 2	N	-0-			-0-
12	9734 X	9132	-0-	-602	-0-	517 1	8615 2	N	-0-			-0-
01	9734 X	8939	-0-	-795	-0-	478 1	8461 2	N	-0-			-0-
02	9077 X	8765	-0-	-312	-0-	489 1	8276 2	N	-0-			-0-
03	9486 X	9400	-0-	-86	-0-	553 1	8847 2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 260259		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808				
10	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	345 1	6037 2	N	-0-			-0-
11	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	330 1	5495 2	N	-0-			-0-
12	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	334 1	5578 2	N	-0-			-0-
01	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	278 1	4930 2	N	-0-			-0-
02	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	331 1	5597 2	N	-0-			-0-
*03	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	351 1	5617 2	N	-0-			-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS)		26155 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH				
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689										
CHISUM		WELL #: 1		RRCID -> 227245		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EARNEST HILL		27232 222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY				
INNOVO RESOURCES GROUP, INC.		424752										
CRANE A-95		WELL #: 1		RRCID -> 100296		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3628				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EARNEST HILL			//CONT.//		27232 222	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: SHELBY					
INNOVO RESOURCES GROUP, INC.			//CONT.//		424752											
CRANE A95			WELL #:		4	RRCID ->	119906	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3254 - 3260				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRANE A-95			WELL #:		2	RRCID ->	120274	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 3662 - 3672				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG)					27232 666	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: SHELBY					
BASA RESOURCES, INC.					053974											
WERNER, LOUIS SAWMILL			WELL #:		1	RRCID ->	171148	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2694 - 2702				
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	127	1	259	2	N	-0-				117
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	102	1	190	2	N	-0-				117
12		310 N	97	-0-	-213	-0-	25	1	72	2	N	-0-				117
01		310 N	117	-0-	-193	-0-	24	1	93	2	N	-0-				117
02		290 N	175	-0-	-115	-0-	34	1	141	2	N	-0-				117
03		93 N	2	-0-	-91	-0-	2	1			N	-0-				117

INNOVO RESOURCES GROUP, INC.					424752											
CRANE A-95			WELL #:		1	RRCID ->	127833	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3278 - 3288				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)					27347 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
SEM OPERATING COMPANY LLC					766370											
EASTHAM STATE FARM			WELL #:		2	RRCID ->	107081	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11308 - 11451				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57				220
11		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1759	3	14	9	N	13				233
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18				251
01		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2048	3	13	9	N	12				263
*02		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1605	3	53	9	N	48	196	1		115
*03		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1683	3	30	9	N	27				142

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)			//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON				
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370											
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0503		RRCID -> 274757		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9969 - 11622			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	8835 X	6091	-0-	-2744	-0-	454	1	4963	3	Y	613	617	1	55
						674	9							
11	8550 X	5429	-0-	-3121	-0-	580	1	4121	3	Y	662	630	1	87
						728	9							
12	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	818	1	3704	3	Y	619	597	1	109
						681	9							
01	7347 X	3613	-0-	-3734	-0-	300	1	3002	3	Y	283	355	1	37
						311	9							
*02	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	687	1	5666	3	Y	503	424	1	114
						553	9							
*03	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	679	1	5656	3	Y	500	523	1	91
						550	9							

TOLBERT				WELL #: 1		RRCID -> 274994		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412		PERF. 9322 - 10991		

10	527 X	159	-0-	-368	-0-	110	1	6	3	Y	39	188	1	154
						43	9							
11	510 X	90	-0-	-420	-0-	90	1			Y	-0-			154
						90	1							
12	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	452	1	3878	3	Y	501	387	1	268
						551	9							
01	8835 X	335	-0-	-8500	-0-	114	1	163	3	Y	53			321
						58	9							
02	8265 X	573	-0-	-7692	-0-	290	1	163	3	Y	109	192	1	238
						120	9							
*03	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	487	1	2691	3	Y	397	194	1	440
						437	9							

ADAMS, CHESTER				WELL #: 2		RRCID -> 275353		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 12020		PERF. 10054 - 11688		

10	7130 X	6763	-0-	-367	-0-	538	1	4902	3	Y	1203	1309	1	356
						1323	9							
11	6900 X	6010	-0-	-890	-0-	684	1	3928	3	Y	1271	1067	1	560
						1398	9							
12	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	776	1	5060	3	Y	1411	1404	1	567
						1552	9							
01	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	1045	1	5783	3	Y	1288	1380	1	475
						1417	9							
*02	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	358	1	3944	3	Y	1232	1032	1	675
						1355	9							
*03	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	929	1	4920	3	Y	1407	1646	1	437
						1548	9							

CHANDLER				WELL #: 1		RRCID -> 275516		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9585 - 11220		

10	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	620	1	5647	3	Y	2317	2492	1	176
						2549	9							
11	9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	928	1	5540	3	Y	2326	2161	1	341
						2559	9							
12	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	656	1	4177	3	Y	2301	2357	1	285
						2531	9							
01	2945 X	1630	-0-	-1315	-0-	164	1	594	3	Y	793	778	1	300
						872	9							
*02	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	1023	1	1750	9	Y	1591	1656	1	235
						516	1	2490	3	Y	1835	1955	1	115
*03	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	2019	9							

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)			//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON					
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370												
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 702		RRCID -> 275603		COMPL. DATE 01/16/2014			TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

10		9579 X	4363	-0-	-5216	-0-	307	1	3356	3	Y	636	644	1	430
							700	9							
11		7590 X	3777	-0-	-3813	-0-	385	1	2734	3	Y	598	580	1	448
							658	9							
12		3317 X	3257	-0-	-60	-0-	470	1	2126	3	Y	601	574	1	475
							661	9							
01		5704 X	2335	-0-	-3369	-0-	183	1	1830	3	Y	293	368	1	400
							322	9							
02		5336 X	3045	-0-	-2291	-0-	273	1	2254	3	Y	471	390	1	482
							518	9							
03		4371 X	4335	-0-	-36	-0-	403	1	3360	3	Y	520	544	1	458
							572	9							

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 206		RRCID -> 275670		COMPL. DATE 08/16/2014			TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555					

10		8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	556	1	6077	3	Y	2065	2121	1	326
							2272	9							
11		3990 X	2953	-0-	-1037	-0-	293	1	2080	3	Y	527	302	1	551
							580	9							
12		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	453	639	1	365
01		5735 X	1849	-0-	-3886	-0-	155	1	1554	3	Y	127	106	1	386
							140	9							
02		6757 X	3717	-0-	-3040	-0-	272	1	2242	3	Y	1094	1080	1	401
							1203	9							
03		7223 X	2953	-0-	-4270	-0-	214	1	1781	3	Y	871	950	1	322
							958	9							

MOSLEY			WELL #: 2		RRCID -> 275671		COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829					

10		10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	827	1	7532	3	Y	1712	1505	1	540
							1883	9							
11		6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	651	1	4304	3	Y	1429	1502	1	467
							1572	9							
12		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	1162	1	8612	3	Y	923	1011	1	379
							1015	9							
01		8370 X	3781	-0-	-4589	-0-	424	1	2575	3	Y	711	810	1	280
							782	9							
02		9570 X	5138	-0-	-4432	-0-	296	1	4322	3	Y	473	381	1	372
							520	9							
03		10230 X	7170	-0-	-3060	-0-	891	1	5244	3	Y	941	965	1	349
							1035	9							

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0104		RRCID -> 275964		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782					

10		7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	581	1	6352	3	Y	932	1094	1	197
							1025	9							
11		9630 X	4509	-0-	-5121	-0-	517	1	3457	3	Y	486	328	1	355
							535	9							
12		9951 X	1917	-0-	-8034	-0-	315	1	1305	3	Y	270	404	1	221
							297	9							
01		11935 X	5263	-0-	-6672	-0-	449	1	4170	3	Y	585	498	1	308
							644	9							
02		11165 X	6912	-0-	-4253	-0-	687	1	4948	3	Y	1161	1052	1	417
							1277	9							
03		7967 X	5523	-0-	-2444	-0-	544	1	4055	3	Y	840	915	1	342
							924	9							

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON					
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370												
HYDE, MARTY		WELL #: 4		RRCID -> 275991		COMPL. DATE 09/02/2014			TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	8835 X	1971	-0-	-6864	-0-	874	1	116	3	Y	892	773	1	321
						981	9							
11	8160 X	1294	-0-	-6866	-0-	330	1	964	9	Y	876	943	1	254
12	6820 X	1326	-0-	-5494	-0-	330	1	258	3	Y	671	684	1	241
						738	9							
01	5983 X	1344	-0-	-4639	-0-	344	1	106	4	Y	813	861	1	193
						894	9							
*02	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	332	1	268	3	Y	1029	841	1	381
						1132	9							
*03	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	448	1	2125	3	Y	787	851	1	318
						866	9							

JONES		WELL #: 2		RRCID -> 276438		COMPL. DATE 10/05/2014			TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603					
10	3100 X	1322	-0-	-1778	-0-	27	1	242	3	Y	957	963	1	224
						1053	9							
11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	409	1	2109	3	Y	633	768	1	89
						696	9							
12	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	349	1	1899	3	Y	642	581	1	150
						706	9							
01	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	335	1	1527	3	Y	526	584	1	92
						579	9							
02	2175 X	2050	-0-	-125	-0-	1298	1	183	3	Y	517	391	1	218
						569	9							
03	3317 X	2215	-0-	-1102	-0-	322	1	1347	3	Y	497	384	1	330
						547	9							

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 601		RRCID -> 276692		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882					
10	3007 X	2298	-0-	-709	-0-	262	1	1898	3	Y	125			243
						138	9							
11	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	705	1	2695	3	Y	338	383	1	198
						372	9							
12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	695	1	2524	3	Y	246	188	1	256
						271	9							
01	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	806	1	2547	3	Y	176	195	1	237
						194	9							
*02	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	708	1	2203	3	Y	180	194	1	222
						198	9							
*03	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	770	1	2268	3	Y	193	190	1	225
						212	9							

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 276821		COMPL. DATE 07/15/2014			TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON																
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370																
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

10		41540 X	36129	-0-	-5411	-0-	1594 1634	1	32941	3	N	1413	1244	1		310
11		40200 X	39857	-0-	-343	-0-	1554 1856	9	36513	3	N	1353	1317	1		346
12		41540 X	34777	-0-	-6763	-0-	1488 1751	9	32033	3	N	903	1060	1		189
01		41540 X	25680	-0-	-15860	-0-	993 1602	9	22640	3	N	1307	1188	1		308
02		38222 X	32441	-0-	-5781	-0-	1438 1536	9	29529	3	N	1251	1139	1		421
03		41199 X	35685	-0-	-5514	-0-	1376 1769	9	33319	3	N	543	651	1		313
							597	9								

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999																
10		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	329	1	6629	3	Y	769	670	1		299
11		6990 X	3946	-0-	-3044	-0-	846 160	9	3317	3	Y	426	416	1		309
12		7223 X	6380	-0-	-843	-0-	469 292	9	5648	3	Y	400	476	1		233
01		7812 X	5537	-0-	-2275	-0-	440 342	9	4515	3	Y	618	559	1		292
02		7308 X	7006	-0-	-302	-0-	680 293	9	5975	3	Y	671	613	1		350
03		7812 X	5382	-0-	-2430	-0-	738 194	9	3847	3	Y	1220	1447	1		123
							1342	9								

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257																
10		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	559	1	2181	3	Y	879	950	1		156
11		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	967 224	9	1052	3	Y	437	373	1		220
12		1488 X	275	-0-	-1213	-0-	481 29	9	115	3	Y	119	113	1		226
01		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	131	9			Y	-0-				226
*02		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	756	1	2145	3	Y	1229	988	1		465
*03		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	1352 654	9	1652	3	Y	715	894	1		286
							787	9								

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500																
10		2883 X	2302	-0-	-581	-0-	213	1	1943	3	N	133	194	1		68
11		2700 X	1488	-0-	-1212	-0-	146 263	9	1142	3	N	75				143
12		2790 X	1248	-0-	-1542	-0-	83 220	9	940	3	N	80				223
01		2325 X	1648	-0-	-677	-0-	88 290	9	1216	3	N	129	191	1		161
*02		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	142 188	9	1466	3	N	62				223
*03		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	68 400	9	1809	3	N	256				480
							282	9								

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)				//CONT.//	27347 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOUSTON			
SEM OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//	766370									
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	0201	RRCID ->	277688	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10030 - 11731		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	194	1	3244	3	N	574	586	1	207
						631	9							
11	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	438	1	2760	3	N	419	379	1	247
						461	9							
12	3379 X	1518	-0-	-1861	-0-	404	1	855	3	N	235	190	1	292
						259	9							
01	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	420	1	2282	3	N	642	522	1	412
						706	9							
02	3799 X	1682	-0-	-2117	-0-	406	1	892	3	N	349	391	1	370
						384	9							
*03	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	428	1	3497	3	N	415	383	1	402
						457	9							

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	0901	RRCID ->	277816	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10273 - 11944		
10	5487 X	4638	-0-	-849	-0-	363	1	3064	3	N	1101	1183	1	251
						1211	9							
11	5340 X	3550	-0-	-1790	-0-	366	1	2793	3	N	355	303	1	303
						391	9							
*12	5518 X	4648	-0-	-870	-0-	589	1	3569	3	N	445	651	1	97
						490	9							
*01	5518 X	3949	-0-	-1569	-0-	487	1	2884	3	N	525	487	1	135
						578	9							
*02	5133 X	4530	-0-	-603	-0-	403	1	3536	3	N	537	532	1	140
						591	9							
*03	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	562	1	3831	3	N	575	645	1	70
						633	9							

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0604	RRCID ->	277817	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	11782	PERF. 9978 - 11604		
10	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	605	1	6605	3	N	869	1010	1	179
						956	9							
11	7290 X	4175	-0-	-3115	-0-	556	1	3220	3	N	363	247	1	295
						399	9							
12	7533 X	2027	-0-	-5506	-0-	358	1	1496	3	N	157	331	1	121
						173	9							
01	8153 X	5476	-0-	-2677	-0-	605	1	4300	3	N	519	442	1	198
						571	9							
02	7627 X	7006	-0-	-621	-0-	1189	1	5004	3	N	739	672	1	263
						813	9							
03	8153 X	5186	-0-	-2967	-0-	730	1	4047	3	N	372	411	1	224
						409	9							

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	0802	RRCID ->	277818	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	11302	PERF.10087 - 11302		
10	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	2124	1	4116	3	N	166	120	1	260
						183	9							
11	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	1939	1	5717	3	N	171	114	1	317
						188	9							
12	5177 X	4726	-0-	-451	-0-	552	1	3967	3	N	188	230	1	275
						207	9							
01	5177 X	3838	-0-	-1339	-0-	535	1	3226	3	N	70	115	1	230
						77	9							
02	4843 X	3669	-0-	-1174	-0-	371	1	3175	3	N	112			341
						123	9							
03	5177 X	3566	-0-	-1611	-0-	454	1	2950	3	N	146	107	1	380
						161	9							

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3875 X	3151	-0-	-724	-0-	555	1	2163	3	N	394	427	1	43
						433	9							
11	3750 X	505	-0-	-3245	-0-	168	1	337	3	N	-0-			43
12	3875 X	2497	-0-	-1378	-0-	584	1	1389	3	N	476	453	1	66
						524	9							
01	3875 X	3159	-0-	-716	-0-	793	1	1658	3	N	644	570	1	140
						708	9							
*02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	1219	1	1552	3	N	428	347	1	226
						471	9							
*03	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	1504	1	2295	3	N	492	621	1	97
						541	9							
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350														
10	11253 X	6511	-0-	-4742	-0-	288	1	5241	3	N	893	951	1	317
						982	9							
11	10890 X	7899	-0-	-2991	-0-	730	1	6186	3	N	894	956	1	255
						983	9							
12	11253 X	4748	-0-	-6505	-0-	582	1	3453	3	N	648	771	1	132
						713	9							
01	7781 X	2607	-0-	-5174	-0-	558	1	1358	3	N	628	571	1	189
						691	9							
02	6090 X	3687	-0-	-2403	-0-	686	1	1981	3	N	927	755	1	360
						1020	9							
03	8153 X	3761	-0-	-4392	-0-	759	1	2154	3	N	771	765	1	366
						848	9							
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376														
10	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	852	1	9304	3	N	1055	1005	1	68
						1161	9							
11	5160 X	2618	-0-	-2542	-0-	287	1	1763	3	N	516	579	1	5
						568	9							
12	5332 X	2178	-0-	-3154	-0-	379	1	1581	3	N	198	192	1	11
						218	9							
01	5332 X	3556	-0-	-1776	-0-	238	1	2028	3	N	1173	853	1	331
						1290	9							
*02	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	827	1	6104	3	N	1223	1237	1	317
						1345	9							
*03	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	593	1	4494	3	N	747	833	1	231
						822	9							
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837														
10	12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	2127	1	8225	3	N	2129	2077	1	224
						2342	9							
11	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	1614	1	6748	3	N	1580	1542	1	262
						1738	9							
12	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	1529	1	5910	3	N	1126	1136	1	252
						1239	9							
01	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	1351	1	4671	3	N	1899	1732	1	419
						2089	9							
*02	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	1143	1	4652	3	N	1618	1523	1	513
						1780	9							
*03	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	1084	1	6677	3	N	1783	2077	1	219
						1961	9							

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0103		RRCID -> 277939		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	26			263
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			263
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-	187 1		76
01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			76
02	609 X	97	-0-	-512	-0-	10 1		87 3	N	-0-			76
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76

GARRISON				WELL #: 1		RRCID -> 277966		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408			
10	2015 X	1421	-0-	-594	-0-	57 1	1144 3	N	200	189 1			181
11	1920 N	1764	-0-	-156	-0-	220 9	475 1	1138 3	N	137			318
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	151 9	458 1	1106 3	N	118	176 1		260
01	1426 N	1150	-0-	-276	-0-	130 9	428 1	484 3	N	113	192 1		181
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	114 4	401 1	22 3	N	112			293
*03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	123 9	441 1	136 3	N	145	185 1		254
						160 9							

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0101		RRCID -> 277990		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531			
10	9641 X	5489	-0-	-4152	-0-	384 1	915 9	4190 3	N	832	790 1		309
11	9330 X	5736	-0-	-3594	-0-	653 1	723 9	4360 3	N	657	737 1		229
12	9641 X	1755	-0-	-7886	-0-	303 1	215 9	1237 3	N	195	192 1		232
01	9176 X	7385	-0-	-1791	-0-	663 1	406 9	6316 3	N	369	269 1		332
*02	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	640 1	889 9	4563 3	N	808	824 1		316
03	5921 X	5365	-0-	-556	-0-	550 1	681 9	4134 3	N	619	682 1		253

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0401		RRCID -> 277991		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820			
10	25159 X	25159	-0-	-0-	-0-	1131 1	1232 9	22796 3	N	1120	943 1		389
11	27576 X	27576	-0-	-0-	-0-	1310 1	1038 9	25228 3	N	944	1148 1		185
12	29144 X	29144	-0-	-0-	-0-	1456 1	1356 9	26332 3	N	1233	1158 1		260
01	19703 X	19703	-0-	-0-	-0-	1173 1	780 9	17750 3	N	709	781 1		188
*02	25590 X	25590	-0-	-0-	-0-	1224 1	1016 9	23350 3	N	924	588 1		527
*03	29272 X	29272	-0-	-0-	-0-	1438 1	1102 9	26733 3	N	1002	1151 1		378

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)			//CONT.//	27347 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON		
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//	766370									
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0510	RRCID ->	278385	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9808 - 11542	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	9672 X	7552	-0-	-2120	-0-	295	1	5942	3	N	1195	930 1	505
						1315	9						
11	9360 X	8485	-0-	-875	-0-	2117	1	5151	3	N	1106	1116 1	495
						1217	9						
12	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	1342	1	5554	3	N	947	1132 1	310
						1042	9						
01	8649 X	7770	-0-	-879	-0-	1315	1	5234	3	N	1110	967 1	453
						1221	9						
02	8091 X	6841	-0-	-1250	-0-	4422	1	1180	3	N	1126	1170 1	411
						1239	9						
03	8773 X	6898	-0-	-1875	-0-	1281	1	4359	3	N	1144	1327 1	228
						1258	9						

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0602	RRCID ->	278386	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	9902 - 11510	

10	12090 X	9470	-0-	-2620	-0-	768	1	8395	3	N	279	373 1	136
						307	9						
11	11700 X	5557	-0-	-6143	-0-	719	1	4557	3	N	255	139 1	252
						281	9						
12	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	497	1	2140	3	N	71	196 1	127
						78	9						
01	9951 X	4433	-0-	-5518	-0-	497	1	3702	3	N	213		340
						234	9						
02	9309 X	7402	-0-	-1907	-0-	973	1	6121	3	N	280	374 1	250
						308	9						
*03	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	1256	1	8393	3	N	426	366 1	310
						469	9						

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	1001	RRCID ->	278387	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12872	PERF.	10766 - 12693	

10	10943 X	9342	-0-	-1601	-0-	439	1	8848	3	N	50	181 1	95
						55	9						
11	10590 X	4954	-0-	-5636	-0-	309	1	4535	3	N	100		195
						110	9						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30		225
01	10943 X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-		225
*02	17341 X	17341	-0-	-0-	-0-	881	1	16364	3	N	87		310
						96	9						
03	9331 X	6745	-0-	-2586	-0-	365	1	6358	3	N	20	200 1	130
						22	9						

FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:	0101	RRCID ->	278713	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10114 - 11765	

10	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	209	1	3480	3	Y	486	393 1	420
						535	9						
11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	90	1	3009	3	Y	340	371 1	389
						374	9						
12	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	386	1	2283	3	Y	222	386 1	225
						244	9						
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	93	1	2661	3	Y	311	281 1	255
						342	9						
*02	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	87	1	2244	3	Y	332	345 1	242
						365	9						
*03	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	93	1	2272	3	Y	337		579
						371	9						

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	25296 X	7483	-0-	-17813	-0-	597 1	5442 3	Y	1313	1333 1	80
						1444 9					
11	24480 X	6846	-0-	-17634	-0-	833 1	4915 3	Y	998	767 1	311
						1098 9					
12	25296 X	6291	-0-	-19005	-0-	710 1	4577 3	Y	913	1138 1	86
						1004 9					
01	25296 X	6767	-0-	-18529	-0-	894 1	4865 3	Y	916	955 1	47
						1008 9					
02	23664 X	5429	-0-	-18235	-0-	589 1	4035 3	Y	732	388 1	391
						805 9					
03	7471 X	5523	-0-	-1948	-0-	760 1	3925 3	Y	763	956 1	200
						839 9					

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

10	15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	837 1	13980 3	N	721	795 1	133
						793 9					
11	5400 X	1787	-0-	-3613	-0-	24 1	1738 3	N	23		156
						25 9					
12	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-		156
01	5580 X	2403	-0-	-3177	-0-	294 1	1958 3	N	137	199 1	94
						151 9					
*02	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	767 1	7603 3	N	780	392 1	481
						858 9					
*03	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	907 1	6802 3	N	517	550 1	448
						569 9					

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

10	0 W	782	-0-	782	35967	341 1	441 9	N	401	345 1	75
11	0 W	534	-0-	534	36501	300 1	234 9	N	213	231 1	57
12	0 W	603	-0-	603	37104	332 1	40 3	N	210	222 1	45
						231 9					
01	0 W	729	-0-	729	37833	336 1	37 3	N	324	355 1	14
						356 9					
02	0 W	673	-0-	673	38506	247 1	96 3	N	300	240 1	74
						330 9					
*03	40984 X	2478	-0-	-38506	-0-	414 1	1446 3	N	562	587 1	51
						618 9					

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

10	0 W	2251	-0-	2251	20224	477 1	1437 3	N	306	379 1	165
						337 9					
11	0 W	1973	-0-	1973	22197	588 1	1113 3	N	247	193 1	219
						272 9					
12	0 W	1288	-0-	1288	23485	424 1	742 3	N	111	181 1	149
						122 9					
01	0 W	1285	-0-	1285	24770	286 1	905 3	N	85		234
						94 9					
02	0 W	1591	-0-	1591	26361	434 1	854 3	N	275	195 1	314
						303 9					
*03	27673 X	1312	-0-	-26361	-0-	463 1	680 3	N	154	194 1	272
						169 9					

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)				//CONT.//	27347 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
SEM OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//	766370									
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0606	RRCID ->	279324	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9811 - 11456	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	0 W	6677	-0-	6677	78067	403	1	4404	3	N	1700	1713	1	140
						1870	9							
11	0 W	3158	-0-	3158	81225	563	1	2110	3	N	441	255	1	326
						485	9							
12	0 W	2694	-0-	2694	83919	428	1	1800	3	N	424	600	1	150
						466	9							
01	0 W	5484	-0-	5484	89403	623	1	4003	3	N	780	642	1	288
						858	9							
02	0 W	6386	-0-	6386	95789	1343	1	2997	3	N	1860	1842	1	306
						2046	9							
03	0 W	4765	-0-	4765	100554	572	1	2880	3	N	1194	1314	1	186
						1313	9							

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0701	RRCID ->	279354	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	10090 - 11390	

10	0 W	840	-0-	840	47252	56	1	608	3	N	160	161	1	57
						176	9							
11	0 W	821	-0-	821	48073	160	1	496	3	N	150	151	1	56
						165	9							
12	0 W	948	-0-	948	49021	224	1	595	3	N	117	115	1	58
						129	9							
01	0 W	877	-0-	877	49898	145	1	676	3	N	51	68	1	41
						56	9							
02	0 W	891	-0-	891	50789	160	1	625	3	N	96	68	1	68
						106	9							
03	0 W	1377	-0-	1377	52166	200	1	891	3	N	260	272	1	56
						286	9							

BLAIR A				WELL #:	1	RRCID ->	279383	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	10788 - 12492	

10	0 W	4691	-0-	4691	40188	529	1	3784	3	N	344	386	1	122
						378	9							
11	0 W	5295	-0-	5295	45483	632	1	4384	3	N	254	190	1	186
						279	9							
12	0 W	1415	-0-	1415	46898	257	1	1127	3	N	28			214
						31	9							
01	0 W	466	-0-	466	47364	179	1	285	3	N	2			216
						2	9							
02	0 W	325	-0-	325	47689	55	1	267	3	N	3			219
						3	9							
03	0 W	427	-0-	427	48116	130	1	297	3	N	-0-			219

MILLER				WELL #:	2	RRCID ->	279431	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10288 - 11397	

10	21576 X	5845	-0-	-15731	-0-	476	1	4334	3	Y	941	954	1	206
						1035	9							
11	20880 X	1323	-0-	-19557	-0-	50	1	329	3	Y	858	775	1	289
						944	9							
12	21576 X	2265	-0-	-19311	-0-	214	1	896	3	Y	1050	975	1	364
						1155	9							
01	21576 X	1142	-0-	-20434	-0-	108	1	143	3	Y	810	982	1	192
						891	9							
02	20184 X	4095	-0-	-16089	-0-	261	1	2631	3	Y	1094	764	1	522
						1203	9							
03	21576 X	4735	-0-	-16841	-0-	580	1	2866	3	Y	1173	1369	1	324
						1290	9							

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 W	796	-0-	796	84558	231	1	447	3	N	107	77	1	85	
11	0 W	918	-0-	918	85476	118	9	513	3	N	128	86	1	127	
12	0 W	1157	-0-	1157	86633	264	1	803	3	N	135	167	1	95	
01	0 W	917	-0-	917	87550	141	9	689	3	N	50	83	1	62	
02	0 W	889	-0-	889	88439	205	1	655	3	N	80			143	
03	0 W	1002	-0-	1002	89441	149	9	698	3	N	114	85	1	172	
						173	1								
						55	9								
						146	1								
						88	9								
						178	1								
						125	9								

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

04	0 W	8559	-0-	8559 B	57590	620	1	7378	3	N	510	356	1	422
05	0 W	5231	-0-	5231 B	62821	561	9	4341	3	N	385	536	1	271
06	0 W	7666	-0-	7666	70487	466	1	6421	3	N	586	373	1	484
07	0 W	6544	-0-	6544	77031	424	9	6208	3	N	303	385	1	402
08	0 W	5771	-0-	5771	82802	600	1	584	9	N	531	384	1	549
09	0 W	8500	-0-	8500	91302	645	9	7533	3	N	491	762	1	278
10	0 W	7378	-0-	7378	98680	3	1	6562	3	N	445	383	1	340
11	0 W	6584	-0-	6584	105264	333	9	5847	3	N	331	394	1	277
12	0 W	5087	-0-	5087	110351	490	9	4249	3	N	367	388	1	256
01	0 W	6289	-0-	6289	116640	313	1	3604	3	N	439	379	1	316
02	0 W	4418	-0-	4418	121058	121	4	483	9					
*03	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	113649	322	1	3752	3	N	359	389	1	286
						1880	4							
						271	1							
						395	9							
										N	NO RPT			286

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

10	124 N	93	-0-	-31	-0-	48	1	45	2	N	-0-			-0-
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	49	1	38	2	N	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	77	1	76	2	N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	101	1	46	2	N	-0-			-0-
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	87	1	66	2	N	-0-			-0-
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	100	1	75	2	N	-0-			-0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
 TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		837 N	594	-0-	-243	-0-	309 1	285 2	N	-0-		-0-
11		660 N	625	-0-	-35	-0-	352 1	273 2	N	-0-		-0-
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	309 1	307 2	N	-0-		-0-
01		589 N	574	-0-	-15	-0-	392 1	182 2	N	-0-		-0-
*02		609 N	533	-0-	-76	-0-	303 1	230 2	N	-0-		-0-
03		620 N	550	-0-	-70	-0-	300 1	250 2	N	-0-		-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

10		217 N	204	-0-	-13	-0-	106 1	98 2	N	-0-		-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	122 1	94 2	N	-0-		-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	112 1	111 2	N	-0-		-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	151 1	71 2	N	-0-		-0-
*02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	132 1	100 2	N	-0-		-0-
*03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	130 1	100 2	N	-0-		-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

10		217 N	204	-0-	-13	-0-	106 1	98 2	N	-0-		-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	122 1	94 2	N	-0-		-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	111 1	112 2	N	-0-		-0-
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	150 1	70 2	N	-0-		-0-
*02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	133 1	100 2	N	-0-		-0-
*03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	130 1	100 2	N	-0-		-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
 O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

10	3379	X	1288	-0-	-2091	-0-	326 1	890 2	N	65	183 1	30
							72 9					
11	3120	X	1179	-0-	-1941	-0-	318 1	820 2	N	37		67
							41 9					
12	3224	X	924	-0-	-2300	-0-	225 1	677 2	N	20		87
							22 9					
01	3131	X	1567	-0-	-1564	-0-	427 1	1120 2	N	18		105
							20 9					
02	DLQ	G-10	1249	-0-	1249	1249	210 1	1028 2	N	10		115
							11 9					
03	DLQ	G-10	7	-0-	7	1256	1 1	4 2	N	2		117
							2 9					

ELKHART (PETTIT)
WEATHERS EXPLORATION, INC.
COVINGTON

//CONT.// 28379 250
//CONT.// 902850

NON-ASSOCIATED

CAPACITY

CNTY: ANDERSON

WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	699 1	1906 2	N	17			82
11	2100 N	1358	-0-	-742	-0-	19 9						
12	2201 N	1070	-0-	-1131	-0-	374 1	962 2	N	20			102
01	2635 N	2288	-0-	-347	-0-	22 9						
02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	262 1	790 2	N	16			118
*03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	18 9						
						626 1	1643 2	N	17			135
						19 9						
						311 1	1519 2	N	7			142
						8 9						
						199 1	1385 2	N	7			149
						8 9						

COVINGTON

WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

10	1674 X	176	-0-	-1498	-0-	47 1	128 2	N	1			46
11	1620 X	119	-0-	-1501	-0-	1 9						
12	1674 X	128	-0-	-1546	-0-	33 1	85 2	N	1			47
01	1674 X	120	-0-	-1554	-0-	1 9						
02	1566 X	102	-0-	-1464	-0-	32 1	95 2	N	1			48
03	1674 X	79	-0-	-1595	-0-	1 9						
						31 1	80 2	N	8			56
						9 9						
						16 1	79 2	N	6			62
						7 9						
						10 1	67 2	N	2			64
						2 9						

ELKHART (WOODBINE)
WEATHERS EXPLORATION, INC.
COVINGTON

28379 500
902850

ASSOCIATED

CAPACITY

CNTY: ANDERSON

WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COVINGTON

WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COVINGTON

WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELKTON (PALUXY B)			28415 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SMITH		
PALMER PETROLEUM INC.			636222									
WOLDERT-HENLEY			WELL #:	1	RRCID ->	130253	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7358 - 7368
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	19850 R	19850	-0-	-0-	-0-	62 1	19594 2	N	176	130 1		138
11	19500	16642	-0-	-2858	-0-	194 9						
12	20150	14626	-0-	-5524	-0-	60 1	16432 2	N	136	128 1		146
01	20150	14425	-0-	-5725	-0-	150 9						
02	18676 #	12691	-0-	-5985	-0-	62 1	14433 2	N	119	133 1		132
03	19840 #	NO RPT	-0-	-19840	-0-	131 9						
						62 1	14227 2	N	124	149 1		107
						136 9						
						58 1	12545 2	N	80	145 1		42
						88 9						
								N	NO RPT			42

ELYSIAN (TRAVIS PEAK)			28809 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
HUMA ENERGY, LLC			412715									
BOGUE			WELL #:	1	RRCID ->	191454	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	6488 - 6498
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

JANDAR EXPLORATION, L. C.			429781									
MAYO			WELL #:	4	RRCID ->	122169	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6284 - 6287
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			68
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			68
12	682 N	73	-0-	-609	-0-	73 2		N	-0-			68
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			68
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			68
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			68

PETROMINING, INC.			660846									
MITCHELL			WELL #:	1	RRCID ->	228646	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6215 - 6258
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3100 X	2579	-0-	-521	-0-	2575 3	4 9	N	4			57
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3139 3	9 9	N	8			65
12	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3194 3	19 9	N	17			82
01	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2874 3	9 9	N	8			90
02	2552 X	2399	-0-	-153	-0-	2391 3	8 9	N	7			97
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT			97

URSUS OIL AND GAS			879300									
TUCKER			WELL #:	1	RRCID ->	169642	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	6331 - 6440
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	114 2	7 9	N	6			30
11	150 N	20	-0-	-130	-0-	13 2	7 9	N	6			36
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	8			44
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			44
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			44
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	340 2	7 9	N	6			50

ELYSIAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		28809 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
GARRETT HEIRS				WELL #: 3	RRCID -> 257146	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 11620	PERF. 6209	- 7762	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120)				28809 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC				744737						
FURRH, J. D. JR. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 105723	COMPL. DATE 01/28/1983	TOTAL DEPTH 6974	PERF. 6116	- 6123	
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	34 1	182 2	Y	-0-	7
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	53 1	265 2	Y	-0-	7
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	49 1	244 2	Y	-0-	7
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	42 1	224 2	Y	-0-	7
02	319 N	180	-0-	-139	-0-	37 1	143 2	Y	-0-	7
03	279 N	156	-0-	-123	-0-	25 1	131 2	Y	-0-	7

EXCELSIOR (PETTIT)				29790 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MARION		
STETSON PETROLEUM CORP.				819479						
STALLCUP, BLISS				WELL #: A 1	RRCID -> 039323	COMPL. DATE 10/27/1965	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6237	- 6241	
10	248 N	187	-0-	-61	-0-	187 3		N	-0-	27
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3		N	-0-	27
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3		N	-0-	27
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-	27
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-	27
03	217 N	141	-0-	-76	-0-	141 3		N	-0-	27

RUSK-STALLCUP				WELL #: 2 C	RRCID -> 097943	COMPL. DATE 05/19/1982	TOTAL DEPTH 6315	PERF. 6264	- 6290	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT		-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.)				29796 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION		
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089						
VAN DUSEN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 201090	COMPL. DATE 02/03/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6341	- 6397	
10	1705 N	859	-0-	-846	-0-	209 1	646 2	N	4	91
11	1560 N	750	-0-	-810	-0-	149 1	600 2	N	1	92
12	1457 N	604	-0-	-853	-0-	145 1	451 2	N	7	99
01	868 N	763	-0-	-105	-0-	119 1	632 2	N	11	110
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	119 1	649 2	N	13	123
*03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	117 1	543 2	N	12	135

OIL AND GAS DIVISION

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.)		//CONT.//		29796 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION					
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		//CONT.//		297089										
VAN DUSEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220883	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6341 - 6352		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

EZIM (PETTIT)				29830 000	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781										
MOORE, M. G.		WELL #:		1	RRCID ->	092939	COMPL. DATE	02/18/1981	TOTAL DEPTH	8541	PERF.	7856 - 7890		
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			53
11	330 N	181	-0-	-149	-0-	181	2			N	-0-			53
12	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-			53
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			53
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			53
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			53

LANGFORD, C. M.		WELL #:		1	RRCID ->	095673	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	7839 - 7843		
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-			113
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			113
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			113
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			113
*02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			113
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY)				30015 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
BROWNING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	081505	COMPL. DATE	02/11/1978	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	9168 - 9873		
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			146
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			146
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			146
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			146
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			146
03	372 N	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-			146

HUMA ENERGY, LLC		412715				CAPACITY			CNTY: PANOLA					
ROQUEMORE, EDDIE		WELL #:		3	RRCID ->	180243	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	8824 - 9965		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAIRWAY, W. (PETTIT)		30032 200		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HENDERSON						
O'BENCO, INC.		617512												
CATFISH CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	232352	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	10678	PERF.	10434 - 10462		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
VANGUARD OPERATING, LLC		881585													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 824		RRCID -> 181538		COMPL. DATE 04/10/1962		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 9986 - 10090					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5					N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 817G		RRCID -> 181540		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9886 - 9972					
10	17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	17160	3	366	9	N	333	312	1		487
11	19487 X	19487	-0-	-0-	-0-	18977	3	510	9	N	464	457	1		494
12	16337 X	11365	-0-	-4972	-0-	10948	3	417	9	N	379	400	1		473
01	16647 X	9255	-0-	-7392	-0-	8969	3	286	9	N	260	257	1		476
02	18850 X	8449	-0-	-10401	-0-	8305	3	144	9	N	131	133	1		474
03	20150 X	9497	-0-	-10653	-0-	9352	3	145	9	N	132	129	1		477

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 351		RRCID -> 181717		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10413		PERF. 9892 - 9984					
10	682 N	43	-0-	-639	-0-	26	3	17	9	N	15	14	1		1
11	1050 N	27	-0-	-1023	-0-	27	3			N	-0-				1
12	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-				1
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-				1
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-				1
*03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-				1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 181718		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9844 - 9965					
10	620 N	497	-0-	-123	-0-	497	3			N	-0-				-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-				-0-
12	372 N	271	-0-	-101	-0-	268	3	3	9	N	3	3	1		-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 249		RRCID -> 181735		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9844 - 9940					
10	1953 N	853	-0-	-1100	-0-	853	3			N	-0-				81
11	1530 N	774	-0-	-756	-0-	772	3	2	9	N	2	2	1		81
12	837 N	810	-0-	-27	-0-	791	3	19	9	N	17	17	1		81
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	993	3	55	9	N	50	50	1		81
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-				81
03	806 N	650	-0-	-156	-0-	650	3			N	-0-				81

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 346		RRCID -> 189585		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 10383		PERF. 9842 - 9927					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 347		RRCID -> 190106		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9962 - 10122					
10	2666 X	26	-0-	-2640	-0-	26	3			N	-0-				-0-
11	2580 X	27	-0-	-2553	-0-	27	3			N	-0-				-0-
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	29 X	24	-0-	-5	-0-	24	3			N	-0-				-0-
*03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-				-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1514	3	32	9	N	29	27	1			49
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1309	3	12	9	N	11	11	1			49
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					49
01	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					49
02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					49
*03	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					49

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

10	5208 X	3048	-0-	-2160	-0-	3005	3	43	9	N	39	36	1			450
11	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2335	3	39	9	N	35	35	1			450
12	4619 X	2499	-0-	-2120	-0-	2488	3	11	9	N	10	11	1			449
01	4619 X	1551	-0-	-3068	-0-	1551	3			N	-0-					449
02	4002 X	433	-0-	-3569	-0-	433	3			N	-0-					449
03	3038 X	31	-0-	-3007	-0-	31	3			N	-0-					449

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

10	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
11	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
12	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
01	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

10	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					13
11	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			N	-0-					13
12	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3			N	-0-					13
01	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6210	3	139	9	N	126	125	1			14
02	5684 X	573	-0-	-5111	-0-	470	3	103	9	N	94					108
*03	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7127	3	8	9	N	7	7	1			108

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

10	2914 X	820	-0-	-2094	-0-	820	3			N	-0-					43
11	2820 X	503	-0-	-2317	-0-	503	3			N	-0-					43
12	2914 X	646	-0-	-2268	-0-	646	3			N	-0-					43
01	1860 X	1404	-0-	-456	-0-	1404	3			N	-0-					43
02	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					43
*03	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					43

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

10	2077 N	1615	-0-	-462	-0-	1615	3			N	-0-					4
11	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2606	3	41	9	N	37	37	1			4
12	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2182	3	59	9	N	54	57	1			1
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1723	3	50	9	N	45	44	1			2
02	1943 N	1130	-0-	-813	-0-	1118	3	12	9	N	11	12	1			1
03	2077 N	493	-0-	-1584	-0-	493	3			N	-0-					1

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.// 30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 7473		RRCID -> 208188		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	2356 X	2173	-0-	-183	-0-	2130	3	43	9	N	39	37	1	89
11	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2456	3	42	9	N	38	38	1	89
12	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	2973	3	59	9	N	54	57	1	86
01	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2785	3	32	9	N	29	29	1	86
02	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2682	3	61	9	N	55	56	1	85
*03	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2542	3	158	9	N	144	141	1	88

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 751		RRCID -> 208429		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940					
10	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4661	3	58	9	N	53	50	1	210
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4364	3	59	9	N	54	53	1	211
12	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4054	3	59	9	N	54	57	1	208
01	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4763	3	11	9	N	10	10	1	208
02	5452 X	4275	-0-	-1177	-0-	4198	3	77	9	N	70	71	1	207
03	4712 X	4505	-0-	-207	-0-	4403	3	102	9	N	93	91	1	209

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 4482		RRCID -> 209043		COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980					
10	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			N	-0-			1
11	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	3			N	-0-			1
12	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	3			N	-0-			1
01	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6184	3	30	9	N	27	27	1	1
02	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4663	3	45	9	N	41	35	1	7
*03	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5265	3	61	9	N	55	53	1	9

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 552		RRCID -> 209752		COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030					
10	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4084	3	34	9	N	31	31	1	-0-
11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3950	3	34	9	N	31	20	1	11
12	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4321	3	77	9	N	70	81	1	-0-
01	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4289	3	6	9	N	5	4	1	1
02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3829	3	31	9	N	28	29	1	-0-
*03	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4057	3	11	9	N	10			10

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 5442		RRCID -> 209806		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062					
10	1798 N	1621	-0-	-177	-0-	1577	3	44	9	N	40	37	1	12
11	3000 N	3658	-0-	658	658	3615	3	43	9	N	39	38	1	13
12	3100 N	2533	-0-	-567	91	2533	3			N	-0-			13
01	3100 N	3643	-0-	543	634	3456	3	187	9	N	170	169	1	14
02	3826 X	3192	-0-	-634	-0-	3063	3	129	9	N	117	119	1	12
*03	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3152	3	102	9	N	93	91	1	14

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 653W		RRCID -> 209848		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998					
10	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3280	3	208	9	N	189	177	1	535
11	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5007	3	175	9	N	159	157	1	537
12	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4037	3	295	9	N	268	283	1	522
01	3007 X	1184	-0-	-1823	-0-	984	3	200	9	N	182	180	1	524
02	2813 X	1996	-0-	-817	-0-	1944	3	52	9	N	47	48	1	523
03	3007 X	2816	-0-	-191	-0-	2765	3	51	9	N	46	45	1	524

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 7463		RRCID -> 210040		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952					
10	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	3			N	-0-			-0-
11	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-			-0-
12	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-			-0-
01	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4804	3	59	9	N	54	54	1	-0-
02	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4402	3	85	9	N	77	65	1	12
*03	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4569	3	45	9	N	41	40	1	13

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.// 30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 551		RRCID -> 210041		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 10187		PERF.10015 - 10106				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7540	3	73	9	N	66	91	1	85
11	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	8793	3	67	9	N	61	40	1	106
12	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7823	3	96	9	N	87	87	1	106
01	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8290	3	105	9	N	95	78	1	123
02	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	7440	3	59	9	N	54	117	1	60
*03	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8853	3	43	9	N	39			99
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 7442		RRCID -> 210063		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 9923 - 10097				
10	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2510	3	43	9	N	39	36	1	109
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1983	3	21	9	N	19	19	1	109
12	1953 N	1513	-0-	-440	-0-	1513	3			N	-0-			109
01	2542 N	1381	-0-	-1161	-0-	1381	3			N	-0-			109
02	1943 N	970	-0-	-973	-0-	970	3			N	-0-			109
03	1519 N	629	-0-	-890	-0-	621	3	8	9	N	7	7	1	109
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 6452		RRCID -> 211929		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9850 - 9966				
10	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4467	3	81	9	N	74	69	1	61
11	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4345	3	75	9	N	68	67	1	62
12	1581 X	1249	-0-	-332	-0-	1241	3	8	9	N	7	7	1	62
01	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1117	3	531	9	N	483	478	1	67
02	1479 X	1162	-0-	-317	-0-	956	3	206	9	N	187	191	1	63
*03	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2971	3	45	9	N	41	41	1	63
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 649		RRCID -> 211939		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 9930 - 9960				
10	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5615	3	23	9	N	21	19	1	117
11	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6048	3	43	9	N	39	39	1	117
12	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5416	3	68	9	N	62	66	1	113
01	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4791	3	6	9	N	5	5	1	113
02	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4918	3	44	9	N	40	40	1	113
*03	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5632	3	33	9	N	30	30	1	113
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 5495		RRCID -> 212140		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9838 - 9964				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 6462		RRCID -> 212142		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10093		PERF. 9843 - 9984				
10	9765 X	6125	-0-	-3640	-0-	6125	3			N	-0-			114
11	9390 X	6170	-0-	-3220	-0-	6170	3			N	-0-			114
12	9579 X	5801	-0-	-3778	-0-	5758	3	43	9	N	39	40	1	113
01	9362 X	5799	-0-	-3563	-0-	5737	3	62	9	N	56	56	1	113
02	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5089	3	85	9	N	77	65	1	125
*03	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4951	3	61	9	N	55	53	1	127
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 742		RRCID -> 218946		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9896 - 10012				
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2015 - PLUGGED 12/10/15

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585										
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		4473	RRCID ->	221092	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9961	-	10078
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5456 X	5314	-0-	-142	-0-	5274 3	40 9	N	36	33 1			3
11		5280 X	4805	-0-	-475	-0-	4765 3	40 9	N	36	38 1			1
12		5456 X	4480	-0-	-976	-0-	4452 3	28 9	N	25	26 1			-0-
01		5456 X	4667	-0-	-789	-0-	4636 3	31 9	N	28	28 1			-0-
02		5858 X	3790	-0-	-2068	-0-	3745 3	45 9	N	41	35 1			6
03		5301 X	2340	-0-	-2961	-0-	2331 3	9 9	N	8	8 1			6

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7523 H	RRCID ->	226134	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9906	PERF.	9906	-	12000
10		25916 X	21198	-0-	-4718	-0-	21049 3	149 9	N	135	124 1			457
11		25080 X	23377	-0-	-1703	-0-	23377 3		N	-0-				457
12		28752 X	28752	-0-	-0-	-0-	28611 3	141 9	N	128	129 1			456
01		31696 X	31696	-0-	-0-	-0-	31402 3	294 9	N	267	268 1			455
02		28547 X	28547	-0-	-0-	-0-	28253 3	294 9	N	267	292 1			430
*03		31962 X	31962	-0-	-0-	-0-	31542 3	420 9	N	382	362 1			450

FALCON CREEK (ANHYDRITE)				30080 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CHEROKEE				
VANGUARD OPERATING, LLC				881585										
SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	119801	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	7815	-	7824
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
*11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	63 1	339 3	N	-0-				32
*12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	14 1	434 3	N	-0-				32
*01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-				32
*02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-				32
*03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-				32

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK)				30080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
WILSON HYDROCARBON INC.				929170										
RICHARDS "D"		WELL #:		1	RRCID ->	133890	COMPL. DATE	09/15/1989	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	4577	-	4587
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE)				31404 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ANDERSON				
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.				722790										
LASITER, J.		WELL #:		1	RRCID ->	174538	COMPL. DATE	06/06/1995	TOTAL DEPTH	4902	PERF.	3659	-	3674
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME)				32156 861	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HOUSTON				
EOG RESOURCES, INC.				253162										
MAPLES		WELL #:		1	RRCID ->	276739	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FURRH (TRAVIS PEAK)		33350 650		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON		
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764									
THOR ENERGY/FURRH		WELL #: 1		RRCID -> 141710		COMPL. DATE 11/26/1985			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3	N	-0-		63
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		63
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		63
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63

GALES (6500 TRAVIS PEAK)		33770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 4		RRCID -> 129894		COMPL. DATE 01/12/1989			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	165	3	Y	25
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	28	9	23	1	141	3
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	28	9	23	1	141	3
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	23	9	22	1	140	3
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	21	3	Y	22
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	23	9	21	1	129	3
						24	9	25	1	160	3
						25	9	25	1	23	1

JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 136128		COMPL. DATE 09/17/1990			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CUMMINGS		WELL #: 7		RRCID -> 137826		COMPL. DATE 03/12/1991			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 7		RRCID -> 142046		COMPL. DATE 01/22/1993			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUMMINGS		WELL #: 10		RRCID -> 146177		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636		
10	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	75	1	1747	3	Y	-0-
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	70	1	1510	3	Y	-0-
12	1922 N	1794	-0-	-128	-0-	82	1	1712	3	Y	-0-
01	1829 N	1709	-0-	-120	-0-	79	1	1630	3	Y	-0-
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	73	1	1558	3	Y	-0-
03	1798 N	1581	-0-	-217	-0-	75	1	1506	3	Y	-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GALE, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

10	403 N	86	-0-	-317	-0-	3	1	81	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	180 N	28	-0-	-152	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					22
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					22
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					22
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	174	2	97	9	N	88					110
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	163	2			N	-0-					110
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					110

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

10	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4699	2	211	9	N	192	192	1			-0-
11	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4329	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4333	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
02	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
*03	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4276	2	193	9	N	175	175	1			-0-

ENDURO OPERATING LLC 252028
 GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

10	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					17
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					17
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					17
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					17
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					17
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					17

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ENERQUEST CORPORATION				252059										
IRWIN				WELL #: 3	RRCID -> 193897	COMPL. DATE 01/27/2003	TOTAL DEPTH 8502	PERF. 7462	- 8396					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

IRWIN				WELL #: 4	RRCID -> 196077	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7221	- 8558					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

IRWIN				WELL #: 5	RRCID -> 199034	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7408	- 8654					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

GRAVES GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 202668	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH 8805	PERF. 7407	- 8697					
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			44
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

IRWIN				WELL #: 6	RRCID -> 202793	COMPL. DATE 01/06/2004	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7252	- 8632					
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	25 1	399 2	N	5					38
						6 9								
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-					38
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15 1	241 2	N	7					45
						8 9								
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	124 2	N	5	45 1				5
						6 9								
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	N	6					11
						7 9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					11

IRWIN				WELL #: 7	RRCID -> 202794	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7252	- 8632					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					52
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					52

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059											
COLLINS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202795		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3875 X	10	-0-	-3865	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-		-0-
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-		-0-
01	485 X	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	2	N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 202946		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606					
10	992 N	936	-0-	-56	-0-	69	1	861	2	N	5		96
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	56	1	694	2	N	10		106
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	46	1	576	2	N	21		127
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	23	9	777	2	N	10		137
*02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	61	1	1210	2	N	8		145
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	9			N	NO RPT		145

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 203448		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630					
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	8	1	135	2	N	-0-		166
11	210 N	143	-0-	-67	-0-	27	1	430	2	N	-0-		166
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	17	9			N	15		181
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		181
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142 1	39
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		39

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 210294		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27

GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 210761		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118					
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	124	1	1547	2	N	37		177
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	41	9	907	2	N	29		206
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	73	1	548	2	N	49	180 1	75
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	32	9	932	2	N	45		120
*02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	44	1	1509	2	N	49		169
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54	9			N	NO RPT		169

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059										
RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 210764		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7528 - 8583		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	63 1	1011 2	N	139	186 1		46
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	153 9	1281 2	N	100			146
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	79 1	1025 2	N	79	165 1		60
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	110 9	873 2	N	90			150
*02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	64 1	445 2	N	31			181
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	87 9		N	NO RPT			181
						54 1						
						99 9						
						28 1						
						34 9						

COLLINS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212437		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8659		PERF. 7388 - 8438		
10	3689 X	2284	-0-	-1405	-0-	131 1	2119 2	N	31	164 1		45
11	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	34 9	3913 2	N	49			94
12	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	243 1	2734 2	N	51			145
01	4030 X	2617	-0-	-1413	-0-	54 9	2413 2	N	49			194
*02	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	169 1	3001 2	N	28	169 1		53
03	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-	150 1		N	NO RPT			53
						54 9						
						186 1						
						31 9						

GARRISON GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 212438		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9195		PERF. 7201 - 9096		
10	4867 X	2952	-0-	-1915	-0-	215 1	2685 2	N	47			175
11	5100 X	2746	-0-	-2354	-0-	52 9	2520 2	N	22			197
12	5270 X	2068	-0-	-3202	-0-	202 1	1881 2	N	34	181 1		50
01	5270 X	2415	-0-	-2855	-0-	24 9	2197 2	N	38			88
*02	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	176 1	1882 2	N	59			147
03	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-	42 9		N	NO RPT			147
						150 1						
						65 9						

GARRISON GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 212494		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 9046		PERF. 7357 - 8532		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17 1	217 2	N	18			55
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	20 9	45 2	N	-0-			55
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	4 1	292 2	N	-0-			55
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23 1		N	NO RPT			55

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION IRWIN "A"		//CONT.// 34044 800 //CONT.// 252059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES								
		WELL #: 1		RRCID -> 213731		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	61	1	988	2	N	69		97				
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	76	9	598	2	N	36		133				
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	40	9	489	2	N	21		154				
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	30	1	118	2	N	11		165				
*02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	23	9	674	2	N	-0-		165				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	1			N	NO RPT		165				
						12	9										
						42	1										
GARRISON GAS UNIT 7													WELL #: 1	RRCID -> 214145	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 9177	PERF. 7410 - 9084
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52				
IRWIN "A"													WELL #: 2	RRCID -> 214361	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH 9508	PERF. 7378 - 9418
10	403 N	178	-0-	-225	-0-	10	1	168	2	N	-0-		95				
11	900 N	63	-0-	-837	-0-	4	1	59	2	N	-0-	55 1	40				
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-		40				
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	5		45				
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	9	85	2	N	5		50				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5	1			N	NO RPT		50				
						6	9										
DAUGHTERY-CRENSHAW													WELL #: 1	RRCID -> 214363	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7965 - 9092
10	3100 N	3162	-0-	62	62	231	1	2886	2	N	41		113				
11	2426 N	2364	-0-	-62	-0-	45	9	2166	2	N	23		136				
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	173	1	1811	2	N	27		163				
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	25	9	1165	2	N	29	149 1	43				
02	2726 X	1485	-0-	-1241	-0-	145	1	1353	2	N	22		65				
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	30	9			N	NO RPT		65				
						93	1										
						32	9										
						108	1										
						24	9										
CHILDS													WELL #: 3	RRCID -> 215658	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7480 - 8154
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		136				
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		136				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		136				

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION JOPLING GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	34044 800 252059	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428														
10		1903 N	1903	-0-	-0-		108 1	1747 2		N		44		129
							48 9							
11		1830 N	1420	-0-	-410		80 1	1298 2		N		38		167
							42 9							
12		1296 N	1296	-0-	-0-		75 1	1203 2		N		16		183
							18 9							
01		953 N	953	-0-	-0-		55 1	883 2		N		14	135 1	62
							15 9							
*02		714 N	714	-0-	-0-		42 1	672 2		N		-0-		62
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT		62

MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130														
10		14B2 EXT		-0-	-0-					N		-0-		87
11		14B2 EXT		-0-	-0-					N		-0-		87
12		14B2 EXT		-0-	-0-					N		-0-		87
01		14B2 EXT		-0-	-0-					N		-0-		87
02		14B2 EXT		-0-	-0-					N		-0-		87
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT		87

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338														
10		1491 N	1491	-0-	-0-		83 1	1342 2		N		60		111
							66 9							
11		1036 N	1036	-0-	-0-		56 1	903 2		N		70		181
							77 9							
12		773 N	773	-0-	-0-		42 1	673 2		N		53	164 1	70
							58 9							
01		882 N	882	-0-	-0-		47 1	760 2		N		68		138
							75 9							
*02		841 N	841	-0-	-0-		45 1	730 2		N		60		198
							66 9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT		198

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368														
10		0 N		-0-	-0-					N		-0-		68
11		0 N		-0-	-0-					N		-0-		68
12		0 N		-0-	-0-					N		-0-		68
01		0 N		-0-	-0-					N		-0-		68
02		0 N		-0-	-0-					N		-0-		68
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT		68

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280														
10		2170 X	1922	-0-	-248		142 1	1774 2		N		5		30
							6 9							
11		2100 X	1684	-0-	-416		123 1	1554 2		N		6		36
							7 9							
12		2880 X	2880	-0-	-0-		212 1	2662 2		N		5		41
							6 9							
01		3348 X	2829	-0-	-519		209 1	2607 2		N		12		53
							13 9							
*02		1957 X	1957	-0-	-0-		144 1	1798 2		N		14		67
							15 9							
03		1550 X	NO RPT	-0-	-1550					N		NO RPT		67

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION IRWIN		//CONT.// //CONT.//	34044 800 252059	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		8R	RRCID -> 221438	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 9508	PERF. 7476	-	9343							
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	52	1	838	2	N	41					266
11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	45	9	55	1	N	23	147	1			142
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	25	9	21	1	N	36					178
01		648 N	648	-0-	-0-	-0-	40	9	35	1	N	41					219
*02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	45	9	15	1	N	7	155	1			71
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	9			N	NO RPT					71
		BEARD GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 221816	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 7461	-	9440					
10		806 N	398	-0-	-408	-0-	11	1	365	2	N	20	71	1			100
11		780 N	174	-0-	-606	-0-	22	9	5	1	N	5					105
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	9	4	1	N	3					108
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	3	9	N	3					111
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			N	9					120
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
		JOPLING GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 222463	COMPL. DATE 05/08/2006	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7417	-	9472					
10		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					75
11		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					75
12		1147 X	52	-0-	-1095	-0-	3	1	49	2	N	-0-					75
01		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					75
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
		BEARD GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID -> 222467	COMPL. DATE 06/09/2006	TOTAL DEPTH 9507	PERF. 7428	-	9422					
10		1271 X	8	-0-	-1263	-0-	8	2			N	-0-	94	1			4
11		1230 X	203	-0-	-1027	-0-	6	1	197	2	N	-0-					4
12		868 X	7	-0-	-861	-0-	7	2			N	-0-					4
01		434 X	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
		RANDALL		WELL #:		4	RRCID -> 222543	COMPL. DATE 04/04/2006	TOTAL DEPTH 9554	PERF. 7472	-	9454					
10		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	92	1	1484	2	N	177	182	1			212
11		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	195	9	126	1	N	141	178	1			175
12		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	155	9	58	1	N	192	150	1			217
01		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	211	9	92	1	N	157	144	1			230
*02		2900 N	3303	-0-	403	403	173	9	184	1	N	154	148	1			236
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	403	169	9			N	NO RPT					236

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059									
GRAVES GAS UNIT		WELL #: 5B		RRCID -> 226108		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1054 N	581	-0-	-473	-0-	16	1	533	2	N	215
						32	9				
11	780 N	331	-0-	-449	-0-	9	1	294	2	N	56
						28	9			184 1	
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	N	71
						17	9				
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	71
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	76
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	76
										NO RPT	

IRWIN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 226110		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388			
10	1488 N	13	-0-	-1475	-0-	1	1	12	2	N	145
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	37
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	37
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	37
*02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	37
										NO RPT	

STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 4TP		RRCID -> 227340		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390			
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	60	1	662	2	N	95
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	53	1	588	2	N	95
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	48	1	528	2	N	95
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	51	1	565	2	N	95
*02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	2	N	95
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	95
										NO RPT	

STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 5		RRCID -> 231196		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	69
										NO RPT	

IRWIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 232740		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	75
										NO RPT	

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 235134		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	130
										NO RPT	

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059												
IRWIN		WELL #: 10		RRCID -> 237880		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7489 - 9016				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66

IRWIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 239240		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 7438 - 9190				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

IRWIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 243232		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9314		PERF. 7230 - 9280				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71 1		52
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 7R		RRCID -> 243235		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7347 - 9218				
10	3255 X	1162	-0-	-2093	-0-	86 1	1074 2	N	2					111
11	3150 X	1602	-0-	-1548	-0-	119 1	1483 2	N	-0-					111
12	3255 X	1145	-0-	-2110	-0-	84 1	1055 2	N	5					116
01	1302 X	1061	-0-	-241	-0-	78 1	977 2	N	5					121
*02	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	118 1	1472 2	N	-0-					121
03	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT					121

COLLINS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255083		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 9076		PERF. 7323 - 8990				
10	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	299 1	3738 2	N	69					179
11	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	277 1	3460 2	N	52	162 1				69
12	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	312 1	3897 2	N	70					139
01	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	293 1	3658 2	N	108					247
*02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	260 1	3246 2	N	55	170 1				132
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-	61 9		N	NO RPT					132

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION IRWIN "A"		//CONT.// //CONT.//	34044 800 252059	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 255401	COMPL. DATE 12/01/2009	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7389	-	8076				
10	T. A.	471	-0-	471	693	23	1	368 2	N	73	105 1		165
11	693 X	-0-	-0-	-693	-0-	80	9		N	-0-			165
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165
IRWIN		WELL #: 12		RRCID -> 255469	COMPL. DATE 12/10/2009	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7404	-	9386				
10	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	344	1	5555 2	N	56			146
11	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	242	1	3903 2	N	91	156 1		81
12	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	100	9	7678 2	N	94			175
01	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	476	1	6365 2	N	70	116 1		129
*02	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	103	9	2587 2	N	107			236
03	2635 X NO RPT	-0-	-0-	-2635	-0-	395	1		N	NO RPT			236
03						77	9						
03						160	1						
03						118	9						
EQX SWD, LLC EQX SWD		WELL #: 1		RRCID -> 233829	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 6358	PERF. 6200	-	6290				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GIANT NRG CO., LP OX SHEER		WELL #: 1		RRCID -> 214461	COMPL. DATE 04/11/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7520	-	9074				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
GIANT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264503	COMPL. DATE 05/04/2011	TOTAL DEPTH 9704	PERF. 7194	-	9255				
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2		N	-0-			40
11	150 N	100	-0-	-50	-0-	35	1	65 2	N	-0-			40
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	27	1	75 2	N	-0-			40
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	41	1	60 2	N	-0-			40
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	46	1	56 2	N	-0-			40
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	75	1	34 2	N	-0-			40
HIBBARD ENERGY, LP BEARD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 140316	COMPL. DATE 11/11/1991	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7566	-	7630				
10	155 N	12	-0-	-143	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
 GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	635	2	135	9	N	123	163	1		25	
11	630 N	569	-0-	-61	-0-	545	2	24	9	N	22				47	
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	N	3	1	8		49	
01	775 N	698	-0-	-77	-0-	697	2	1	9	N	1				50	
*02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-				50	
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	N	1				51	

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

10	496 N	367	-0-	-129	-0-	359	2	8	9	Y	7				32
11	600 N	197	-0-	-403	-0-	190	2	7	9	Y	6	1	8		37
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	393	2	4	9	Y	4				41
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	Y	4				45
*02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	444	2	2	9	Y	2				47
*03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	556	2	85	9	Y	77	104	1		20

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

10	279 N	200	-0-	-79	-0-	199	2	1	9	N	1				116
11	300 N	158	-0-	-142	-0-	157	2	1	9	N	1	1	8		116
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	516	2	24	9	N	22	1	8		137
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	816	2	65	9	N	59	167	1		29
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	N	2				31
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	352	2	4	9	N	4				35

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				38
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				38
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				38
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-				38
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				38
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-				38

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-				-0-
12	91 X	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-				-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-				-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-				-0-
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	N	-0-				-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	527 N	87	-0-	-440	-0-	3	1	84	2	N	-0-			47
11	390 N	63	-0-	-327	-0-	2	1	61	2	N	-0-			47
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-			47
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	30			77
						33	9							
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	5			82
						6	9							
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	N	-0-			82

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310														
10	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	83	1	2272	2	N	70			240
						77	9							
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	50	1	1464	2	N	43	191	1	92
						47	9							
12	2821 N	1777	-0-	-1044	-0-	87	1	1624	2	N	60			152
						66	9							
01	2418 N	1759	-0-	-659	-0-	63	1	1619	2	N	70			222
						77	9							
02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	96	1	2324	2	N	44			266
						48	9							
*03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	86	1	1724	2	N	50	191	1	125
						55	9							

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144														
10	527 N	213	-0-	-314	-0-	7	1	199	2	N	6			185
						7	9							
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	N	-0-			185
12	217 N	123	-0-	-94	-0-	6	1	117	2	N	-0-			185
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	N	20	165	1	40
						22	9							
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	10			50
						11	9							
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-			50

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280														
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	476	2	N	22			204
						24	9							
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	16	1	460	2	N	56	182	1	78
						62	9							
12	372 N	208	-0-	-164	-0-	9	1	176	2	N	21			99
						23	9							
01	527 N	375	-0-	-152	-0-	14	1	358	2	N	3			102
						3	9							
02	522 N	457	-0-	-65	-0-	17	1	399	2	N	37			139
						41	9							
*03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	549	2	N	21			160
						23	9							

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
BARTON, BOB J.		WELL #: 1		RRCID -> 225253		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	42 1	1145 2	N	1		195
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	30 1	867 2	N	39	187 1	47
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	42 1	790 2	N	26		73
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	29 9	1071 2	N	37		110
02	870 N	863	-0-	-7	-0-	41 9	829 2	N	-0-		110
*03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	34 1	1025 2	N	22		132
						51 1					
						24 9					

GARRISON GAS UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 225471		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034		
10	1550 N	1175	-0-	-375	-0-	41 1	1134 2	N	-0-		45
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	49 1	1428 2	N	10		55
12	1519 N	1391	-0-	-128	-0-	11 9	1268 2	N	50		105
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	68 1	1313 2	N	12		117
02	1450 N	1410	-0-	-40	-0-	55 9	1292 2	N	58		175
*03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	51 1	1623 2	N	-0-		175
						13 9					
						64 9					
						81 1					

GARRISON, S. (PETTIT, LO.)		34054 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
HIBBARD ENERGY, LP		383757									
IRWIN, BEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098678		COMPL. DATE 03/12/1982			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196		
10	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4473 2	21 9	N	19		42
11	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4157 2	12 9	N	11		53
12	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4235 2	6 9	N	5		58
01	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4204 2	2 9	N	2		60
*02	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926 2		N	-0-		60
*03	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2		N	-0-		60

IRWIN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 101575		COMPL. DATE 08/08/1982			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188		
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-		41
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	Y	1	1 8	41
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-		41
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		Y	-0-		41
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	25 2	6 9	Y	5		46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	50	81 1	15

BEARD GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 112210		COMPL. DATE 06/26/1984			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES (TRAVIS PEAK) SND OPERATING, L.L.C. BETHUNE B		34180 750 797127		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
WELL #:		1		RRCID -> 228897		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3285	-0-	185	185	275	1	3010	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	2828	-0-	-172	13	179	1	2649	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	3863	-0-	763	776	449	1	3414	2	N	-0-					-0-
01	4145 X	3369	-0-	-776	-0-	371	1	2973	2	N	23					23
						25	9									
02	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	313	1	2452	2	N	-0-					23
03	2914 X	2850	-0-	-64	-0-	307	1	2537	2	N	5					28
						6	9									

SUTTON, BEVERLY		WELL #:		1		RRCID -> 230826		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640						
10	3627 X	2249	-0-	-1378	-0-	2249	2			N	-0-					137
11	2730 X	1733	-0-	-997	-0-	1733	2			N	-0-					137
12	2759 X	1586	-0-	-1173	-0-	1586	2			N	-0-					137
01	2418 X	1542	-0-	-876	-0-	1542	2			N	-0-					137
02	2262 X	1405	-0-	-857	-0-	1405	2			N	-0-					137
03	2263 X	1356	-0-	-907	-0-	1356	2			N	-0-					137

BETHUNE A		WELL #:		1		RRCID -> 231633		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457						
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	190	1	2075	2	Y	-0-					38
11	2460 N	2369	-0-	-91	-0-	150	1	2219	2	Y	-0-					38
12	2573 N	1770	-0-	-803	-0-	198	1	1506	2	Y	60					98
						66	9									
01	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	276	1	2211	2	Y	-0-					98
*02	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	283	1	2292	2	Y	-0-					98
*03	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	302	1	2498	2	Y	-0-					98

SUTTON, J.W.		WELL #:		1		RRCID -> 233179		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638						
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					164
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					164
12	899 N	821	-0-	-78	-0-	821	2			N	-0-					164
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					164
02	841 N	495	-0-	-346	-0-	495	2			N	-0-					164
03	806 N	623	-0-	-183	-0-	623	2			N	-0-					164

KATIE G.		WELL #:		1		RRCID -> 234212		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565						
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					200
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					200
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1740	2	19	9	N	17					217
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					217
*02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1659	2	80	9	N	73	182	1			108
*03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					108

THERESA KAY GU		WELL #:		1		RRCID -> 234579		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664						
10	310 N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					169
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					169
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					169
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	175	2	3	9	N	3					172
02	232 N	155	-0-	-77	-0-	155	2			N	-0-					172
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	203	2	9	9	N	8					180

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3937 X	3585	-0-	-352	-0-	478	1	3107	2	N	-0-			27
11	3810 X	3760	-0-	-50	-0-	490	1	3270	2	N	-0-			27
12	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	647	1	3378	2	N	-0-			27
01	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	647	1	3316	2	N	-0-			27
*02	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	606	1	2935	2	N	115			142
						127	9							
03	3968 X	3622	-0-	-346	-0-	647	1	2975	2	N	-0-			142

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

10	5177 X	4829	-0-	-348	-0-	618	1	4211	2	N	-0-			114
11	5010 X	4962	-0-	-48	-0-	623	1	4339	2	N	-0-			114
12	5022 X	4646	-0-	-376	-0-	593	1	4053	2	N	-0-			114
01	5022 X	4710	-0-	-312	-0-	593	1	4117	2	N	-0-			114
*02	4785 X	3764	-0-	-1021	-0-	555	1	3209	2	N	-0-			114
03	5115 X	4849	-0-	-266	-0-	593	1	4256	2	N	-0-			113

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-			120
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-			120
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-			120
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			120
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	183	2			N	-0-			120
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-			120

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

10	1891 N	897	-0-	-994	-0-	897	2			N	-0-			130
11	1230 N	818	-0-	-412	-0-	818	2			N	-0-			130
12	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-			130
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			130
*02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			130
03	1891 N	900	-0-	-991	-0-	900	2			N	-0-			130

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

10	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-			15
11	480 N	16	-0-	-464	-0-	16	2			N	-0-			15
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			15
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			15
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			15
*03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			15

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	T. A.	167	-0-	167	167	167	1			N	-0-			104
01	T. A.	188	-0-	188	355	188	1			N	-0-			104
02	14B2 EXT	24	-0-	24	379	24	2			N	-0-			104
*03	397 X	18	-0-	-379	-0-	18	2			N	-0-			104

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127									
SFAAA		WELL #: 1		RRCID -> 239895		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	1383	2	N	-0-		157
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-		157
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-		157
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1512	2	39 9	N	35	192
*02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-	12
*03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1451	2	77 9	N	70	82

SUTTON, KENNETH		WELL #: 1		RRCID -> 242538		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041			
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		7
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		7
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		7
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		7
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		7
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		7

SUTTON, RICHARD GU		WELL #: 1		RRCID -> 242917		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878			
10	868 N	272	-0-	-596	-0-	215	2	57 9	N	52	122
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-	122
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-	122
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-	122
02	667 N	191	-0-	-476	-0-	191	2		N	-0-	122
03	806 N	159	-0-	-647	-0-	159	2		N	-0-	122

SUTTON, H.G.		WELL #: 1		RRCID -> 243492		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

BETHUNE B		WELL #: 2		RRCID -> 245681		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988			
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-	109
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-	109
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	109
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-	109
*02	580 N	141	-0-	-439	-0-	141	2		N	-0-	109
*03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-	109

SUTTON, JERRY		WELL #: 2		RRCID -> 247846		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673			
10	1581 N	1165	-0-	-416	-0-	1165	2		N	-0-	43
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-	43
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-	43
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-	43
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1409	2	125 9	N	114	157
03	1581 N	1515	-0-	-66	-0-	1515	2		N	-0-	157

ENDEAVOR		WELL #: 1		RRCID -> 248062		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046			
10	558 N	309	-0-	-249	-0-	287	2	22 9	N	20	71
11	900 N	139	-0-	-761	-0-	139	2		N	-0-	71
12	372 N	43	-0-	-329	-0-	43	2		N	-0-	71
01	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	2		N	-0-	71
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-	71
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-	71

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643								
RED ARROW				WELL #:	1	RRCID ->	256750	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10873 - 11936
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4154 X	4081	-0-	-73	-0-	4004 2	77 9	N	70			117
11	4020 X	3966	-0-	-54	-0-	3900 2	66 9	N	60			177
12	4154 X	4128	-0-	-26	-0-	4030 2	98 9	N	89	181 1		85
01	4154 X	3424	-0-	-730	-0-	3361 2	63 9	N	57			142
02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3841 2	68 9	N	62	160 1		44
03	4123 X	4106	-0-	-17	-0-	4020 2	86 9	N	78			122

SHOOTING STAR				WELL #:	1	RRCID ->	259262	COMPL. DATE	08/15/2012	TOTAL DEPTH	11512	PERF.10898 - 11044
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	450 1	220 2	N	10			159
						11 9						
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	450 1	202 2	N	-0-			159
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	450 1	222 2	N	-0-			159
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	150 1	229 2	N	-0-			159
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	450 1	135 2	N	-0-			159
*03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	450 1	293 2	N	-0-			159

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.				WELL #:	829288	RRCID ->	222347	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10152 - 10945
SPRADLEY GAS UNIT				1								
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	6 1	701 2	N	16			105
						18 9						
11	960 N	779	-0-	-181	-0-	758 2	21 9	N	19			124
12	1054 N	462	-0-	-592	-0-	453 2	9 9	N	8	1 8		131
01	713 N	472	-0-	-241	-0-	468 2	4 9	N	4			135
*02	754 N	155	-0-	-599	-0-	153 2	2 9	N	2			137
*03	465 N	401	-0-	-64	-0-	401 2		N	-0-			137

WILLIAMS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	222766	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	11381	PERF.10108 - 10614
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	4 1	384 2	N	23			117
						25 9						
11	360 N	310	-0-	-50	-0-	296 2	14 9	N	13			130
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	300 2		N	-0-			130
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	340 2		N	-0-			130
*02	290 N	111	-0-	-179	-0-	108 2	3 9	N	3			133
*03	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 2		N	-0-			133

VALENCE OPERATING COMPANY				WELL #:	881167	RRCID ->	259704	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF. 8860 - 10860
JOHN TUBBE				1								
10	4154 X	2968	-0-	-1186	-0-	2910 2	58 9	N	53	184 1	3 8	26
11	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3975 2	2 9	N	2	2 8		26
12	4092 X	3806	-0-	-286	-0-	3803 2	3 9	N	3	3 8		26
01	4092 X	4086	-0-	-6	-0-	4082 2	4 9	N	4	4 8		26
02	3857 X	3301	-0-	-556	-0-	3298 2	3 9	N	3	3 8		26
03	4123 X	3578	-0-	-545	-0-	3488 2	90 9	N	82	2 8		106

GATES, EAST (TRAVIS PEAK)				WELL #:	34186 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.				500793								
ROBERTS				1		RRCID ->	222008	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10264 - 10608
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1596 2	6 9	N	5			60
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-			60
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-			60
01	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	1590 2	2 9	N	2			62
*02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-			62
*03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-			62

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288												
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	21 1	2096 2		N	-0-	62
11		2250 N	1976	-0-	-274	-0-	1975 2	1 9		N	1	63
12		2418 N	2095	-0-	-323	-0-	2094 2	1 9		N	1	63
01		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2			N	-0-	63
*02		1914 N	1841	-0-	-73	-0-	1841 2			N	-0-	63
*03		2108 N	2070	-0-	-38	-0-	2070 2			N	-0-	63

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875												
10		2759 X	1961	-0-	-798	-0-	19 1	1938 2		N	4	149
							4 9					
11		2670 X	2272	-0-	-398	-0-	2261 2	11 9		N	10	159
12		2573 X	2201	-0-	-372	-0-	2194 2	7 9		N	6	164
01		2449 X	2188	-0-	-261	-0-	2170 2	18 9		N	16	180
*02		2291 X	1792	-0-	-499	-0-	1792 2			N	-0-	180
*03		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2349 2	19 9		N	17	197

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780												
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-	9 1	836 2		N	-0-	75
11		390 N	304	-0-	-86	-0-	304 2			N	-0-	75
12		434 N	429	-0-	-5	-0-	429 2			N	-0-	75
01		775 N	237	-0-	-538	-0-	237 2			N	-0-	75
*02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			N	-0-	75
*03		434 N	253	-0-	-181	-0-	253 2			N	-0-	75

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860												
10		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1934 2	3 9		N	3	191
11		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1467 2	1 9		N	1	191
12		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1500 2	2 9		N	2	191
01		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1480 2	1 9		N	1	191
02		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1477 2	2 9		N	2	191
*03		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1452 2	3 9		N	3	191

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION												
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241												
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850												
10		1519 N	1140	-0-	-379	-0-	1140 2			N	-0-	75
11		1230 N	1126	-0-	-104	-0-	1126 2			N	-0-	75
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2			N	-0-	75
01		1147 N	933	-0-	-214	-0-	905 2	28 9		N	25	100
02		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1151 2	17 9		N	15	115
03		1116 N	350	-0-	-766	-0-	350 2			N	-0-	115

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

 GEO-VEST (PETTIT) //CONT.// 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

 GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

 BRG LONE STAR LTD. 090870
 PAXTON GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 203825 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8743 - 8746

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

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

GEO-VEST (RODESSA)		//CONT.// 34518 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165410		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784														
HUNTER, J.L.		WELL #: 1		RRCID -> 081302		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937								
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	20	2	8	9	N	7					197
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	14	2	3	9	N	3					200
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	22	2	6	9	N	5					205
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	45	2	4	9	N	4					209
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					209
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	40	2	3	9	N	3					212

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
WERTZ		WELL #: 1		RRCID -> 168799		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896								
10	DLQ G-10	1463	-0-	1463	4344	237	1	1186	2	Y	36					36
11	1600 N	1378	-0-	-222	4122	249	1	1129	2	Y	-0-					36
12	3100 N	1409	-0-	-1691	2431	258	1	1151	2	Y	-0-					36
01	3100 N	1549	-0-	-1551	880	212	1	1335	2	Y	2	31	1			7
*02	2391 N	1511	-0-	-880	-0-	209	1	1302	2	Y	-0-					7
*03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	197	1	1317	2	Y	-0-					7

MARSH, T.D. G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 173625		COMPL. DATE 04/17/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860								
10	DLQ G-10	1014	-0-	1014	3152	169	1	845	2	Y	-0-					36
11	1600 N	1000	-0-	-600	2552	180	1	820	2	Y	-0-					36
12	3100 N	951	-0-	-2149	403	174	1	777	2	Y	-0-					36
01	1526 N	1123	-0-	-403	-0-	153	1	968	2	Y	2	31	1			7
*02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	150	1	933	2	Y	-0-					7
*03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	148	1	988	2	Y	-0-					7

GRAHAM, BILLIE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 175995		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920								
10	DLQ G-10	956	-0-	956	2953	152	1	764	2	Y	36					36
11	1600 N	855	-0-	-745	2208	154	1	701	2	Y	-0-					36
12	2941 N	733	-0-	-2208	-0-	134	1	599	2	Y	-0-					36
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	113	1	711	2	Y	2	31	1			7
02	841 N	772	-0-	-69	-0-	107	1	665	2	Y	-0-					7
*03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	104	1	699	2	Y	-0-					7

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027									
WILCO GAS UNIT #1				WELL #: 2	RRCID -> 115454	COMPL. DATE 02/16/1985	TOTAL DEPTH 11985	PERF.10968	- 11018				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

ALLGOOD GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 118458	COMPL. DATE 08/23/1985	TOTAL DEPTH 11575	PERF.10942	- 11012				
10	1054 X	995	-0-	-59	-0-	135 1	851 2	N	8	3 1			99
11	1020 X	788	-0-	-232	-0-	104 1	675 2	N	8				107
12	1054 X	1003	-0-	-51	-0-	131 1	866 2	N	5				112
01	1054 X	955	-0-	-99	-0-	124 1	829 2	N	2				114
02	986 X	921	-0-	-65	-0-	124 1	788 2	N	8	3 1			119
*03	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	160 1	996 2	N	5				124

MOUGHON GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 229212	COMPL. DATE 06/20/2007	TOTAL DEPTH 12030	PERF.11294	- 11369				
10	1550 N	1164	-0-	-386	-0-	157 1	992 2	N	14	4 1			65
11	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	167 1	1079 2	N	10				75
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	199 1	1317 2	N	7				82
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	200 1	1339 2	N	10				92
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	185 1	1175 2	N	142	184 1			50
*03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	198 1	1234 2	N	8				58

ALLGOOD GAS UNIT #1				WELL #: 2	RRCID -> 242440	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10936	- 10946				
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	192 1	1212 2	Y	19	3 1			52
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	164 1	1064 2	Y	11				63
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	156 1	1036 2	Y	5				68
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	172 1	1151 2	Y	10				78
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	162 1	1027 2	Y	4	4 1			78
*03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	162 1	1007 2	Y	-0-				78

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243251	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10998	- 11008		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243316	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11084	- 11094		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOYD, H. S.		WELL #:		1	RRCID ->	263594	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	11898	PERF.11298	- 11366		
*10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	41 2	174 9			N	158	160 1		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2015 - P/A 10/28/15														

LAYLINE ENERGY I LLC		WELL #:		491373	RRCID ->	203779	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10992	- 11042		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS "T"		WELL #:		1	RRCID ->	205288	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11040	- 11046		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INMAN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	205289	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	12098	PERF.10986	- 11101		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR										
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373										
INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954										
10	1519 X	855	-0-	-664	-0-	855	2	N	-0-	-0-
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-	-0-
12	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-	-0-
01	1147 X	19	-0-	-1128	-0-	19	2	N	-0-	-0-
02	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-	-0-
03	1457 X	36	-0-	-1421	-0-	36	2	N	-0-	-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
 MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	616	2	7	9	N	6					95
11	600 N	597	-0-	-3	-0-	568	2	29	9	N	26					121
12	527 N	435	-0-	-92	-0-	411	2	24	9	N	22					143
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	626	2	24	9	N	22					165
02	580 N	524	-0-	-56	-0-	507	2	17	9	N	15					180
*03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	486	2	8	9	N	7					187

LINN OPERATING, INC. 501545
 HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

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

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

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

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2046 N	1784	-0-	-262	-0-	137	1	1645	2	N	2					65
11	1740 N	1529	-0-	-211	-0-	85	1	1413	2	N	28	42	1			51
12	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	139	1	1625	2	N	29	41	1			39
01	1798 N	1439	-0-	-359	-0-	45	1	1371	2	N	21	37	1			23
02	1479 N	1373	-0-	-106	-0-	1348	2	25	9	N	23					46
03	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	100	1	1550	2	N	42	37	1			51

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11656 X	10905	-0-	-751	-0-	775	1	10124	3	N	5					218
11	11520 X	9639	-0-	-1881	-0-	9621	3	18	9	N	16	4	8			230
12	11904 X	10094	-0-	-1810	-0-	10075	3	19	9	N	17	189	1	12	8	46
01	11377 X	9807	-0-	-1570	-0-	9807	3			N	-0-					46
02	10643 X	8845	-0-	-1798	-0-	8831	3	14	9	N	13					59
03	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					59

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
PEAK ENERGY CORPORATION				647135									
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	201685	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	11953	PERF.	10850 - 10896	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	509 X	509	-0-	-0-	-0-	505	2	4	9	N	4		202
11	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1108	2	6	9	N	5		207
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	422	2	12	9	N	11		218
01	496 X	165	-0-	-331	-0-	155	2	10	9	N	9		227
02	1073 X	583	-0-	-490	-0-	115	1	462	2	N	5		232
						6	9						
03	1147 X	278	-0-	-869	-0-	61	1	217	2	N	-0-		232

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	226142	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10666 - 10802	
10	1364 X	725	-0-	-639	-0-	68	1	654	2	N	3		185
						3	9						
11	1470 X	349	-0-	-1121	-0-	21	1	325	2	N	3		188
						3	9						
12	1519 X	517	-0-	-1002	-0-	28	1	476	2	N	12		200
						13	9						
01	1519 X	473	-0-	-1046	-0-	473	2			N	-0-		200
02	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	10	1	1004	2	N	28		228
						31	9						
*03	951 X	951	-0-	-0-	-0-	71	1	880	2	N	-0-		228

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	226193	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	11963	PERF.	10618 - 10744	
10	1798 X	1493	-0-	-305	-0-	140	1	1350	2	N	3		263
						3	9						
11	1740 X	1229	-0-	-511	-0-	75	1	1154	2	N	-0-		263
12	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	98	1	1711	2	N	-0-		263
01	1488 X	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			N	-0-		263
02	1392 X	1262	-0-	-130	-0-	13	1	1245	2	N	4		267
						4	9						
03	1798 X	1138	-0-	-660	-0-	86	1	1052	2	N	-0-		267

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	230825	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10684 - 10830	
10	3038 X	2525	-0-	-513	-0-	234	1	2252	2	N	35		120
						39	9						
11	3030 X	1691	-0-	-1339	-0-	101	1	1559	2	N	28		148
						31	9						
12	3131 X	2284	-0-	-847	-0-	123	1	2131	2	N	27		175
						30	9						
01	3131 X	3058	-0-	-73	-0-	3023	2	35	9	N	32		207
02	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	26	1	2538	2	N	10		217
						11	9						
*03	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	186	1	2276	2	N	57	189 1	85
						63	9						

PRINCESS THREE OPERATING, LLC		677993											
GAGE, ROY		WELL #:		1	RRCID ->	226103	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	11945	PERF.	9982 - 11753	
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		262
11	976 X	976	-0-	-0-	-0-	965	2	11	9	N	10	171 1	101
12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1		102
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-		102
*02	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-		102
03	1023 X	241	-0-	-782	-0-	241	2			N	-0-		102

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993																	
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					144
11		5460 X	3774	-0-	-1686	-0-	3693	2	81	9	N	74					218
12		3627 X	2523	-0-	-1104	-0-	2523	2			N	-0-					218
01		4185 X	2809	-0-	-1376	-0-	2809	2			N	-0-					218
02		3915 X	2540	-0-	-1375	-0-	2507	2	33	9	N	30					248
03		3906 X	3205	-0-	-701	-0-	3205	2			N	-0-					248

SABINE OIL & GAS CORPORATION WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896																	
HUNTER, J.L.																	
10		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	116	1	1648	2	N	18					75
							20	9									
11		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	117	1	1673	2	N	17					92
							19	9									
12		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	114	1	1725	2	N	28	95	1			25
							31	9									
01		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	131	1	1701	2	N	18					43
							20	9									
02		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	121	1	1570	2	N	10					53
							11	9									
*03		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	135	1	1738	2	N	17					70
							19	9									

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004																	
10		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	812	1	2129	2	N	37					77
							41	9									
11		3030 X	2292	-0-	-738	-0-	560	1	1659	2	N	66					143
							73	9									
12		4030 X	2444	-0-	-1586	-0-	778	1	1631	2	N	32					175
							35	9									
01		4030 X	2803	-0-	-1227	-0-	840	1	1943	2	N	18					193
							20	9									
02		3770 X	1599	-0-	-2171	-0-	672	1	883	2	N	40	169	1			64
							44	9									
03		2976 X	502	-0-	-2474	-0-	207	1	291	2	N	4					68
							4	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672																	
10		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	450	1	1792	2	N	55					120
							61	9									
11		2430 X	1626	-0-	-804	-0-	114	1	1476	2	N	33					153
							36	9									
12		2511 X	2404	-0-	-107	-0-	431	1	1883	2	N	82	182	1			53
							90	9									
01		2511 X	1644	-0-	-867	-0-	443	1	1197	2	N	4					57
							4	9									
02		2291 X	1696	-0-	-595	-0-	567	1	1129	2	N	-0-					57
							415	1	1391	2	N	149	178	1			28
03		2418 X	1970	-0-	-448	-0-	164	9									

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 11686																	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					70
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	8401 X	8138	-0-	-263	-0-	275	1	7806	2	N	52			137
11	8400 X	8089	-0-	-311	-0-	57	9	7689	2	N	109	179	1	67
12	8680 X	7932	-0-	-748	-0-	120	9	7508	2	N	116			183
01	8680 X	8004	-0-	-676	-0-	296	1	7556	2	N	115	235	1	63
02	8091 X	7491	-0-	-600	-0-	128	9	7153	2	N	49			112
03	8370 X	8155	-0-	-215	-0-	321	1	7649	2	N	180	182	1	110
						127	9							
						284	1							
						54	9							
						308	1							
						198	9							
PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319														
10	8432 X	8338	-0-	-94	-0-	930	1	7388	2	N	18	171	1	42
11	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	20	9	7388	2	N	160	175	1	27
12	8804 X	7233	-0-	-1571	-0-	900	1	6234	2	N	63			90
01	8804 X	7149	-0-	-1655	-0-	176	9	6089	2	N	118	182	1	26
02	8236 X	6538	-0-	-1698	-0-	930	1	5654	2	N	34			60
03	8742 X	5326	-0-	-3416	-0-	69	9	4555	2	N	28			88
						130	9							
						847	1							
						37	9							
						740	1							
						31	9							
HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631														
10	6324 X	5874	-0-	-450	-0-	381	1	5416	2	N	70			119
11	5790 X	4497	-0-	-1293	-0-	77	9	4151	2	N	51			170
12	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	290	1	5933	2	N	99	184	1	85
01	6293 X	5476	-0-	-817	-0-	56	9	5017	2	N	65			150
02	5887 X	5198	-0-	-689	-0-	393	1	4749	2	N	74	182	1	42
03	6448 X	5237	-0-	-1211	-0-	109	9	4796	2	N	63			105
						387	1							
						72	9							
						368	1							
						81	9							
						372	1							
						69	9							
BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625														
10	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	236	1	6680	2	N	51			188
11	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	56	9	6301	2	N	34	162	1	60
12	6510 X	5826	-0-	-684	-0-	230	1	5575	2	N	28			88
01	6975 X	4401	-0-	-2574	-0-	37	9	4204	2	N	17			105
02	6525 X	4781	-0-	-1744	-0-	220	1	4561	2	N	35			140
03	6975 X	5458	-0-	-1517	-0-	31	9	5199	2	N	45			185
						178	1							
						19	9							
						181	1							
						39	9							
						209	1							
						50	9							

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1302 N	771	-0-	-531	-0-	771	2			N	-0-				144
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	965	2	29	9	N	26	153	1		17
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-				17
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-				17
02	957 N	861	-0-	-96	-0-	861	2			N	-0-				17
03	1240 N	792	-0-	-448	-0-	792	2			N	-0-				17

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	434	1	928	2	N	-0-				41
11	1470 N	1319	-0-	-151	-0-	322	1	997	2	N	-0-				41
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	406	1	1092	2	N	-0-				41
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	392	1	1200	2	N	-0-				41
02	1276 N	1157	-0-	-119	-0-	406	1	751	2	N	-0-				41
03	1488 N	1198	-0-	-290	-0-	406	1	792	2	N	-0-				41

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

10	3100 N	1464	-0-	-1636	165486	1464	2			N	-0-				128
11	3000 N	1487	-0-	-1513	163973	1487	2			N	-0-				128
12	3100 N	1605	-0-	-1495	162478	1605	2			N	-0-				128
01	164233 N	1755	-0-	-162478	-0-	1755	2			N	-0-				128
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-				128
*03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-				128

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

10	52700 X	46906	-0-	-5794	-0-	46018	2	888	9	N	807	716	1		138
11	51000 X	37559	-0-	-13441	-0-	37141	2	418	9	N	380	357	1		161
12	52700 X	48407	-0-	-4293	-0-	48002	2	405	9	N	368	362	1		167
01	52700 X	45764	-0-	-6936	-0-	248	1	44816	2	N	636	548	1		255
						700	9								
02	45849 X	38630	-0-	-7219	-0-	232	1	37673	2	N	659	720	1		194
						725	9								
03	48422 X	39599	-0-	-8823	-0-	248	1	38655	2	N	633	717	1		110
						696	9								

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730 SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 11060 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880 INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

10	3472 X	2354	-0-	-1118	-0-	2329	3	25	9	Y	23	23	1		-0-
11	3300 X	1018	-0-	-2282	-0-	1001	3	17	9	Y	15	15	1		-0-
12	3317 X	2527	-0-	-790	-0-	2493	3	34	9	Y	31	31	1		-0-
01	3286 X	2241	-0-	-1045	-0-	2211	3	30	9	Y	27	27	1		-0-
02	2726 X	1635	-0-	-1091	-0-	1633	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT				-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		5518 X	4032	-0-	-1486	-0-	4006 3	26 9	N	24	24 1	-0-
11		4560 X	1145	-0-	-3415	-0-	1127 3	18 9	N	16	16 1	-0-
12		4495 X	3664	-0-	-831	-0-	3630 3	34 9	N	31	31 1	-0-
01		4433 X	4093	-0-	-340	-0-	4052 3	41 9	N	37	37 1	-0-
02		4002 X	3271	-0-	-731	-0-	3245 3	26 9	N	24	24 1	-0-
03		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418												
10		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5561 3	26 9	N	24	24 1	-0-
11		5160 X	2591	-0-	-2569	-0-	2565 3	26 9	N	24	24 1	-0-
12		6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6119 3	36 9	N	33	33 1	-0-
01		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6023 3	44 9	N	40	40 1	-0-
*02		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5417 3	32 9	N	29	29 1	-0-
03		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390												
10		1612 X	1455	-0-	-157	-0-	1429 3	26 9	N	24	24 1	-0-
11		1530 X	73	-0-	-1457	-0-	66 3	7 9	N	6	6 1	-0-
12		1581 X	51	-0-	-1530	-0-	51 3		N	-0-		-0-
01		1519 X	119	-0-	-1400	-0-	119 3		N	-0-		-0-
02		1421 X	50	-0-	-1371	-0-	50 3		N	-0-		-0-
03		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630												
10		3782 X	3629	-0-	-153	-0-	3603 3	26 9	N	24	24 1	-0-
11		6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6588 3	13 9	N	12	12 1	-0-
12		3782 X	3667	-0-	-115	-0-	3633 3	34 9	N	31	31 1	-0-
01		3534 X	3336	-0-	-198	-0-	3293 3	43 9	N	39	39 1	-0-
02		5104 X	2154	-0-	-2950	-0-	2126 3	28 9	N	25	25 1	-0-
03		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026												
10		30876 X	23774	-0-	-7102	-0-	23344 3	430 9	N	391	377 1	141
11		27660 X	21931	-0-	-5729	-0-	21532 3	399 9	N	363	363 1	141
12		27249 X	22227	-0-	-5022	-0-	21825 3	402 9	N	365	368 1	138
01		26102 X	21216	-0-	-4886	-0-	20858 3	358 9	N	325	354 1	109
02		23200 X	19319	-0-	-3881	-0-	18974 3	345 9	N	314	187 1	236
03		23777 X	NO RPT	-0-	-23777	-0-			N	NO RPT		236

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582												
10		56699 X	36667	-0-	-20032	-0-	35913 3	754 9	N	685	745 1	181
11		50160 X	33706	-0-	-16454	-0-	32989 3	717 9	N	652	567 1	266
12		47926 X	33236	-0-	-14690	-0-	32535 3	701 9	N	637	760 1	143
01		39866 X	31835	-0-	-8031	-0-	31117 3	718 9	N	653	575 1	221
02		36395 X	28625	-0-	-7770	-0-	28016 3	609 9	N	554	552 1	223
03		36673 X	NO RPT	-0-	-36673	-0-			N	NO RPT		223

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092												
10		132029 X	25090	-0-	-106939	-0-	23932 3	1158 9	N	1053	1123 1	249
11		127770 X	31119	-0-	-96651	-0-	29877 3	1242 9	N	1129	1111 1	267
12		43648 X	33202	-0-	-10446	-0-	32028 3	1174 9	N	1067	1143 1	191
01		36270 X	34480	-0-	-1790	-0-	33506 3	974 9	N	885	940 1	136
*02		29806 X	29806	-0-	-0-	-0-	28892 3	914 9	N	831	763 1	204
03		33201 X	NO RPT	-0-	-33201	-0-			N	NO RPT		204

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		25203 X	10194	-0-	-15009	-0-	9757	3	437	9	N	397	557	1	95	
11		24390 X	9614	-0-	-14776	-0-	9049	3	565	9	N	514	383	1	226	
12		25203 X	9130	-0-	-16073	-0-	8736	3	394	9	N	358	371	1	213	
01		25203 X	9084	-0-	-16119	-0-	8689	3	395	9	N	359	382	1	190	
02		10672 X	8210	-0-	-2462	-0-	7869	3	341	9	N	310	356	1	144	
03		10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT			144	

GILMER (JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
ATOKA OPERATING, INC. 036606																
MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		2449 N	2448	-0-	-1	-0-	2423	2	25	9	N	23			180	
11		2400 N	1995	-0-	-405	-0-	1980	2	15	9	N	14			194	
12		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2618	2	48	9	N	44	186	1	52	
01		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2595	2	47	9	N	43			95	
*02		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2342	2	52	9	N	47			142	
03		2666 N	2586	-0-	-80	-0-	2531	2	55	9	N	50			192	

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027																
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		3038 X	2880	-0-	-158	-0-	1054	1	1814	2	N	11	6	1	152	
11		2970 X	2287	-0-	-683	-0-	850	1	1435	2	N	2			154	
12		3069 X	2408	-0-	-661	-0-	1054	1	1353	2	N	1			155	
01		3069 X	2438	-0-	-631	-0-	986	1	1327	2	N	114	184	1	85	
02		2697 X	2441	-0-	-256	-0-	986	1	1446	2	N	8	9	1	84	
03		2883 X	2579	-0-	-304	-0-	1054	1	1523	2	N	2			86	

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
SMITH, W.F. GU		WELL #: 2		RRCID -> 088947		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1798 N	1339	-0-	-459	-0-	168	1	N	2	5	1		62
11	1530 N	1027	-0-	-503	-0-	126	1	N	-0-				62
12	1550 N	1434	-0-	-116	-0-	186	1	N	-0-				62
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	186	1	N	7				69
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	174	1	N	5	5	1		69
*03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	162	1	N	2				71

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 091557		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884					
10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	967	1	N	4	9	1		91
11	2400 X	2329	-0-	-71	-0-	700	1	N	-0-				91
12	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	997	1	N	70				161
01	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	991	1	N	37				198
02	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	929	1	N	68	202	1	1 8	63
*03	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	998	1	N	6				69

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107993		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2

HEFNER, R.J.GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 114387		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832					
10	3131 X	3101	-0-	-30	-0-	298	1	N	5	9	1		233
11	3030 X	1430	-0-	-1600	-0-	197	1	N	2				235
12	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	17	189	1		63
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-				63
02	2900 X	-0-	-0-	-2900	-0-			N	-0-	5	1		58
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-				58

MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137770		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801					
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	232	1	N	8	4	1		126
11	1710 N	1487	-0-	-223	-0-	198	1	N	5				131
12	1829 N	1820	-0-	-9	-0-	239	1	N	-0-				131
01	1705 N	1607	-0-	-98	-0-	208	1	N	5				136
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	205	1	N	7	5	1		138
*03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	228	1	N	5				143

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	1	1			144
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					144
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	164	1			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

10	651 N	503	-0-	-148	-0-	48	1	454	2	N	1	2	1			109
						1	9									
11	660 N	454	-0-	-206	-0-	63	1	391	2	N	-0-					109
12	496 N	345	-0-	-151	-0-	81	1	264	2	N	-0-					109
01	496 N	98	-0-	-398	-0-	16	1	82	2	N	-0-					109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	182	1			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	4	2					79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	110	1			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181758		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		91	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		91	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		91	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		91	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		91	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		91	

WILCO GAS UNIT NO 1		WELL #: 4		RRCID -> 182627		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	

JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191639		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		89	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		89	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		89	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		89	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		89	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		89	

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 191973		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912			
10	403 N	302	-0-	-101	-0-	87 1	213 2	N	2	1 1	197
11	330 N	268	-0-	-62	-0-	2 9	80 1	N	1	1 8	197
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	1 9	57 1	N	47	191 1	53
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	52 9	63 1	N	-0-		53
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	63 1	57 1	N	1	2 1	52
*03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	1 9	56 1	N	-0-		52

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 194458		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929			
10	2449 N	2252	-0-	-197	-0-	698 1	1551 2	N	3	6 1	89
11	2250 N	1598	-0-	-652	-0-	3 9	446 1	N	-0-		89
12	2356 N	2008	-0-	-348	-0-	618 1	618 1	N	118	178 1	29
01	2263 N	2117	-0-	-146	-0-	130 9	639 1	N	-0-		29
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	611 1	611 1	N	5	6 1	28
*03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	6 9	663 1	N	-0-		28

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 195055		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2666 N	2119	-0-	-547	-0-	192	1	1796	2	N	119	196	1	99	
11	2370 N	1650	-0-	-720	-0-	131	9	1422	2	N	-0-			99	
12	2418 N	1804	-0-	-614	-0-	228	1	1380	2	N	-0-			99	
01	3100 N	3212	-0-	112	112	424	1	2691	2	N	-0-			99	
02	2861 N	2749	-0-	-112	-0-	521	1	2130	2	N	128	196	1	31	
*03	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	478	1	141	9						
						494	1	2474	2	N	2			33	
						2	9								

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

10	7719 X	7059	-0-	-660	-0-	958	1	6049	2	N	47	20	1	189
11	7470 X	5477	-0-	-1993	-0-	52	9	4720	2	N	25			214
12	7719 X	7536	-0-	-183	-0-	729	1	6485	2	N	65	189	1	90
01	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	28	9	6728	2	N	37			127
02	7105 X	6857	-0-	-248	-0-	979	1	5882	2	N	43	22	1	143
*03	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	72	9	980	1	N	14			157
						41	9	15	9					

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101

C. W. RESOURCES, INC. 121085
 BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

10	1519 X	1471	-0-	-48	-0-	1459	2	12	9	Y	11			74
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1406	2	13	9	Y	12			86
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1504	2	15	9	Y	14	63	1	37
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1493	2	17	9	Y	15			52
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1492	2	17	9	Y	15			67
03	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	1481	2	14	9	Y	13			80

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

10	2883 X	2798	-0-	-85	-0-	2773	2	25	9	Y	23			156
11	2820 X	2745	-0-	-75	-0-	2719	2	26	9	Y	24			180
12	2914 X	2789	-0-	-125	-0-	2758	2	31	9	Y	28	123	1	85
01	2914 X	2746	-0-	-168	-0-	2713	2	33	9	Y	30			115
02	2697 X	2571	-0-	-126	-0-	2541	2	30	9	Y	27			142
03	2852 X	2755	-0-	-97	-0-	2727	2	28	9	Y	25			167

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
LAYLINE ENERGY I LLC				491373											
WILLIAMS -T-				WELL #:	1	RRCID ->	095488	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11040 - 11802			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MARTIN -L-				WELL #:	1	RRCID ->	096438	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10992 - 11793			
10	1147	N	949	-0-	-198	-0-	949	2		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	1532	-0-	1532	1532	1532	2		Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	42	-0-	42	1574	42	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1546	-0-	1546	3120	1546	2		Y	-0-				-0-
*03	1600	N	22	-0-	-1578	1542	22	2		Y	-0-				-0-

INMAN -A-				WELL #:	2	RRCID ->	183169	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	12055	PERF.10991 - 11854			
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2863	2	10	9	N	9			73
11	2910	N	1673	-0-	-1237	-0-	1663	2	10	9	N	9	40	1	42
12	2852	N	2485	-0-	-367	-0-	2465	2	20	9	N	18			60
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2284	2	11	9	N	10			70
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2269	2	13	9	N	12	34	1	48
03	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	2453	2	20	9	N	18			66

WILLIAMS -T-				WELL #:	2	RRCID ->	187315	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11026 - 11872			
10	2015	N	1323	-0-	-692	-0-	1317	2	6	9	Y	5			9
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
12	DLQ	G-10	2497	-0-	2497	2497	2450	2	47	9	Y	43	34	1	18
01	DLQ	G-10	1891	-0-	1891	4388	1870	2	21	9	Y	19			37
02	DLQ	G-10	136	-0-	136	4524	136	2			Y	-0-			37
*03	1600	N	2157	-0-	557	5081	2144	2	13	9	Y	12			49

WILLIAMS -T-				WELL #:	4	RRCID ->	197190	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10965 - 11835			
10	1674	N	1178	-0-	-496	-0-	1153	2	25	9	Y	23	27	1	27
11	DLQ	G-10	1074	-0-	1074	1074	1072	2	2	9	Y	2			29
12	DLQ	G-10	1114	-0-	1114	2188	1067	2	47	9	Y	43	31	1	41
01	2100	N	1021	-0-	-1079	1109	1001	2	20	9	Y	18	31	1	28
02	2070	N	961	-0-	-1109	-0-	931	2	30	9	Y	27	31	1	24
*03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2215	2	33	9	Y	30	28	1	26

WILLIAMS -T-				WELL #:	3	RRCID ->	198329	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11638 - 11726			
10	1953	N	1434	-0-	-519	-0-	1423	2	11	9	Y	10			18
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
12	DLQ	G-10	2379	-0-	2379	2379	2336	2	43	9	Y	39	36	1	21
01	DLQ	G-10	2039	-0-	2039	4418	2020	2	19	9	Y	17			38
02	DLQ	G-10	119	-0-	119	4537	119	2			Y	-0-			38
*03	1600	N	3131	-0-	1531	6068	3117	2	14	9	Y	13			51

INMAN -A-				WELL #:	3	RRCID ->	198859	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11693 - 11810			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	1		4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1		2
03	14B2 EXT		275	-0-	275	275	275	2			Y	-0-			2

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373							
MARTIN -L-		WELL #:		2	RRCID ->	199103	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11613 - 11697
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

INMAN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	199702	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11739 - 11838
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				4	1	4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						4
01	T. A.	44	-0-	44	44	44	2				4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	44				2	1	2
03	14B2 EXT	293	-0-	293	337	293	2				2

MARTIN -L-		WELL #:		3	RRCID ->	201344	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11624 - 11727
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

INMAN -A-		WELL #:		6	RRCID ->	202062	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	12098	PERF.10986 - 11850
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				4	1	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2	1	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2

MARTIN		WELL #:		1A	RRCID ->	202129	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 4080 - 3920
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MARTIN -L-		WELL #:		4	RRCID ->	202335	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10984 - 11816
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2				-0-
11	DLQ G-10	865	-0-	865	865	865	2				-0-
12	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1866	1001	2				-0-
01	2100 N	744	-0-	-1356	510	744	2				-0-
02	1281 N	771	-0-	-510	-0-	771	2				-0-
03	992 N	708	-0-	-284	-0-	708	2				-0-

INMAN -A-		WELL #:		5	RRCID ->	202495	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10938 - 11802
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1575	2	20	9		137
11	DLQ G-10	985	-0-	985	985	966	2	19	9		79
12	DLQ G-10	942	-0-	942	1927	900	2	42	9	75	117
01	2100 N	808	-0-	-1292	635	786	2	22	9		137
02	1221 N	586	-0-	-635	-0-	558	2	28	9	67	95
03	930 N	703	-0-	-227	-0-	661	2	42	9		133

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373								
MARTIN -L-		WELL #:		7	RRCID ->	203315	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	12133	PERF.10889	- 11722
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS -T-		WELL #:		5	RRCID ->	203561	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11768	- 11778
10	1612 N	1072	-0-	-540	-0-	1061	2	11 9	Y	10		18
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
12	DLQ G-10	3119	-0-	3119	3119	3068	2	51 9	Y	46	43 1	21
01	DLQ G-10	1927	-0-	1927	5046	1906	2	21 9	Y	19		40
02	DLQ G-10	63	-0-	63	5109	63	2		Y	-0-		40
*03	8219 X	3110	-0-	-5109	-0-	3096	2	14 9	Y	13		53

WILLIAMS -T-		WELL #:		7	RRCID ->	203948	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11709	- 11798
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	949	2	11 9	Y	10		18
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
12	DLQ G-10	1571	-0-	1571	1571	1515	2	56 9	Y	51	48 1	21
01	DLQ G-10	886	-0-	886	2457	862	2	24 9	Y	22		43
02	DLQ G-10	33	-0-	33	2490	33	2		Y	-0-		43
*03	1600 N	1256	-0-	-344	-0-	2146	2	12 9	Y	11		54

INMAN -A-		WELL #:		9	RRCID ->	204262	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	12164	PERF.11836	- 11924
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	4 1	4
12	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2

MARTIN -L-		WELL #:		6	RRCID ->	204392	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11748	- 11843
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MARTIN -L-		WELL #:		5	RRCID ->	204538	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11724	- 11806
10	1116 N	434	-0-	-682	-0-	421	2	13 9	Y	12	27 1	16
11	DLQ G-10	588	-0-	588	588	586	2	2 9	Y	2		18
12	DLQ G-10	573	-0-	573	1161	528	2	45 9	Y	41	23 1	36
01	1849 N	688	-0-	-1161	-0-	671	2	17 9	Y	15	27 1	24
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	736	2	23 9	Y	21	25 1	20
*03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	930	2	33 9	Y	30	25 1	25

CHOUT		WELL #:		1	RRCID ->	205282	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11630	- 11776
10	1953 N	1345	-0-	-608	-0-	1325	2	20 9	Y	18	27 1	23
11	DLQ G-10	932	-0-	932	932	930	2	2 9	Y	2		25
12	DLQ G-10	960	-0-	960	1892	912	2	48 9	Y	44	28 1	41
01	2100 N	797	-0-	-1303	589	777	2	20 9	Y	18	31 1	28
02	1299 N	710	-0-	-589	-0-	673	2	37 9	Y	34	31 1	31
03	961 N	601	-0-	-360	-0-	567	2	34 9	Y	31	34 1	28

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373											
WILLIAMS -T-		WELL #:		8	RRCID ->	205286	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11730	- 11811			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SOUTH GILMER		WELL #:		1	RRCID ->	206314	COMPL. DATE	11/29/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11650	- 11766			
10	5735 X	4495	-0-	-1240	-0-	4438	2	57	9	Y	52	114	1		29
11	DLQ G-10	3285	-0-	3285	-0-	3246	2	39	9	Y	35				64
12	DLQ G-10	4550	-0-	4550	-0-	7835	2	46	9	Y	42				106
01	10695 X	2860	-0-	-7835	-0-	2837	2	23	9	Y	21	111	1		16
02	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2605	2	43	9	Y	39				55
*03	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4895	2	55	9	Y	50				105

WILLIAMS -T-		WELL #:		6	RRCID ->	207051	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11751	- 11835			
10	1240 N	903	-0-	-337	-0-	878	2	25	9	Y	23	27	1		27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
12	DLQ G-10	2287	-0-	2287	-0-	2240	2	47	9	Y	43	29	1		41
01	DLQ G-10	1020	-0-	1020	-0-	3307	2	20	9	Y	18	31	1		28
02	DLQ G-10	69	-0-	69	-0-	3376	2	67	2	Y	2	26	1		4
*03	1600 N	1487	-0-	-113	-0-	3263	2	21	9	Y	19	11	1		12

CHOUT		WELL #:		2	RRCID ->	207820	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	12096	PERF.11701	- 11804			
10	2139 N	1562	-0-	-577	-0-	1538	2	24	9	Y	22	27	1		26
11	DLQ G-10	1166	-0-	1166	-0-	1164	2	2	9	Y	2				28
12	DLQ G-10	2439	-0-	2439	-0-	3605	2	47	9	Y	43	30	1		41
01	2100 N	2578	-0-	478	-0-	4083	2	20	9	Y	18	31	1		28
02	2900 N	2107	-0-	-793	-0-	3290	2	37	9	Y	34	31	1		31
*03	3100 N	2097	-0-	-1003	-0-	2287	2	34	9	Y	31	34	1		28

SOUTH GILMER		WELL #:		2	RRCID ->	208928	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11678	- 11770			
10	2449 X	1070	-0-	-1379	-0-	1044	2	26	9	Y	24	61	1		16
11	DLQ G-10	1250	-0-	1250	-0-	1228	2	22	9	Y	20				36
12	DLQ G-10	1273	-0-	1273	-0-	2523	2	37	9	Y	34				70
01	2100 N	1246	-0-	-854	-0-	1669	2	13	9	Y	12	72	1		10
02	2900 N	1387	-0-	-1513	-0-	156	2	25	9	Y	23				33
*03	1981 N	1825	-0-	-156	-0-	1792	2	33	9	Y	30				63

CHOUT		WELL #:		3	RRCID ->	219202	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11650	- 11762			
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1960	2	24	9	Y	22	26	1		26
11	DLQ G-10	1496	-0-	1496	-0-	1494	2	2	9	Y	2				28
12	DLQ G-10	1915	-0-	1915	-0-	3411	2	47	9	Y	43	30	1		41
01	2100 N	1817	-0-	-283	-0-	3128	2	20	9	Y	18	31	1		28
02	2900 N	1736	-0-	-1164	-0-	1964	2	37	9	Y	34	31	1		31
*03	3100 N	1166	-0-	-1934	-0-	30	2	34	9	Y	31	34	1		28

CHOUT #3		WELL #:		1	RRCID ->	219205	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10964	- 11078			
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	96	-0-	96	-0-	96	2	2	9	Y	2	2	1		-0-

GILMER (JURASSIC) LINN OPERATING, INC. HILL, L.C.		//CONT.// 34943 750 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704												
10	4805 X	3449	-0-	-1356	-0-	266	1	3182	2	N	1	65
11	4080 X	3437	-0-	-643	-0-	194	1	3208	2	N	32 44 1	53
12	4185 X	3779	-0-	-406	-0-	296	1	3451	2	N	29 43 1	39
01	3875 X	2606	-0-	-1269	-0-	81	1	2491	2	N	31 45 1	25
02	3364 X	1891	-0-	-1473	-0-	1856	2	35	9	N	32	57
03	3782 X	2351	-0-	-1431	-0-	138	1	2151	2	N	56 50 1	63

HILL, L.C.		WELL #: 2		RRCID -> 226216		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118				N	-0-		-0-

PEAK ENERGY CORPORATION WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		647135 WELL #: 1		RRCID -> 044402		COMPL. DATE 04/24/1968			TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636			
10	806 N	717	-0-	-89	-0-	717	2			N	-0-	244
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-	244
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	345	1	709	2	N	-0-	244
01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	1126	1	1294	2	N	55	299
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	85	1	690	2	N	27	326
03	1054 N	738	-0-	-316	-0-	124	1	570	2	N	40	366

CRAIG, J. V.		WELL #: 1		RRCID -> 064173		COMPL. DATE 04/28/1975			TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584			
10	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-	88
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	88
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	48	1	99	2	N	-0-	88
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	476	1	548	2	N	14	102
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	130	1	1047	2	N	2	104
*03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	196	1	897	2	N	164	268

SHIPP, B. H.		WELL #: 1		RRCID -> 070422		COMPL. DATE 11/06/1976			TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788			
10	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	111	1	1613	2	N	6	93
11	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	363	1	2038	2	N	14	107
12	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	355	1	2114	2	N	9	116
01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2211	2	12	9	N	11	127
02	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	414	1	1865	2	N	63	190
*03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	470	1	1656	2	N	150 150 1	190

 GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
 WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	465 1	1001 2	N	29			170
11	1560 X	764	-0-	-796	-0-	32 9	269 2	N	12			182
12	1612 X	912	-0-	-700	-0-	13 9	409 2	N	8			190
01	1612 X	893	-0-	-719	-0-	494 1	794 2	N	15			205
02	1392 X	773	-0-	-619	-0-	9 9	714 2	N	5			210
03	1488 X	877	-0-	-611	-0-	82 1	763 2	N	41			251
						17 9						
						53 1						
						6 9						
						69 1						
						45 9						

 CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

10	1147 X	629	-0-	-518	-0-	59 1	568 2	N	2			88
11	1110 X	678	-0-	-432	-0-	2 9	629 2	N	7			95
12	1023 X	764	-0-	-259	-0-	41 1	717 2	N	5			100
01	991 X	991	-0-	-0-	-0-	8 9	97 9	N	88			188
02	783 X	783	-0-	-0-	-0-	41 1	717 2	N	54	189 1		53
03	775 X	557	-0-	-218	-0-	6 9	472 2	N	42			95
						39 1						
						46 9						

 CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

10	372 N	134	-0-	-238	-0-	13 1	121 2	N	-0-			212
11	1140 N	114	-0-	-1026	-0-	7 1	107 2	N	-0-			212
12	589 N	150	-0-	-439	-0-	8 1	142 2	N	-0-			212
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-			212
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	3 1	329 2	N	-0-			212
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24 1	296 2	N	-0-			212

 WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

10	2325 X	1040	-0-	-1285	-0-	11 1	1029 2	N	-0-			270
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	1492 1	1604 2	N	20			290
12	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	22 9	4542 2	N	221	380 1		131
01	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	2390 1	5597 2	N	221	191 1		161
02	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	243 9	3196 2	N	97			258
*03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	578 1	3083 2	N	101	194 1		165
						243 9						
						235 1						
						107 9						
						279 1						
						111 9						

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143											
COYLE, N. L.				WELL #: 1	RRCID -> 045682	COMPL. DATE 02/12/1969	TOTAL DEPTH 12208	PERF.11688	- 11705						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			66
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	111			177
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	N	3	154	1	26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			26

JOHNSON, JAMES L.				WELL #: 1	RRCID -> 046244	COMPL. DATE 05/29/1969	TOTAL DEPTH 12131	PERF.11645	- 11664						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

MCCOLLUM, GENE A.				WELL #: 1	RRCID -> 046422	COMPL. DATE 02/09/1969	TOTAL DEPTH 11815	PERF.11639	- 11673						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 049121	COMPL. DATE 11/18/1991	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11650	- 11829						
10		2976 X	2518	-0-	-458	-0-	434	1	2084	2	N	-0-			128
11		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	294	1	2916	2	N	22			150
12		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	24	9	434	1	N	85	175	1	60
01		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	94	9	392	1	N	3			63
02		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3	9	392	1	N	146	174	1	35
*03		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	161	9	429	1	N	-0-			35

SNOW, DELBERT				WELL #: 1	RRCID -> 049122	COMPL. DATE 09/23/1970	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11554	- 11589						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SWEETMAN, J. A.				WELL #: 1	RRCID -> 049996	COMPL. DATE 03/03/1971	TOTAL DEPTH 11870	PERF.11655	- 11781						
10		26829 X	9055	-0-	-17774	-0-	8866	2	189	9	N	172			197
11		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5606	2	19	9	N	17	179	1	35
12		8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	7887	2	208	9	N	189	174	1	50
01		9517 X	6967	-0-	-2550	-0-	6873	2	94	9	N	85			135
02		8468 X	7676	-0-	-792	-0-	7504	2	172	9	N	156	182	1	109
03		9052 X	5936	-0-	-3116	-0-	5823	2	113	9	N	103	178	1	34

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
SNOW, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 050857		COMPL. DATE 07/15/1971			TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	372 1	1027 2	N	44		120
11	1290 N	1210	-0-	-80	-0-	48 9	932 2	N	45		165
12	1426 N	1389	-0-	-37	-0-	50 9	933 2	N	98	176 1	87
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	108 9	1133 2	N	-0-		87
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	372 1	998 2	N	1	60 1	28
*03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	348 1	1100 2	N	2		30
						1 9					
						2 9					
LANDERS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052722		COMPL. DATE 04/05/2010			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11703 - 11878		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19 5	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2015 - PLUGGED 11/19/15											
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 077079		COMPL. DATE 04/12/1978			TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749		
10	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	709 1	4103 2	N	81		173
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	89 9	2986 2	N	11	159 1	25
12	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	12 9	3632 2	N	45		70
01	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	698 1	3492 2	N	15		85
02	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	50 9	2977 2	N	23		108
*03	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	780 1	3287 2	N	89	174 1	23
						17 9					
						680 1					
						25 9					
						98 9					
WHEELER, O. N.		WELL #: 2		RRCID -> 078933		COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986		
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-		128
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-		128
12	713 N	358	-0-	-355	-0-	358 2		N	-0-		128
01	930 N	603	-0-	-327	-0-	561 2	42 9	N	38	147 1	19
02	957 N	383	-0-	-574	-0-	383 2		N	-0-		19
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	339 2	18 9	N	16		35
LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 079144		COMPL. DATE 10/04/1978			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815		
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
WHITE, D. J.		WELL #: 1		RRCID -> 079291		COMPL. DATE 08/26/1978		TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1085 N	415	-0-	-670	-0-	14	1 398	2 N	3		108
11	840 N	192	-0-	-648	-0-	3 9	6 1 176	2 N	9		117
12	1147 N	362	-0-	-785	-0-	10 9	14 1 348	2 N	-0-		117
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	20 1	460 2	N	28	118 1	27
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	31 9	13 1	334 2	N	-0-	27
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	14 1	360 2	N	-0-		27

BINION, ARTHUR		WELL #: 1		RRCID -> 094565		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777			
10	651 N	518	-0-	-133	-0-	18 1	498 2	N	2		65
11	600 N	339	-0-	-261	-0-	2 9	12 1 314	2 N	12		77
12	775 N	371	-0-	-404	-0-	13 9	14 1 351	2 N	5		82
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	6 9	20 1 475	2 N	3		85
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	3 9	24 1 601	2 N	5		90
03	372 N	324	-0-	-48	-0-	6 9	13 1 311	2 N	-0-		90

BROWN, IDA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 097199		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A			
10	496 N	446	-0-	-50	-0-	15 1	431 2	N	-0-		80
11	690 N	353	-0-	-337	-0-	12 1	339 2	N	2		82
12	713 N	376	-0-	-337	-0-	2 9	14 1 362	2 N	-0-		82
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	14 1	19 1 453	2 N	-0-		82
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	20 1	488 2	N	-0-		82
03	372 N	364	-0-	-8	-0-	14 1	350 2	N	-0-		82

SNOW, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 151191		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864			
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1335 2	2 9	N	2		50
11	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1160 2		N	-0-		50
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-		50
01	1333 N	818	-0-	-515	-0-	818 2		N	-0-		50
02	1131 N	1057	-0-	-74	-0-	1055 2	2 9	N	2		52
03	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	1276 2	1 9	N	1		53

LANDERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154362		COMPL. DATE 03/06/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788			
10	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	434 1	2636 2	N	70	179 1	26
11	2400 X	1813	-0-	-587	-0-	77 9	336 1	1442 2	N	32	58
12	2480 X	745	-0-	-1735	-0-	35 9	112 1	629 2	N	4	62
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	4 9			N	-0-	62
02	2320 X	-0-	-0-	-2320	-0-				N	-0-	62
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-	62

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
MCCOLLUM, GENE A.		WELL #:		2	RRCID ->	154926	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11710 - 11790	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2666 X	2396	-0-	-270	-0-	251 1	2145 2	2145 2	Y	-0-			26
11	2580 X	1222	-0-	-1358	-0-	169 1	1053 2	1053 2	Y	-0-			26
12	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	187 1	2376 2	2376 2	Y	27			53
01	2387 X	2072	-0-	-315	-0-	30 9							
01						261 1	1778 2	1778 2	Y	30			83
02	2233 X	2098	-0-	-135	-0-	33 9							
02						187 1	1901 2	1901 2	Y	9	66 1		26
03	2604 X	1901	-0-	-703	-0-	10 9							
03						184 1	1717 2	1717 2	Y	-0-			26

SNOW, J. E.		WELL #:		3	RRCID ->	156230	COMPL. DATE	09/14/1995	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11550 - 11757	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	156404	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11558 - 11629	
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			31
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	160042	COMPL. DATE	08/28/1996	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11522 - 11628	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

LANDERS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	160940	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11628 - 11776	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #:		3	RRCID ->	196055	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11664 - 11756	
10	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	420 1	2210 2	2210 2	N	-0-			170
11	2100 X	1333	-0-	-767	-0-	238 1	1095 2	1095 2	N	-0-			170
12	2170 X	2042	-0-	-128	-0-	336 1	1687 2	1687 2	N	17			187
01	2170 X	195	-0-	-1975	-0-	19 9							
01						42 1	18 2	18 2	N	123	190 1		120
02	1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-	135 9							
02									N	-0-			120
03	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-				N	13	44 1		89

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
SNOW, DELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 196662		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	772	1	5986	2	N	73		173
11	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	464	1	2730	2	N	25	171 1	27
12	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	581	1	6105	2	N	18		45
01	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	528	1	5790	2	Y	55		100
02	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	576	1	5151	2	Y	98	115 1	83
*03	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	594	1	5493	2	Y	-0-		83

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 4 T		RRCID -> 197938		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11704 - 11803			
10	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	767	1	5280	2	Y	41	176 1	30
11	6090 X	4050	-0-	-2040	-0-	683	1	3303	2	Y	58		88
12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	551	1	2754	2	Y	92		180
01	6107 X	4231	-0-	-1876	-0-	676	1	3555	2	Y	-0-		180
02	5713 X	3407	-0-	-2306	-0-	521	1	2817	2	Y	63	180 1	63
03	6107 X	3817	-0-	-2290	-0-	496	1	3258	2	Y	57		120

JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 2		RRCID -> 199360		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 11891		PERF.11702 - 11821			
10	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	324	1	1980	2	N	78		198
11	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	288	1	1540	2	N	2	159 1	41
12	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	360	1	2503	2	N	11		52
01	2387 X	1848	-0-	-539	-0-	372	1	1476	2	N	-0-		52
02	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	300	1	3616	2	N	115		167
03	2883 X	1848	-0-	-1035	-0-	180	1	1657	2	N	10	150 1	27

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 5		RRCID -> 199396		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11623 - 11752			
10	3100 X	1150	-0-	-1950	-0-	1150	2			N	-0-		28
11	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-		28
12	1302 X	1115	-0-	-187	-0-	1115	2			N	-0-		28
01	1302 X	783	-0-	-519	-0-	783	2			N	-0-		28
02	1363 N	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-		28
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-		28

GILMER(JURASSIC)			//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143								
REYNOLDS, J. E. UNIT			WELL #:		2 T	RRCID -> 201663			COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11619 - 11753		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 205253			COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNOW, DELBERT			WELL #:		3	RRCID -> 208439			COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645		
10	1488 X	593	-0-	-895	-0-	68	1	525	2	N	-0-		44
11	2340 X	1246	-0-	-1094	-0-	152	1	897	2	N	179	180 1	43
						197	9						
12	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	287	1	3011	2	N	-0-		43
01	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	340	1	3737	2	N	169	185 1	27
						186	9						
02	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	236	1	2107	2	N	-0-		27
*03	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	270	1	2491	2	N	-0-		27

COYLE, N. L.			WELL #:		2	RRCID -> 208477			COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740		
10	2356 N	2210	-0-	-146	-0-	263	1	1846	2	Y	92	104 1	14
						101	9						
11	2880 X	1435	-0-	-1445	-0-	176	1	1203	2	Y	51		65
						56	9						
12	2790 X	1892	-0-	-898	-0-	241	1	1651	2	Y	-0-		65
01	2790 X	702	-0-	-2088	-0-	88	1	570	2	Y	40	87 1	18
						44	9						
02	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-		18
03	2201 X	1854	-0-	-347	-0-	150	1	1550	2	Y	140		158
						154	9						

SNOW, J. E.			WELL #:		4	RRCID -> 209564			COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736		
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	418	1	1667	2	N	-0-		90
11	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	166	1	2139	2	N	-0-		90
12	2418 N	2348	-0-	-70	-0-	437	1	1911	2	N	-0-		90
01	2077 N	1364	-0-	-713	-0-	369	1	995	2	N	-0-		90
02	2233 N	481	-0-	-1752	-0-	161	1	320	2	N	-0-		90
03	2356 N	1533	-0-	-823	-0-	352	1	1181	2	N	-0-		90

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 209750		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	238 1	1312 2	N	51 184 1	74
11	1410 N	1028	-0-	-382	-0-	56 9	182 1	N	-0-	74
12	1116 N	859	-0-	-257	-0-	182 1	677 2	N	-0-	74
01	1612 N	817	-0-	-795	-0-	224 1	593 2	N	-0-	74
02	986 N	403	-0-	-583	-0-	168 1	235 2	N	-0-	74
*03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	222 1	951 2	N	-0-	74

SNOW, DELBERT		WELL #: 4		RRCID -> 210126		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29

LANDERS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213992		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WHEELER, O. N.		WELL #: 3		RRCID -> 214866		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760		
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-	23
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	23
12	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	631 1	8290 2	N	129	152
01	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	142 9	629 1	N	164 179 1	137
02	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	180 9	676 1	N	104 178 1	63
03	9052 X	8947	-0-	-105	-0-	114 9	673 1	N	37	100
						41 9				

COYLE, N. L.		WELL #: 3		RRCID -> 215393		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753		
10	2945 X	2122	-0-	-823	-0-	254 1	1787 2	Y	74 80 1	12
11	3210 X	1843	-0-	-1367	-0-	81 9	229 1	Y	50	62
12	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	55 9	301 1	Y	-0-	62
01	2108 X	1292	-0-	-816	-0-	166 1	1070 2	Y	51 93 1	20
02	1972 X	935	-0-	-1037	-0-	56 9	81 1	Y	-0-	20
03	2356 X	1303	-0-	-1053	-0-	81 1	108 1	Y	72	92
						79 9				

GILMER(JURASSIC)													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
JOHNSON, JAMES L. //CONT.// 742143													
WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2139 X	1685	-0-	-454	-0-	276	1	1409	2	N	-0-		35
11	2070 X	1561	-0-	-509	-0-	264	1	1228	2	N	63		98
12	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	69	9						
						312	1	3123	2	N	107	180 1	25
						118	9						
01	2139 X	1619	-0-	-520	-0-	240	1	1379	2	N	-0-		25
02	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	288	1	1266	2	N	32		57
*03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	35	9						
						243	1	3281	2	N	85		142
						94	9						

MCCOLLUM, GENE A.													
WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762													
10	3658 X	1345	-0-	-2313	-0-	141	1	1204	2	Y	-0-		74
11	3540 X	968	-0-	-2572	-0-	134	1	834	2	Y	-0-		74
12	3658 X	3413	-0-	-245	-0-	247	1	3137	2	Y	26		100
						29	9						
01	2883 X	1259	-0-	-1624	-0-	159	1	1085	2	Y	14		114
						15	9						
02	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	205	1	2087	2	Y	-0-	114 1	-0-
03	3410 X	2456	-0-	-954	-0-	238	1	2218	2	Y	-0-		-0-

ENOCH													
WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940													
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	51	1	717	2	N	15		72
						17	9						
11	720 N	499	-0-	-221	-0-	33	1	463	2	N	3		75
						3	9						
12	806 N	558	-0-	-248	-0-	33	1	488	2	N	34	89 1	20
						37	9						
01	775 N	553	-0-	-222	-0-	40	1	511	2	N	2		22
						2	9						
02	493 N	455	-0-	-38	-0-	33	1	421	2	N	1		23
						1	9						
03	558 N	497	-0-	-61	-0-	36	1	459	2	N	2		25
						2	9						

LANDERS UNIT													
WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828													
10	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	690	1	3410	2	N	13		63
						14	9						
11	3540 X	2984	-0-	-556	-0-	447	1	2507	2	N	27		90
						30	9						
12	3658 X	3321	-0-	-337	-0-	451	1	2870	2	N	-0-		90
01	3658 X	1104	-0-	-2554	-0-	197	1	907	2	N	-0-		90
02	3422 X	776	-0-	-2646	-0-	137	1	639	2	N	-0-		90
03	3658 X	773	-0-	-2885	-0-	132	1	641	2	N	-0-		90

JOHNSON, JAMES L.													
WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GILMER(JURASSIC)												CNTY: UPSHUR									
SABINE OIL & GAS CORPORATION																					
COYLE, N. L.																					
WELL #: 4												RRCID -> 223075		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11615 - 11827			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23					
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23					

WHEELER, O. N.												WELL #: 4		RRCID -> 223079		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10842 - 11802	
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	212	1	1045	2	N	3					163					
11	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	428	1	2403	2	N	37	174	1			26					
12	3100 N	4664	-0-	1564	1564	633	1	4031	2	N	-0-					26					
01	5733	4169	-0-	-1564	-0-	740	1	3399	2	N	27					53					
02	2900 N	3764	-0-	864	864	658	1	3073	2	N	30					83					
*03	4315 X	3451	-0-	-864	-0-	587	1	2842	2	N	20					103					

WHEELER, O. N.												WELL #: 5		RRCID -> 223083		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11998		PERF.10894 - 11853	
10	6603 X	6088	-0-	-515	-0-	899	1	5189	2	N	-0-					82					
11	6390 X	4880	-0-	-1510	-0-	667	1	4182	2	N	28					110					
12	6200 X	3797	-0-	-2403	-0-	268	1	3529	2	N	-0-					110					
01	6200 X	5419	-0-	-781	-0-	270	1	5149	2	N	-0-					110					
02	5800 X	2641	-0-	-3159	-0-	165	1	2476	2	N	-0-					110					
03	6076 X	2986	-0-	-3090	-0-	226	1	2760	2	N	-0-					110					

COLLIE, D. A. GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 227253		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 12066		PERF.10827 - 10956	
10	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	589	1	1883	2	N	-0-					123					
11	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	513	1	1747	2	N	-0-					123					
12	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	589	1	1909	2	N	-0-					123					
01	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	589	1	2019	2	N	-0-					123					
02	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	551	1	1756	2	N	-0-					123					
*03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	589	1	1780	2	N	-0-					123					

COYLE, N. L.												WELL #: 8		RRCID -> 227355		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11666 - 11851	
10	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	661	1	4653	2	N	49					192					
11	5430 X	3700	-0-	-1730	-0-	469	1	3202	2	N	26	182	1			36					
12	5766 X	5159	-0-	-607	-0-	636	1	4357	2	N	151					187					
01	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	924	1	5953	2	N	49	176	1			60					
02	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	1021	1	10774	2	N	312	178	1			194					
*03	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	863	1	8937	2	N	152	183	1			163					

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227579		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	374 1	2345 2	N	28	166 1	60
						31 9					
11	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	279 1	1579 2	N	-0-		60
12	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	351 1	1493 2	N	-0-		60
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	339 1	1211 2	N	-0-		60
02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	348 1	1627 2	N	102		162
						112 9					
*03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	385 1	1455 2	N	-0-	134 1	28

SWEETMAN, J. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227967		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743			
10	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	376 1	2179 3	N	46	174 1	25
						51 9					
11	2010 N	1683	-0-	-327	-0-	260 1	1423 2	N	-0-		25
12	2356 N	2192	-0-	-164	-0-	352 1	1832 2	N	7		32
						8 9					
01	2449 N	1670	-0-	-779	-0-	305 1	1365 2	N	-0-		32
02	1624 N	1621	-0-	-3	-0-	300 1	1314 2	N	6		38
						7 9					
03	2201 N	2040	-0-	-161	-0-	338 1	1702 2	N	-0-		38

REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229166		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955			
10	1116 N	436	-0-	-680	-0-	60 1	376 2	N	-0-	19 1	-0-
11	630 N	380	-0-	-250	-0-	57 1	323 2	N	-0-		-0-
12	558 N	362	-0-	-196	-0-	69 1	293 2	N	-0-		-0-
01	434 N	304	-0-	-130	-0-	67 1	237 2	N	-0-		-0-
02	377 N	247	-0-	-130	-0-	44 1	203 2	N	-0-		-0-
03	372 N	234	-0-	-138	-0-	49 1	185 2	N	-0-		-0-

SNOW, J. E.		WELL #: 6		RRCID -> 229188		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72		133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	106 1	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

COLLIE, D. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230397		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823			
10	4092 X	3918	-0-	-174	-0-	648 1	3204 2	N	60		97
						66 9					
11	3960 X	2152	-0-	-1808	-0-	325 1	1827 2	N	-0-		97
12	4061 X	3435	-0-	-626	-0-	466 1	2969 2	N	-0-		97
01	4061 X	3427	-0-	-634	-0-	613 1	2814 2	N	-0-		97
02	3741 X	3714	-0-	-27	-0-	655 1	3059 2	N	-0-		97
*03	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	731 1	3543 2	N	91		188
						100 9					

SONCO HOLDINGS LLC		801653		RRCID -> 067461		COMPL. DATE 04/30/1976		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976			
REYNOLDS, S. I.		WELL #: 1									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
10	3658 X	2444	-0-	-1214	-0-	2420	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
11	3270 X	30	-0-	-3240	-0-	28	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	3007 X	18	-0-	-2989	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
01	3038 X	151	-0-	-2887	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
02	2842 X	364	-0-	-2478	-0-	364	3			Y	-0-			-0-
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810														
10	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3753	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	2910 X	1849	-0-	-1061	-0-	1838	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3525	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
01	3007 X	2768	-0-	-239	-0-	2728	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
02	3538 X	2459	-0-	-1079	-0-	2428	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804														
10	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4348	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	3630 X	2600	-0-	-1030	-0-	2580	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
12	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4349	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
01	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4430	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
*02	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4233	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794														
10	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	2992	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
11	2400 N	1549	-0-	-851	-0-	1528	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
12	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2558	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
01	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2681	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
*02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2279	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
03	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779														
10	1922 X	1624	-0-	-298	-0-	1598	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	1860 X	1011	-0-	-849	-0-	997	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
12	1798 X	1795	-0-	-3	-0-	1770	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
01	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1625	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
02	1508 X	1392	-0-	-116	-0-	1366	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
03	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746														
10	2635 X	1960	-0-	-675	-0-	1936	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
11	2520 X	976	-0-	-1544	-0-	962	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
12	2170 X	1891	-0-	-279	-0-	1857	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
01	2015 X	1847	-0-	-168	-0-	1821	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
02	1885 X	1344	-0-	-541	-0-	1322	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
03	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880									
LAUGHLIN		WELL #: 1		RRCID -> 047460		COMPL. DATE 11/18/1969		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-		-0-
11	960 N	603	-0-	-357	-0-	603	3	N	-0-		-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-		-0-
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-		-0-
*02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	3	N	1	1 1	-0-
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 1		RRCID -> 047471		COMPL. DATE 12/05/1969		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833			
10	3286 X	3046	-0-	-240	-0-	3020	3	26 9 Y	24	24 1	-0-
11	3180 X	1030	-0-	-2150	-0-	1016	3	14 9 Y	13	13 1	-0-
12	3286 X	2952	-0-	-334	-0-	2918	3	34 9 Y	31	31 1	-0-
01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3425	3	43 9 Y	39	39 1	-0-
*02	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3071	3	32 9 Y	29	29 1	-0-
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT		-0-

CLEMENS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048812		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820			
10	868 N	324	-0-	-544	-0-	305	3	19 9 Y	17	17 1	-0-
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1738	3	4 9 Y	4	4 1	-0-
12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3	Y	-0-		-0-
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	1682 N	1349	-0-	-333	-0-	1349	3	Y	-0-		-0-
03	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #: 1		RRCID -> 049799		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850			
10	6665 X	6072	-0-	-593	-0-	6046	3	26 9 Y	24	24 1	-0-
11	6420 X	3072	-0-	-3348	-0-	3049	3	23 9 Y	21	21 1	-0-
12	6355 X	6162	-0-	-193	-0-	6126	3	36 9 Y	33	33 1	-0-
01	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6224	3	44 9 Y	40	40 1	-0-
*02	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5797	3	32 9 Y	29	29 1	-0-
03	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11		WELL #: 1		RRCID -> 059218		COMPL. DATE 05/02/1974		TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805			
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CLEMENS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 074485		COMPL. DATE 10/22/1977		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
11	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ARRINGTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076134		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		2511 X	2023	-0-	-488	-0-	1997 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
11		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2692 3	14 9	Y	13	13 1	-0-
12		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2131 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
01		2046 X	2041	-0-	-5	-0-	2001 3	40 9	Y	36	36 1	-0-
02		2610 X	1846	-0-	-764	-0-	1816 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
03		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818												
10		2852 X	2417	-0-	-435	-0-	2393 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
11		2700 X	1067	-0-	-1633	-0-	1060 3	7 9	Y	6	6 1	-0-
12		2790 X	1721	-0-	-1069	-0-	1720 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		2790 X	1082	-0-	-1708	-0-	1079 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
02		2436 X	1307	-0-	-1129	-0-	1306 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834												
10		3100 X	2328	-0-	-772	-0-	2303 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
11		2340 N	1561	-0-	-779	-0-	1551 3	10 9	Y	9	9 1	-0-
12		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2439 3	14 9	Y	13	13 1	-0-
01		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2257 3	17 9	Y	15	15 1	-0-
*02		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2168 3	15 9	Y	14	14 1	-0-
03		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786												
10		4681 X	3726	-0-	-955	-0-	3701 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
11		4380 X	1360	-0-	-3020	-0-	1349 3	11 9	Y	10	10 1	-0-
12		4495 X	3851	-0-	-644	-0-	3823 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
01		4464 X	3963	-0-	-501	-0-	3920 3	43 9	Y	39	39 1	-0-
02		3944 X	3393	-0-	-551	-0-	3362 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
03		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796												
10		4092 X	3670	-0-	-422	-0-	3644 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
11		3960 X	1335	-0-	-2625	-0-	1315 3	20 9	Y	18	18 1	-0-
12		3999 X	3975	-0-	-24	-0-	3944 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
01		3968 X	3448	-0-	-520	-0-	3409 3	39 9	Y	35	35 1	-0-
02		3654 X	3323	-0-	-331	-0-	3299 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
03		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826												
10		6696 X	5867	-0-	-829	-0-	5841 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
11		6210 X	2495	-0-	-3715	-0-	2474 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
12		6262 X	5926	-0-	-336	-0-	5891 3	35 9	Y	32	32 1	-0-
01		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6612 3	44 9	Y	40	40 1	-0-
*02		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5615 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
03		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840												
10		4991 X	4473	-0-	-518	-0-	4447 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
11		4770 X	1559	-0-	-3211	-0-	1539 3	20 9	Y	18	18 1	-0-
12		4805 X	4715	-0-	-90	-0-	4680 3	35 9	Y	32	32 1	-0-
01		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4753 3	44 9	Y	40	40 1	-0-
02		4292 X	3746	-0-	-546	-0-	3718 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
03		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT		-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
INDIAN ROCK GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	143353	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11608	- 11788		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	4216 X	3786	-0-	-430	-0-	3760	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	4020 X	883	-0-	-3137	-0-	870	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
12	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4237	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
01	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3990	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
*02	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3710	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		4	RRCID ->	143430	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.15548	- 11746		
10	3379 X	3061	-0-	-318	-0-	3037	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
11	3270 X	1009	-0-	-2261	-0-	992	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
12	3286 X	3203	-0-	-83	-0-	3170	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
01	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3303	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
02	3016 X	2778	-0-	-238	-0-	2747	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	144091	COMPL. DATE	01/18/1993	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11622	- 11828		
10	5425 X	3298	-0-	-2127	-0-	3273	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
11	5250 X	2464	-0-	-2786	-0-	2444	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
12	5425 X	3269	-0-	-2156	-0-	3236	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
01	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3294	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
02	3074 X	3002	-0-	-72	-0-	2970	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		2	RRCID ->	144260	COMPL. DATE	01/28/1993	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11651	- 11845		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		4	RRCID ->	144599	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	12220	PERF.11832	- 12039		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		3	RRCID ->	144730	COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11734	- 11948		
10	8525 X	7873	-0-	-652	-0-	7847	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	8100 X	3459	-0-	-4641	-0-	3438	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
12	8153 X	8001	-0-	-152	-0-	7965	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
01	8122 X	8044	-0-	-78	-0-	8000	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
02	7511 X	7150	-0-	-361	-0-	7118	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
03	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		3	RRCID ->	144870	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11570	- 11774		
10	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3720	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	3270 X	1852	-0-	-1418	-0-	1832	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
12	3379 X	2844	-0-	-535	-0-	2809	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
01	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3527	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
02	3306 X	3037	-0-	-269	-0-	3005	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	EOM			
				(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE			
							CODE	CODE			CODE				
10		5828 X	4856	-0-	-972	-0-	4830	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11		5100 X	2903	-0-	-2197	-0-	2877	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
12		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4751	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
01		5053 X	89	-0-	-4964	-0-	46	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
02		4727 X	4037	-0-	-690	-0-	4007	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
03		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933															
10		2728 X	2619	-0-	-109	-0-	2593	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11		3000 N	3258	-0-	258	-0-	3251	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
12		2713 N	2455	-0-	-258	-0-	2440	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
01		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2425	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
02		2842 X	1985	-0-	-857	-0-	1981	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
03		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790															
10		2604 X	2150	-0-	-454	-0-	2124	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11		1740 N	260	-0-	-1480	-0-	243	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
12		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2688	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
01		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2630	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
*02		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2636	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
03		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762															
10		3689 X	3382	-0-	-307	-0-	3356	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11		3540 X	956	-0-	-2584	-0-	936	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
12		3627 X	1760	-0-	-1867	-0-	1757	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
01		3534 X	1791	-0-	-1743	-0-	1790	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		3277 X	1718	-0-	-1559	-0-	1717	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808															
10		2790 N	2182	-0-	-608	-0-	2158	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
11		3180 X	1443	-0-	-1737	-0-	1430	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
12		3286 X	2461	-0-	-825	-0-	2427	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
01		3286 X	2127	-0-	-1159	-0-	2107	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
02		2871 X	1910	-0-	-961	-0-	1907	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
03		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920															
10		4402 X	4125	-0-	-277	-0-	4100	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
11		4230 X	1806	-0-	-2424	-0-	1786	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
12		4309 X	4160	-0-	-149	-0-	4125	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
01		4216 X	4175	-0-	-41	-0-	4134	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
02		3915 X	2661	-0-	-1254	-0-	2640	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
03		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT			-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018															
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																	
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		

10		1953 X	679	-0-	-1274	-0-			677	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
11		1320 N	702	-0-	-618	-0-			700	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
12		961 N	961	-0-	-0-	-0-			951	3	10	9	Y	9	9	1	-0-
01		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-			1701	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
*02		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-			1310	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
03		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-							Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702																	
10		4154 X	2458	-0-	-1696	-0-			2435	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
11		3990 X	748	-0-	-3242	-0-			740	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
12		3875 X	2064	-0-	-1811	-0-			2035	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
01		3875 X	2446	-0-	-1429	-0-			2406	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
02		3364 X	2001	-0-	-1363	-0-			1972	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
03		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-							Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806																	
10		3906 X	3352	-0-	-554	-0-			3326	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11		3780 X	1471	-0-	-2309	-0-			1454	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
12		3751 X	3372	-0-	-379	-0-			3338	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
01		3689 X	3500	-0-	-189	-0-			3457	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
02		3451 X	2914	-0-	-537	-0-			2883	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
03		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-							Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810																	
10		6696 X	5558	-0-	-1138	-0-			5532	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11		5790 X	2564	-0-	-3226	-0-			2540	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
12		5983 X	5513	-0-	-470	-0-			5478	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
01		5983 X	5932	-0-	-51	-0-			5888	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
02		5539 X	3814	-0-	-1725	-0-			3784	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
03		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-							Y	NO RPT			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840																	
10		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-			4108	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
11		3810 X	1201	-0-	-2609	-0-			1183	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
12		3751 X	2949	-0-	-802	-0-			2916	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
01		3906 X	3406	-0-	-500	-0-			3362	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
02		3857 X	3011	-0-	-846	-0-			2979	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
03		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-							Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827																	
10		3317 X	2871	-0-	-446	-0-			2845	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11		3210 X	1536	-0-	-1674	-0-			1523	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
12		3193 X	3015	-0-	-178	-0-			2981	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
01		3007 X	1099	-0-	-1908	-0-			1082	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
02		2755 X	26	-0-	-2729	-0-			25	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-							Y	NO RPT			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796																	
10		3658 X	3486	-0-	-172	-0-			3460	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11		3540 X	372	-0-	-3168	-0-			361	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
12		3658 X	947	-0-	-2711	-0-			934	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
01		3596 X	847	-0-	-2749	-0-			843	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
02		3277 X	845	-0-	-2432	-0-			843	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
03		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-							Y	NO RPT			-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880								
INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 5		RRCID -> 179159		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	6572 X	826	-0-	-5746	-0-	817 3	9 9 Y	8	8 1	-0-
11	6090 X	483	-0-	-5607	-0-	476 3	7 9 Y	6	6 1	-0-
12	5735 X	4587	-0-	-1148	-0-	4555 3	32 9 Y	29	29 1	-0-
01	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5553 3	44 9 Y	40	40 1	-0-
*02	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5408 3	32 9 Y	29	29 1	-0-
03	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-		Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 4		RRCID -> 179633		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785		
10	4278 X	4104	-0-	-174	-0-	4078 3	26 9 Y	24	24 1	-0-
11	4080 X	1751	-0-	-2329	-0-	1731 3	20 9 Y	18	18 1	-0-
12	4154 X	4015	-0-	-139	-0-	3980 3	35 9 Y	32	32 1	-0-
01	4247 X	3911	-0-	-336	-0-	3868 3	43 9 Y	39	39 1	-0-
02	3973 X	2661	-0-	-1312	-0-	2635 3	26 9 Y	24	24 1	-0-
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-		Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #: 4		RRCID -> 180628		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876		
10	5022 X	4313	-0-	-709	-0-	4287 3	26 9 Y	24	24 1	-0-
11	4860 X	1086	-0-	-3774	-0-	1063 3	23 9 Y	21	21 1	-0-
12	4836 X	3234	-0-	-1602	-0-	3204 3	30 9 Y	27	27 1	-0-
01	4681 X	3183	-0-	-1498	-0-	3144 3	39 9 Y	35	35 1	-0-
02	4292 X	1202	-0-	-3090	-0-	1189 3	13 9 Y	12	12 1	-0-
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-		Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 5		RRCID -> 180680		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738		
10	3503 X	3361	-0-	-142	-0-	3335 3	26 9 Y	24	24 1	-0-
11	3390 X	1314	-0-	-2076	-0-	1293 3	21 9 Y	19	19 1	-0-
12	3503 X	3106	-0-	-397	-0-	3071 3	35 9 Y	32	32 1	-0-
01	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3270 3	44 9 Y	40	40 1	-0-
02	3132 X	2667	-0-	-465	-0-	2638 3	29 9 Y	26	26 1	-0-
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-		Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 5		RRCID -> 181395		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898		
10	3627 X	3231	-0-	-396	-0-	3205 3	26 9 Y	24	24 1	-0-
11	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3419 3	18 9 Y	16	16 1	-0-
12	3534 X	2925	-0-	-609	-0-	2892 3	33 9 Y	30	30 1	-0-
01	3472 X	3128	-0-	-344	-0-	3084 3	44 9 Y	40	40 1	-0-
02	3335 X	2966	-0-	-369	-0-	2934 3	32 9 Y	29	29 1	-0-
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-		Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 6		RRCID -> 181914		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830		
10	4774 X	4164	-0-	-610	-0-	4138 3	26 9 Y	24	24 1	-0-
11	4350 X	1874	-0-	-2476	-0-	1854 3	20 9 Y	18	18 1	-0-
12	4340 X	4145	-0-	-195	-0-	4112 3	33 9 Y	30	30 1	-0-
01	4154 X	3987	-0-	-167	-0-	3944 3	43 9 Y	39	39 1	-0-
02	3886 X	3649	-0-	-237	-0-	3618 3	31 9 Y	28	28 1	-0-
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-		Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 184679		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862		
10	4278 X	3751	-0-	-527	-0-	3725 3	26 9 Y	24	24 1	-0-
11	4050 X	1973	-0-	-2077	-0-	1959 3	14 9 Y	13	13 1	-0-
12	4030 X	3635	-0-	-395	-0-	3601 3	34 9 Y	31	31 1	-0-
01	3906 X	3825	-0-	-81	-0-	3781 3	44 9 Y	40	40 1	-0-
02	3654 X	3438	-0-	-216	-0-	3407 3	31 9 Y	28	28 1	-0-
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-		Y	NO RPT		-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3193 X	2862	-0-	-331	-0-	2836 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		3030 X	940	-0-	-2090	-0-	936 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
12		3069 X	1872	-0-	-1197	-0-	1872 3		Y	-0-			-0-
01		3007 X	1035	-0-	-1972	-0-	1035 3		Y	-0-			-0-
02		2813 X	841	-0-	-1972	-0-	841 3		Y	-0-			-0-
03		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801													
10		1519 N	1325	-0-	-194	-0-	1325 3		Y	-0-			-0-
11		1470 N	590	-0-	-880	-0-	590 3		Y	-0-			-0-
12		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		Y	-0-			-0-
01		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		Y	-0-			-0-
*02		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3		Y	-0-			-0-
03		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826													
10		3968 X	3448	-0-	-520	-0-	3422 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		3840 X	3389	-0-	-451	-0-	3376 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
12		3968 X	3480	-0-	-488	-0-	3447 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
01		3751 X	2435	-0-	-1316	-0-	2422 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
02		3509 X	1516	-0-	-1993	-0-	1512 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
03		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876													
10		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6596 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		6300 X	3316	-0-	-2984	-0-	3295 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
12		7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	7460 3	37 9	Y	34	34 1		-0-
01		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7056 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
*02		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6601 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
03		7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818													
10		5022 X	3905	-0-	-1117	-0-	3879 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		4230 X	106	-0-	-4124	-0-	96 3	10 9	Y	9	9 1		-0-
12		4154 X	2426	-0-	-1728	-0-	2405 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
01		4061 X	3632	-0-	-429	-0-	3588 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
02		3770 X	1517	-0-	-2253	-0-	1514 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
03		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794													
10		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6073 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		5550 X	3810	-0-	-1740	-0-	3789 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
12		7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7171 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
01		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5744 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
*02		5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5796 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
03		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790													
10		4433 X	4286	-0-	-147	-0-	4260 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		4290 X	1932	-0-	-2358	-0-	1918 3	14 9	Y	13	13 1		-0-
12		4185 X	3157	-0-	-1028	-0-	3137 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
01		4216 X	2512	-0-	-1704	-0-	2498 3	14 9	Y	13	13 1		-0-
02		4002 X	1934	-0-	-2068	-0-	1934 3		Y	-0-			-0-
03		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3968 X	3761	-0-	-207	-0-	3735 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		3750 X	1658	-0-	-2092	-0-	1638 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
12		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3980 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
01		3844 X	3838	-0-	-6	-0-	3794 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
02		3596 X	3472	-0-	-124	-0-	3441 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
03		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824													
10		1922 N	1865	-0-	-57	-0-	1839 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		1890 N	658	-0-	-1232	-0-	645 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1223 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
01		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1864 3	41 9	Y	37	37 1		-0-
*02		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1537 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
03		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832													
10		3999 X	3253	-0-	-746	-0-	3228 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
11		3780 X	1094	-0-	-2686	-0-	1076 3	18 9	Y	16	16 1		-0-
12		3844 X	3166	-0-	-678	-0-	3131 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
01		3720 X	2797	-0-	-923	-0-	2763 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
02		3422 X	3228	-0-	-194	-0-	3197 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
03		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782													
10		651 N	610	-0-	-41	-0-	610 3		Y	-0-			-0-
11		630 N	522	-0-	-108	-0-	505 3	17 9	Y	15	15 1		-0-
12		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		Y	-0-			-0-
01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-			-0-
02		493 N	473	-0-	-20	-0-	473 3		Y	-0-			-0-
03		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830													
10		6386 X	5864	-0-	-522	-0-	5838 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2011 3	23 9	Y	21	21 1		-0-
12		5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5522 3	36 9	Y	33	33 1		-0-
01		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6026 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
*02		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5058 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
03		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842													
10		2635 X	2539	-0-	-96	-0-	2515 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
11		2550 X	1739	-0-	-811	-0-	1722 3	17 9	Y	15	15 1		-0-
12		2635 X	2349	-0-	-286	-0-	2319 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
01		2449 X	2381	-0-	-68	-0-	2347 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
02		2378 X	2066	-0-	-312	-0-	2044 3	22 9	Y	20	20 1		-0-
03		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762													
10		2077 X	1176	-0-	-901	-0-	1158 3	18 9	Y	16	16 1		-0-
11		1980 X	733	-0-	-1247	-0-	720 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
12		2046 X	1966	-0-	-80	-0-	1936 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
01		2015 X	1780	-0-	-235	-0-	1744 3	36 9	Y	33	33 1		-0-
02		1885 X	1643	-0-	-242	-0-	1613 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
03		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		3937 X	3683	-0-	-254	-0-	3657	3	26	9	Y	-0-
11		3720 X	353	-0-	-3367	-0-	343	3	10	9	Y	-0-
12		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3961	3	33	9	Y	-0-
01		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4403	3	44	9	Y	-0-
02		3451 X	3120	-0-	-331	-0-	3091	3	29	9	Y	-0-
03		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	-0-
											NO RPT	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814												
10		5549 X	5378	-0-	-171	-0-	5352	3	26	9	Y	-0-
11		5370 X	1899	-0-	-3471	-0-	1878	3	21	9	Y	-0-
12		5549 X	5034	-0-	-515	-0-	4998	3	36	9	Y	-0-
01		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5703	3	44	9	Y	-0-
02		5249 X	5128	-0-	-121	-0-	5096	3	32	9	Y	-0-
03		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	-0-
											NO RPT	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794												
10		4185 X	3938	-0-	-247	-0-	3912	3	26	9	Y	-0-
11		3930 X	550	-0-	-3380	-0-	542	3	8	9	Y	-0-
12		4061 X	2571	-0-	-1490	-0-	2545	3	26	9	Y	-0-
01		4030 X	3464	-0-	-566	-0-	3420	3	44	9	Y	-0-
02		3770 X	3017	-0-	-753	-0-	2986	3	31	9	Y	-0-
03		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	-0-
											NO RPT	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880												
10		2790 X	2597	-0-	-193	-0-	2571	3	26	9	Y	-0-
11		2700 X	1250	-0-	-1450	-0-	1243	3	7	9	Y	-0-
12		2790 X	2016	-0-	-774	-0-	2003	3	13	9	Y	-0-
01		2790 X	1908	-0-	-882	-0-	1891	3	17	9	Y	-0-
02		2610 X	1832	-0-	-778	-0-	1819	3	13	9	Y	-0-
03		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	-0-
											NO RPT	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											NO RPT	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790												
10		5549 X	5110	-0-	-439	-0-	5084	3	26	9	Y	-0-
11		5370 X	2956	-0-	-2414	-0-	2932	3	24	9	Y	-0-
12		5301 X	4980	-0-	-321	-0-	4947	3	33	9	Y	-0-
01		5177 X	4814	-0-	-363	-0-	4770	3	44	9	Y	-0-
02		4843 X	4831	-0-	-12	-0-	4799	3	32	9	Y	-0-
03		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	-0-
											NO RPT	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

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

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

10	4526 X	3489	-0-	-1037	-0-	3465	3	24	9	N	22	22	1	-0-
11	4530 X	1356	-0-	-3174	-0-	1345	3	11	9	N	10	10	1	-0-
12	4681 X	2615	-0-	-2066	-0-	2590	3	25	9	N	23	23	1	-0-
01	4681 X	3981	-0-	-700	-0-	3938	3	43	9	N	39	39	1	-0-
02	3683 X	2848	-0-	-835	-0-	2825	3	23	9	N	21	21	1	-0-
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

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

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

10	3875 X	3663	-0-	-212	-0-	3637	3	26	9	N	24	24	1	-0-
11	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5074	3	18	9	N	16	16	1	-0-
12	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4389	3	32	9	N	29	29	1	-0-
01	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4858	3	44	9	N	40	40	1	-0-
02	4002 X	3735	-0-	-267	-0-	3705	3	30	9	N	27	27	1	-0-
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4526 X	3163	-0-	-1363	-0-	3137	3	26	9	N	24	24	1	-0-
11	4050 X	252	-0-	-3798	-0-	244	3	8	9	N	7	7	1	-0-
12	3751 X	702	-0-	-3049	-0-	680	3	22	9	N	20	20	1	-0-
01	3410 X	534	-0-	-2876	-0-	517	3	17	9	N	15	15	1	-0-
02	3132 X	444	-0-	-2688	-0-	444	3			N	-0-			-0-
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132														
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3508	3	26	9	N	24	24	1	-0-
11	2850 X	2221	-0-	-629	-0-	2204	3	17	9	N	15	15	1	-0-
12	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3767	3	35	9	N	32	32	1	-0-
01	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3876	3	43	9	N	39	39	1	-0-
*02	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3581	3	32	9	N	29	29	1	-0-
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916														
10	2046 X	1833	-0-	-213	-0-	1807	3	26	9	N	24	24	1	-0-
11	1980 X	633	-0-	-1347	-0-	622	3	11	9	N	10	10	1	-0-
12	2046 X	1039	-0-	-1007	-0-	1025	3	14	9	N	13	13	1	-0-
01	1922 X	908	-0-	-1014	-0-	895	3	13	9	N	12	12	1	-0-
02	1740 X	767	-0-	-973	-0-	755	3	12	9	N	11	11	1	-0-
03	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953														
10	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5494	3	26	9	N	24	24	1	-0-
11	5280 X	950	-0-	-4330	-0-	929	3	21	9	N	19	19	1	-0-
12	5456 X	2557	-0-	-2899	-0-	2529	3	28	9	N	25	25	1	-0-
01	5673 X	5343	-0-	-330	-0-	5302	3	41	9	N	37	37	1	-0-
02	5307 X	4870	-0-	-437	-0-	4838	3	32	9	N	29	29	1	-0-
03	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004														
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	866	3	26	9	N	24	24	1	-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	612	3	14	9	N	13	13	1	-0-
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	848	3	32	9	N	29	29	1	-0-
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1012	3	41	9	N	37	37	1	-0-
*02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	946	3	2	9	N	2	2	1	-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856														
10	2759 X	2495	-0-	-264	-0-	2470	3	25	9	N	23	23	1	-0-
11	2670 X	1660	-0-	-1010	-0-	1647	3	13	9	N	12	12	1	-0-
12	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2709	3	11	9	N	10	10	1	-0-
01	2542 X	2332	-0-	-210	-0-	2318	3	14	9	N	13	13	1	-0-
02	2378 X	2115	-0-	-263	-0-	2098	3	17	9	N	15	15	1	-0-
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023														
10	5084 X	4529	-0-	-555	-0-	4503	3	26	9	N	24	24	1	-0-
11	4920 X	2273	-0-	-2647	-0-	2253	3	20	9	N	18	18	1	-0-
12	5084 X	4314	-0-	-770	-0-	4280	3	34	9	N	31	31	1	-0-
01	4991 X	4027	-0-	-964	-0-	3958	3	69	9	N	63	63	1	-0-
02	4495 X	3547	-0-	-948	-0-	3515	3	32	9	N	29	29	1	-0-
03	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT			-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880											
LAUGHLIN		WELL #:		4	RRCID ->	227959	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	12117	PERF.	11624 - 11877			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6355 X	5939	-0-	-416	-0-	5913	3	26	9	N	24	24	1		-0-
11	6150 X	3534	-0-	-2616	-0-	3505	3	29	9	N	26	26	1		-0-
12	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6486	3	36	9	N	33	33	1		-0-
01	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6357	3	44	9	N	40	40	1		-0-
02	5713 X	5582	-0-	-131	-0-	5550	3	32	9	N	29	29	1		-0-
03	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
BREYER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	232489	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	10698 - 10868			
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-				21
11	630 N	471	-0-	-159	-0-	441	2	30	9	N	27				48
12	682 N	347	-0-	-335	-0-	347	2			N	-0-				48
01	527 N	327	-0-	-200	-0-	327	2			N	-0-				48
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	566	2	4	9	N	4		4	8	48
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-				48

GLADEWATER (HAYNESVILLE)				35134 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	163197	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	11999	PERF.	11790 - 11810			
10	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	101	1	2598	2	Y	54	37	1		36
						59	9								
11	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	33	1	2390	2	Y	60	35	1		61
						66	9								
12	2201 X	2105	-0-	-96	-0-	2017	2	88	9	Y	80	79	1	5	5
01	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2234	2	99	9	Y	90	117	1	5	5
02	DLQ G-10	2452	-0-	2452	-0-	2452	2	88	9	Y	80	77	1		28
03	DLQ G-10	2362	-0-	2362	-0-	4814	2	2279	2	Y	75	75	1		28

C. W. RESOURCES, INC.				121085		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
BARKSDALE, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	109194	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	11927	PERF.	11600 - 11651			
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	501	2	10	9	N	9				121
11	600 N	176	-0-	-424	-0-	172	2	4	9	N	4				125
12	341 N	186	-0-	-155	-0-	171	2	15	9	N	14				139
01	496 N	394	-0-	-102	-0-	373	2	21	9	N	19				158
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6	9	N	5				163
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	N	2				165

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC				286780		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101746	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11554 - 11667			
10	DLQ G-10	5502	-0-	5502	19613	5494	3	8	9	N	7				242
11	DLQ G-10	2722	-0-	2722	22335	2719	3	3	9	N	3				245
12	25589 X	3254	-0-	-22335	-0-	3252	3	2	9	N	2				247
01	7626 X	2289	-0-	-5337	-0-	2276	3	13	9	N	12	176	1		83
02	6264 X	4022	-0-	-2242	-0-	4009	3	13	9	N	12				95
*03	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	8368	3	19	9	N	17				112

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC//CONT.// 286780
 O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	3457	-0-	3457	11220	257	1	3191	3	N	8		58
11	DLQ G-10	1068	-0-	1068	12288	200	1	865	3	N	3		61
12	13913 X	1625	-0-	-12288	-0-	230	1	1395	3	N	-0-		61
01	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-		61
02	4263 X	2505	-0-	-1758	-0-	195	1	2303	3	N	6		67
03	3472 X	3430	-0-	-42	-0-	199	1	3214	3	N	15		82

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

10	DLQ G-10	6857	-0-	6857	28894	510	1	6337	3	N	9		134
11	DLQ G-10	2907	-0-	2907	31801	546	1	2357	3	N	4		138
12	35472 X	3671	-0-	-31801	-0-	519	1	3145	3	N	6		144
01	12400 X	8462	-0-	-3938	-0-	779	1	7683	3	N	-0-		144
02	9309 X	7645	-0-	-1664	-0-	597	1	7037	3	N	10		154
*03	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	625	1	10075	3	N	12		166

GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611
 GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
 JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

10	17515 X	14383	-0-	-3132	-0-	663	1	13699	2	N	19	3 1	13 8	75
11	19779 X	19779	-0-	-0-	-0-	999	1	18748	2	N	29	15 1	1 8	88
12	17797 X	17797	-0-	-0-	-0-	1089	1	16641	2	N	61	24 8		125
01	17143 X	9911	-0-	-7232	-0-	685	1	9184	2	N	38	52 1		111
02	19111 X	9595	-0-	-9516	-0-	718	1	8858	2	N	17			128
03	20429 X	10999	-0-	-9430	-0-	859	1	10123	2	N	15			143

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
GOLDSTON OIL CORPORATION		//CONT.// 313990												
GLADEWATER UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 105310		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11467 - 11556				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	7192 X	7188	-0-	-4	-0-	329	1	6802	2	Y	52	14 1	20 8	75
11	6960 X	6930	-0-	-30	-0-	57	9	6562	2	Y	16	25 1	7 8	59
12	7192 X	7162	-0-	-30	-0-	18	9	6665	2	Y	55	55 1	29 8	30
01	7192 X	6861	-0-	-331	-0-	436	1	6359	2	Y	25	19 1	15 8	21
02	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	61	9	6293	2	Y	19	1 8		39
03	7192 X	7164	-0-	-28	-0-	474	1	6585	2	Y	19	2 8		56
						28	9							
						509	1							
						21	9							
						558	1							
						21	9							
GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 129264		COMPL. DATE 08/10/1988		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11444 - 11521				
10	9393 X	8010	-0-	-1383	-0-	810	1	7181	2	Y	17	7 8		36
11	9090 X	3718	-0-	-5372	-0-	19	9	3169	2	Y	10			46
12	11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	538	1	10252	2	Y	35	12 8		69
01	11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	11	9	10263	2	Y	14	5 8		78
02	7482 X	7102	-0-	-380	-0-	1179	1	6071	2	Y	12			90
03	11470 X	1890	-0-	-9580	-0-	39	9	1606	2	Y	-0-			90
						1192	1							
						15	9							
						1018	1							
						13	9							
						284	1							
BRADFORD		WELL #: 1		RRCID -> 133627		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 11894		PERF.11678 - 11701				
10	434 N	156	-0-	-278	-0-	24	1	132	2	N	-0-			27
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	30	1	756	2	N	-0-			27
12	372 N	40	-0-	-332	-0-	16	1	24	2	N	-0-			27
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	44	1	113	2	N	-0-			27
02	725 N	363	-0-	-362	-0-	36	1	327	2	N	-0-			27
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	N	-0-			27
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136112		COMPL. DATE 08/18/1990		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11656 - 11795				
10	16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	778	1	16085	2	N	13	13 8		62
11	13533 X	13533	-0-	-0-	-0-	14	9	12825	2	N	22	7 1	3 8	74
12	13926 X	13926	-0-	-0-	-0-	684	1	13017	2	N	53	24 8		103
01	16864 X	13504	-0-	-3360	-0-	24	9	12543	2	N	24	38 1	5 8	84
02	15776 X	12919	-0-	-2857	-0-	851	1	11928	2	N	22			106
03	16864 X	11458	-0-	-5406	-0-	58	9	10546	2	N	15			121
						935	1							
						26	9							
						967	1							
						24	9							
						895	1							
						17	9							

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
GOLDSTON OIL CORPORATION		//CONT.// 313990										
GLADEWATER UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 141740		COMPL. DATE 06/16/1992			TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	396 1	8199 2	Y	53	11 1	20 8	70
11	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	58 9	6777 2	Y	17	26 1	7 8	54
12	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	361 1	6154 2	Y	51	49 1	28 8	28
01	8649 X	3740	-0-	-4909	-0-	19 9	3461 2	Y	19	19 1	14 8	14
02	8091 X	2072	-0-	-6019	-0-	402 1	1911 2	Y	5			19
03	8649 X	2673	-0-	-5976	-0-	56 9	2455 2	Y	9	2 8		26
						258 1						
						21 9						
						155 1						
						6 9						
						208 1						
						10 9						

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156405		COMPL. DATE 10/23/1995			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575			
10	13578 X	10683	-0-	-2895	-0-	492 1	10160 2	Y	28	32 1	4 8	33
11	13140 X	10211	-0-	-2929	-0-	31 9	9393 2	Y	15	19 1	1 8	28
12	13578 X	5289	-0-	-8289	-0-	801 1	4945 2	Y	19	10 1	8 8	29
01	13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	17 9	12865 2	Y	29	16 1	3 8	39
02	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	323 1	10788 2	Y	21			60
*03	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	21 9	10070 2	Y	17			77
						960 1						
						875 1						
						23 9						
						855 1						
						19 9						

GLADEWATER UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 168474		COMPL. DATE 04/17/1998			TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627			
10	10788 X	10623	-0-	-165	-0-	490 1	10118 2	N	14	13 1	14 8	70
11	10440 X	5011	-0-	-5429	-0-	15 9	4747 2	N	10	3 1	2 8	75
12	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-	253 1		N	-0-			75
01	10788 X	55	-0-	-10733	-0-	11 9	21 2	N	30	5 1		100
02	10150 X	-0-	-0-	-10150	-0-	1 1		N	-0-			100
03	10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-	33 9		N	-0-			100

GLADEWATER G.U. NO. 12		WELL #: 3		RRCID -> 169987		COMPL. DATE 08/07/1998			TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540			
10	9238 X	9167	-0-	-71	-0-	422 1	8725 2	N	18	18 8		17
11	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	20 9	8489 2	N	15	4 1	3 8	25
12	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	453 1	8802 2	N	35	16 8		44
01	9238 X	5875	-0-	-3363	-0-	17 9	5428 2	N	37	26 1	15 8	40
02	8584 X	2428	-0-	-6156	-0-	576 1	2242 2	N	4			44
03	9176 X	4238	-0-	-4938	-0-	39 9	3904 2	N	3	1 8		46
						406 1						
						41 9						
						182 1						
						4 9						
						331 1						
						3 9						

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
GOLDSTON OIL CORPORATION		//CONT.// 313990											
GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 224076		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	8804 X	6707	-0-	-2097	-0-	678	1	6006	2	Y	21	11 8	24
						23	9						
11	7290 X	6119	-0-	-1171	-0-	888	1	5220	2	Y	10		34
						11	9						
12	7533 X	6026	-0-	-1507	-0-	619	1	5379	2	Y	25	12 8	47
						28	9						
01	6789 X	5834	-0-	-955	-0-	606	1	5216	2	Y	11	5 8	53
						12	9						
02	6264 X	3712	-0-	-2552	-0-	532	1	3172	2	Y	7		60
						8	9						
03	6696 X	5956	-0-	-740	-0-	894	1	5062	2	Y	-0-		60

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		RRCID -> 103640		COMPL. DATE 10/11/1981			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634				
PHILLIPS, E. GAS UNIT		WELL #: 1											
10	13733 X	10734	-0-	-2999	-0-	10709	2	25	9	N	23		350
11	13290 X	8655	-0-	-4635	-0-	8652	2	3	9	N	3	1 8	352
12	10230 X	9018	-0-	-1212	-0-	9016	2	2	9	N	2	2 8	352
01	10726 X	10725	-0-	-1	-0-	10660	2	65	9	N	59	4 8	407
02	10034 X	9658	-0-	-376	-0-	9575	2	83	9	N	75	5 8	477
03	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT		477

FENTON, A.		WELL #: 1		RRCID -> 105727		COMPL. DATE 12/20/1982			TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648				
10	11997 X	10845	-0-	-1152	-0-	10793	2	52	9	N	47		212
11	11610 X	11548	-0-	-62	-0-	11448	2	100	9	N	91	191 1	112
12	11997 X	11026	-0-	-971	-0-	10884	2	142	9	N	129		241
01	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	11661	2	106	9	N	96	181 1	150
02	11165 X	10028	-0-	-1137	-0-	9906	2	122	9	N	111	6 8	261
03	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT		261

PHILLIPS E GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123458		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700				
10	27572 X	27572	-0-	-0-	-0-	1378	1	26033	2	N	146	180 1	98
						161	9						
11	22800 X	19615	-0-	-3185	-0-	913	1	18605	2	N	88		186
						97	9						
12	29297 X	29297	-0-	-0-	-0-	1374	1	27738	2	N	168	301 1	52
						185	9						
01	28868 X	28868	-0-	-0-	-0-	1391	1	27361	2	N	105	3 8	154
						116	9						
*02	27127 X	27127	-0-	-0-	-0-	1284	1	25800	2	N	39	9 8	184
						43	9						
03	26567 X	NO RPT	-0-	-26567	-0-					N	NO RPT		184

FENTON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 147766		COMPL. DATE 11/01/1993			TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708				
10	14880 X	13963	-0-	-917	-0-	1432	1	12318	2	N	194	187 1	201
						213	9						
11	14220 X	13778	-0-	-442	-0-	1384	1	12177	2	N	197	187 1	211
						217	9						
12	14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	1488	1	13147	2	N	215	189 1	235
						237	9					2 8	
01	14136 X	13745	-0-	-391	-0-	1435	1	12028	2	N	256	194 1	297
						282	9						
02	13311 X	12152	-0-	-1159	-0-	11888	2	264	9	N	240	192 1	345
03	14632 X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT		345

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. 945936												
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	13423 X	12092	-0-	-1331	-0-	595 1	11458 2	Y	35	34 1	26	
						39 9						
11	12990 X	11665	-0-	-1325	-0-	550 1	11070 2	Y	41	36 1	31	
						45 9						
12	13423 X	10792	-0-	-2631	-0-	552 1	10193 2	Y	43	34 1	40	
						47 9						
01	12958 X	11290	-0-	-1668	-0-	581 1	10663 2	Y	42	35 1	47	
						46 9						
02	11977 X	9996	-0-	-1981	-0-	522 1	9437 2	Y	34	68 1	13	
						37 9						
03	12090 X	9862	-0-	-2228	-0-	577 1	9248 2	Y	34	34 1	13	
						37 9						

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623												

10	12214 X	9574	-0-	-2640	-0-	471 1	9079 2	Y	22	24 1	15	
						24 9						
11	11130 X	8760	-0-	-2370	-0-	414 1	8325 2	Y	19	18 1	16	
						21 9						
12	10726 X	9672	-0-	-1054	-0-	495 1	9153 2	Y	22	18 1	20	
						24 9						
01	9796 X	8562	-0-	-1234	-0-	441 1	8098 2	Y	21	18 1	23	
						23 9						
02	8961 X	8902	-0-	-59	-0-	466 1	8417 2	Y	17	34 1	6	
						19 9						
03	9672 X	8333	-0-	-1339	-0-	488 1	7826 2	Y	17	17 1	6	
						19 9						

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656												

10	18662 X	13966	-0-	-4696	-0-	688 1	13252 2	Y	24	31 1	30	
						26 9						
11	21386 X	21386	-0-	-0-	-0-	1010 1	20322 2	Y	49	41 1	38	
						54 9						
12	18760 X	18760	-0-	-0-	-0-	960 1	17737 2	Y	57	43 1	52	
						63 9						
01	18662 X	17590	-0-	-1072	-0-	906 1	16622 2	Y	56	46 1	62	
						62 9						
02	19633 X	16090	-0-	-3543	-0-	841 1	15199 2	Y	45	90 1	17	
						50 9						
03	20987 X	16373	-0-	-4614	-0-	959 1	15364 2	Y	45	45 1	17	
						50 9						

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692												

10	155 N	110	-0-	-45	-0-	5 1	105 2	Y	-0-		-0-	
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8 1	168 2	Y	-0-		-0-	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-	
01	124 N	64	-0-	-60	-0-	3 1	61 2	Y	-0-		-0-	
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10 1	181 2	Y	-0-		-0-	
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 2	Y	-0-		-0-	

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10945 X	10945	-0-	-0-	-0-	540	1	10394	2	Y	10	12	1			8
11	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	485	1	9752	2	Y	10	10	1			8
12	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	524	1	9688	2	Y	11	9	1			10
01	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	519	1	9525	2	Y	11	9	1			12
02	9889 X	9344	-0-	-545	-0-	489	1	8846	2	Y	8	17	1			3
03	10571 X	9844	-0-	-727	-0-	578	1	9257	2	Y	8	8	1			3

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

10	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	128	1	2458	2	Y	9					9
11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	118	1	2373	2	Y	17	14	1			12
12	2356 N	2325	-0-	-31	-0-	118	1	2187	2	Y	18	13	1			17
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	126	1	2321	2	Y	17	15	1			19
02	2436 N	2295	-0-	-141	-0-	120	1	2160	2	Y	14	28	1			5
*03	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	137	1	2202	2	Y	14	14	1			5

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

10	10354 X	10280	-0-	-74	-0-	342	1	9938	2	Y	-0-					1
11	10020 X	8765	-0-	-1255	-0-	294	1	8471	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	10354 X	7827	-0-	-2527	-0-	263	1	7564	2	Y	-0-					-0-
01	10292 X	8018	-0-	-2274	-0-	271	1	7747	2	Y	-0-					-0-
02	9628 X	8906	-0-	-722	-0-	293	1	8613	2	Y	-0-					-0-
03	10292 X	8522	-0-	-1770	-0-	285	1	8237	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

10	3100 N	3750	-0-	650	650	185	1	3556	2	Y	8	1	1	1	8	6
11	1818 N	1168	-0-	-650	-0-	55	1	1098	2	Y	14	9	1	2	8	9
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	745	2	Y	13	10	1			12
01	1147 X	264	-0-	-883	-0-	14	1	238	2	Y	12	10	1	2	8	12
02	3509 X	701	-0-	-2808	-0-	13	1	653	2	Y	11	19	1			4
03	3751 X	616	-0-	-3135	-0-	36	1	569	2	Y	11	11	1			4

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-				Y	-0-			-0-
11		10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-				Y	-0-			-0-
12		9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	13962	-0-	13962	13962	459	1	13503	2	Y	-0-		-0-
03		T. A.	15116	-0-	15116	29078	505	1	14611	2	Y	-0-		-0-

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569														
10		5766 X	5396	-0-	-370	-0-	180	1	5216	2	Y	-0-		-0-
11		5550 X	5081	-0-	-469	-0-	170	1	4911	2	Y	-0-		-0-
12		5735 X	5060	-0-	-675	-0-	170	1	4890	2	Y	-0-		-0-
01		5425 X	5092	-0-	-333	-0-	172	1	4920	2	Y	-0-		-0-
02		5046 X	4978	-0-	-68	-0-	164	1	4814	2	Y	-0-		-0-
03		5394 X	4759	-0-	-635	-0-	159	1	4600	2	Y	-0-		-0-

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574														
10		13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	433	1	12570	2	Y	-0-		2
11		12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	426	1	12278	2	Y	-0-	2 1	-0-
12		12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	414	1	11891	2	Y	-0-		-0-
01		12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	414	1	11825	2	Y	-0-		-0-
02		12267 X	12158	-0-	-109	-0-	400	1	11758	2	Y	-0-		-0-
03		13113 X	11706	-0-	-1407	-0-	391	1	11315	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688														
10		93 N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	2	Y	-0-		-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	-0-		-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	Y	-0-		-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	Y	-0-		-0-
02		145 N	143	-0-	-2	-0-	5	1	138	2	Y	-0-		-0-
03		217 N	216	-0-	-1	-0-	7	1	209	2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638														
10		11098 X	9564	-0-	-1534	-0-	472	1	9088	2	Y	4		4
11		10740 X	8260	-0-	-2480	-0-	391	1	7861	2	Y	7	6 1	5
12		11098 X	7261	-0-	-3837	-0-	372	1	6881	2	Y	7	5 1	7
01		10075 X	8495	-0-	-1580	-0-	439	1	8048	2	Y	7	6 1	8
02		8874 X	7803	-0-	-1071	-0-	409	1	7388	2	Y	5	11 1	2
03		9486 X	8064	-0-	-1422	-0-	473	1	7584	2	Y	6	6 1	2

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SHEPPERD GU B-1		WELL #: B 1		RRCID -> 102199		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	11408 X	10717	-0-	-691	-0-	357	1	10360	2	Y	-0-	2
11	11040 X	9746	-0-	-1294	-0-	326	1	9420	2	Y	-0-	-0-
12	11377 X	9116	-0-	-2261	-0-	306	1	8810	2	Y	-0-	-0-
01	10788 X	10003	-0-	-785	-0-	339	1	9664	2	Y	-0-	-0-
02	10034 X	9148	-0-	-886	-0-	301	1	8847	2	Y	-0-	-0-
03	10726 X	9458	-0-	-1268	-0-	316	1	9142	2	Y	-0-	-0-

MARTING, BS GU1		WELL #: 1		RRCID -> 102963		COMPL. DATE 10/05/1982		TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796				
10	434 N	378	-0-	-56	-0-	9	1	249	2	Y	109	199
11	420 N	359	-0-	-61	-0-	120	9	8	1	Y	115	167 1 147
12	434 N	401	-0-	-33	-0-	127	9	9	1	Y	123	164 1 106
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	135	9	9	1	Y	116	222
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	128	9	7	1	Y	117	170 1 169
*03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	129	9	36	1	Y	111	162 1 118
						122	9					

GREGSTON, C. GU1		WELL #: 1		RRCID -> 105729		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548				
10	12865 X	11179	-0-	-1686	-0-	372	1	10804	2	Y	3	6
11	11850 X	11607	-0-	-243	-0-	3	9	389	1	Y	2	5 1 3
12	12245 X	11259	-0-	-986	-0-	2	9	378	1	Y	2	3 1 2
01	11966 X	11781	-0-	-185	-0-	399	1	11380	2	Y	2	4
02	11223 X	9285	-0-	-1938	-0-	2	9	305	1	Y	2	3 1 3
03	11997 X	11220	-0-	-777	-0-	375	1	10843	2	Y	2	3 1 2
						2	9					

VICTORY, SP JR.		WELL #: 1		RRCID -> 106959		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584				
10	13144 X	9350	-0-	-3794	-0-	272	1	9053	2	Y	23	22 1 23
11	13979 X	13979	-0-	-0-	-0-	25	9	407	1	Y	17	20 1 20
12	13175 X	12336	-0-	-839	-0-	19	9	359	1	Y	23	28 1 15
01	13175 X	11291	-0-	-1884	-0-	25	9	328	1	Y	20	15 1 20
02	13514 X	10135	-0-	-3379	-0-	22	9	295	1	Y	18	30 1 8
03	14446 X	9186	-0-	-5260	-0-	20	9	267	1	Y	17	15 1 10
						19	9					

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3348 X	2596	-0-	-752	-0-	150 1	2433 3	N	12	192 1		56
11	3000 X	2862	-0-	-138	-0-	13 9	2670 3	N	15			71
12	3317 X	315	-0-	-3002	-0-	17 9	295 3	N	1	1 8		71
01	3317 X	1153	-0-	-2164	-0-	19 1	1082 3	N	1	1 5	1 8	70
02	3103 X	2699	-0-	-404	-0-	1 9	2468 3	N	60	42 8		88
03	2945 X	1143	-0-	-1802	-0-	70 1	1060 3	N	4			92
						66 9						
						79 1						
						4 9						

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

10	20021 X	20021	-0-	-0-	-0-	914 1	18907 2	Y	182	171 1		82
11	18942 X	18942	-0-	-0-	-0-	200 9	17704 2	Y	184	174 1		92
12	18343 X	18343	-0-	-0-	-0-	1036 1	17167 2	Y	162	161 1		93
01	16368 X	15652	-0-	-716	-0-	202 9	14544 2	Y	146	139 1		100
02	18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	998 1	17115 2	Y	150	139 1		111
*03	18675 X	18675	-0-	-0-	-0-	178 9	17547 2	Y	147	232 1		26
						947 1						
						161 9						
						1104 1						
						165 9						
						966 1						
						162 9						

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

10	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	634 1	13127 2	Y	244	230 1		110
11	13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	268 9	12750 2	Y	247	233 1		124
12	16089 X	13643	-0-	-2446	-0-	746 1	12596 2	Y	286	242 1		168
01	16089 X	12478	-0-	-3611	-0-	272 9	11425 2	Y	281	259 1		190
02	14297 X	12078	-0-	-2219	-0-	732 1	11047 2	Y	289	265 1		214
03	14229 X	13013	-0-	-1216	-0-	315 9	12041 2	Y	281	446 1		49
						744 1						
						309 9						
						713 1						
						318 9						
						663 1						
						309 9						

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

10	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
11	7440 X	42	-0-	-7398	-0-	2 1	40 2	Y	-0-			-0-
12	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-			Y	-0-			-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
02	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	601 1	9310 2	Y	105			105
*03	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	116 9	11493 2	Y	180	254 1		31
						633 1						
						198 9						

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
GLADEWTR GU 16		WELL #: 1R		RRCID -> 111253		COMPL. DATE 05/05/2003			TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	8990 X	6826	-0-	-2164	-0-	198	1	6611	2	Y	15	15	1		15
11	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	17	9								
12	9517 X	8784	-0-	-733	-0-	260	1	8663	2	Y	23	15	1		23
01	9517 X	8897	-0-	-620	-0-	25	9								
02	8903 X	8400	-0-	-503	-0-	255	1	8487	2	Y	38	37	1		24
03	9238 X	8196	-0-	-1042	-0-	42	9								
						258	1	8604	2	Y	32	24	1		32
						35	9								
						244	1	8122	2	Y	31	50	1		13
						34	9								
						238	1	7926	2	Y	29	25	1		17
						32	9								

GLADEWTR GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 111677		COMPL. DATE 05/08/1984			TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562						
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	35	1	1150	2	Y	-0-				-0-
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	45	1	1484	2	Y	-0-				-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	26	1	853	2	Y	-0-				-0-
01	620 N	458	-0-	-162	-0-	13	1	445	2	Y	-0-				-0-
02	1247 N	431	-0-	-816	-0-	13	1	418	2	Y	-0-				-0-
03	868 N	588	-0-	-280	-0-	17	1	571	2	Y	-0-				-0-

WALKER, E.L. DR. GU1		WELL #: 1		RRCID -> 115888		COMPL. DATE 11/02/1984			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584						
10	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	49	1	1430	2	Y	-0-				-0-
11	1590 N	1488	-0-	-102	-0-	50	1	1438	2	Y	-0-				-0-
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	57	1	1647	2	Y	-0-				-0-
01	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	47	1	1340	2	Y	-0-				-0-
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	53	1	1555	2	Y	-0-				-0-
*03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	54	1	1556	2	Y	-0-				-0-

GLADEWTR GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 126226		COMPL. DATE 12/05/1987			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747						
10	17329 X	12333	-0-	-4996	-0-	12179	2	154	9	Y	140	135	1		115
11	14460 X	8238	-0-	-6222	-0-	8106	2	132	9	Y	120	114	1		121
12	17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	17130	2	190	9	Y	173	137	1		157
01	17536 X	17536	-0-	-0-	-0-	17353	2	183	9	Y	166	137	1		186
02	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	13130	2	149	9	Y	135	271	1		50
03	17329 X	15200	-0-	-2129	-0-	15051	2	149	9	Y	135	134	1		51

GLADEWATER GU 6		WELL #: 2		RRCID -> 127272		COMPL. DATE 01/20/1988			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667						
10	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4158	2	53	9	Y	48	38	1		37
11	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3571	2	62	9	Y	56	51	1		42
12	3069 X	2530	-0-	-539	-0-	2472	2	58	9	Y	53	45	1		50
01	3069 X	1898	-0-	-1171	-0-	1836	2	62	9	Y	56	44	1		62
02	4031 X	1610	-0-	-2421	-0-	1560	2	50	9	Y	45	90	1		17
03	4216 X	1988	-0-	-2228	-0-	1938	2	50	9	Y	45	45	1		17

GLADEWATER GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 128032		COMPL. DATE 11/30/1988			TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607						
10	279 N	160	-0-	-119	-0-	8	1	152	2	Y	-0-				-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	-0-				-0-
12	310 N	271	-0-	-39	-0-	14	1	257	2	Y	-0-				-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-				-0-
02	319 N	222	-0-	-97	-0-	12	1	210	2	Y	-0-				-0-
03	279 N	217	-0-	-62	-0-	13	1	204	2	Y	-0-				-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)			//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
GLADEWATER GU 9			WELL #: 2		RRCID -> 128116		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	19995 X	17468	-0-	-2527	-0-	797 1 177 9	16494 2	Y	161	150 1	72	
11	19350 X	16401	-0-	-2949	-0-	897 1 178 9	15326 2	Y	162	153 1	81	
12	21638 X	20231	-0-	-1407	-0-	1101 1 183 9	18947 2	Y	166	151 1	96	
01	21638 X	16421	-0-	-5217	-0-	993 1 174 9	15254 2	Y	158	147 1	107	
02	20242 X	9897	-0-	-10345	-0-	591 1 138 9	9168 2	Y	125	149 1	83	
03	20243 X	18818	-0-	-1425	-0-	973 1 165 9	17680 2	Y	150	206 1	27	

GLADEWTR GU 19			WELL #: 2		RRCID -> 128452		COMPL. DATE 08/06/1988			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778		
10	14942 X	14321	-0-	-621	-0-	650 1 218 9	13453 2	Y	198	187 1	89	
11	14781 X	14781	-0-	-0-	-0-	805 1 222 9	13754 2	Y	202	190 1	101	
12	14942 X	14658	-0-	-284	-0-	794 1 209 9	13655 2	Y	190	178 1	113	
01	14942 X	13718	-0-	-1224	-0-	826 1 198 9	12694 2	Y	180	172 1	121	
02	15254 X	13686	-0-	-1568	-0-	817 1 207 9	12662 2	Y	188	170 1	139	
03	15283 X	13406	-0-	-1877	-0-	689 1 202 9	12515 2	Y	184	291 1	32	

GLADEWATER GU 3			WELL #: 2		RRCID -> 129624		COMPL. DATE 10/28/1988			TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632		
10	4402 X	3208	-0-	-1194	-0-	158 1 11 9	3039 2	Y	10	10 1	7	
11	4260 X	4032	-0-	-228	-0-	190 1 11 9	3831 2	Y	10	9 1	8	
12	4402 X	3894	-0-	-508	-0-	199 1 12 9	3683 2	Y	11	9 1	10	
01	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	211 1 12 9	3878 2	Y	11	9 1	12	
02	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	164 1 9 9	2960 2	Y	8	17 1	3	
*03	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	167 1 9 9	2674 2	Y	8	8 1	3	

GLADEWTR GU 10			WELL #: 2		RRCID -> 130171		COMPL. DATE 12/22/1988			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622		
10	496 N	279	-0-	-217	-0-	14 1	265 2	Y	-0-		-0-	
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	23 1	468 2	Y	-0-		-0-	
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	23 1	419 2	Y	-0-		-0-	
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	21 1	376 2	Y	-0-		-0-	
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	29 1	520 2	Y	-0-		-0-	
*03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	32 1	518 2	Y	-0-		-0-	

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	518	1	9980	2	Y	27	28	1			19
						30	9									
11	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	448	1	9009	2	Y	13	19	1			13
						14	9									
12	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	488	1	9010	2	Y	15	13	1			15
						17	9									
01	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	529	1	9714	2	Y	14	13	1			16
						15	9									
02	8642 X	8183	-0-	-459	-0-	428	1	7743	2	Y	11	23	1			4
						12	9									
03	9238 X	9222	-0-	-16	-0-	541	1	8669	2	Y	11	11	1			4
						12	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	95	1	1975	2	Y	-0-					-0-
11	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	114	1	1946	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	3489	-0-	389	389	188	1	3235	2	Y	60	31	1			29
						66	9									
01	3100 N	3100	-0-	-0-	389	186	1	2856	2	Y	53	47	1			35
						58	9									
02	2900 N	2578	-0-	-322	67	153	1	2366	2	Y	54	49	1			40
						59	9									
*03	2669 X	2602	-0-	-67	-0-	133	1	2412	2	Y	52	83	1			9
						57	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	39	1	1296	2	Y	-0-					-0-
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	62	1	2072	2	Y	-0-					-0-
12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	77	1	2565	2	Y	-0-					-0-
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	44	1	1468	2	Y	-0-					-0-
02	1566 N	896	-0-	-670	-0-	26	1	870	2	Y	-0-					-0-
03	1674 N	873	-0-	-801	-0-	25	1	848	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	248 1	4771 2	Y	6	7 1		4
11	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	362 1	7278 2	Y	6	5 1		5
12	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	360 1	6645 2	Y	8	6 1		7
01	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	388 1	7122 2	Y	7	6 1		8
02	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	365 1	6592 2	Y	5	11 1		2
*03	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	421 1	6746 2	Y	6	6 1		2

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

10	1984 N	1260	-0-	-724	-0-	62 1	1198 2	Y	-0-			-0-
11	1920 N	1281	-0-	-639	-0-	61 1	1220 2	Y	-0-			-0-
12	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	143 1	2639 2	Y	-0-			-0-
01	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	138 1	2541 2	Y	-0-			-0-
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	92 1	1664 2	Y	-0-			-0-
*03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	125 1	1998 2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

10	5983 X	1157	-0-	-4826	-0-	32 1	1081 2	Y	40	28 1		39
11	5790 X	875	-0-	-4915	-0-	24 1	788 2	Y	57	40 1		56
12	5518 X	901	-0-	-4617	-0-	26 1	855 2	Y	18	64 1		10
01	1891 X	832	-0-	-1059	-0-	24 1	808 2	Y	-0-	4 1		6
02	1102 X	811	-0-	-291	-0-	24 1	787 2	Y	-0-	5 1		1
03	1147 X	1103	-0-	-44	-0-	32 1	1071 2	Y	-0-	1 1		-0-

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

10	16585 X	11823	-0-	-4762	-0-	393 1	11421 2	Y	8			12
11	15570 X	10600	-0-	-4970	-0-	355 1	10235 2	Y	9	11 1		10
12	14105 X	11160	-0-	-2945	-0-	375 1	10774 2	Y	10	12 1		8
01	12803 X	11398	-0-	-1405	-0-	386 1	11003 2	Y	8			16
02	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	387 1	11383 2	Y	9	13 1		12
03	11811 X	9331	-0-	-2480	-0-	311 1	9006 2	Y	13	16 1		9

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	150	1	2400	3	N	-0-			175
11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	175	1	2977	3	N	95	191	1	79
						105	9							
12	2325 X	335	-0-	-1990	-0-	19	1	316	3	N	-0-			79
01	2325 X	1239	-0-	-1086	-0-	70	1	1169	3	N	-0-			79
02	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	165	1	2855	3	N	26	26	8	79
						29	9							
03	2666 X	1571	-0-	-1095	-0-	79	1	1492	3	N	-0-			79

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

10	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	56	1	1096	2	Y	5	25	1	25
						6	9							
11	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	56	1	1082	2	Y	21	24	1	22
						23	9							
12	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	52	1	1092	2	Y	33	25	1	30
						36	9							
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	54	1	1073	2	Y	30	28	1	32
						33	9							
02	1160 N	1027	-0-	-133	-0-	20	1	976	2	Y	28	43	1	17
						31	9							
03	1178 N	1034	-0-	-144	-0-	44	1	957	2	Y	30	27	1	20
						33	9							

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

10	1364 X	944	-0-	-420	-0-	45	1	882	2	Y	15	15	1	19
						17	9							
11	840 X	414	-0-	-426	-0-	20	1	386	2	Y	7	16	1	10
						8	9							
12	1457 X	491	-0-	-966	-0-	22	1	455	2	Y	13	11	1	12
						14	9							
01	930 N	449	-0-	-481	-0-	21	1	419	2	Y	8	9	1	11
						9	9							
*02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	16	1	758	2	Y	14	14	1	11
						15	9							
*03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	43	1	938	2	Y	18	12	1	17
						20	9							

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	646	2	Y	10	14	1	15
						11	9							
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	680	2	Y	13	14	1	14
						14	9							
12	899 N	744	-0-	-155	-0-	33	1	688	2	Y	21	16	1	19
						23	9							
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	766	2	Y	13	13	1	19
						14	9							
*02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	13	1	617	2	Y	11	21	1	9
						12	9							
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	639	2	Y	13	10	1	12
						14	9							

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

10	558 N	519	-0-	-39	-0-	25	1	485	2	Y	8	11	1			11
						9	9									
11	570 N	479	-0-	-91	-0-	23	1	447	2	Y	8	10	1			9
						9	9									
12	713 N	460	-0-	-253	-0-	20	1	426	2	Y	13	10	1			12
						14	9									
01	527 N	423	-0-	-104	-0-	20	1	396	2	Y	6	8	1			10
						7	9									
02	464 N	386	-0-	-78	-0-	8	1	370	2	Y	7	12	1			5
						8	9									
03	465 N	313	-0-	-152	-0-	13	1	293	2	Y	6	6	1			5
						7	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

10	1798 X	1094	-0-	-704	-0-	567	1	527	2	Y	-0-					-0-
11	1680 X	877	-0-	-803	-0-	497	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	1736 X	1136	-0-	-600	-0-	475	1	661	2	Y	-0-					-0-
01	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	458	1	545	2	Y	-0-					-0-
02	841 N	503	-0-	-338	-0-	256	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	2	Y	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

10	1674 N	1192	-0-	-482	-0-	611	1	569	2	Y	11					92
						12	9									
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	709	1	543	2	Y	3					95
						3	9									
12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	745	1	1038	2	Y	9					104
						10	9									
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	811	1	964	2	Y	13					117
						14	9									
02	1218 N	449	-0-	-769	-0-	224	1	216	2	Y	8					125
						9	9									
03	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					125

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996										TOTAL DEPTH	11210	PERF.10940 - 11054
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	52 X	39	-0-	-13	-0-	20 1	19 2	Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 1	2 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC. 945936												
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996										TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9750 - 9760
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006										TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9532 - 10754
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR		
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385												
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981										TOTAL DEPTH	11800	PERF. N/A
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982										TOTAL DEPTH	11743	PERF.10860 - 10984
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	19 1	593 2	Y	-0-			-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	18 1	603 2	Y	-0-			-0-
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	21 1	961 2	Y	-0-			-0-
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	23 1	1339 2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1471	-0-	1471	1471	19 1	1452 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	362	-0-	362	1833	10 1	352 2	Y	-0-			-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983										TOTAL DEPTH	11690	PERF.10754 - 10898
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1054 N	794	-0-	-260	-0-	29 1	752 3	Y	12	11 1			8
							13 9							
11		1050 N	788	-0-	-262	-0-	28 1	741 3	Y	17	17 1			8
							19 9							
12		779 N	779	-0-	-0-	-0-	29 1	735 3	Y	14	14 1			8
							15 9							
01		806 N	615	-0-	-191	-0-	24 1	572 3	Y	17	17 1			8
							19 9							
*02	DLQ	G-10	283	-0-	283	283	15 1	251 3	Y	15	15 1			8
							17 9							
03	DLQ	G-10	419	-0-	419	702	12 1	382 3	Y	23	21 1			10
							25 9							
MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097														
10		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	103 1	2656 3	Y	23	23 1			15
							25 9							
11		2130 N	398	-0-	-1732	-0-	14 1	370 3	Y	13	22 1			6
							14 9							
12		2201 N	1400	-0-	-801	-0-	54 1	1345 3	Y	1	6 1			1
							1 9							
01		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	91 1	2144 3	Y	34	19 1			16
							37 9							
*02	DLQ	G-10	1824	-0-	1824	1824	105 1	1685 3	Y	31	30 1			17
							34 9							
03	DLQ	G-10	2867	-0-	2867	4691	63 1	2772 3	Y	29	33 1			13
							32 9							
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079														
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	14 1	348 3	Y	-0-				-0-
							6 1	151 3	Y	-0-				-0-
11		330 N	157	-0-	-173	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
01		372 N	91	-0-	-281	-0-	4 1	87 3	Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1081	-0-	1081	1081	63 1	1018 3	Y	-0-				-0-
							37 1	1851 3	Y	31	17 1			14
03	DLQ	G-10	1922	-0-	1922	3003	34 9							
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976														
10		3100 N	3079	-0-	-21	26	114 1	2965 3	Y	-0-				-0-
							34	105 1	Y	-0-				-0-
11		3000 N	3008	-0-	8			2903 3	Y	-0-				-0-
								3515 3	Y	-0-				-0-
12		3694 X	3660	-0-	-34	-0-	145 1	3515 3	Y	-0-				-0-
								2997 3	Y	-0-				-0-
01		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	131 1	2997 3	Y	-0-				-0-
								2182 3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	2317	-0-	2317	2317	135 1	2182 3	Y	-0-				-0-
							60 1	2792 3	Y	22	12 1			10
03	DLQ	G-10	2876	-0-	2876	5193	24 9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	111	1	2900	3	Y	7	5
11	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	96	1	2565	3	Y	10	5
12	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	105	1	2547	3	Y	9	5
01	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	102	1	2347	3	Y	11	5
*02	DLQ G-10	1675	-0-	1675	1675	97	1	1568	3	Y	9	5
03	DLQ G-10	2253	-0-	2253	3928	47	1	2195	3	Y	10	4

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794												
10	3100 X	122	-0-	-2978	-0-	111	2	11	9	Y	10	7
11	3000 X	218	-0-	-2782	-0-	205	2	13	9	Y	12	12
12	2325 X	856	-0-	-1469	-0-	837	2	19	9	Y	17	12
01	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2250	2	20	9	Y	18	5
02	DLQ G-10	2707	-0-	2707	2707	2688	2	19	9	Y	17	6
03	DLQ G-10	3896	-0-	3896	6603	3879	2	17	9	Y	15	6

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850												
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	77	2	25	9	Y	23	15
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	15	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977												
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	52	1	1371	3	Y	-0-	-0-
11	1380 N	1371	-0-	-9	-0-	48	1	1323	3	Y	-0-	-0-
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	73	1	1777	3	Y	-0-	-0-
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	68	1	1585	3	Y	-0-	-0-
*02	DLQ G-10	1119	-0-	1119	1119	65	1	1054	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1530	-0-	1530	2649	31	1	1499	3	Y	-0-	-0-

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851												
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1487	2	10	9	Y	9	6
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1500	2	11	9	Y	10	10
12	1612 N	1252	-0-	-360	-0-	1237	2	15	9	Y	14	10
01	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	1382	2	17	9	Y	15	4
*02	DLQ G-10	1629	-0-	1629	1629	1614	2	15	9	Y	14	5
03	DLQ G-10	1012	-0-	1012	2641	998	2	14	9	Y	13	5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		2790 X	1036	-0-	-1754	-0-		1024	2	12	9	Y	11	8	1	7
11		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-						Y	13	7	1	13
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-						Y	6	14	1	5
01		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-		3037	2	17	9	Y	15	15	1	4
*02	DLQ	G-10	4453	-0-	4453	4453		4434	2	19	9	Y	17	15	1	6
03	DLQ	G-10	4442	-0-	4442	8895		4401	2	41	9	Y	37	29	1	14

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035																
10		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-		70	1	1817	3	Y	30	29	1	20
								33	9							
11		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-		61	1	1643	3	Y	44	44	1	20
								48	9							
12		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		75	1	1824	3	Y	37	37	1	20
								41	9							
01		1922 N	1781	-0-	-141	-0-		71	1	1660	3	Y	45	44	1	21
								50	9							
*02	DLQ	G-10	1100	-0-	1100	1100		61	1	997	3	Y	38	38	1	21
								42	9							
03	DLQ	G-10	1629	-0-	1629	2729		36	1	1548	3	Y	41	44	1	18
								45	9							

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024																
10		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-		120	1	3099	3	Y	47	46	1	31
								52	9							
11		2940 X	2744	-0-	-196	-0-		97	1	2572	3	Y	68	68	1	31
								75	9							
12		3038 X	2871	-0-	-167	-0-		112	1	2695	3	Y	58	58	1	31
								64	9							
01		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-		132	1	3073	3	Y	71	69	1	33
								78	9							
*02	DLQ	G-10	1942	-0-	1942	1942		110	1	1766	3	Y	60	60	1	33
								66	9							
03	DLQ	G-10	2698	-0-	2698	4640		57	1	2569	3	Y	65	69	1	29
								72	9							

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060																
10		3906 X	3592	-0-	-314	-0-		130	1	3426	3	Y	33	32	1	22
								36	9							
11		3780 X	3275	-0-	-505	-0-		117	1	3105	3	Y	48	48	1	22
								53	9							
12		3844 X	3471	-0-	-373	-0-		135	1	3292	3	Y	40	40	1	22
								44	9							
01		3596 X	3359	-0-	-237	-0-		139	1	3166	3	Y	49	48	1	23
								54	9							
*02	DLQ	G-10	2341	-0-	2341	2341		134	1	2161	3	Y	42	42	1	23
								46	9							
03	DLQ	G-10	3171	-0-	3171	5512		68	1	3053	3	Y	45	48	1	20
								50	9							

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794																
10		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-		2328	2	11	9	Y	10	7	1	7
11		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-		2301	2	13	9	Y	12	7	1	12
12		2263 N	2186	-0-	-77	-0-		2169	2	17	9	Y	15	15	1	11
01		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-		2322	2	19	9	Y	17	22	1	5
								2521	2	17	9	Y	15	15	1	5
02	DLQ	G-10	2521	-0-	2521	2521		2504	2	17	9	Y	15	15	1	5
03	DLQ	G-10	2670	-0-	2670	5191		2655	2	15	9	Y	14	14	1	5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095														
10	2945 X	260	-0-	-2685	-0-	9	1	226	3	Y	23	23	1	15
						25	9							
11	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	111	1	2906	3	Y	35	34	1	16
						39	9							
12	2883 X	2823	-0-	-60	-0-	110	1	2681	3	Y	29	29	1	16
						32	9							
01	2883 X	2319	-0-	-564	-0-	95	1	2187	3	Y	34	34	1	16
						37	9							
*02	DLQ G-10	1659	-0-	1659	1659	95	1	1530	3	Y	31	30	1	17
						34	9							
03	DLQ G-10	2515	-0-	2515	4174	53	1	2428	3	Y	31	34	1	14
						34	9							

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810														
10	1736 N	832	-0-	-904	-0-	823	2	9	9	Y	8	6	1	5
11	1500 N	593	-0-	-907	-0-	583	2	10	9	Y	9	5	1	9
12	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2393	2	14	9	Y	13	12	1	9
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1871	2	15	9	Y	14	18	1	4
02	DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	1452	2	13	9	Y	12	12	1	4
03	DLQ G-10	2655	-0-	2655	4120	2642	2	13	9	Y	12	12	1	4

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998														
10	3100 N	2817	-0-	-283	659	2816	2	1	9	Y	1	1	1	1
11	2834 X	2175	-0-	-659	-0-	2173	2	2	9	Y	2	1	1	2
12	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3903	2	2	9	Y	2	2	1	2
01	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3029	2	3	9	Y	3	4	1	1
02	DLQ G-10	3064	-0-	3064	3064	3062	2	2	9	Y	2	2	1	1
03	DLQ G-10	3457	-0-	3457	6521	3455	2	2	9	Y	2	2	1	1

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817														
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2215	2	17	9	Y	15	11	1	10
11	1380 N	1283	-0-	-97	-0-	1263	2	20	9	Y	18	10	1	18
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1889	2	25	9	Y	23	23	1	17
01	2201 N	2013	-0-	-188	-0-	1985	2	28	9	Y	25	34	1	7
02	DLQ G-10	1951	-0-	1951	1951	1951	2	26	9	Y	24	23	1	8
03	DLQ G-10	1484	-0-	1484	3435	1460	2	24	9	Y	22	22	1	8

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 159159		COMPL. DATE 05/30/1996			TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2495	2	20	9	Y	18	12 1	12
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2453	2	22	9	Y	20	12 1	20
12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2568	2	30	9	Y	27	26 1	19
01	2387 N	2158	-0-	-229	-0-	2125	2	33	9	Y	30	39 1	8
02	DLQ G-10	2196	-0-	2196	2196	2167	2	29	9	Y	26	25 1	9
03	DLQ G-10	2033	-0-	2033	4229	2005	2	28	9	Y	25	25 1	9

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 159258		COMPL. DATE 06/27/1996			TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045				
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	75	1	1967	3	Y	3	3 1	2
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	74	1	1986	3	Y	4	4 1	2
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	77	1	1891	3	Y	4	4 1	2
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	78	1	1810	3	Y	4	4 1	2
*02	DLQ G-10	1225	-0-	1225	1225	71	1	1150	3	Y	4	4 1	2
03	DLQ G-10	1628	-0-	1628	2853	36	1	1588	3	Y	4	4 1	2

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159386		COMPL. DATE 01/25/1996			TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180				
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	71	-0-	-139	-0-	2	1	69	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	DLQ G-10	58	-0-	58	58	3	1	55	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	78	-0-	78	136	2	1	76	3	Y	-0-	-0-	-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 159387		COMPL. DATE 01/27/1996			TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140				
10	837 N	830	-0-	-7	-0-	30	1	771	3	Y	26	26 1	17
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	29	9	1139	3	Y	39	38 1	18
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	42	1	1150	3	Y	32	32 1	18
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	43	9	1221	3	Y	39	39 1	18
*02	DLQ G-10	1023	-0-	1023	1023	46	1	929	3	Y	34	33 1	19
03	DLQ G-10	1271	-0-	1271	2294	54	1	1207	3	Y	35	38 1	16

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159390		COMPL. DATE 05/25/1996			TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184				
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	118	1	3079	3	Y	30	30 1	20
11	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	33	9	2823	3	Y	46	45 1	21
12	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	109	1	2999	3	Y	38	38 1	21
01	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	51	9	2846	3	Y	47	46 1	22
*02	DLQ G-10	1953	-0-	1953	1953	42	9	1799	3	Y	39	39 1	22
03	DLQ G-10	2878	-0-	2878	4831	111	1	2775	3	Y	42	45 1	19

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159543		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159545		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938								
10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4249	2	11	9	Y	10	7	1			7
11	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3885	2	13	9	Y	12	7	1			12
12	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3949	2	17	9	Y	15	15	1	1	5	11
01	4247 X	3636	-0-	-611	-0-	3616	2	20	9	Y	18	23	1	1	5	5
02	DLQ G-10	3456	-0-	3456	-0-	3456	2	17	9	Y	15	15	1			5
03	DLQ G-10	4473	-0-	4473	-0-	7929	2	18	9	Y	16	15	1			6

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159549		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996								
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	46	1	1197	3	Y	-0-					-0-
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	42	1	1128	3	Y	-0-					-0-
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	49	1	1211	3	Y	-0-					-0-
01	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	49	1	1153	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	765	-0-	765	-0-	44	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	858	-0-	858	-0-	1623	2	21	1	837	3	Y	-0-			-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159652		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159773		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159980		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: UPSHUR		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996													TOTAL DEPTH	11231	PERF.10983 - 11101
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	2449 X	195	-0-	-2254	-0-	6	1	153	3	Y	33	32	1	22	
						36	9								
11	2220 X	245	-0-	-1975	-0-	7	1	185	3	Y	48	48	1	22	
						53	9								
12	2232 X	216	-0-	-2016	-0-	7	1	164	3	Y	41	41	1	22	
						45	9								
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	13	29	1	6	
*02	DLQ G-10	96	-0-	96	96	3	1	47	3	Y	42	25	1	23	
						46	9								
03	DLQ G-10	150	-0-	150	246	2	1	98	3	Y	45	48	1	20	
						50	9								

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996													TOTAL DEPTH	11184	PERF.10914 - 11063
10	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	123	1	3196	3	Y	30	29	1	20	
						33	9								
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	110	1	2940	3	Y	43	43	1	20	
						47	9								
12	3069 X	2910	-0-	-159	-0-	113	1	2756	3	Y	37	37	1	20	
						41	9								
01	3286 X	3095	-0-	-191	-0-	126	1	2919	3	Y	45	44	1	21	
						50	9								
*02	DLQ G-10	1983	-0-	1983	1983	113	1	1828	3	Y	38	38	1	21	
						42	9								
03	DLQ G-10	3038	-0-	3038	5021	60	1	2933	3	Y	41	44	1	18	
						45	9								

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996													TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3820 - 3880
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996													TOTAL DEPTH	11025	PERF.10754 - 10863
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

RUBBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996													TOTAL DEPTH	11166	PERF.10906 - 11028
10	62 X	53	-0-	-9	-0-	10	3	43	9	Y	39	38	1	26	
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	57	57	1	26	
12	279 X	60	-0-	-219	-0-	7	3	53	9	Y	48	48	1	26	
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	26	1	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	22	1	28	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1	-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014															
10		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	102	1	2646	3	Y	20	20	1	13
							22	9							
11		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	111	1	2922	3	Y	30	29	1	14
							33	9							
12		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	128	1	3120	3	Y	25	25	1	14
							28	9							
01		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	126	1	2898	3	Y	30	30	1	14
							33	9							
*02		DLQ G-10	2190	-0-	2190	2190	126	1	2035	3	Y	26	26	1	14
							29	9							
03		DLQ G-10	2802	-0-	2802	4992	59	1	2712	3	Y	28	30	1	12
							31	9							
ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080															
10		3503 X	3293	-0-	-210	-0-	121	1	3144	3	Y	25	25	1	17
							28	9							
11		3390 X	2528	-0-	-862	-0-	91	1	2395	3	Y	38	38	1	17
							42	9							
12		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	130	1	3165	3	Y	32	32	1	17
							35	9							
01		3286 X	2918	-0-	-368	-0-	120	1	2755	3	Y	39	38	1	18
							43	9							
*02		DLQ G-10	2018	-0-	2018	2018	116	1	1865	3	Y	34	33	1	19
							37	9							
03		DLQ G-10	2548	-0-	2548	4566	57	1	2452	3	Y	35	38	1	16
							39	9							
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082															
10		2108 N	1938	-0-	-170	-0-	71	1	1852	3	Y	14	14	1	10
							15	9							
11		1980 N	1913	-0-	-67	-0-	67	1	1822	3	Y	22	22	1	10
							24	9							
12		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	76	1	1853	3	Y	18	18	1	10
							20	9							
01		1953 N	1564	-0-	-389	-0-	64	1	1476	3	Y	22	22	1	10
							24	9							
*02		DLQ G-10	857	-0-	857	857	48	1	787	3	Y	20	19	1	11
							22	9							
03		DLQ G-10	1864	-0-	1864	2721	44	1	1798	3	Y	20	22	1	9
							22	9							
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998															
10		6148 X	3562	-0-	-2586	-0-	3562	2			Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
11		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
12		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
01		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
*02		DLQ G-10	3813	-0-	3813	3813	3813	2			Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	3902	-0-	3902	7715	3902	2			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 183840		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	30	1 773 3	Y	-0-		-0-
11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	81	1 2191 3	Y	-0-		-0-
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	61	1 1473 3	Y	-0-		-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	24	1 557 3	Y	-0-		-0-
*02	DLQ G-10	343	-0-	343	343	20	1 323 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	619	-0-	619	962	13	1 606 3	Y	-0-		-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185165		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185629		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051			
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	71	1 1851 3	Y	16	16 1	11
						18	9				
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	65	1 1756 3	Y	25	25 1	11
						28	9				
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	69	1 1699 3	Y	21	21 1	11
						23	9				
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	69	1 1586 3	Y	26	25 1	12
						29	9				
*02	DLQ G-10	1219	-0-	1219	1219	69	1 1126 3	Y	22	22 1	12
						24	9				
03	DLQ G-10	1529	-0-	1529	2748	31	1 1473 3	Y	23	25 1	10
						25	9				

WALKER, ISABELLA LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 186317		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196036		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978			
10	3968 X	1216	-0-	-2752	-0-	1195	2 21 9	Y	19	13 1	13
11	3840 X	1282	-0-	-2558	-0-	1259	2 23 9	Y	21	13 1	21
12	3193 X	2564	-0-	-629	-0-	2532	2 32 9	Y	29	28 1	20
01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4055	2 35 9	Y	32	41 1	9
										2 5	
02	DLQ G-10	3519	-0-	3519	3519	3488	2 31 9	Y	28	27 1	10
03	DLQ G-10	3768	-0-	3768	7287	3738	2 30 9	Y	27	27 1	10

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	215489	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10962	- 11040				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	266920	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	11016	PERF.11502	- 14493				
10	20114 X	20114	-0-	-0-	-0-	738	1	19211	3	Y	150	148	1			100
						165	9									
11	18900 X	18127	-0-	-773	-0-	643	1	17238	3	Y	224	222	1			102
						246	9									
12	19282 X	18415	-0-	-867	-0-	719	1	17489	3	Y	188	188	1			102
						207	9									
01	20119 X	17863	-0-	-2256	-0-	722	1	16888	3	Y	230	225	1			107
						253	9									
*02	DLQ G-10	12226	-0-	12226	12226	700	1	11311	3	Y	195	194	1			108
						215	9									
03	DLQ G-10	16813	-0-	16813	29039	351	1	16232	3	Y	209	223	1			94
						230	9									

BASA RESOURCES, INC.		WELL #:		053974	RRCID ->	164293	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	10974	PERF.10714	- 10858
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/22/2015										

TOOKE, A.		WELL #:		21	RRCID ->	164310	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 9918	- 10824
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KING, V. & A. N.		WELL #:		34	RRCID ->	165525	COMPL. DATE	08/29/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10666	- 10806
10	961 N	927	-0-	-34	-0-	927	2			N	-0-	80
11	810 N	683	-0-	-127	-0-	683	2			N	-0-	80
12	961 N	753	-0-	-208	-0-	753	2			N	-0-	80
01	930 N	754	-0-	-176	-0-	748	2	6	9	N	5	85
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-	85
*03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	885	2	35	9	N	32	117

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.				090732									
FENTON, H. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156256	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10850	-	10975
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		3968 X	3852	-0-	-116	-0-	77 1	3735 2	Y	36	43 1		17
							40 9						
11		3840 X	2921	-0-	-919	-0-	57 1	2832 2	Y	29	28 1		18
							32 9						
12		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	86 1	4567 2	Y	49	37 1		30
							54 9						
*01		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	85 1	4405 2	Y	47	51 1		26
							52 9						
*02		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	65 1	3942 2	Y	42	44 1		24
							46 9						
03		4216 X	4021	-0-	-195	-0-	72 1	3902 2	Y	43	46 1		21
							47 9						

EDWARDS, J.K.		WELL #:		1	RRCID ->	156257	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10782	-	10890
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156283	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	11210	PERF.10889	-	11072
10		DLQ G-10	3444	-0-	3444	12433	69 1	3340 2	Y	32	36 1		15
							35 9						
11		15689 X	3256	-0-	-12433	-0-	64 1	3156 2	Y	33	28 1		20
							36 9						
12		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	61 1	3245 2	Y	35	34 1		21
							39 9						
*01		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	60 1	3103 2	Y	34	36 1		19
							37 9						
*02		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	45 1	2713 2	Y	28	31 1		16
							31 9						
03		2542 X	1929	-0-	-613	-0-	34 1	1862 2	Y	30	31 1		15
							33 9						

EDWARDS, J K "A"		WELL #:		1	RRCID ->	156288	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10680	-	10861
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	2 1	82 2	Y	1			1
							1 9						
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-	1 1		-0-
*01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
02		87 N	5	-0-	-82	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
03		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156324	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10842	-	10962
10		3100 N	2430	-0-	-670	205	49 1	2356 2	Y	23	24 1		11
							25 9						
11		2565 N	2360	-0-	-205	-0-	46 1	2288 2	Y	24	20 1		15
							26 9						
12		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	46 1	2456 2	Y	26	25 1		16
							29 9						
*01		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	46 1	2375 2	Y	25	27 1		14
							28 9						
*02		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	37 1	2255 2	Y	24	24 1		14
							26 9						
*03		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	41 1	2223 2	Y	24	26 1		12
							26 9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
FENTON, H. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	157476	COMPL. DATE	01/06/1996	TOTAL DEPTH	11188	PERF.10904 -	11026	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	45	1	2174	2	Y	21	19 1	10
						23	9						
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	28	1	1385	2	Y	14	15 1	9
						15	9						
12	2635 N	1673	-0-	-962	-0-	30	1	1623	2	Y	18	16 1	11
						20	9						
*01	2232 N	1393	-0-	-839	-0-	26	1	1352	2	Y	14	17 1	8
						15	9						
*02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	22	1	1310	2	Y	14	14 1	8
						15	9						
*03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	21	1	1166	2	Y	14	15 1	7
						15	9						

MILLER, J. T.			WELL #:	1	RRCID ->	157477	COMPL. DATE	01/07/1996	TOTAL DEPTH	11086	PERF.10748 -	10934	
10	3100 N	2687	-0-	-413	1725	54	1	2605	2	Y	25	29 1	12
						28	9						
11	3000 N	2451	-0-	-549	1176	48	1	2377	2	Y	24	21 1	15
						26	9						
12	3397 X	2221	-0-	-1176	-0-	40	1	2156	2	Y	23	24 1	14
						25	9						
*01	2759 X	2147	-0-	-612	-0-	40	1	2083	2	Y	22	24 1	12
						24	9						
*02	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	30	1	1806	2	Y	20	21 1	11
						22	9						
*03	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	30	1	1629	2	Y	20	21 1	10
						22	9						

BOWLES, J. F.			WELL #:	1	RRCID ->	157571	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10740 -	10863	
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	1	1	63	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	124 N	45	-0-	-79	-0-	1	1	43	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*01	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-		-0-
*02	58 N	8	-0-	-50	-0-	8	2			Y	-0-		-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-		-0-

O'BYRNE, EVA			WELL #:	1	RRCID ->	157572	COMPL. DATE	01/17/1996	TOTAL DEPTH	11153	PERF.10767 -	10881	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-		-0-
11	T. A.	56	-0-	56	67	1	1	55	2	Y	-0-		-0-
12	406 X	339	-0-	-67	-0-	6	1	329	2	Y	4	2 1	2
						4	9						
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-	2 1	-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
03	341 N	40	-0-	-301	-0-	1	1	38	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.// 090732											
BOWLES, J. F.			WELL #: 2		RRCID -> 159065			COMPL. DATE 05/06/1996			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE

10		1648 N	1385	-0-	-263	-0-	28 1	1343 2	Y	13	17 1			6
							14 9							
11		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	36 1	1777 2	Y	18	13 1			11
							20 9							
12		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	32 1	1718 2	Y	19	19 1			11
							21 9							
*01		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	29 1	1510 2	Y	16	18 1			9
							18 9							
02		1856 X	1561	-0-	-295	-0-	25 1	1518 2	Y	16	16 1			9
							18 9							
03		1891 X	1484	-0-	-407	-0-	26 1	1439 2	Y	17	18 1			8
							19 9							

CONTINENTAL STATE BANK			WELL #: 1		RRCID -> 159207			COMPL. DATE 05/21/1996			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841			

10		2394 N	1872	-0-	-522	-0-	38 1	1815 2	Y	17	20 1			8
							19 9							
11		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	35 1	1744 2	Y	18	15 1			11
							20 9							
12		1984 X	1919	-0-	-65	-0-	35 1	1862 2	Y	20	19 1			12
							22 9							
*01		1984 X	1840	-0-	-144	-0-	34 1	1784 2	Y	20	21 1			11
							22 9							
02		1943 X	1802	-0-	-141	-0-	29 1	1753 2	Y	18	18 1			11
							20 9							
03		1922 X	1738	-0-	-184	-0-	31 1	1686 2	Y	19	20 1			10
							21 9							

RAMEY, T. C. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 159210			COMPL. DATE 06/01/1996			TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060			

10		2540 N	1869	-0-	-671	-0-	38 1	1812 2	Y	17	20 1			8
							19 9							
11		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	35 1	1738 2	Y	18	15 1			11
							20 9							
12		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	35 1	1843 2	Y	20	19 1			12
							22 9							
*01		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	34 1	1792 2	Y	20	21 1			11
							22 9							
02		1508 X	1476	-0-	-32	-0-	24 1	1435 2	Y	15	17 1			9
							17 9							
03		1612 X	1478	-0-	-134	-0-	26 1	1434 2	Y	16	17 1			8
							18 9							

LAWRENCE, H.M.			WELL #: 1		RRCID -> 159466			COMPL. DATE 06/28/1996			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828			

10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-				-0-
							11 2		Y	-0-				-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-				-0-
							18 2		Y	-0-				-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-				-0-
							10 2		Y	-0-				-0-
*01		31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	86 2	Y	-0-				-0-
										-0-				-0-
02		11 N	10	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
*03		88 N	88	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

EDWARDS, ETHEL			WELL #: 1		RRCID -> 159648			COMPL. DATE 07/06/1996			TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848			

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
BARNES, D. N.		WELL #: 1		RRCID -> 159660		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	18 1	872 2	Y	9 10 1	4
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	10 9	808 2	Y	8 7 1	5
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	16 1	896 2	Y	10 9 1	6
*01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	9 9	881 2	Y	9 10 1	5
*02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	17 1	763 2	Y	9 9 1	5
*03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	10 9	692 2	Y	8 9 1	4

BARNES, D. N.		WELL #: 2		RRCID -> 159661		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094		
10	T. A.	684	-0-	684	2698	14 1	662 2	Y	7 8 1	3
11	T. A.	718	-0-	718	3416	8 9	696 2	Y	7 6 1	4
12	4121 X	705	-0-	-3416	-0-	14 1	684 2	Y	7 7 1	4
*01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	13 1	661 2	Y	8 8 1	4
*02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	8 9	567 2	Y	5 6 1	3
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	9 1	431 2	Y	6 7 1	3

CARTER, ALEX		WELL #: 1		RRCID -> 159760		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847		
10	3072 N	2451	-0-	-621	-0-	49 1	2377 2	Y	23 23 1	11
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	25 9	1538 2	Y	16 17 1	10
12	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	31 1	1561 2	Y	16 16 1	10
*01	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	18 9	1595 2	Y	18 18 1	10
02	1711 X	1570	-0-	-141	-0-	29 1	1528 2	Y	15 16 1	9
03	1829 X	1687	-0-	-142	-0-	20 9	1638 2	Y	17 18 1	8

EDWARDS, J.K.		WELL #: 2		RRCID -> 159774		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919		
10	DLQ G-10	2393	-0-	2393	8689	48 1	2321 2	Y	22 25 1	10
11	1600 N	1136	-0-	-464	8225	24 9	1101 2	Y	12 15 1	7
12	9847 X	1622	-0-	-8225	-0-	22 1	1573 2	Y	17 14 1	10
*01	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	13 9	1588 2	Y	18 18 1	10
02	609 X	144	-0-	-465	-0-	30 1	141 2	Y	1 10 1	1
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-	19 9		Y	2 2 1	1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	38	-0-	-86	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-			-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

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

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

10	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	26	1	1254	2	Y	13	14	1	6
						14	9							
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	25	1	1254	2	Y	13	11	1	8
						14	9							
12	1643 N	1371	-0-	-272	-0-	25	1	1329	2	Y	15	14	1	9
						17	9							
*01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	25	1	1306	2	Y	14	15	1	8
						15	9							
*02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	21	1	1268	2	Y	13	13	1	8
						14	9							
*03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	22	1	1198	2	Y	14	15	1	7
						15	9							

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

10	3100 N	2138	-0-	-962	371	43	1	2073	2	Y	20	24	1	9
						22	9							
11	2798 N	2427	-0-	-371	-0-	48	1	2351	2	Y	25	19	1	15
						28	9							
12	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	49	1	2599	2	Y	28	26	1	17
						31	9							
*01	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	49	1	2576	2	Y	27	29	1	15
						30	9							
*02	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	38	1	2325	2	Y	25	26	1	14
						28	9							
03	2511 X	2274	-0-	-237	-0-	40	1	2205	2	Y	26	27	1	13
						29	9							

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR	
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.// 090732									
FONVILLE, F M GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 161905			COMPL. DATE 01/15/1997			TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	27 1 14 9	1318 2	Y	13	14 1	6	
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	28 1 17 9	1375 2	Y	15	12 1	9	
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	23 1 14 9	1228 2	Y	13	14 1	8	
*01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	24 1 14 9	1242 2	Y	13	14 1	7	
02	1247 N	1234	-0-	-13	-0-	20 1 14 9	1200 2	Y	13	13 1	7	
*03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	23 1 15 9	1277 2	Y	14	14 1	7	

STINCHCOMB, TODD			WELL #: 1		RRCID -> 162840			COMPL. DATE 03/10/1997			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RUBEY ESTATE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 162901			COMPL. DATE 03/18/1997			TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964	
10	DLQ G-10	263	-0-	263	342	5 1 2 9	256 2	Y	2	1 1	1	
11	467 N	125	-0-	-342	-0-	2 1 2 9	121 2	Y	2	2 1	1	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1 1	69 2	Y	-0-	1 1	-0-	
*01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	14 1 9 9	704 2	Y	8	4 1	4	
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-	4 1	-0-	
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-		-0-	

RICHEY, G. W. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 162920			COMPL. DATE 04/15/1997			TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-	
*01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-	
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-	
03	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		Y	-0-		-0-	

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 163010			COMPL. DATE 04/02/1997			TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-		-0-	
12	35 X	6	-0-	-29	-0-	6 2		Y	-0-		-0-	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-	
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-	
03	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		Y	-0-		-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
PETTY, ROBERT H.			WELL #:	1	RRCID ->	163188	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	11217	PERF.	10948 - 11054	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	DLQ	G-10	1318	-0-	1318	5138	26 1	1278 2	Y	13	14 1		6
							14 9						
11		1600 N	1548	-0-	-52	5086	30 1	1500 2	Y	16	12 1		10
							18 9						
12		3100 N	1354	-0-	-1746	3340	25 1	1314 2	Y	14	15 1		9
							15 9						
*01		3100 N	1610	-0-	-1490	1850	30 1	1562 2	Y	16	16 1		9
							18 9						
*02		2598 N	748	-0-	-1850	-0-	12 1	727 2	Y	8	13 1		4
							9 9						
*03		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	25 1	1357 2	Y	8	8 1		4
							9 9						

WATTS G.U.			WELL #:	1	RRCID ->	163714	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10679 - 10776	

10	DLQ	G-10	672	-0-	672	2715	13 1	651 2	Y	7	8 1		3
							8 9						
11		1600 N	423	-0-	-1177	1538	8 1	409 2	Y	5	5 1		3
							6 9						
12		1927 N	389	-0-	-1538	-0-	7 1	379 2	Y	3	4 1		2
							3 9						
*01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	13 1	699 2	Y	8	6 1		4
							9 9						
*02		916 N	916	-0-	-0-	-0-	15 1	891 2	Y	9	8 1		5
							10 9						
*03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	13 1	708 2	Y	10	10 1		5
							11 9						

GLADEWATER G.U. 15			WELL #:	3	RRCID ->	163902	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	10820 - 10936	

10	DLQ	G-10	1415	-0-	1415	5509	68 1	1334 2	Y	12	9 1		3
							13 9						
11		1600 N	1033	-0-	-567	4942	50 1	976 2	Y	6	7 1		2
							7 9						
12		3100 N	891	-0-	-2209	2733	40 1	844 2	Y	6	6 1		2
							7 9						
01		3100 N	1075	-0-	-2025	708	49 1	973 2	Y	48	31 1		19
							53 9						
*02		1840 N	1132	-0-	-708	-0-	22 1	1067 2	Y	39	47 1		11
							43 9						
*03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	50 1	1092 2	Y	45	45 1		11
							50 9						

ARCO TOOKE			WELL #:	1	RRCID ->	163903	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	10864	PERF.	10615 - 10751	

10		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	34 1	1621 2	Y	15	17 1		7
							17 9						
11		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	31 1	1540 2	Y	17	14 1		10
							19 9						
12		1674 N	1538	-0-	-136	-0-	28 1	1492 2	Y	16	16 1		10
							18 9						
*01		1674 N	1612	-0-	-62	-0-	30 1	1564 2	Y	16	17 1		9
							18 9						
*02		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	26 1	1590 2	Y	17	16 1		10
							19 9						
03		1519 N	1511	-0-	-8	-0-	27 1	1465 2	Y	17	18 1		9
							19 9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
SMITH, I. D.		WELL #:		1	RRCID -> 164119		COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10810	- 10956	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	3100 N	2902	-0-	-198	2541	58 1	2814 2	Y	27	32 1			13
11	3000 N	2928	-0-	-72	2469	30 9	2838 2	Y	29	24 1			18
12	5384 X	2915	-0-	-2469	-0-	32 9	2829 2	Y	30	30 1			18
*01	2945 X	2828	-0-	-117	-0-	53 1	2743 2	Y	29	31 1			16
02	3074 X	2937	-0-	-137	-0-	33 9	2857 2	Y	30	29 1			17
03	3038 X	2939	-0-	-99	-0-	47 1	2852 2	Y	32	33 1			16
						35 9							

KIRKPATRICK R.		WELL #:		1	RRCID -> 164120		COMPL. DATE	05/21/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10687	- 10780
10	DLQ G-10	67	-0-	67	951	1 1	66 2	Y	-0-	2 1		-0-
11	1014 N	63	-0-	-951	-0-	1 1	61 2	Y	1	1 1		-0-
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	1 9	650 2	Y	7	3 1		4
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12 1	130 2	Y	2	5 1		1
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 9	124 2	Y	1	1 1		1
*03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	2 1	758 2	Y	1	1 1		1
						2 9						
						1 9						
						14 1						
						1 9						

INGRAM, LAURA		WELL #:		1	RRCID -> 164473		COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	10948	PERF.10654	- 10832
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ORYX-AKIN		WELL #:		2	RRCID -> 164504		COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10584	- 10774
10	1768 N	1712	-0-	-56	-0-	34 1	1660 2	Y	16	18 1		7
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	18 9	1590 2	Y	17	14 1		10
12	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	32 1	1689 2	Y	18	17 1		11
*01	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	19 9	1675 2	Y	18	19 1		10
*02	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	32 1	1529 2	Y	16	17 1		9
*03	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	20 9	1502 2	Y	17	18 1		8
						25 1						
						18 9						
						28 1						
						19 9						

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	12 1	596 2	Y	6	8 1	3
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	7 9	788 2	Y	8	6 1	5
12	1116 N	629	-0-	-487	-0-	16 1	610 2	Y	7	8 1	4
*01	620 N	470	-0-	-150	-0-	9 1	455 2	Y	5	6 1	3
*02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	8 9	1198 2	Y	12	8 1	7
*03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	20 1	781 2	Y	14	14 1	7
						13 9					
						14 1					
						15 9					

 RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

10	434 N	419	-0-	-15	-0-	8 1	407 2	Y	4	6 1	2
11	420 N	368	-0-	-52	-0-	4 9	358 2	Y	3	3 1	2
12	434 N	309	-0-	-125	-0-	7 1	299 2	Y	4	4 1	2
*01	434 N	417	-0-	-17	-0-	3 9	405 2	Y	4	4 1	2
02	348 N	196	-0-	-152	-0-	6 1	191 2	Y	2	3 1	1
*03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	4 9	392 2	Y	2	2 1	1
						8 1					
						3 1					
						2 9					
						7 1					
						2 9					

 LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

10	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	158 1	7627 2	Y	72	82 1	34
11	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	79 9	7177 2	Y	76	64 1	46
12	6262 X	5206	-0-	-1056	-0-	84 9	5052 2	Y	54	67 1	33
*01	6262 X	4845	-0-	-1417	-0-	95 1	4700 2	Y	50	55 1	28
02	5858 X	4769	-0-	-1089	-0-	59 9	4638 2	Y	49	49 1	28
03	6262 X	4197	-0-	-2065	-0-	90 1	4065 2	Y	52	54 1	25
						55 9				1 8	
						77 1					
						54 9					
						75 1					
						57 9					

 GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

10	DLQ G-10	1806	-0-	1806	7656	86 1	1703 2	Y	15	11 1	4
11	1600 N	1807	-0-	207	7863	17 9	1707 2	Y	11	11 1	4
12	9627 X	1764	-0-	-7863	-0-	88 1	1671 2	Y	12	12 1	4
01	2077 X	1703	-0-	-374	-0-	12 9	1621 2	Y	-0-	4 1	-0-
02	1914 X	1499	-0-	-415	-0-	80 1	1468 2	Y	-0-		-0-
03	1860 X	1642	-0-	-218	-0-	13 9	1570 2	Y	-0-		-0-
						82 1					
						31 1					
						72 1					

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732										
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	165923	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	11067	PERF.10812	- 10936		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	38	1	1821	2	Y	18	18 1	8
							20	9						
11		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	37	1	1830	2	Y	20	16 1	12
							22	9						
12		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	34	1	1835	2	Y	20	20 1	12
							22	9						
*01		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	36	1	1886	2	Y	20	21 1	11
							22	9						
*02		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	31	1	1864	2	Y	20	20 1	11
							22	9						
03		1860 N	1832	-0-	-28	-0-	33	1	1776	2	Y	21	22 1	10
							23	9						

GLADEWATER G.U. 15			WELL #:	5	RRCID ->	166026	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	11085	PERF.10841	- 10932		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

GLADEWATER G.U. 15			WELL #:	6	RRCID ->	166027	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10824	- 10936		
10		DLQ G-10	890	-0-	890	2359	43	1	840	2	Y	6	4 1	2
							7	9						
11		1600 N	527	-0-	-1073	1286	26	1	498	2	Y	3	4 1	1
							3	9						
12		2058 N	772	-0-	-1286	-0-	35	1	731	2	Y	5	4 1	2
							6	9						
01		899 N	679	-0-	-220	-0-	33	1	646	2	Y	-0-	2 1	-0-
02		493 N	422	-0-	-71	-0-	9	1	413	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		651 N	276	-0-	-375	-0-	12	1	264	2	Y	-0-	-0-	-0-

GLADEWATER G.U. 15			WELL #:	7	RRCID ->	166028	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	11064	PERF.10856	- 10946		
10		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	165	1	3250	2	Y	1	18 1	8
							1	9						
11		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	213	1	4129	2	Y	27	25 1	10
							30	9						
12		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	186	1	3879	2	Y	27	27 1	10
							30	9						
01		3782 X	3697	-0-	-85	-0-	178	1	3519	2	Y	-0-	10 1	-0-
02		2842 X	388	-0-	-2454	-0-	8	1	380	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		3038 X	14	-0-	-3024	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-	-0-

GLADEWATER G.U. 16			WELL #:	4	RRCID ->	166782	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10818	- 10923		
10		2418 N	1526	-0-	-892	-0-	31	1	1480	2	Y	14	11 1	7
							15	9						
11		3000 N	3107	-0-	107	107	61	1	3012	2	Y	31	19 1	19
							34	9						
12		3100 N	3029	-0-	-71	36	55	1	2939	2	Y	32	32 1	19
							35	9						
*01		2842 N	2806	-0-	-36	-0-	52	1	2722	2	Y	29	32 1	16
							32	9						
*02		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	42	1	2540	2	Y	27	28 1	15
							30	9						
*03		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	45	1	2465	2	Y	28	29 1	14
							31	9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	2569	-0-	-531	904	52 1	2492 2	Y	23	26 1		11
						25 9						
11	3000 N	2496	-0-	-504	400	49 1	2418 2	Y	26	21 1		16
						29 9						
12	3005 X	2605	-0-	-400	-0-	47 1	2528 2	Y	27	26 1		17
						30 9						
*01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	49 1	2536 2	Y	27	29 1		15
						30 9						
*02	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	40 1	2431 2	Y	26	26 1		15
						29 9						
*03	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	43 1	2344 2	Y	26	28 1		13
						29 9						

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

10	775 N	481	-0-	-294	-0-	10 1	465 2	Y	5	6 1		2
						6 9						
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	14 1	684 2	Y	7	5 1		4
						8 9						
12	775 N	771	-0-	-4	-0-	14 1	747 2	Y	9	8 1		5
						10 9						
*01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	13 1	689 2	Y	7	8 1		4
						8 9						
*02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	7 1	450 2	Y	5	6 1		3
						6 9						
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	11 1	574 2	Y	4	5 1		2
						4 9						

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

10	DLQ G-10	1277	-0-	1277	7578	132 1	1145 2	Y	-0-			-0-
11	1600 N	1330	-0-	-270	7308	127 1	1203 2	Y	-0-			-0-
12	8723 X	1415	-0-	-7308	-0-	121 1	1294 2	Y	-0-			-0-
01	2232 X	1295	-0-	-937	-0-	119 1	1176 2	Y	-0-			-0-
02	1827 X	1345	-0-	-482	-0-	146 1	1199 2	Y	-0-			-0-
03	1426 X	1071	-0-	-355	-0-	118 1	953 2	Y	-0-			-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

10	186 N	108	-0-	-78	-0-	2 1	106 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	120 N	41	-0-	-79	-0-	1 1	39 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	248 N	20	-0-	-228	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
						4 2		Y	-0-			-0-
*01	93 N	4	-0-	-89	-0-	2 1		Y				-0-
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	2 1	136 2	Y	2	1 1		1
						2 9						
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	7 1	358 2	Y	2	2 1		1
						2 9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168372		COMPL. DATE 03/10/1998			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	1247	-0-	1247	4467	25	1	1210	2	Y	11	13	1	5
11	1600 N	1225	-0-	-375	4092	12	9	1187	2	Y	13	10	1	8
12	3100 N	1240	-0-	-1860	2232	24	1	1203	2	Y	13	13	1	8
*01	3100 N	1171	-0-	-1929	303	14	9	1136	2	Y	12	13	1	7
*02	1492 N	1189	-0-	-303	-0-	22	1	1157	2	Y	12	12	1	7
03	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	13	9	1158	2	Y	12	13	1	6
						21	1							
						13	9							
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 9		RRCID -> 168503		COMPL. DATE 04/01/1998			TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 169062		COMPL. DATE 05/01/1998			TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909					
10	DLQ G-10	1822	-0-	1822	6935	37	1	1766	2	Y	17	20	1	8
11	1600 N	1505	-0-	-95	6840	19	9	1458	2	Y	15	14	1	9
12	8145 X	1305	-0-	-6840	-0-	30	1	1266	2	Y	14	15	1	8
*01	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	17	9	1474	2	Y	16	15	1	9
*02	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	24	1	1601	2	Y	17	16	1	10
03	1736 X	1631	-0-	-105	-0-	15	9	1583	2	Y	17	18	1	9
						28	1							
						18	9							
						26	1							
						19	9							
						29	1							
						19	9							
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169072		COMPL. DATE 05/05/1998			TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742					
10	DLQ G-10	1515	-0-	1515	5276	30	1	1468	2	Y	15	16	1	7
11	1600 N	1309	-0-	-291	4985	17	9	1269	2	Y	13	12	1	8
12	3100 N	1250	-0-	-1850	3135	26	1	1213	2	Y	13	13	1	8
*01	3100 N	964	-0-	-2136	999	23	1	935	2	Y	10	12	1	6
*02	2035 N	1036	-0-	-999	-0-	14	9	1008	2	Y	10	10	1	6
*03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	18	1	1286	2	Y	11	12	1	5
						11	9							
						17	1							
						11	9							
						24	1							
						12	9							
GLADEWATER GU 19		WELL #: 7		RRCID -> 169275		COMPL. DATE 06/01/1998			TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	5	1	2			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	11	-0-	11	16	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
*02	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
BRAWLEY		WELL #: 2		RRCID -> 169705		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 2		RRCID -> 170050		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836					
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	18 1	889 2	Y	8	8 1			4
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	21 1	1023 2	Y	11	8 1			7
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	12 9	16 1	Y	9	10 1			6
*01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	10 9	16 1	Y	9	10 1			5
02	1015 N	819	-0-	-196	-0-	10 9	13 1	Y	8	8 1			5
*03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	9 9	23 1	Y	8	9 1			4
						9 9							

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170052		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769					
10	1922 N	1501	-0-	-421	-0-	30 1	1454 2	Y	15	16 1			7
11	1380 N	1266	-0-	-114	-0-	17 9	25 1	Y	13	12 1			8
12	1953 N	1174	-0-	-779	-0-	14 9	21 1	Y	12	13 1			7
*01	1488 N	1259	-0-	-229	-0-	13 9	23 1	Y	13	13 1			7
*02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	14 9	21 1	Y	14	13 1			8
*03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	15 9	27 1	Y	14	15 1			7
						15 9							

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170234		COMPL. DATE 08/06/1998		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904					
10	DLQ G-10	998	-0-	998	3681	20 1	968 2	Y	9	11 1			4
11	1600 N	1076	-0-	-524	3157	10 9	21 1	Y	12	9 1			7
12	3100 N	1163	-0-	-1937	1220	13 9	21 1	Y	11	11 1			7
*01	2154 N	934	-0-	-1220	-0-	12 9	17 1	Y	10	12 1			5
02	1044 N	897	-0-	-147	-0-	11 9	14 1	Y	9	9 1			5
03	1147 N	952	-0-	-195	-0-	10 9	17 1	Y	10	10 1			5
						11 9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
GLADEWATER GU 19		WELL #: 5		RRCID -> 170237		COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2228	-0-	2228	7678	107 1	2101 2	Y	18	13 1		5
11	1600 N	1442	-0-	-158	7520	20 9	1362 2	Y	9	11 1		3
12	9405 X	1885	-0-	-7520	-0-	70 1	1786 2	Y	12	11 1		4
01	2015 X	1394	-0-	-621	-0-	10 9	1313 2	Y	13	12 1		5
02	2552 X	1509	-0-	-1043	-0-	86 1	1467 2	Y	10	12 1		3
03	2232 X	2023	-0-	-209	-0-	13 9	1922 2	Y	12	12 1		3

SMITH, I. D.		WELL #: 2		RRCID -> 170436		COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848			
10	2929 N	2065	-0-	-864	-0-	41 1	2003 2	Y	19	22 1		9
11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	21 9	2210 2	Y	23	18 1		14
12	2294 X	1831	-0-	-463	-0-	45 1	1776 2	Y	20	22 1		12
*01	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	25 9	2230 2	Y	23	22 1		13
*02	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	33 1	2074 2	Y	22	23 1		12
*03	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	22 9	2063 2	Y	23	24 1		11

GLADEWATER G.U. 17		WELL #: 3		RRCID -> 170450		COMPL. DATE 08/30/1998			TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748			
10	1147 N	918	-0-	-229	-0-	43 1	823 2	Y	-0-			-0-
11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	25 9	1264 2	Y	-0-			-0-
12	1891 N	1296	-0-	-595	-0-	33 1	1185 2	Y	-0-			-0-
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	22 9	1278 2	Y	-0-			-0-
02	1247 N	1170	-0-	-77	-0-	43 1	1043 2	Y	-0-			-0-
*03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	24 9	1160 2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #: 4		RRCID -> 170972		COMPL. DATE 09/28/1998			TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982			
10	DLQ G-10	48	-0-	48	133	2 1	46 2	Y	-0-			-0-
11	199 N	66	-0-	-133	-0-	3 1	63 2	Y	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	Y	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 2	Y	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	1 1	49 2	Y	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	2 1	46 2	Y	-0-			-0-

COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171126		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948			
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	11 1	521 2	Y	4	5 1		2
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	4 9	495 2	Y	5	4 1		3
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	10 1	495 2	Y	5	5 1		3
*01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	6 9	492 2	Y	6	6 1		3
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	9 1	444 2	Y	5	5 1		3
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	7 9	427 2	Y	4	5 1		2

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 171368		COMPL. DATE 10/30/1998			TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	31	1	1513	2	Y	15	17	1	7
						17	9							
11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	48	1	2359	2	Y	24	16	1	15
						26	9							
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	34	1	1821	2	Y	20	23	1	12
						22	9							
*01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	29	1	1506	2	Y	16	19	1	9
						18	9							
*02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	27	1	1614	2	Y	17	16	1	10
						19	9							
03	1643 N	1132	-0-	-511	-0-	20	1	1092	2	Y	18	19	1	9
						20	9							

GLADEWATER GU 19		WELL #: 6		RRCID -> 171369		COMPL. DATE 10/20/1998			TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	1471	-0-	1471	6048	70	1	1387	2	Y	13	9	1	4
						14	9							
11	1600 N	1437	-0-	-163	5885	70	1	1358	2	Y	8	9	1	3
						9	9							
12	3100 N	1612	-0-	-1488	4397	73	1	1527	2	Y	11	10	1	4
						12	9							
01	3100 N	1535	-0-	-1565	2832	74	1	1461	2	Y	-0-	4	1	-0-
*02	2900 N	1353	-0-	-1547	1285	28	1	1325	2	Y	-0-			-0-
*03	2697 N	1412	-0-	-1285	-0-	62	1	1350	2	Y	-0-			-0-

DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 171386		COMPL. DATE 11/18/1998			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	3	1	148	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	3	1	136	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	310 N	127	-0-	-183	-0-	2	1	124	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*01	155 N	130	-0-	-25	-0-	2	1	127	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	116 N	111	-0-	-5	-0-	2	1	108	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	1	1	67	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172009		COMPL. DATE 01/08/1999			TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	806 N	693	-0-	-113	-0-	14	1	671	2	Y	7	9	1	3
						8	9							
11	810 N	694	-0-	-116	-0-	14	1	672	2	Y	7	6	1	4
						8	9							
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	18	1	977	2	Y	10	8	1	6
						11	9							
*01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	21	1	1068	2	Y	11	11	1	6
						12	9							
*02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	17	1	1045	2	Y	11	11	1	6
						12	9							
*03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	19	1	1048	2	Y	12	12	1	6
						13	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732											
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	172010	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	11068	PERF.10822	- 10933			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #:		4	RRCID ->	172013	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10808	- 10938			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	173110	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	10938	PERF.10697	- 10804			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	173188	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10760	- 10926			
10	DLQ G-10	2303	-0-	2303	9419	110	1	2171	2	Y	20	14	1		6
						22	9								
11	11619 X	2200	-0-	-9419	-0-	107	1	2079	2	Y	13	14	1		5
						14	9								
12	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	99	1	2054	2	Y	14	14	1		5
						15	9								
01	3720 X	2063	-0-	-1657	-0-	99	1	1964	2	Y	-0-	5	1		-0-
02	2639 X	1987	-0-	-652	-0-	41	1	1946	2	Y	-0-				-0-
03	2294 X	1756	-0-	-538	-0-	77	1	1679	2	Y	-0-				-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	174305	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	11012	PERF.10695	- 10802			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GLADEWATER G.U. 14		WELL #:		3	RRCID ->	174307	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	11083	PERF.10833	- 10942			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR	
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//		090732								
MILLER, J. T.			WELL #:		2	RRCID -> 175989			COMPL. DATE 11/23/1999			TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	3100 N	2419	-0-	-681	855	49 1	2345 2	Y	23	26 1			11
11	3000 N	2276	-0-	-724	131	25 9	2206 2	Y	23	20 1			14
12	2790 X	2255	-0-	-535	-0-	41 1	2189 2	Y	23	23 1			14
*01	2790 X	2237	-0-	-553	-0-	25 9	2169 2	Y	24	25 1			13
02	2697 X	2151	-0-	-546	-0-	42 1	2092 2	Y	22	22 1			13
03	2418 X	2198	-0-	-220	-0-	26 9	2135 2	Y	22	24 1			11
						35 1							
						24 9							
						39 1							
						24 9							

GLADEWATER G.U. 14			WELL #:		2	RRCID -> 175993			COMPL. DATE 11/15/1999			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992	
10	DLQ G-10	2107	-0-	2107	8192	101 1	1986 2	Y	18	13 1			5
11	1600 N	2005	-0-	405	8597	20 9	1894 2	Y	12	13 1			4
12	10771 X	2174	-0-	-8597	-0-	98 1	2058 2	Y	15	14 1			5
01	2573 X	2106	-0-	-467	-0-	13 9	1987 2	Y	16	15 1			6
02	2291 X	1735	-0-	-556	-0-	99 1	1685 2	Y	14	16 1			4
03	2170 X	1933	-0-	-237	-0-	17 9	1832 2	Y	15	15 1			4
						101 1							
						18 9							
						35 1							
						15 9							
						84 1							
						17 9							

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 175994			COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038	
10	DLQ G-10	2090	-0-	2090	7323	42 1	2027 2	Y	19	22 1			9
11	1600 N	1966	-0-	366	7689	21 9	1905 2	Y	20	17 1			12
12	9655 X	1966	-0-	-7689	-0-	39 1	1908 2	Y	20	20 1			12
*01	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	22 9	1826 2	Y	20	21 1			11
02	1740 X	1715	-0-	-25	-0-	36 1	1668 2	Y	17	18 1			10
03	1860 X	1738	-0-	-122	-0-	22 9	1687 2	Y	18	19 1			9
						35 1							
						22 9							
						28 1							
						19 9							
						31 1							
						20 9							

BARRETT, J. C.			WELL #:		1	RRCID -> 176533			COMPL. DATE 11/20/1999			TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839	
10	DLQ G-10	11	-0-	11	83	11 2		Y	-0-				-0-
11	90 N	7	-0-	-83	-0-	7 2		Y	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-				-0-
*01	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 2		Y	-0-				-0-
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 176670		COMPL. DATE 01/25/2000			TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	29	1	1415	2	Y	13	15	1			6
						14	9									
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	28	1	1374	2	Y	15	12	1			9
						17	9									
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	26	1	1398	2	Y	15	15	1			9
						17	9									
*01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	27	1	1414	2	Y	15	16	1			8
						17	9									
*02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	21	1	1282	2	Y	14	14	1			8
						15	9									
03	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	23	1	1245	2	Y	14	15	1			7
						15	9									
FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 6		RRCID -> 176970		COMPL. DATE 03/20/2000			TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022							
10	DLQ G-10	89	-0-	89	382	4	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	404 N	22	-0-	-382	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
						5	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
GLADEWATER GU 9		WELL #: 4		RRCID -> 177072		COMPL. DATE 03/14/2000			TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085							
10	DLQ G-10	1469	-0-	1469	5529	70	1	1385	2	Y	13	9	1			4
						14	9									
11	1600 N	1151	-0-	-449	5080	56	1	1087	2	Y	7	8	1			3
						8	9									
12	3100 N	1213	-0-	-1887	3193	55	1	1149	2	Y	8	8	1			3
						9	9									
01	3100 N	1086	-0-	-2014	1179	52	1	1034	2	Y	-0-	3	1			-0-
*02	2262 N	1083	-0-	-1179	-0-	22	1	1061	2	Y	-0-					-0-
*03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	54	1	1175	2	Y	-0-					-0-
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 177738		COMPL. DATE 03/27/2000			TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778							
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	372 N	108	-0-	-264	-0-	2	1	105	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*01	186 N	163	-0-	-23	-0-	3	1	159	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	145 N	82	-0-	-63	-0-	1	1	81	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
VICTORY, S.P. GU		WELL #: 4		RRCID -> 177743		COMPL. DATE 05/08/2000			TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921							
10	1240 N	695	-0-	-545	-0-	72	1	623	2	Y	-0-	8	5			-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	121	1	1147	2	Y	-0-					-0-
12	1736 X	1255	-0-	-481	-0-	108	1	1147	2	Y	-0-					-0-
01	1736 X	483	-0-	-1253	-0-	44	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	2117 X	203	-0-	-1914	-0-	22	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	1302 X	257	-0-	-1045	-0-	28	1	229	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
GLADEWATER GU 15		WELL #: 10		RRCID -> 177744		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	1714	-0-	1714	8967	82	1	1614	2	Y	16	12	1	4
11	10430 X	1463	-0-	-8967	-0-	18	9	1382	2	Y	9	10	1	3
12	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	10	9	1308	2	Y	9	9	1	3
01	2139 X	1302	-0-	-837	-0-	62	1	1220	2	Y	18	14	1	7
02	957 X	871	-0-	-86	-0-	20	9	838	2	Y	14	17	1	4
*03	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	18	1	2254	2	Y	16	16	1	4
						15	9							
						103	1							
						18	9							

GLADEWATER GU 16		WELL #: 8		RRCID -> 178346		COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852					
10	DLQ G-10	1325	-0-	1325	7054	137	1	1188	2	Y	-0-			-0-
11	1600 N	1261	-0-	-339	6715	120	1	1141	2	Y	-0-			-0-
12	8112 X	1397	-0-	-6715	-0-	120	1	1277	2	Y	-0-			-0-
01	2201 X	1358	-0-	-843	-0-	125	1	1233	2	Y	-0-			-0-
*02	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	149	1	1225	2	Y	-0-			-0-
*03	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	159	1	1284	2	Y	-0-			-0-

HAMPTON, HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 178739		COMPL. DATE 07/10/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874					
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	8	1	407	2	Y	4	5	1	2
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	4	9	334	2	Y	3	3	1	2
12	465 N	347	-0-	-118	-0-	7	1	337	2	Y	4	4	1	2
*01	434 N	196	-0-	-238	-0-	3	9	190	2	Y	2	3	1	1
02	319 N	178	-0-	-141	-0-	6	1	173	2	Y	2	2	1	1
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	2	9	337	2	Y	2	2	1	1
						6	1							
						2	9							

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 178960		COMPL. DATE 08/15/2000			TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828					
10	899 N	703	-0-	-196	-0-	14	1	682	2	Y	6	7	1	3
11	900 N	578	-0-	-322	-0-	7	9	560	2	Y	6	5	1	4
12	1333 N	630	-0-	-703	-0-	11	1	612	2	Y	6	6	1	4
*01	713 N	699	-0-	-14	-0-	7	9	678	2	Y	7	7	1	4
*02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	13	1	526	2	Y	5	6	1	3
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	8	9	555	2	Y	6	6	1	3
						9	1							
						6	9							
						10	1							
						7	9							

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	68	1	3285	2	Y	32	33	15
						35	9						
11	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	56	1	2759	2	Y	29	26	18
						32	9						
12	2852 X	2757	-0-	-95	-0-	50	1	2676	2	Y	28	29	17
						31	9						
*01	2852 X	2513	-0-	-339	-0-	47	1	2436	2	Y	27	29	15
						30	9						
02	3248 X	2257	-0-	-991	-0-	36	1	2197	2	Y	22	24	13
						24	9						
03	3379 X	2350	-0-	-1029	-0-	42	1	2282	2	Y	24	25	12
						26	9						

 GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

10	1209 N	983	-0-	-226	-0-	102	1	881	2	Y	-0-	27	1	7
						101	1	955	2	Y	28	29	1	6
12	1643 X	998	-0-	-645	-0-	83	1	886	2	Y	26	28	1	4
						29	9							
01	1643 X	1038	-0-	-605	-0-	92	1	912	2	Y	31	26	1	9
						34	9							
02	1856 X	925	-0-	-931	-0-	98	1	802	2	Y	23	28	1	4
						25	9							
03	1116 X	1054	-0-	-62	-0-	113	1	915	2	Y	24	19	1	9
						26	9							

 BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

10	DLQ G-10	1742	-0-	1742	6832	35	1	1688	2	Y	17	20	1	8
						19	9							
11	1600 N	1566	-0-	-34	6798	31	1	1517	2	Y	16	14	1	10
						18	9							
12	8655 X	1857	-0-	-6798	-0-	34	1	1802	2	Y	19	17	1	12
						21	9							
*01	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	36	1	1854	2	Y	20	21	1	11
						22	9							
02	2059 X	1229	-0-	-830	-0-	20	1	1196	2	Y	12	16	1	7
						13	9							
*03	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	36	1	1944	2	Y	14	14	1	7
						15	9							

 RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

10	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	58	1	2792	2	Y	27	29	1	13
						30	9							
11	2820 X	2742	-0-	-78	-0-	54	1	2658	2	Y	27	23	1	17
						30	9							
12	3565 X	2547	-0-	-1018	-0-	46	1	2471	2	Y	27	28	1	16
						30	9							
*01	3565 X	2405	-0-	-1160	-0-	45	1	2332	2	Y	25	27	1	14
						28	9							
02	2262 X	2145	-0-	-117	-0-	34	1	2087	2	Y	22	23	1	13
						24	9							
03	2418 X	1498	-0-	-920	-0-	27	1	1447	2	Y	22	24	1	11
						24	9							

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	43	-0-	-81	-0-	1	1	42	2	Y	-0-			-0-
*01	62 N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-

 GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 RUBBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

10	DLQ G-10	2442	-0-	2442	8965	49	1	2368	2	Y	23	26	1	11
						25	9							
11	1600 N	2276	-0-	676	9641	45	1	2206	2	Y	23	20	1	14
						25	9							
12	11866 X	2225	-0-	-9641	-0-	41	1	2159	2	Y	23	23	1	14
						25	9							
*01	2883 X	2099	-0-	-784	-0-	39	1	2036	2	Y	22	24	1	12
						24	9							
02	2117 X	1956	-0-	-161	-0-	31	1	1903	2	Y	20	21	1	11
						22	9							
03	2263 X	1800	-0-	-463	-0-	32	1	1745	2	Y	21	22	1	10
						23	9							

 PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

10	DLQ G-10	2184	-0-	2184	8798	104	1	2060	2	Y	18	13	1	5
						20	9							
11	1600 N	1944	-0-	344	9142	95	1	1836	2	Y	12	13	1	4
						13	9							
12	11149 X	2007	-0-	-9142	-0-	91	1	1901	2	Y	14	13	1	5
						15	9							
01	2139 X	2059	-0-	-80	-0-	99	1	1960	2	Y	-0-	5	1	-0-
02	2117 X	1750	-0-	-367	-0-	36	1	1714	2	Y	-0-			-0-
03	2170 X	1964	-0-	-206	-0-	86	1	1878	2	Y	-0-			-0-

 MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

10	1705 N	1036	-0-	-669	-0-	21	1	1004	2	Y	10	11	1	5
						11	9							
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	28	1	1398	2	Y	14	10	1	9
						15	9							
12	2108 N	1208	-0-	-900	-0-	22	1	1172	2	Y	13	14	1	8
						14	9							
*01	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	19	1	980	2	Y	10	12	1	6
						11	9							
*02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	20	1	1191	2	Y	12	11	1	7
						13	9							
*03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	22	1	1221	2	Y	13	14	1	6
						14	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
BARRETT, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 181997		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	4	-0-	4	7	4 2	Y	-0-		-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

KEY, HOBART		WELL #: 1		RRCID -> 182990		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822				
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	34 1	1619 2	Y	15	17 1	7
							17 9					
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	27 1	1333 2	Y	15	13 1	9
							17 9					
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	28 1	1511 2	Y	16	15 1	10
							18 9					
*01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	29 1	1509 2	Y	16	17 1	9
							18 9					
*02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	24 1	1450 2	Y	16	16 1	9
							18 9					
*03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	26 1	1443 2	Y	16	17 1	8
							18 9					

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 4		RRCID -> 183170		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984			
10	42	X	-0-	-0-	-42	-0-		Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HAMPTON, HOWARD		WELL #: 3		RRCID -> 183864		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176				
10	1395	N	797	-0-	-598	-0-	16 1	773 2	Y	7	8 1	3
							8 9					
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	13 1	658 2	Y	7	6 1	4
							8 9					
12	1395	N	731	-0-	-664	-0-	13 1	709 2	Y	8	7 1	5
							9 9					
*01	806	N	662	-0-	-144	-0-	12 1	642 2	Y	7	8 1	4
							8 9					
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	10 1	614 2	Y	7	7 1	4
							8 9					
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	13 1	717 2	Y	6	7 1	3
							7 9					

FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184474		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014				
10	3100	N	2550	-0-	-550	616	51 1	2474 2	Y	23	25 1	11
							25 9					
11	3000	N	2436	-0-	-564	52	48 1	2360 2	Y	25	21 1	15
							28 9					
12	2449	X	2397	-0-	-52	-0-	44 1	2325 2	Y	25	25 1	15
							28 9					
*01	2325	X	2309	-0-	-16	-0-	43 1	2240 2	Y	24	26 1	13
							26 9					
02	2088	X	1774	-0-	-314	-0-	28 1	1726 2	Y	18	21 1	10
							20 9					
03	2232	X	1513	-0-	-719	-0-	27 1	1465 2	Y	19	20 1	9
							21 9					

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
WILLIS, F.M. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	184723	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10852	- 10988	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE		

10	DLQ G-10	1610 -0-	1610	6391	32 1	1561 2	Y	15	18 1		7		
11	1600 N	1964 -0-	364	6755	17 9	1903 2	Y	20	15 1		12		
12	8531 X	1776 -0-	-6755	-0-	22 9	1723 2	Y	19	20 1		11		
*01	1781 X	1781 -0-	-0-	-0-	32 1	1728 2	Y	18	19 1		10		
*02	1829 X	1829 -0-	-0-	-0-	21 9	1779 2	Y	19	18 1		11		
*03	1771 X	1771 -0-	-0-	-0-	33 1	1718 2	Y	20	21 1		10		
					20 9								
					29 1								
					21 9								
					31 1								
					22 9								

PHILLIPS "E" GU			WELL #:	6	RRCID ->	185163	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	11066	PERF.10868	- 10972	
10	DLQ G-10	1476 -0-	1476	5835	70 1	1381 2	Y	23	31 1		32		
11	1600 N	1414 -0-	-186	5649	25 9	1317 2	Y	26	30 1		28		
12	7004 X	1355 -0-	-5649	-0-	68 1	1255 2	Y	36	30 1		34		
01	2356 X	1409 -0-	-947	-0-	29 9	1317 2	Y	23	24 1		33		
*02	1800 X	1800 -0-	-0-	-0-	60 1	1729 2	Y	32	40 1		25		
*03	1781 X	1781 -0-	-0-	-0-	40 9	1670 2	Y	32	27 1		30		
					67 1								
					25 9								
					36 1								
					35 9								
					76 1								
					35 9								

GLADEWATER G.U. 15			WELL #:	11	RRCID ->	185622	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	11021	PERF.10762	- 10898	
10	DLQ G-10	2178 -0-	2178	7223	104 1	2055 2	Y	17	12 1		5		
11	1600 N	1911 -0-	311	7534	19 9	1805 2	Y	12	13 1		4		
12	9751 X	2217 -0-	-7534	-0-	93 1	2099 2	Y	15	14 1		5		
01	2206 X	2206 -0-	-0-	-0-	13 9	2100 2	Y	-0-	5 1		-0-		
02	1479 X	1396 -0-	-83	-0-	101 1	1367 2	Y	-0-			-0-		
*03	2180 X	2180 -0-	-0-	-0-	17 9	2085 2	Y	-0-			-0-		
					106 1								
					29 1								
					95 1								

GLADEWATER GU 19			WELL #:	8	RRCID ->	185627	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	11133	PERF.10854	- 11024	
10	DLQ G-10	2406 -0-	2406	8390	115 1	2269 2	Y	20	14 1		6		
11	1600 N	2430 -0-	830	9220	22 9	2297 2	Y	14	15 1		5		
12	11282 X	2062 -0-	-9220	-0-	118 1	1953 2	Y	14	14 1		5		
01	2139 X	2072 -0-	-67	-0-	15 9	1972 2	Y	-0-	5 1		-0-		
02	2552 X	1294 -0-	-1258	-0-	94 1	1267 2	Y	-0-			-0-		
03	2511 X	1576 -0-	-935	-0-	15 9	1507 2	Y	-0-			-0-		
					100 1								
					27 1								
					69 1								

GLADEWATER GU 9			WELL #:	5	RRCID ->	185745	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10987	- 11082	
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2 1	101 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 1	62 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	22 1	1197 2	Y	13	5 1		8
						14 9						
*01	93 N	74	-0-	-19	-0-	1 1	73 2	Y	-0-	8 1		-0-
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	26 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	1240 N	21	-0-	-1219	-0-	21 2		Y	-0-			-0-

 GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

10	1147 N	895	-0-	-252	-0-	92 1	803 2	Y	-0-			-0-
11	1110 N	810	-0-	-300	-0-	77 1	733 2	Y	-0-			-0-
12	2821 N	961	-0-	-1860	-0-	82 1	879 2	Y	-0-			-0-
01	899 N	840	-0-	-59	-0-	77 1	763 2	Y	-0-			-0-
02	783 N	754	-0-	-29	-0-	82 1	672 2	Y	-0-			-0-
03	930 N	664	-0-	-266	-0-	73 1	591 2	Y	-0-			-0-

 BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

10	1364 N	1239	-0-	-125	-0-	25 1	1202 2	Y	11	14 1		5
						12 9						
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	24 1	1202 2	Y	13	10 1		8
						14 9						
12	1736 N	965	-0-	-771	-0-	18 1	936 2	Y	10	12 1		6
						11 9						
*01	1240 N	948	-0-	-292	-0-	18 1	919 2	Y	10	10 1		6
						11 9						
*02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	19 1	1127 2	Y	12	11 1		7
						13 9						
*03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	20 1	1065 2	Y	12	13 1		6
						13 9						

 GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

10	1426 N	1277	-0-	-149	-0-	131 1	1133 2	Y	12	9 1		3
						13 9						
11	1290 N	966	-0-	-324	-0-	90 1	859 2	Y	15	15 1		3
						17 9						
12	1736 N	1080	-0-	-656	-0-	91 1	975 2	Y	13	14 1		2
						14 9						
01	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	104 1	1030 2	Y	9	7 1		4
						10 9						
02	928 N	881	-0-	-47	-0-	94 1	774 2	Y	12	14 1		2
						13 9						
03	1085 N	797	-0-	-288	-0-	86 1	697 2	Y	13	10 1		5
						14 9						

 GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

10	DLQ G-10	1218	-0-	1218	4684	58 1	1149 2	Y	10	7 1		3
						11 9						
11	1600 N	665	-0-	-935	3749	32 1	629 2	Y	4	6 1		1
						4 9						
12	3100 N	452	-0-	-2648	1101	21 1	428 2	Y	3	3 1		1
						3 9						
01	1452 N	351	-0-	-1101	-0-	17 1	327 2	Y	6	5 1		2
						7 9						
02	638 N	330	-0-	-308	-0-	7 1	315 2	Y	7	7 1		2
						8 9						
03	465 N	274	-0-	-191	-0-	12 1	254 2	Y	7	7 1		2
						8 9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
EDWARDS, J.K.		WELL #:		4	RRCID ->	190362	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10781	- 10904	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	2552	-0-	2552	10385	51 1	2476 2	Y	23	29 1		11	
11	1600 N	2187	-0-	587	10972	25 9	43 1	2119 2	Y	23	20 1	14	
12	13823 X	2851	-0-	-10972	-0-	25 9	52 1	2767 2	Y	29	25 1	18	
*01	2914 X	2817	-0-	-97	-0-	32 9	52 1	2733 2	Y	29	31 1	16	
*02	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	32 9	47 1	2819 2	Y	30	29 1	17	
03	2852 X	2799	-0-	-53	-0-	33 9	50 1	2715 2	Y	31	33 1	15	
						34 9							

CHILDRESS, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	191084	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	10945	PERF.10677	- 10822	
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	23 1	1132 2	Y	10	12 1	5		
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	11 9	22 1	1074 2	Y	11	9 1	7	
12	1209 N	1115	-0-	-94	-0-	12 9	20 1	1083 2	Y	11	11 1	7	
*01	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	12 9	21 1	1073 2	Y	11	12 1	6	
*02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	12 9	17 1	1001 2	Y	11	11 1	6	
*03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	12 9	18 1	975 2	Y	11	12 1	5	
						12 9							

GLADEWATER GU 16		WELL #:		16	RRCID ->	192219	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10742	- 10901	
10	3100 N	1396	-0-	-1704	2051	144 1	1252 2	Y	-0-	66 1	3		
11	3000 N	1067	-0-	-1933	118	100 1	954 2	Y	12	13 1	2		
12	2232 X	1716	-0-	-516	-0-	13 9	146 1	1557 2	Y	12	12 1	2	
01	2232 X	1723	-0-	-509	-0-	13 9	155 1	1534 2	Y	31	29 1	4	
02	2407 X	1577	-0-	-830	-0-	34 9	170 1	1396 2	Y	10	12 1	2	
03	1705 X	1691	-0-	-14	-0-	11 9	185 1	1495 2	Y	10	8 1	4	
						11 9							

GLADEWATER GU 16		WELL #:		15	RRCID ->	193399	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10719	- 10869	
10	1884 N	1490	-0-	-394	-0-	151 1	1313 2	Y	24	17 1	7		
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	26 9	142 1	1353 2	Y	26	28 1	5	
12	1643 X	1478	-0-	-165	-0-	29 9	124 1	1326 2	Y	25	26 1	4	
01	1643 X	1426	-0-	-217	-0-	28 9	129 1	1277 2	Y	18	14 1	8	
02	2001 X	1453	-0-	-548	-0-	20 9	155 1	1274 2	Y	22	26 1	4	
03	1581 X	1559	-0-	-22	-0-	24 9	169 1	1365 2	Y	23	18 1	9	
						25 9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732								
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	194356	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10807 - 10933	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2664 N	2047	-0-	-617	-0-	41 1	1985 2	Y	19	21 1	9	
						21 9						
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	39 1	1941 2	Y	20	17 1	12	
						22 9						
12	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	36 1	1935 2	Y	22	21 1	13	
						24 9						
*01	1891 X	1880	-0-	-11	-0-	35 1	1824 2	Y	19	21 1	11	
						21 9						
*02	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	28 1	1677 2	Y	17	18 1	10	
						19 9						
*03	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	31 1	1717 2	Y	18	19 1	9	
						20 9						

LESTER, J.W. GU			WELL #:	2	RRCID ->	194358	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10780 - 10880	
10	1054 N	782	-0-	-272	-0-	16 1	758 2	Y	7	9 1	3	
						8 9						
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	20 1	976 2	Y	10	7 1	6	
						11 9						
12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	25 1	1349 2	Y	15	12 1	9	
						17 9						
*01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	24 1	1261 2	Y	14	15 1	8	
						15 9						
02	986 N	951	-0-	-35	-0-	15 1	925 2	Y	10	12 1	6	
						11 9						
03	1395 N	794	-0-	-601	-0-	14 1	769 2	Y	10	11 1	5	
						11 9						

RAMEY, T. C. GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	194745	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10880 - 11019	
10	3100 N	2795	-0-	-305	2175	56 1	2710 2	Y	26	31 1	12	
						29 9						
11	3000 N	2239	-0-	-761	1414	44 1	2170 2	Y	23	21 1	14	
						25 9						
12	3476 X	2062	-0-	-1414	-0-	38 1	2001 2	Y	21	22 1	13	
						23 9						
*01	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	35 1	1797 2	Y	20	22 1	11	
						22 9						
*02	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	35 1	2148 2	Y	22	20 1	13	
						24 9						
03	2294 X	1816	-0-	-478	-0-	32 1	1758 2	Y	24	25 1	12	
						26 9						

GLADEWATER GU 17			WELL #:	7	RRCID ->	195610	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10632 - 10744	
10	1737 N	1277	-0-	-460	-0-	131 1	1133 2	Y	12	9 1	3	
						13 9						
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	108 1	1025 2	Y	14	14 1	3	
						15 9						
12	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	100 1	1065 2	Y	12	13 1	2	
						13 9						
01	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	106 1	1046 2	Y	9	7 1	4	
						10 9						
02	1914 X	1101	-0-	-813	-0-	118 1	971 2	Y	11	13 1	2	
						12 9						
03	1271 X	1145	-0-	-126	-0-	125 1	1008 2	Y	11	9 1	4	
						12 9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
GLADEWATER GU 17		WELL #: 10		RRCID -> 196568		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1891 X	1841	-0-	-50	-0-	187 1	1625 2	Y	26 19 1	7
11	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	29 9	1586 2	Y	29 30 1	6
12	3720 X	1749	-0-	-1971	-0-	32 9	1572 2	Y	27 29 1	4
01	3720 X	1798	-0-	-1922	-0-	147 1	1613 2	Y	20 15 1	9
02	2059 X	1585	-0-	-474	-0-	30 9	1390 2	Y	24 28 1	5
03	1860 X	1654	-0-	-206	-0-	163 1	1447 2	Y	25 20 1	10
						22 9				
						169 1				
						26 9				
						179 1				
						28 9				
WILSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 197068		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801		
10	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	27 1	1288 2	Y	12 14 1	6
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	13 9	1138 2	Y	11 10 1	7
12	1767 N	1118	-0-	-649	-0-	23 1	1085 2	Y	12 12 1	7
*01	1333 N	1042	-0-	-291	-0-	12 9	1011 2	Y	11 12 1	6
*02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	20 1	1226 2	Y	13 12 1	7
*03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	13 9	1146 2	Y	14 14 1	7
						19 1				
						12 9				
						20 1				
						14 9				
						21 1				
						15 9				
GLADEWATER GU 17		WELL #: 8		RRCID -> 197070		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828		
10	1486 N	1100	-0-	-386	-0-	114 1	986 2	Y	-0-	-0-
11	1080 N	1062	-0-	-18	-0-	101 1	961 2	Y	-0-	-0-
12	2077 X	1057	-0-	-1020	-0-	91 1	966 2	Y	-0-	-0-
01	2077 X	1099	-0-	-978	-0-	101 1	998 2	Y	-0-	-0-
02	1479 X	1056	-0-	-423	-0-	115 1	941 2	Y	-0-	-0-
03	1085 X	1076	-0-	-9	-0-	118 1	958 2	Y	-0-	-0-
GLADEWATER GU 17		WELL #: 9		RRCID -> 197075		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 2	18 9	Y	16 14 1	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14 10 1	6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1 6 1	1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	16 11 1	6
SHOULTZ, E. C.		WELL #: 2		RRCID -> 197981		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803		
10	DLQ G-10	1857	-0-	1857	6550	37 1	1801 2	Y	17 19 1	8
11	1600 N	1990	-0-	390	6940	19 9	1929 2	Y	20 16 1	12
12	8983 X	2043	-0-	-6940	-0-	39 1	1982 2	Y	22 21 1	13
*01	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	24 9	2030 2	Y	22 23 1	12
02	3016 X	2466	-0-	-550	-0-	39 1	2398 2	Y	25 23 1	14
*03	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	40 1	2323 2	Y	27 28 1	13
						28 9				
						43 1				
						30 9				

GLENWOOD (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. DUNCAN		//CONT.// //CONT.//	35415 300 090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR							
		WELL #:	1	RRCID -> 200981	COMPL. DATE 12/30/2003	TOTAL DEPTH 10939	PERF.10640	- 10815					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2154 N	1803	-0-	-351	-0-	36 1 19 9	1748 2	Y	17	19	1	8	
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	34 1 20 9	1662 2	Y	18	15	1	11	
12	1922 X	1784	-0-	-138	-0-	32 1 20 9	1732 2	Y	18	18	1	11	
*01	1922 X	1648	-0-	-274	-0-	31 1 20 9	1597 2	Y	18	19	1	10	
*02	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	27 1 19 9	1627 2	Y	17	17	1	10	
03	1767 X	1733	-0-	-34	-0-	31 1 20 9	1682 2	Y	18	19	1	9	

GLADEWATER GU 17		WELL #:	11	RRCID -> 201574	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 10949	PERF.10652	- 10806					
10	3100 N	1964	-0-	-1136	1441	198 1 51 9	1715 2	Y	46	33	1	13	
11	3000 N	1837	-0-	-1163	278	170 1 55 9	1612 2	Y	50	53	1	10	
12	2976 X	1812	-0-	-1164	-0-	151 1 53 9	1608 2	Y	48	51	1	7	
01	2976 X	1835	-0-	-1141	-0-	165 1 39 9	1631 2	Y	35	26	1	16	
02	2378 X	1684	-0-	-694	-0-	178 1 46 9	1460 2	Y	42	50	1	8	
03	1953 X	1733	-0-	-220	-0-	185 1 48 9	1500 2	Y	44	35	1	17	

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 202094	COMPL. DATE 03/27/2004	TOTAL DEPTH 10937	PERF.10634	- 10821					
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	22 1 11 9	1083 2	Y	10	11	1	5	
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	20 1 11 9	1006 2	Y	10	9	1	6	
12	1550 N	939	-0-	-611	-0-	17 1 11 9	911 2	Y	10	10	1	6	
*01	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	19 1 12 9	1006 2	Y	11	11	1	6	
*02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	17 1 12 9	1034 2	Y	11	11	1	6	
*03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	17 1 13 9	915 2	Y	12	12	1	6	

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #:	7	RRCID -> 202246	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10930	- 11023					
10	DLQ G-10	1742	-0-	1742	7305	83 1 17 9	1642 2	Y	15	11	1	4	
11	1600 N	1612	-0-	12	7317	79 1 11 9	1522 2	Y	10	10	1	4	
12	9046 X	1729	-0-	-7317	-0-	79 1 12 9	1638 2	Y	11	11	1	4	
01	2108 X	1760	-0-	-348	-0-	82 1 53 9	1625 2	Y	48	33	1	19	
*02	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	31 1 43 9	1467 2	Y	39	47	1	11	
*03	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	68 1 50 9	1495 2	Y	45	45	1	11	

GLENWOOD (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. DUNCAN		//CONT.// //CONT.//	35415 300 090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR						
		WELL #:	2	RRCID -> 202252	COMPL. DATE 03/06/2004	TOTAL DEPTH 11056	PERF.10740	- 10923				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	647	-0-	647	3994	13 7	1 9	627 2	Y	6	10 1	3
11	1600 N	544	-0-	-1056	2938	11 6	1 9	527 2	Y	5	5 1	3
12	3100 N	599	-0-	-2501	437	11 8	1 9	580 2	Y	7	6 1	4
*01	882 N	445	-0-	-437	-0-	8 6	1 9	431 2	Y	5	6 1	3
02	522 N	88	-0-	-434	-0-	1 1	1 9	86 2	Y	1	3 1	1
03	589 N	50	-0-	-539	-0-	1 1	1 9	49 2	Y	-0-	1 1	-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID -> 202844	COMPL. DATE 05/07/2004	TOTAL DEPTH 10995	PERF.10735	- 10870				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #:	8	RRCID -> 203931	COMPL. DATE 07/02/2004	TOTAL DEPTH 10242	PERF.10906	- 11070				
10	DLQ G-10	2124	-0-	2124	8227	102 20	1 9	2002 2	Y	18	13 1	5
11	1600 N	1636	-0-	36	8263	80 11	1 9	1545 2	Y	10	11 1	4
12	10077 X	1814	-0-	-8263	-0-	82 12	1 9	1720 2	Y	11	11 1	4
01	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	90 13	1 9	1773 2	Y	12	11 1	5
02	T. A.	1835	-0-	1835	1835	37 11	1 9	1787 2	Y	10	12 1	3
03	T. A.	2001	-0-	2001	3836	87 12	1 9	1902 2	Y	11	11 1	3

GLADEWATER GU 8		WELL #:	4	RRCID -> 203932	COMPL. DATE 07/10/2004	TOTAL DEPTH 11186	PERF.10906	- 11018				
10	DLQ G-10	2202	-0-	2202	8017	104 39	1 9	2059 2	Y	35	40 1	46
11	10137 X	2120	-0-	-8017	-0-	102 42	1 9	1976 2	Y	38	43 1	41
12	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	104 69	1 9	2165 2	Y	63	46 1	58
01	3255 X	2305	-0-	-950	-0-	108 73	1 9	2124 2	Y	66	58 1	66
*02	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	43 67	1 9	2072 2	Y	61	91 1	36
*03	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	93 75	1 9	2034 2	Y	68	60 1	44

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
ORYX-AKIN		WELL #: 3		RRCID -> 203947		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	24	1	1157	2	Y	11	12	1	5
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	12	9	1066	2	Y	12	10	1	7
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	22	1	1048	2	Y	11	11	1	7
*01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	13	9	1148	2	Y	12	12	1	7
*02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	22	1	1089	2	Y	12	12	1	7
*03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	13	9	1108	2	Y	12	13	1	6

TUTTLE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 204126		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10876		PERF.10588 - 10729				
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	22	1	1054	2	Y	10	10	1	5
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	11	9	660	2	Y	6	7	1	4
12	1488 N	695	-0-	-793	-0-	13	1	674	2	Y	7	7	1	4
*01	1085 N	712	-0-	-373	-0-	7	9	690	2	Y	8	8	1	4
*02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	13	1	679	2	Y	7	7	1	4
*03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	11	1	1213	2	Y	8	8	1	4

CHILDRESS, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 204263		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10707 - 10828				
10	DLQ G-10	1237	-0-	1237	4511	25	1	1200	2	Y	11	13	1	5
11	1600 N	1186	-0-	-414	4097	12	9	1150	2	Y	12	10	1	7
12	3100 N	894	-0-	-2206	1891	23	1	867	2	Y	10	11	1	6
*01	3100 N	1400	-0-	-1700	191	13	9	1359	2	Y	14	12	1	8
*02	1480 N	1289	-0-	-191	-0-	16	1	1253	2	Y	14	14	1	8
*03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	11	9	1139	2	Y	13	14	1	7

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 5		RRCID -> 204345		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11074 - 11193				
10	DLQ G-10	2159	-0-	2159	8471	103	1	2036	2	Y	18	13	1	5
11	1600 N	2188	-0-	588	9059	20	9	2066	2	Y	14	14	1	5
12	11263 X	2204	-0-	-9059	-0-	107	1	2089	2	Y	14	14	1	5
01	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	15	9	2017	2	Y	-0-	5	1	-0-
02	1972 X	1901	-0-	-71	-0-	100	1	1862	2	Y	-0-			-0-
03	2108 X	2091	-0-	-17	-0-	15	9	2000	2	Y	-0-			-0-

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1264	-0-	1264	5127	60	1	1192	2	Y	11	8 1	3
11	1600 N	1405	-0-	-195	4932	12	9	68	1	1328	2	Y	8 1
12	3100 N	1667	-0-	-1433	3499	9	9	76	1	1579	2	Y	11 10 1
01	3100 N	1487	-0-	-1613	1886	12	9	71	1	1394	2	Y	20 16 1
*02	2900 N	1325	-0-	-1575	311	22	9	27	1	1278	2	Y	18 21 1
*03	1519 N	1208	-0-	-311	-0-	20	9	52	1	1135	2	Y	19 19 1
						21	9						

 BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

10	DLQ G-10	1793	-0-	1793	7215	86	1	1690	2	Y	15	11 1	4
11	1600 N	1734	-0-	134	7349	17	9	84	1	1638	2	Y	11 11 1
12	9100 X	1751	-0-	-7349	-0-	12	9	80	1	1659	2	Y	11 11 1
01	2480 X	1761	-0-	-719	-0-	12	9	85	1	1676	2	Y	-0- 4 1
02	1653 X	1613	-0-	-40	-0-	33	1	1580	2	Y	-0-		-0-
03	1767 X	1734	-0-	-33	-0-	76	1	1658	2	Y	-0-		-0-

 GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

10	T. A.	1675	-0-	1675	6545	80	1	1580	2	Y	14	10 1	4
11	T. A.	1592	-0-	1592	8137	15	9	78	1	1503	2	Y	10 10 1
12	9796 X	1659	-0-	-8137	-0-	11	9	75	1	1572	2	Y	11 11 1
01	1705 X	1628	-0-	-77	-0-	12	9	77	1	1526	2	Y	23 18 1
02	1595 X	1494	-0-	-101	-0-	25	9	30	1	1443	2	Y	19 23 1
03	1674 X	1414	-0-	-260	-0-	21	9	61	1	1329	2	Y	22 22 1
						24	9						

 GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

10	DLQ G-10	1999	-0-	1999	7859	95	1	1870	2	Y	31	39 1	43
11	1600 N	1944	-0-	344	8203	34	9	93	1	1812	2	Y	35 40 1
12	10185 X	1982	-0-	-8203	-0-	39	9	88	1	1835	2	Y	54 42 1
01	2883 X	1876	-0-	-1007	-0-	59	9	88	1	1730	2	Y	53 49 1
*02	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	58	9	34	1	1610	2	Y	49 75 1
*03	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	54	9	79	1	1735	2	Y	57 48 1
						63	9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. GLADEWATER GU 9		//CONT.// //CONT.//	35415 300 090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036														
10	DLQ G-10	2087	-0-	2087	8047	100	1	1967	2	Y	18	13	1	5
11	1600 N	1902	-0-	302	8349	20	9	1797	2	Y	11	12	1	4
12	10554 X	2205	-0-	-8349	-0-	93	1	2088	2	Y	15	14	1	5
01	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	12	9	2024	2	Y	-0-	5	1	-0-
02	1827 X	1488	-0-	-339	-0-	17	9	1457	2	Y	-0-			-0-
*03	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	102	1	1876	2	Y	-0-			-0-

RUBEEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500														
10	DLQ G-10	1492	-0-	1492	5351	30	1	1447	2	Y	14	16	1	6
11	1600 N	1497	-0-	-103	5248	15	9	1451	2	Y	15	12	1	9
12	3100 N	1386	-0-	-1714	3534	29	1	1344	2	Y	15	15	1	9
*01	3100 N	1492	-0-	-1608	1926	17	9	1446	2	Y	16	16	1	9
*02	2900 N	1346	-0-	-1554	372	28	1	1310	2	Y	13	14	1	8
*03	1762 N	1390	-0-	-372	-0-	18	9	1350	2	Y	14	15	1	7

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941														
10	DLQ G-10	1706	-0-	1706	6025	82	1	1609	2	Y	14	10	1	4
11	1600 N	1702	-0-	102	6127	15	9	1607	2	Y	11	11	1	4
12	3100 N	1857	-0-	-1243	4884	83	1	1760	2	Y	12	12	1	4
01	3100 N	1770	-0-	-1330	3554	12	9	1671	2	Y	13	12	1	5
*02	5044 X	1490	-0-	-3554	-0-	84	1	1449	2	Y	10	12	1	3
03	1860 X	1551	-0-	-309	-0-	13	9	1471	2	Y	12	12	1	3

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998														
10	DLQ G-10	1751	-0-	1751	7875	84	1	1650	2	Y	15	11	1	4
11	1600 N	1700	-0-	100	7975	17	9	1605	2	Y	11	11	1	4
12	9807 X	1832	-0-	-7975	-0-	83	1	1736	2	Y	12	12	1	4
01	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	12	9	1921	2	Y	-0-	4	1	-0-
02	1769 X	1698	-0-	-71	-0-	83	1	1663	2	Y	-0-			-0-
03	1829 X	1712	-0-	-117	-0-	13	9	1637	2	Y	-0-			-0-

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 RUBBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	983	-0-	983	2896	20	1	953	2	Y	9	9 1	4
11	1600 N	974	-0-	-626	2270	10	9						
12	2901 N	631	-0-	-2270	-0-	19	1	944	2	Y	10	8 1	6
						11	9						
						11	1	612	2	Y	7	9 1	4
						8	9						
*01	992 N	557	-0-	-435	-0-	10	1	540	2	Y	6	7 1	3
						7	9						
02	754 N	489	-0-	-265	-0-	8	1	475	2	Y	5	5 1	3
						6	9						
03	620 N	436	-0-	-184	-0-	8	1	422	2	Y	5	5 1	3
						6	9						

 GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

10	2371 N	1252	-0-	-1119	-0-	129	1	1123	2	Y	-0-		-0-
11	1230 N	1145	-0-	-85	-0-	109	1	1036	2	Y	-0-		-0-
12	2480 X	1112	-0-	-1368	-0-	95	1	1017	2	Y	-0-		-0-
01	2480 X	1151	-0-	-1329	-0-	106	1	1045	2	Y	-0-		-0-
*02	643 X	643	-0-	-0-	-0-	70	1	573	2	Y	-0-		-0-
*03	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	128	1	1037	2	Y	-0-		-0-

 PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

10	DLQ G-10	1038	-0-	1038	3942	21	1	1006	2	Y	10	11 1	5
						11	9						
11	1600 N	1048	-0-	-552	3390	21	1	1015	2	Y	11	9 1	7
						12	9						
12	3100 N	1112	-0-	-1988	1402	20	1	1080	2	Y	11	11 1	7
						12	9						
*01	2542 N	1140	-0-	-1402	-0-	21	1	1106	2	Y	12	12 1	7
						13	9						
*02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	17	1	1000	2	Y	10	11 1	6
						11	9						
*03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	18	1	969	2	Y	11	12 1	5
						12	9						

 PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

10	DLQ G-10	1012	-0-	1012	3533	48	1	955	2	Y	8	6 1	2
						9	9						
11	1600 N	492	-0-	-1108	2425	24	1	465	2	Y	3	4 1	1
						3	9						
12	3100 N	1215	-0-	-1885	540	55	1	1151	2	Y	8	6 1	3
						9	9						
01	1713 N	1173	-0-	-540	-0-	56	1	1111	2	Y	5	6 1	2
						6	9						
*02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	19	1	921	2	Y	4	5 1	1
						4	9						
03	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	44	1	966	2	Y	4	4 1	1
						4	9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732								
GLADEWATER G.U. 14			WELL #:	6	RRCID ->	207348	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10891 -	10998
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	DLQ G-10	2024	-0-	2024	8426	97 1	1908 2	Y	17	12 1		5
11	1600 N	1869	-0-	269	8695	19 9	1766 2	Y	11	12 1		4
12	10326 X	1631	-0-	-8695	-0-	12 9	1545 2	Y	11	11 1		4
01	2449 X	1643	-0-	-806	-0-	74 1	1540 2	Y	23	18 1		9
*02	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	12 9	1332 2	Y	19	23 1		5
*03	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	78 1	1422 2	Y	23	22 1		6
						25 9						
						28 1						
						21 9						
						65 1						
						25 9						

PHILLIPS "E" GU			WELL #:	8	RRCID ->	207504	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10936 -	11044
10	DLQ G-10	1815	-0-	1815	7173	87 1	1711 2	Y	15	11 1		4
11	1600 N	1680	-0-	80	7253	17 9	1586 2	Y	11	11 1		4
12	8927 X	1674	-0-	-7253	-0-	82 1	1586 2	Y	11	11 1		4
01	2201 X	1701	-0-	-500	-0-	12 9	1611 2	Y	7	8 1		3
*02	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	76 1	1372 2	Y	6	7 1		2
*03	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	12 9	1295 2	Y	7	7 1		2
						82 1						
						8 9						
						29 1						
						7 9						
						59 1						
						8 9						

GLADEWATER G.U. 14			WELL #:	9	RRCID ->	208392	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10879 -	10987
10	DLQ G-10	1447	-0-	1447	6115	69 1	1364 2	Y	13	9 1		4
11	1600 N	1318	-0-	-282	5833	14 9	1245 2	Y	8	9 1		3
12	3100 N	1542	-0-	-1558	4275	64 1	1461 2	Y	10	9 1		4
01	3100 N	1636	-0-	-1464	2811	9 9	1557 2	Y	-0-	4 1		-0-
*02	2900 N	1491	-0-	-1409	1402	11 9	1460 2	Y	-0-			-0-
*03	2916 N	1514	-0-	-1402	-0-	79 1	1448 2	Y	-0-			-0-
						31 1						
						66 1						

PHILLIPS "E" GU			WELL #:	10	RRCID ->	208954	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	11137	PERF.10870 -	10982
10	DLQ G-10	1464	-0-	1464	7723	70 1	1379 2	Y	14	10 1		4
11	1600 N	1996	-0-	396	8119	15 9	1887 2	Y	11	11 1		4
12	10124 X	2005	-0-	-8119	-0-	97 1	1899 2	Y	14	13 1		5
01	2294 X	1917	-0-	-377	-0-	12 9	1825 2	Y	-0-	5 1		-0-
*02	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	91 1	1675 2	Y	-0-			-0-
*03	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	15 9	1852 2	Y	-0-			-0-
						92 1						
						35 1						
						85 1						

GLENWOOD (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. GLADEWATER GU 6		//CONT.// //CONT.//	35415 300 090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
PETTY, ROBERT H.		WELL #:	3	RRCID ->	212223	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	11146	PERF.10906	- 11018	
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	20 1	959 2	Y	9	10 1		4
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	10 9 12 1	616 2	Y	7	7 1		4
12	682 N	570	-0-	-112	-0-	8 9 10 1	553 2	Y	6	6 1		4
*01	682 N	414	-0-	-268	-0-	7 9 8 1	402 2	Y	4	6 1		2
02	609 N	319	-0-	-290	-0-	4 9 5 1	310 2	Y	4	4 1		2
03	558 N	282	-0-	-276	-0-	4 9 5 1 4 9	273 2	Y	4	4 1		2
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	213462	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10762	- 10892	
10	DLQ G-10	1646	-0-	1646	5589	33 1 17 9	1596 2	Y	15	16 1		7
11	1600 N	1636	-0-	36	5625	32 1 19 9	1585 2	Y	17	14 1		10
12	3100 N	1563	-0-	-1537	4088	28 1 19 9	1516 2	Y	17	17 1		10
*01	3100 N	1570	-0-	-1530	2558	29 1 18 9	1523 2	Y	16	17 1		9
*02	2900 N	1452	-0-	-1448	1110	23 1 17 9	1412 2	Y	15	15 1		9
*03	2691 N	1581	-0-	-1110	-0-	28 1 17 9	1536 2	Y	15	16 1		8
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	213665	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	11143	PERF.10846	- 10981	
10	DLQ G-10	1009	-0-	1009	3762	20 1 10 9	979 2	Y	9	11 1		4
11	1600 N	847	-0-	-753	3009	17 1 10 9	820 2	Y	9	8 1		5
12	3100 N	869	-0-	-2231	778	16 1 11 9	842 2	Y	10	9 1		6
*01	1673 N	895	-0-	-778	-0-	17 1 10 9	868 2	Y	9	10 1		5
02	812 N	782	-0-	-30	-0-	13 1 10 9	759 2	Y	9	9 1		5
03	868 N	780	-0-	-88	-0-	14 1 9 9	757 2	Y	8	9 1		4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. RUBBY ESTATE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	35415 300 090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 214066	COMPL. DATE 07/16/2005	TOTAL DEPTH 11445	PERF.11175 - 11319							
10	DLQ G-10	526	-0-	526	2034	11 1	509 2	Y	5	6 1				2
11	1600 N	478	-0-	-1122	912	6 9	463 2	Y	5	4 1				3
12	1394 N	482	-0-	-912	-0-	6 9	467 2	Y	5	5 1				3
*01	527 N	474	-0-	-53	-0-	9 1	459 2	Y	5	5 1				3
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	6 9	407 2	Y	4	5 1				2
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	7 1	433 2	Y	5	5 1				2
		WELL #: 4		RRCID -> 214801	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 11290	PERF.11006 - 11134							
10	DLQ G-10	1816	-0-	1816	6491	36 1	1761 2	Y	17	19 1				8
11	1600 N	1743	-0-	143	6634	19 9	1689 2	Y	18	15 1				11
12	8393 X	1759	-0-	-6634	-0-	34 1	1707 2	Y	18	18 1				11
*01	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	20 9	1713 2	Y	18	19 1				10
02	2117 X	1592	-0-	-525	-0-	32 1	1548 2	Y	16	17 1				9
03	1829 X	1649	-0-	-180	-0-	20 9	1601 2	Y	17	18 1				8
		WELL #: 4		RRCID -> 215254	COMPL. DATE 08/27/2005	TOTAL DEPTH 10982	PERF.10649 - 10802							
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	26 1	1258 2	Y	13	14 1				6
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	14 9	922 2	Y	9	9 1				6
12	868 N	599	-0-	-269	-0-	19 1	581 2	Y	6	8 1				4
*01	868 N	812	-0-	-56	-0-	10 9	787 2	Y	9	8 1				5
02	928 N	409	-0-	-519	-0-	11 1	399 2	Y	3	6 1				2
03	589 N	339	-0-	-250	-0-	7 1	327 2	Y	5	5 1				2
		WELL #: 3		RRCID -> 216863	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 11028	PERF.10778 - 10896							
10	2194 N	1812	-0-	-382	-0-	3 9	1757 2	Y	17	19 1				8
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	6 9	1661 2	Y	18	15 1				11
12	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	34 1	1915 2	Y	21	19 1				13
*01	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	20 9	1754 2	Y	19	21 1				11
*02	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	36 1	1885 2	Y	19	19 1				11
03	1984 X	1909	-0-	-75	-0-	23 9	1852 2	Y	21	22 1				10

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	216872	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	11142	PERF.10923 -	11018	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		

10	DLQ G-10	659	-0-	659	2741	13	1	639	2	Y	6	7 1	3
						7	9						
11	1600 N	938	-0-	-662	2079	18	1	909	2	Y	10	7 1	6
						11	9						
12	2427 N	348	-0-	-2079	-0-	6	1	339	2	Y	3	7 1	2
						3	9						
*01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	40	1	2093	2	Y	23	12 1	13
						25	9						
*02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	33	1	2029	2	Y	21	22 1	12
						23	9						
*03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	33	1	1788	2	Y	22	23 1	11
						24	9						

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	216873	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10931 -	11032	

10	DLQ G-10	1948	-0-	1948	6837	39	1	1890	2	Y	17	20 1	8
						19	9						
11	1600 N	1896	-0-	296	7133	37	1	1837	2	Y	20	16 1	12
						22	9						
12	9084 X	1951	-0-	-7133	-0-	36	1	1893	2	Y	20	20 1	12
						22	9						
*01	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	36	1	1876	2	Y	20	21 1	11
						22	9						
*02	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	29	1	1730	2	Y	18	19 1	10
						20	9						
*03	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	32	1	1752	2	Y	19	20 1	9
						21	9						

VICTORY, S.P. GU			WELL #:	5	RRCID ->	217746	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	11053	PERF.10704 -	10873	

10	2415 N	1399	-0-	-1016	-0-	141	1	1226	2	Y	29	21 1	8
						32	9						
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	125	1	1190	2	Y	31	33 1	6
						34	9						
12	2480 X	1334	-0-	-1146	-0-	112	1	1189	2	Y	30	32 1	4
						33	9						
01	2480 X	1372	-0-	-1108	-0-	124	1	1224	2	Y	22	16 1	10
						24	9						
02	1595 X	1318	-0-	-277	-0-	140	1	1149	2	Y	26	31 1	5
						29	9						
03	1395 X	1361	-0-	-34	-0-	146	1	1184	2	Y	28	22 1	11
						31	9						

COLLINS, T. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	220248	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	11167	PERF.10881 -	10998	

10	2342 N	1880	-0-	-462	-0-	38	1	1823	2	Y	17	20 1	8
						19	9						
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	30	1	1476	2	Y	15	14 1	9
						17	9						
12	1860 X	1472	-0-	-388	-0-	27	1	1427	2	Y	16	16 1	9
						18	9						
*01	1860 X	1338	-0-	-522	-0-	25	1	1298	2	Y	14	15 1	8
						15	9						
*02	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	28	1	1724	2	Y	17	15 1	10
						19	9						
*03	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	26	1	1424	2	Y	19	20 1	9
						21	9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
BRAWLEY		WELL #:		5	RRCID ->	221328	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11117	PERF.10856	- 10985
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2915 N	2090	-0-	-825	-0-	42 1	2027 2	Y	19	22 1		9
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	21 9	1959 2	Y	21	17 1		13
12	2263 X	1979	-0-	-284	-0-	40 1	1920 2	Y	21	21 1		13
*01	2263 X	1822	-0-	-441	-0-	23 9	1767 2	Y	19	21 1		11
02	1972 X	1860	-0-	-112	-0-	34 1	1809 2	Y	19	19 1		11
03	2077 X	1643	-0-	-434	-0-	21 9	1592 2	Y	20	21 1		10

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	221426	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10896	- 11044
10	DLQ G-10	1145	-0-	1145	3851	23 1	1111 2	Y	10	11 1		5
11	1600 N	1286	-0-	-314	3537	11 9	1247 2	Y	13	10 1		8
12	3100 N	1493	-0-	-1607	1930	25 1	1449 2	Y	15	14 1		9
*01	3100 N	1545	-0-	-1555	375	14 9	1497 2	Y	17	17 1		9
*02	1934 N	1559	-0-	-375	-0-	27 1	1516 2	Y	16	16 1		9
*03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	17 9	1425 2	Y	17	18 1		8

GLADEWATER G.U. 16		WELL #:		17	RRCID ->	221552	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10637	- 10782
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	157 1	1361 2	Y	1	75 1		5
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1 9	1309 2	Y	18	19 1		4
12	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	138 1	1324 2	Y	18	19 1		3
01	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	20 9	1382 2	Y	39	36 1		6
02	1798 X	1451	-0-	-347	-0-	124 1	1278 2	Y	15	18 1		3
03	1519 X	1518	-0-	-1	-0-	20 9	1335 2	Y	16	13 1		6

GLADEWATER GU 6		WELL #:		5	RRCID ->	222074	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	11087	PERF.10796	- 10942
10	DLQ G-10	1841	-0-	1841	7192	88 1	1736 2	Y	15	11 1		4
11	1600 N	1762	-0-	162	7354	17 9	1664 2	Y	11	11 1		4
12	9068 X	1714	-0-	-7354	-0-	86 1	1624 2	Y	11	11 1		4
01	1767 X	1750	-0-	-17	-0-	12 9	1648 2	Y	17	14 1		7
02	1711 X	1492	-0-	-219	-0-	78 1	1447 2	Y	14	17 1		4
03	1829 X	1666	-0-	-163	-0-	12 9	1576 2	Y	16	16 1		4

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
VICTORY, S.P. GU			WELL #:	6	RRCID ->	222948	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	11048	PERF.10756	- 10883	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

10	1352 N	1070	-0-	-282	-0-	105 1	910 2	Y	50	36 1	14		
						55 9							
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	102 1	969 2	Y	54	57 1	11		
						59 9							
12	1767 X	1080	-0-	-687	-0-	88 1	935 2	Y	52	55 1	8		
						57 9							
01	1767 X	1137	-0-	-630	-0-	101 1	995 2	Y	37	28 1	17		
						41 9							
*02	980 X	980	-0-	-0-	-0-	101 1	829 2	Y	45	53 1	9		
						50 9							
*03	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	111 1	899 2	Y	46	37 1	18		
						51 9							

GLADEWATER GU 16			WELL #:	19	RRCID ->	224397	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	11062	PERF.10760	- 10882	

10	2865 N	1900	-0-	-965	-0-	38 1	1842 2	Y	18	22 1	8		
						20 9							
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	39 1	1916 2	Y	20	16 1	12		
						22 9							
12	2325 X	1850	-0-	-475	-0-	34 1	1794 2	Y	20	20 1	12		
						22 9							
*01	2325 X	1842	-0-	-483	-0-	34 1	1787 2	Y	19	20 1	11		
						21 9							
02	T. A.	1786	-0-	1786	1786	29 1	1738 2	Y	17	18 1	10		
						19 9							
03	T. A.	1821	-0-	1821	3607	32 1	1768 2	Y	19	20 1	9		
						21 9							

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	224400	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	11124	PERF.10812	- 10998	

10	DLQ G-10	1376	-0-	1376	5945	28 1	1334 2	Y	13	17 1	6		
						14 9							
11	1600 N	1476	-0-	-124	5821	29 1	1430 2	Y	15	12 1	9		
						17 9							
12	7211 X	1390	-0-	-5821	-0-	25 1	1348 2	Y	15	15 1	9		
						17 9							
*01	1736 X	1332	-0-	-404	-0-	25 1	1292 2	Y	14	15 1	8		
						15 9							
*02	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	22 1	1332 2	Y	14	14 1	8		
						15 9							
03	1147 X	927	-0-	-220	-0-	16 1	896 2	Y	14	15 1	7		
						15 9							

BRAWLEY			WELL #:	4	RRCID ->	224455	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	11132	PERF.10799	- 10972	

10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	22 1	1061 2	Y	10	13 1	5		
						11 9							
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	25 1	1225 2	Y	13	10 1	8		
						14 9							
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	19 1	1027 2	Y	11	12 1	7		
						12 9							
*01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	19 1	997 2	Y	10	11 1	6		
						11 9							
*02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	17 1	1009 2	Y	10	10 1	6		
						11 9							
*03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	20 1	1076 2	Y	11	12 1	5		
						12 9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
GLADEWATER GU 17			WELL #:	15	RRCID ->	224652	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	10926	PERF.10752	- 10585	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	2449 X	2343	-0-	-106	-0-	237 1	2059 2	Y	43	43 1	16		
11	2400 X	2286	-0-	-114	-0-	47 9	211 1	2003 2	Y	65	68 1	13	
12	4340 X	2281	-0-	-2059	-0-	72 9	190 1	2023 2	Y	62	66 1	9	
01	4340 X	2419	-0-	-1921	-0-	68 9	217 1	2147 2	Y	50	39 1	20	
02	2610 X	2357	-0-	-253	-0-	55 9	249 1	2049 2	Y	54	64 1	10	
*03	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	59 9	254 1	2059 2	Y	57	45 1	22	
						63 9							

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	225224	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10761	- 10925	
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	42 1	2025 2	Y	19	19 1	9		
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	21 9	33 1	1632 2	Y	18	16 1	11	
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	20 9	33 1	1755 2	Y	18	18 1	11	
*01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	30 1	1558 2	Y	17	19 1	9		
*02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	19 9	26 1	1602 2	Y	17	16 1	10	
03	1798 N	1778	-0-	-20	-0-	19 9	32 1	1726 2	Y	18	19 1	9	
						20 9							

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	225883	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	11121	PERF.10770	- 10933	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-		
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-		-0-		
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		-0-		

WHITE, FRANK GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	225886	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	11079	PERF.10745	- 10896	
10	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	69 1	3351 2	Y	31	37 1	15		
11	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	34 9	66 1	3245 2	Y	34	28 1	21	
12	3565 X	3555	-0-	-10	-0-	37 9	65 1	3449 2	Y	37	35 1	23	
*01	3565 X	3542	-0-	-23	-0-	41 9	66 1	3435 2	Y	37	39 1	21	
*02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	41 9	53 1	3184 2	Y	33	35 1	19	
*03	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	36 9	49 1	2678 2	Y	35	37 1	17	
						39 9							

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT			WELL #:	12	RRCID ->	227358	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10804	- 10965	
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	4 1	88 2	Y	-0-		-0-		
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-		
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	Y	-0-		-0-		
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	2 1	49 2	Y	-0-		-0-		
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 1	72 2	Y	-0-		-0-		
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	Y	-0-		-0-		

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
BRAWLEY		WELL #: 8		RRCID -> 227359		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11112		PERF.10837 - 10962	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 N	677	-0-	-253	-0-	14 1	655 2	Y	7	9 1	3
11	690 N	686	-0-	-4	-0-	8 9	665 2	Y	7	6 1	4
12	1147 N	767	-0-	-380	-0-	13 1	744 2	Y	8	7 1	5
*01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	8 9	718 2	Y	7	8 1	4
*02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	14 1	839 2	Y	9	8 1	5
*03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	10 9	844 2	Y	10	10 1	5
						15 1					
						11 9					
BRAWLEY		WELL #: 7		RRCID -> 227671		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10944 - 10985	
10	3100 N	2229	-0-	-871	141	45 1	2161 2	Y	21	23 1	10
11	2254 N	2113	-0-	-141	-0-	23 9	2048 2	Y	21	18 1	13
12	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	42 1	2143 2	Y	23	22 1	14
*01	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	40 1	2089 2	Y	23	24 1	13
*02	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	25 9	1963 2	Y	20	21 1	12
*03	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	40 1	2036 2	Y	22	23 1	11
						32 1					
						22 9					
						37 1					
						24 9					
BRAWLEY		WELL #: 9		RRCID -> 228345		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 11117		PERF.10772 - 10990	
10	2446 N	1743	-0-	-703	-0-	35 1	1689 2	Y	17	20 1	8
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	19 9	1505 2	Y	16	14 1	10
12	1550 X	1463	-0-	-87	-0-	30 1	1419 2	Y	15	16 1	9
*01	1550 X	1370	-0-	-180	-0-	18 9	1328 2	Y	15	16 1	8
02	1943 X	1332	-0-	-611	-0-	27 1	1296 2	Y	14	14 1	8
03	1736 X	1632	-0-	-104	-0-	17 9	1588 2	Y	14	15 1	7
						25 1					
						17 9					
						21 1					
						15 9					
						29 1					
						15 9					
GLADEWATER GU 8		WELL #: 6		RRCID -> 228347		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 11195		PERF.10934 - 11054	
10	DLQ G-10	2348	-0-	2348	9556	111 1	2197 2	Y	36	48 1	51
11	1600 N	2284	-0-	684	10240	40 9	2130 2	Y	40	47 1	44
12	12600 X	2360	-0-	-10240	-0-	110 1	2183 2	Y	65	50 1	59
01	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	44 9	2211 2	Y	73	62 1	70
*02	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	105 1	2033 2	Y	66	99 1	37
*03	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	72 9	2187 2	Y	76	65 1	48
						112 1					
						80 9					
						43 1					
						73 9					
						100 1					
						84 9					

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.// 090732												
RUBBY ESTATE GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 229257			COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	DLQ	G-10	1575	-0-	1575	5587	32	1	1528	2	Y	14	16	1	7
11	1600	N	1534	-0-	-66	5521	15	9	1486	2	Y	16	13	1	10
12	3100	N	1569	-0-	-1531	3990	30	1	1522	2	Y	16	16	1	10
*01	3100	N	1555	-0-	-1545	2445	18	9	1508	2	Y	16	17	1	9
*02	2900	N	1433	-0-	-1467	978	29	1	1395	2	Y	14	15	1	8
*03	2290	N	1312	-0-	-978	-0-	23	1	1271	2	Y	16	16	1	8
							18	9							

COLLINS, T. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 230843			COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892				
10	3082	N	1965	-0-	-1117	-0-	39	1	1906	2	Y	18	22	1	9
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	20	9	1726	2	Y	18	16	1	11
12	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	35	1	2038	2	Y	22	20	1	13
*01	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	20	9	1825	2	Y	20	22	1	11
*02	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	38	1	1673	2	Y	17	18	1	10
*03	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	24	9	1861	2	Y	18	19	1	9
							35	1							
							22	9							
							28	1							
							19	9							
							34	1							
							20	9							

FENTON, J.D. "A" GU			WELL #: 8		RRCID -> 231940			COMPL. DATE 03/11/2007			TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048				
10	DLQ	G-10	2112	-0-	2112	8381	101	1	1991	2	Y	18	13	1	5
11	1600	N	2040	-0-	440	8821	20	9	1927	2	Y	13	13	1	5
12	10909	X	2088	-0-	-8821	-0-	14	9	1979	2	Y	13	13	1	5
01	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	95	1	1938	2	Y	32	24	1	13
02	2088	X	1863	-0-	-225	-0-	14	9	1796	2	Y	26	32	1	7
03	2108	X	2040	-0-	-68	-0-	38	1	1918	2	Y	31	30	1	8
							29	9							
							88	1							
							34	9							

TAYLOR, J. N. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 231941			COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056				
10	3100	N	2374	-0-	-726	691	48	1	2303	2	Y	21	25	1	10
11	3000	N	2352	-0-	-648	43	23	9	2278	2	Y	25	20	1	15
12	2428	X	2385	-0-	-43	-0-	46	1	2316	2	Y	24	24	1	15
*01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	28	9	2382	2	Y	25	26	1	14
*02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	43	1	2205	2	Y	23	24	1	13
*03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	26	9	2333	2	Y	24	25	1	12
							46	1							
							28	9							
							36	1							
							25	9							
							43	1							
							26	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	231942	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	10928 - 11029		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

10	DLQ G-10	2130	-0-	2130	7422	43 1	2065 2	Y	20	22 1		9		
11	1600 N	2151	-0-	551	7973	22 9	42 1	2085 2	Y	22	18 1	13		
12	10256 X	2283	-0-	-7973	-0-	24 9	42 1	2215 2	Y	24	23 1	14		
*01	2232 X	2223	-0-	-9	-0-	26 9	41 1	2156 2	Y	24	25 1	13		
*02	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	26 9	31 1	1898 2	Y	19	21 1	11		
*03	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	21 9	38 1	2064 2	Y	21	22 1	10		
						23 9								

BRAWLEY		WELL #:		11	RRCID ->	231944	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	11082	PERF.	10826 - 10912		
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	30 1	1428 2	Y	14	16 1		6		
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	15 9	28 1	1359 2	Y	15	12 1	9		
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	17 9	28 1	1479 2	Y	16	15 1	10		
*01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	18 9	28 1	1453 2	Y	16	17 1	9		
*02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	18 9	26 1	1588 2	Y	17	16 1	10		
*03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	19 9	32 1	1758 2	Y	17	18 1	9		
						19 9								

BRAWLEY		WELL #:		13	RRCID ->	232768	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	11126	PERF.	10904 - 11028		
10	DLQ G-10	1562	-0-	1562	6060	31 1	1516 2	Y	14	17 1		7		
11	1600 N	1370	-0-	-230	5830	15 9	27 1	1328 2	Y	14	12 1	9		
12	7072 X	1242	-0-	-5830	-0-	15 9	23 1	1205 2	Y	13	14 1	8		
*01	2697 X	1267	-0-	-1430	-0-	14 9	24 1	1229 2	Y	13	14 1	7		
02	1450 X	1125	-0-	-325	-0-	14 9	18 1	1094 2	Y	12	12 1	7		
03	1550 X	1312	-0-	-238	-0-	13 9	23 1	1276 2	Y	12	13 1	6		
						13 9								

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	232773	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	11118	PERF.	10860 - 10985		
10	DLQ G-10	1331	-0-	1331	4764	27 1	1291 2	Y	12	14 1		6		
11	1600 N	1275	-0-	-325	4439	13 9	25 1	1236 2	Y	13	11 1	8		
12	3100 N	1319	-0-	-1781	2658	14 9	24 1	1281 2	Y	13	13 1	8		
*01	3100 N	1213	-0-	-1887	771	14 9	23 1	1176 2	Y	13	14 1	7		
*02	1948 N	1177	-0-	-771	-0-	14 9	19 1	1145 2	Y	12	12 1	7		
*03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	13 9	21 1	1148 2	Y	12	13 1	6		
						13 9								

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	3100 N	2516	-0-	-584	1045	51 1	2439 2	Y	24	27 1		11		
11	2797 N	1752	-0-	-1045	-0-	26 9	1698 2	Y	18	18 1		11		
12	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	34 1	2659 2	Y	28	22 1		17		
*01	2635 X	2506	-0-	-129	-0-	20 9	2429 2	Y	27	29 1		15		
*02	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	50 1	2277 2	Y	24	25 1		14		
03	2325 X	2301	-0-	-24	-0-	31 9	2234 2	Y	24	26 1		12		

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838														
10	3100 N	2653	-0-	-447	2163	47 1	2572 2	Y	25	30 1		12		
11	3000 N	3153	-0-	153	2316	28 9	3056 2	Y	32	24 1		20		
12	6096 X	3780	-0-	-2316	-0-	62 1	3668 2	Y	39	35 1		24		
*01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	35 9	2908 2	Y	31	38 1		17		
02	3335 X	3008	-0-	-327	-0-	69 1	2926 2	Y	31	30 1		18		
03	3565 X	2996	-0-	-569	-0-	43 9	2908 2	Y	32	34 1		16		

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817														
10	DLQ G-10	1692	-0-	1692	4726	53 1	1641 2	Y	15	15 1		7		
11	1600 N	1241	-0-	-359	4367	17 9	1203 2	Y	13	12 1		8		
12	3100 N	1251	-0-	-1849	2518	24 1	1214 2	Y	13	13 1		8		
*01	3100 N	1136	-0-	-1964	554	14 9	1102 2	Y	12	13 1		7		
*02	1703 N	1149	-0-	-554	-0-	23 1	1118 2	Y	12	12 1		7		
*03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	14 9	1145 2	Y	12	13 1		6		

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770														
10	DLQ G-10	2739	-0-	2739	7699	34 1	2656 2	Y	25	24 1		12		
11	1600 N	1875	-0-	275	7974	28 9	1817 2	Y	19	19 1		12		
12	9886 X	1912	-0-	-7974	-0-	37 1	1855 2	Y	20	20 1		12		
*01	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	21 9	1757 2	Y	19	20 1		11		
*02	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	35 1	1709 2	Y	17	18 1		10		
*03	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	22 9	1392 2	Y	19	20 1		9		

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232888		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	DLQ G-10	1415	-0-	1415	5548	28	1	1373	2	Y	13	16	1	6
11	1600 N	1505	-0-	-95	5453	14	9	1458	2	Y	15	12	1	9
12	3100 N	1495	-0-	-1605	3848	30	1	1451	2	Y	15	15	1	9
*01	3100 N	1456	-0-	-1644	2204	17	9	1412	2	Y	15	16	1	8
*02	2900 N	1112	-0-	-1788	416	27	1	1081	2	Y	12	13	1	7
*03	1722 N	1306	-0-	-416	-0-	17	9	1271	2	Y	11	12	1	6
						23	1							
						12	9							
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232894		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902						
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	32	1	1545	2	Y	15	17	1	7
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	17	9	1272	2	Y	13	12	1	8
12	1736 N	1460	-0-	-276	-0-	26	1	1416	2	Y	15	14	1	9
*01	1581 N	1422	-0-	-159	-0-	14	9	1379	2	Y	15	16	1	8
*02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	27	1	1286	2	Y	14	14	1	8
03	1457 N	1348	-0-	-109	-0-	17	9	1309	2	Y	14	15	1	7
						21	1							
						15	9							
						24	1							
						15	9							
EDWARDS, J.K.		WELL #: 5		RRCID -> 232896		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916						
10	DLQ G-10	1870	-0-	1870	7166	38	1	1813	2	Y	17	20	1	8
11	1600 N	1860	-0-	260	7426	19	9	1801	2	Y	20	16	1	12
12	9725 X	2299	-0-	-7426	-0-	37	1	2231	2	Y	24	21	1	15
*01	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	22	9	2195	2	Y	23	25	1	13
*02	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	42	1	2215	2	Y	23	23	1	13
*03	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	26	9	1944	2	Y	25	26	1	12
						42	1							
						25	9							
						37	1							
						25	9							
						36	1							
						28	9							
PHILLIPS "E" GU		WELL #: 13		RRCID -> 233058		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945						
10	DLQ G-10	2095	-0-	2095	7858	100	1	1975	2	Y	18	13	1	5
11	1600 N	1994	-0-	394	8252	20	9	1884	2	Y	12	13	1	4
12	10220 X	1968	-0-	-8252	-0-	97	1	1864	2	Y	14	13	1	5
01	2604 X	1948	-0-	-656	-0-	13	9	1852	2	Y	2	6	1	1
02	2117 X	1746	-0-	-371	-0-	89	1	1707	2	Y	3	3	1	1
03	2108 X	1742	-0-	-366	-0-	15	9	1663	2	Y	3	3	1	1
						94	1							
						2	9							
						36	1							
						3	9							
						76	1							
						3	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1839 N	1792	-0-	-47	-0-	36 1	1737 2	Y	17	18 1	8	
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	19 9	1650 2	Y	18	15 1	11	
12	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	20 9	1801 2	Y	19	18 1	12	
*01	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	34 1	2065 2	Y	22	22 1	12	
*02	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	21 9	1582 2	Y	17	19 1	10	
03	1643 X	1516	-0-	-127	-0-	40 1	1470 2	Y	17	18 1	9	

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978												
10	DLQ G-10	1230	-0-	1230	4957	59 1	1159 2	Y	11	8 1	3	
11	1600 N	1239	-0-	-361	4596	12 9	1170 2	Y	8	8 1	3	
12	3100 N	1188	-0-	-1912	2684	60 1	1125 2	Y	8	8 1	3	
01	3100 N	1120	-0-	-1980	704	9 9	1066 2	Y	-0-	3 1	-0-	
*02	1727 N	1023	-0-	-704	-0-	54 1	1002 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	21 1	1047 2	Y	-0-	-0-	-0-	

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944												
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	24 1	1146 2	Y	11	11 1	5	
11	840 N	633	-0-	-207	-0-	12 9	613 2	Y	7	8 1	4	
12	868 N	769	-0-	-99	-0-	12 1	746 2	Y	8	7 1	5	
*01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	8 9	1552 2	Y	16	12 1	9	
*02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	14 1	1887 2	Y	20	18 1	11	
*03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	9 9	985 2	Y	21	22 1	10	

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934												
10	DLQ G-10	1503	-0-	1503	4849	72 1	1417 2	Y	13	9 1	4	
11	1600 N	2117	-0-	517	5366	14 9	2000 2	Y	13	12 1	5	
12	3100 N	2157	-0-	-943	4423	103 1	2044 2	Y	14	14 1	5	
01	3100 N	2049	-0-	-1051	3372	14 9	1919 2	Y	30	23 1	12	
*02	2900 N	1770	-0-	-1130	2242	98 1	1706 2	Y	25	30 1	7	
*03	3100 N	1897	-0-	-1203	1039	15 9	1783 2	Y	29	29 1	7	

GLENWOOD (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. VICTORY, S.P. GU		//CONT.// //CONT.//	35415 300 090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9		RRCID -> 234537		COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 11044	PERF.10598	- 10865					
10	DLQ G-10	459	-0-	459	1756	42 1 53 9	364 2	Y	48	34 1		14
11	1600 N	295	-0-	-1305	451	24 1 45 9	226 2	Y	41	47 1		8
12	761 N	310	-0-	-451	-0-	23 1 43 9	244 2	Y	39	41 1		6
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	56 1 45 9	557 2	Y	41	29 1		18
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	31 1 52 9	253 2	Y	47	56 1		9
03	310 N	251	-0-	-59	-0-	22 1 54 9	175 2	Y	49	39 1		19
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234752	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 11060	PERF.10904	- 11004				
10	DLQ G-10	1476	-0-	1476	5224	30 1 14 9	1432 2	Y	13	15 1		6
11	1600 N	1382	-0-	-218	5006	27 1 17 9	1338 2	Y	15	12 1		9
12	3100 N	1467	-0-	-1633	3373	27 1 17 9	1423 2	Y	15	15 1		9
*01	3100 N	1438	-0-	-1662	1711	27 1 17 9	1394 2	Y	15	16 1		8
*02	2900 N	1306	-0-	-1594	117	21 1 15 9	1270 2	Y	14	14 1		8
*03	1436 N	1319	-0-	-117	-0-	23 1 15 9	1281 2	Y	14	15 1		7
RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235305	COMPL. DATE 01/12/2008	TOTAL DEPTH 11102	PERF.10855	- 11006				
10	DLQ G-10	821	-0-	821	2906	16 1 9 9	796 2	Y	8	9 1		4
11	1600 N	705	-0-	-895	2011	14 1 7 9	684 2	Y	6	6 1		4
12	2767 N	756	-0-	-2011	-0-	14 1 9 9	733 2	Y	8	7 1		5
*01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	15 1 10 9	791 2	Y	9	9 1		5
*02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	13 1 9 9	791 2	Y	8	8 1		5
*03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	15 1 9 9	813 2	Y	8	9 1		4
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 235340	COMPL. DATE 05/28/2008	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
10	DLQ G-10	1347	-0-	1347	4643	27 1 13 9	1307 2	Y	12	13 1		6
11	1600 N	1377	-0-	-223	4420	27 1 15 9	1335 2	Y	14	11 1		9
12	3100 N	1618	-0-	-1482	2938	29 1 18 9	1571 2	Y	16	15 1		10
*01	3100 N	1371	-0-	-1729	1209	26 1 17 9	1328 2	Y	15	17 1		8
*02	2221 N	1012	-0-	-1209	-0-	16 1 11 9	985 2	Y	10	12 1		6
*03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	26 1 11 9	1433 2	Y	10	11 1		5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. SOUTH BRAWLEY GAS UNIT														
//CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
//CONT.// 090732														
WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	1365	-0-	1365	5175	27	1	1324	2	Y	13	15	1	6
11	1600 N	1405	-0-	-195	4980	14	9	1360	2	Y	15	12	1	9
12	3100 N	1426	-0-	-1674	3306	28	1	1383	2	Y	15	15	1	9
*01	3100 N	1401	-0-	-1699	1607	17	9	1360	2	Y	14	15	1	8
*02	2841 N	1234	-0-	-1607	-0-	26	1	1201	2	Y	12	13	1	7
03	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	15	9	1190	2	Y	14	14	1	7

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872														
10	1581 N	1576	-0-	-5	-0-	32	1	1527	2	Y	15	17	1	7
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	17	9	1387	2	Y	15	13	1	9
12	2697 N	1733	-0-	-964	-0-	28	1	1681	2	Y	18	16	1	11
*01	1581 N	1505	-0-	-76	-0-	20	9	1459	2	Y	16	18	1	9
*02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	28	1	1416	2	Y	15	15	1	9
03	1736 N	1579	-0-	-157	-0-	18	9	1534	2	Y	15	16	1	8

GLADEWATER G.U. 14														
WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928														
10	DLQ G-10	6	-0-	6	12	6	2			Y	-0-			-0-
11	19 N	7	-0-	-12	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MILLER, J. T.														
WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894														
10	2480 X	2096	-0-	-384	-0-	42	1	2033	2	Y	19	21	1	9
11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	21	9	2294	2	Y	25	19	1	15
12	3100 X	2422	-0-	-678	-0-	46	1	2350	2	Y	25	25	1	15
*01	3100 X	2327	-0-	-773	-0-	44	1	2256	2	Y	25	26	1	14
*02	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	28	9	2144	2	Y	22	23	1	13
*03	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	35	1	2267	2	Y	24	25	1	12

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.// 090732											
GLADEWATER GU 17			WELL #: 21		RRCID -> 240445			COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		2145 N	1275	-0-	-870	-0-	128 1	1106 2	Y		37	27 1		10
							41 9							
11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	112 1	1066 2	Y		40	42 1		8
							44 9							
12		2635 X	1219	-0-	-1416	-0-	101 1	1075 2	Y		39	41 1		6
							43 9							
01		2635 X	1334	-0-	-1301	-0-	120 1	1183 2	Y		28	21 1		13
							31 9							
*02		1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	136 1	1117 2	Y		33	40 1		6
							36 9							
*03		1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	143 1	1154 2	Y		36	28 1		14
							40 9							

GLADEWATER GU 16			WELL #: 18		RRCID -> 244706			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154			

10		3100 N	1827	-0-	-1273	1313	186 1	1616 2	Y		23	17 1		6
							25 9							
11		2947 N	1634	-0-	-1313	-0-	153 1	1452 2	Y		26	27 1		5
							29 9							
12		2914 X	1737	-0-	-1177	-0-	147 1	1562 2	Y		25	26 1		4
							28 9							
01		2914 X	1771	-0-	-1143	-0-	161 1	1591 2	Y		17	13 1		8
							19 9							
02		2407 X	1573	-0-	-834	-0-	168 1	1382 2	Y		21	25 1		4
							23 9							
03		1829 X	1469	-0-	-360	-0-	159 1	1285 2	Y		23	18 1		9
							25 9							

BUFFCO PRODUCTION INC.			106406											
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 156131			COMPL. DATE 09/23/1995			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972			

10		806 N	401	-0-	-405	-0-	400 2	1 9	Y		1	13 1		19
11		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		Y		-0-			19
12		496 N	435	-0-	-61	-0-	424 2	11 9	Y		10			29
01		403 N	303	-0-	-100	-0-	301 2	2 9	Y		2			31
02		696 N	455	-0-	-241	-0-	453 2	2 9	Y		2			33
*03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	629 2	8 9	Y		7			40

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU			WELL #: 1		RRCID -> 156261			COMPL. DATE 11/02/1995			TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034			

10		930 N	465	-0-	-465	-0-	465 2		Y		-0-	18 1		26
11		900 N	756	-0-	-144	-0-	755 2	1 9	Y		1			27
12		744 N	513	-0-	-231	-0-	496 2	17 9	Y		15			42
01		465 N	353	-0-	-112	-0-	350 2	3 9	Y		3			45
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	773 2	2 9	Y		2			47
*03		839 N	839	-0-	-0-	-0-	828 2	11 9	Y		10			57

MOUGHON, T. W. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 156285			COMPL. DATE 11/21/1995			TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138			

10		976 N	976	-0-	-0-	-0-	975 2	1 9	Y		1	27 1		40
11		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1385 2	1 9	Y		1			41
12		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1388 2	25 9	Y		23			64
01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1068 2	4 9	Y		4			68
02		1334 N	945	-0-	-389	-0-	941 2	4 9	Y		4			72
03		1426 N	1106	-0-	-320	-0-	1089 2	17 9	Y		15			87

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406											
SIMPSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	159887	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	11951	PERF.	7400 - 7506			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

HARKRIDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234709	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	11738	PERF.	10866 - 11212
10	1643 X	1210	-0-	-433	-0-	1197	2	13	9	N	12	97
11	1620 X	1054	-0-	-566	-0-	1034	2	20	9	N	18	115
12	1674 X	1184	-0-	-490	-0-	1136	2	48	9	N	44	159
01	1674 X	1453	-0-	-221	-0-	1430	2	23	9	N	21	180
02	1450 X	1359	-0-	-91	-0-	1344	2	15	9	N	14	194
03	1209 X	1107	-0-	-102	-0-	1090	2	17	9	N	15	209

DALLAS PRODUCTION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	144487	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10670 - 10768
10	1023 X	444	-0-	-579	-0-	30	1	410	3	N	4	4 8 38
11	600 X	381	-0-	-219	-0-	26	1	354	3	N	1	1 8 38
12	620 X	391	-0-	-229	-0-	28	1	363	3	N	-0-	38
01	558 X	503	-0-	-55	-0-	36	1	465	3	N	2	2 8 38
02	599 X	599	-0-	-0-	-0-	43	1	556	3	N	-0-	38
*03	755 X	755	-0-	-0-	-0-	53	1	689	3	N	12	8 8 42

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	147929	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10901 - 10960
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	154502	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	11052	PERF.	10823 - 10932
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	161866	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	12313	PERF.	10784 - 10882
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DALLAS PRODUCTION, INC. FLEWELLEN, J. J. ESTATE		//CONT.// 35415 300 //CONT.// 197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
		WELL #: 5		RRCID -> 168531		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 175212		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 193450		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 224865		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877				
10	2511 X	2217	-0-	-294	-0-	383 1	1813 3	N	19	2 8		129
						21 9						
11	2430 X	1917	-0-	-513	-0-	356 1	1550 3	N	10	2 8		137
						11 9						
12	2542 X	2401	-0-	-141	-0-	400 1	1951 3	N	45	179 1	3 8	-0-
						50 9						
01	2542 X	2088	-0-	-454	-0-	383 1	1699 3	N	5	5 8		-0-
						6 9						
02	2378 X	1961	-0-	-417	-0-	359 1	1585 3	N	15	5 8		10
						17 9						
03	2387 X	1660	-0-	-727	-0-	345 1	1248 3	N	61	26 8		45
						67 9						

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. FREE, J.W. GAS UNIT		237752 WELL #: 1		RRCID -> 154163		COMPL. DATE 03/11/1995		TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148				
10	403 N	158	-0-	-245	-0-	158 2		Y	-0-			75
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-			75
12	434 N	64	-0-	-370	-0-	63 2	1 9	Y	1	1 8		75
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	70 2		Y	-0-			75
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-			75
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			75

FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159859		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016				
10	3348 X	1079	-0-	-2269	-0-	1079 2		Y	-0-			-0-
11	3240 X	945	-0-	-2295	-0-	945 2		Y	-0-			-0-
12	2015 X	1261	-0-	-754	-0-	1261 2		Y	-0-			-0-
01	1581 X	1557	-0-	-24	-0-	1557 2		Y	-0-			-0-
02	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		Y	-0-			-0-
03	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752														
BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-			-0-
01	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-			-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804														
10	2296 N	1025	-0-	-1271	-0-	1025	2			Y	-0-			-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-			-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1170	2	39	9	Y	35	35	1	-0-
01	1023 N	874	-0-	-149	-0-	874	2			Y	-0-			-0-
02	1044 N	697	-0-	-347	-0-	697	2			Y	-0-			-0-
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001														
10	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			Y	-0-			-0-
11	2880 X	2509	-0-	-371	-0-	2509	2			Y	-0-			-0-
12	2976 X	2579	-0-	-397	-0-	2579	2			Y	-0-			-0-
01	2976 X	2616	-0-	-360	-0-	2616	2			Y	-0-			-0-
02	3509 X	1846	-0-	-1663	-0-	1846	2			Y	-0-			-0-
03	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385														
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487														
10	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-			164
11	5430 X	1500	-0-	-3930	-0-	1500	2			N	-0-			164
12	5580 X	1500	-0-	-4080	-0-	1500	2			N	-0-			164
01	5394 X	1500	-0-	-3894	-0-	1500	2			N	-0-			164
02	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			164
03	1550 X	1500	-0-	-50	-0-	1500	2			N	-0-			164

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			203
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			215
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			225
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			235
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			245
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			255

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780														
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920														
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	133	1	1646	3	N	9			207
						10	9							
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	154	1	666	3	N	5			212
						6	9							
12	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	151	1	912	3	N	3			215
						3	9							
01	1798 N	1325	-0-	-473	-0-	121	1	1193	3	N	10	190	1	35
						11	9							
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	108	1	1267	3	N	10			45
						11	9							
*03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	76	1	1231	3	N	5			50
						6	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
GOLDSTON OIL CORPORATION				313990												
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 226403	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10710	- 10918					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
10	372 N	259	-0-	-113	-0-	10	1	205	2	Y	40	45	1	5	8	71
						44	9									
11	270 N	162	-0-	-108	-0-	9	1	152	2	Y	1	17	1	1	8	54
						1	9									
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	8	28	1	8	8	26
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	10	1	129	2	Y	34	3	8			57
						37	9									
02	145 N	59	-0-	-86	-0-	4	1	51	2	Y	4					61
						4	9									
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	3					64
						3	9									

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 228724	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10690	- 10882					
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	110	1	2269	2	Y	133	72	1	5	8	164
						146	9									
11	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	80	1	1513	2	Y	1	77	1	1	8	87
						1	9									
12	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	136	1	2083	2	Y	12	45	1	8	8	46
						13	9									
01	2511 X	1251	-0-	-1260	-0-	84	1	1122	2	Y	41	4	1	3	8	80
						45	9									
02	2349 X	2141	-0-	-208	-0-	157	1	1937	2	Y	43					123
						47	9									
03	2511 X	1346	-0-	-1165	-0-	103	1	1208	2	Y	32					155
						35	9									

SIGNAL OIL COMPANY, LLC		780323		WELL #:	1	RRCID -> 092522	COMPL. DATE	03/12/1984	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10872	- 10751				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			77
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TRIVIUM OPERATING, LLC		871168		WELL #:	2	RRCID -> 189085	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10828	- 11030				
10	1085 N	725	-0-	-360	-0-	127	1	597	2	Y	1	1	8			130
						1	9									
11	1170 N	704	-0-	-466	-0-	162	1	542	2	Y	-0-					130
12	1023 N	892	-0-	-131	-0-	118	1	711	2	Y	57					187
						63	9									
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	180	1	661	2	Y	9	168	1			28
						10	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
VERADO ENERGY, INC.				884563									
HAYNES, J. M.				WELL #: 46	RRCID -> 164294	COMPL. DATE 04/17/1997	TOTAL DEPTH 10960	PERF.10680	- 10834				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1550 N	1131	-0-	-419	-0-	1130 2			1 9	Y	1	15 1	-0-
											1 8	28 5	-0-
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2				Y	-0-		-0-
*12	1550 N	1448	-0-	-102	-0-	1448 2				Y	-0-		-0-
*01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2				Y	-0-		-0-
*02	1363 N	1160	-0-	-203	-0-	1160 2				Y	-0-		-0-
*03	1457 N	1265	-0-	-192	-0-	1265 2				Y	-0-		-0-

HAYNES, J. M.				WELL #: 47	RRCID -> 220375	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10720	- 10824				
10	1488 N	1001	-0-	-487	-0-	1001 2				Y	-0-	13 1	-0-
11	1410 N	942	-0-	-468	-0-	942 2				Y	-0-	30 5	-0-
*12	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	1350 2				Y	-0-		-0-
*01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2				Y	-0-		-0-
*02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2				Y	-0-		-0-
*03	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264 2				Y	-0-		-0-

HAYNES, J. M.				WELL #: 48	RRCID -> 225732	COMPL. DATE 01/07/2007	TOTAL DEPTH 11007	PERF.10733	- 10818				
10	1271 N	1089	-0-	-182	-0-	1089 2				Y	-0-	15 1	-0-
11	1500 N	1257	-0-	-243	-0-	1257 2				Y	-0-	37 5	-0-
*12	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	1530 2			1 9	Y	1	1 8	-0-
*01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1466 2			1 9	Y	1	1 8	-0-
*02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2				Y	-0-		-0-
*03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2				Y	-0-		-0-

GOOCH (PETTIT)				35730 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON			
PEAK ENERGY CORPORATION				647135									
HALL, SAM B.				WELL #: 1	RRCID -> 221475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7501	PERF. 6887	- 6893			
10	775 N	673	-0-	-102	-0-	94 1	576 2	N	3				128
						3 9							
11	690 N	403	-0-	-287	-0-	84 1	319 2	N	-0-				128
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	58 1	503 2	N	-0-				128
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	64 1	633 2	N	-0-				128
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	35 1	342 2	N	-0-				128
03	558 N	521	-0-	-37	-0-	29 1	442 2	N	45				173
						50 9							

GOOCH (TRAVIS PEAK)				35730 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027									
RESCH, FRANK				WELL #: 1	RRCID -> 098069	COMPL. DATE 08/04/1981	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6826	- 6921				
10	4526 X	4283	-0-	-243	-0-	351 1	3803 2	N	117				232
						129 9							
11	4380 X	3980	-0-	-400	-0-	353 1	3588 2	N	35				267
						39 9							
12	4526 X	4300	-0-	-226	-0-	358 1	3850 2	N	84	186 1			165
						92 9							
01	4309 X	3885	-0-	-424	-0-	351 1	3475 2	N	54				219
						59 9							
02	4031 X	3228	-0-	-803	-0-	300 1	2864 2	N	58				277
						64 9							
03	4278 X	3960	-0-	-318	-0-	348 1	3575 2	N	34	182 1			129
						37 9							

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

GOOCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35730 600	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
PEAK ENERGY CORPORATION				647135										
LANE, WILLIAM H.		WELL #:		2	RRCID -> 068104		COMPL. DATE 07/15/1976			TOTAL DEPTH 7024		PERF. 6835 - 6842		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN, L. D.		WELL #:		1	RRCID -> 069129		COMPL. DATE 07/01/1976			TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6800 - 7350		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CORDE, MARY J.		WELL #:		1 L	RRCID -> 071190		COMPL. DATE 02/04/1977			TOTAL DEPTH 7678		PERF. 7169 - 7184		
10	1209 N	318	-0-	-891	-0-	45 1	273 2	2	N	-0-				53
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	98 1	370 2	2	N	-0-				53
12	496 N	431	-0-	-65	-0-	45 1	386 2	2	N	-0-				53
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	34 1	339 2	2	N	-0-				53
02	464 N	241	-0-	-223	-0-	22 1	219 2	2	N	-0-				53
03	434 N	349	-0-	-85	-0-	22 1	327 2	2	N	-0-				53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 074702		COMPL. DATE 12/15/1977			TOTAL DEPTH 6868		PERF. 6814 - 6824		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOOCH-GANT (RODESSA)				35733 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON				
PEAK ENERGY CORPORATION				647135										
CORDE, MARY J.		WELL #:		1 U	RRCID -> 124216		COMPL. DATE 02/11/1987			TOTAL DEPTH 7678		PERF. 6137 - 6141		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)				35733 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
HOWELL OIL & GAS, INC.				406605										
BROWN, L.D.		WELL #:		1A	RRCID -> 243208		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7022 - 8076		
10	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	1001 2				N	-0-			-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	961 N	959	-0-	-2	-0-	959 2				N	-0-			-0-
01	992 N	7	-0-	-985	-0-	7 2				N	-0-			-0-
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2				N	-0-			-0-
*03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2				N	-0-			-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 35733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HOWELL OIL & GAS, INC.		//CONT.// 406605									
BROWN, L.D.		WELL #: 2A		RRCID ->	243210	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7190 - 7310
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	4030 X	3933	-0-	-97	-0-	3907	2	26 9 N	24	179 1	154
11	3900 X	3841	-0-	-59	-0-	3722	2	119 9 N	108	185 1	77
12	4030 X	3735	-0-	-295	-0-	3704	2	31 9 N	28		105
01	4030 X	3788	-0-	-242	-0-	3764	2	24 9 N	22		127
02	3799 X	3345	-0-	-454	-0-	3317	2	28 9 N	25		152
03	3968 X	1478	-0-	-2490	-0-	1453	2	25 9 N	23		175

BROWN, L.D.		WELL #: 4A		RRCID ->	247035	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8190 - 8198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN, L.D.		WELL #: 6A		RRCID ->	250267	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8207 - 8230
10	1643 N	97	-0-	-1546	-0-	97	2	N	-0-		-0-
11	1590 N	26	-0-	-1564	-0-	26	2	N	-0-		-0-
12	806 N	22	-0-	-784	-0-	22	2	N	-0-		-0-
01	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2	N	-0-		-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

BROWN, L.D.		WELL #: 5A		RRCID ->	250719	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7268 - 7273
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-		-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-		-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-		-0-
01	713 N	642	-0-	-71	-0-	642	2	N	-0-		-0-
02	638 N	551	-0-	-87	-0-	551	2	N	-0-		-0-
03	620 N	424	-0-	-196	-0-	424	2	N	-0-		-0-

BROWN, L.D.		WELL #: 3A		RRCID ->	251597	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7214 - 7222
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-		-0-
11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-		-0-
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-		-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-		-0-
02	1247 N	251	-0-	-996	-0-	251	2	N	-0-		-0-
03	1302 N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2	N	-0-		-0-

GREY		WELL #: 1		RRCID ->	255589	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8058 - 8082
10	775 N	697	-0-	-78	-0-	641	2	56 9 N	51		92
11	690 N	659	-0-	-31	-0-	609	2	50 9 N	45		137
12	713 N	681	-0-	-32	-0-	629	2	52 9 N	47		184
01	682 N	677	-0-	-5	-0-	629	2	48 9 N	44	184 1	44
02	638 N	635	-0-	-3	-0-	591	2	44 9 N	40		84
03	682 N	672	-0-	-10	-0-	626	2	46 9 N	42		126

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35733 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
PEAK ENERGY CORPORATION				647135											
WEEMAN ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	126785	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7109 - 7120		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
HARLETON COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	125989	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6982 - 7214		
10		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	457	1	3330	2	N	93			177
							102	9							
11		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	476	1	3051	2	N	193	158	1	211
							212	9							
12		3782 X	3231	-0-	-551	-0-	490	1	2649	2	N	84	164	1	130
							92	9							
01		3875 X	3463	-0-	-412	-0-	515	1	2838	2	N	100	160	1	70
							110	9							
02		3625 X	2612	-0-	-1013	-0-	445	1	2134	2	N	30			100
							33	9							
03		3875 X	3464	-0-	-411	-0-	501	1	2865	2	N	89	156	1	32
							98	9							

GANT ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	157424	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6901 - 6971		
10		279 X	99	-0-	-180	-0-	7	1	52	2	N	36			160
							40	9							
11		270 X	109	-0-	-161	-0-	5	1	28	2	N	69	169	1	60
							76	9							
12		660 X	660	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	N	529	473	1	116
							582	9							
01		93 X	77	-0-	-16	-0-	12	1	65	2	N	-0-			116
02		205 X	205	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	N	112	146	1	82
							123	9							
03		651 X	74	-0-	-577	-0-	11	1	63	2	N	-0-			82

GOOD SPRINGS (GLOYD D)				35800 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK						
TRIVIUM OPERATING, LLC				871168											
BULLARD				WELL #:	1	RRCID ->	185690	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6817 - 6822		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)				35800 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
HADDOX, CECIL F.				WELL #:	1	RRCID ->	109956	COMPL. DATE	03/21/1984	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8294 - 8349		
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	251	2	6	9	N	5			85
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	N	5			90
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	48	2	10	9	N	9			99
01		248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-			99
*02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	53	2	17	9	N	15			114
*03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			114

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	37	2	9	9	N	8				49
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6	2	15	9	N	14				63
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	10	2	24	9	N	22				85
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	19	2	17	9	N	15				100
*02	29 N	3	-0-	-26	-0-	2	2	1	9	N	1				101
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				101

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				124
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-				124
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				124
01	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-				124
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				124
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				124

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	147	2	100	9	N	91	149	1		73
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	5	2	164	9	N	149				222
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	2	162	9	N	147	125	1	5 8	239
01	248 N	163	-0-	-85	-0-	11	2	152	9	N	138	159	1	3 8	215
*02	174 N	17	-0-	-157	-0-	14	2	3	9	N	3	148	1		70
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	5	2	166	9	N	151	4	8		217

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRACY PRODUCTION 864086
 BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
 FLINT PIPELINE COMPANY 273921
 BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19

OIL AND GAS DIVISION

GOODSON-MCLARTY (RODESSA)		//CONT.//		35832 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SMITH							
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
LOGGINS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	192049	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9632 - 9658		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAPELAND (RODESSA)				36430 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON							
ATROPOS EXPLORATION COMPANY				036618											
WARNER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	053903	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9985 - 9993		
10	4867	X	4797	-0-	-70	-0-	624	1	4173	2	N	-0-			160
11	4710	X	4195	-0-	-515	-0-	900	1	3295	2	N	-0-	142	1	18
12	4867	X	4575	-0-	-292	-0-	873	1	3702	2	N	-0-			18
01	4867	X	4573	-0-	-294	-0-	667	1	3903	2	N	3			21
							3	9							
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	616	1	3747	2	N	1			22
							1	9							
*03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	48	1	3960	2	N	4			26
							4	9							

FAIR OIL, LTD.				258410				CNTY: HOUSTON							
HEROD-FINCH-JONES				WELL #:	1	RRCID ->	050883	COMPL. DATE	07/14/1971	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	9955 - 9975		
10	1953	N	1686	-0-	-267	-0-	222	1	1464	2	N	-0-			47
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	451	1	1632	2	N	-0-			47
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	424	1	1779	2	N	-0-			47
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	321	1	1854	2	N	-0-			47
02	2001	N	1960	-0-	-41	-0-	279	1	1681	2	N	-0-			47
03	2201	N	1903	-0-	-298	-0-	23	1	1880	2	N	-0-			47

H-F-J				WELL #:	1	RRCID ->	052395	COMPL. DATE	12/23/1971	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	9959 - 9967		
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			82
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-			82
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			82
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			82

DAILEY-PRIDGEN				WELL #:	1	RRCID ->	054299	COMPL. DATE	03/18/1972	TOTAL DEPTH	11303	PERF.	9977 - 9985		
10	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	218	1	1476	2	N	-0-			38
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	180	1	667	2	N	-0-			38
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	123	1	528	2	N	-0-			38
01	1705	N	1472	-0-	-233	-0-	213	1	1259	2	N	-0-			38
02	812	N	716	-0-	-96	-0-	100	1	616	2	N	-0-			38
*03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	8	1	711	2	N	-0-			38

STREETMAN				WELL #:	1	RRCID ->	055139	COMPL. DATE	04/12/1973	TOTAL DEPTH	11183	PERF.	9971 - 9989		
10	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	183	1	1202	2	N	-0-			149
11	240	X	42	-0-	-198	-0-	9	1	33	2	N	-0-			149
12	310	X	120	-0-	-190	-0-	23	1	97	2	N	-0-			149
01	1395	X	370	-0-	-1025	-0-	55	1	315	2	N	-0-			149
02	DLQ	G-10	149	-0-	149	-0-	21	1	128	2	N	-0-			149
*03	202	N	53	-0-	-149	-0-	1	1	52	2	N	-0-			149

GRAPELAND (RODESSA)		//CONT.//		36430 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOUSTON				
FAIR OIL, LTD.		//CONT.//		258410										
WARNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	060079	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10046 - 10060			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			130
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			130
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			130
01	298 X	298	-0-	-0-	-0-	43	1	255	2	N	-0-			130
02	DLQ G-10	1442	-0-	1442	1442	204	1	1238	2	N	-0-			130
*03	2885 N	1443	-0-	-1442	-0-	17	1	1426	2	N	-0-			130

GREEN FOX (PETTIT 6200)				36663 608	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION				
FAIR OIL, LTD.				258410										
MINALDI, RONALD J. UNIT		WELL #:			RRCID ->	090862	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	6571	PERF. 6071 - 6076			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/05/2007														

CHATTEN, SUSIE		WELL #:		2	RRCID ->	138373	COMPL. DATE	01/15/1991	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 6003 - 6009			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

GREEN FOX (SMITH)				36663 684	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION				
FAIR OIL, LTD.				258410										
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		WELL #:		2302	RRCID ->	093397	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6141 - 6145			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	169240	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6096 - 6099			
10	2139 N	1798	-0-	-341	-0-	214	1	1560	3	N	22			162
						24	9							
11	1980 N	1888	-0-	-92	-0-	249	1	1618	3	N	19	159 1		22
						21	9							
12	2046 N	2043	-0-	-3	-0-	204	1	1808	3	N	28			50
						31	9							
01	1798 N	1480	-0-	-318	-0-	112	1	1336	3	N	29			79
						32	9							
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	149	1	1769	3	N	23			102
						25	9							
*03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	177	1	1879	3	N	30			132
						33	9							

GRISBY (TRAVIS PEAK)		37055 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
ANTHONY		WELL #: 1		RRCID -> 206346		COMPL. DATE 12/18/2004			TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	144 1	2079 2	N		-0-			-0-
11		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	138 1	1996 2	N		-0-			-0-
12		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	147 1	2130 2	N		-0-			-0-
01		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	162 1	2219 2	N		-0-			-0-
02		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	124 1	1675 2	N		-0-			-0-
*03		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	155 1	2064 2	N		-0-			-0-

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK)		38040 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WOOD					
ENERGY PRODUCTION CORPORATION		251989												
WILLIAMS, THURMAN		WELL #: 3		RRCID -> 270006		COMPL. DATE 12/03/2012			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532					
10	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	1542 3	61 9	N		55				202
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1704 3	44 9	N		40				242
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2010 3	59 9	N		54	174 1			122
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1831 3	58 9	N		53				175
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1799 3	64 9	N		58				233
03	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	1900 3	57 9	N		52	177 1			108

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE)		38059 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WOOD					
ENERGY PRODUCTION CORPORATION		251989												
YANCY (B) GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 138720		COMPL. DATE 05/10/1991			TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142					
10	7657 #	7168	-0-	-489	-0-	7022 3	146 9	N		133				202
11	7140	6902	-0-	-238	-0-	6792 3	110 9	N		100	188 1			114
12	7316 #	7019	-0-	-297	-0-	6879 3	140 9	N		127	181 1			60
01	7161 #	6525	-0-	-636	-0-	6393 3	132 9	N		120				180
02	6699 #	6384	-0-	-315	-0-	6286 3	98 9	N		89	180 1			89
03	7161 #	6784	-0-	-377	-0-	6663 3	121 9	N		110				199

HALLSVILLE, E. (PETTIT)		38289 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198144		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874					
*08	124 N	98	-0-	-26	-0-	2 1	56 3	Y		36	36 1			-0-
						40 9								
*09	120 N	65	-0-	-55	-0-	1 1	24 3	Y		36	36 1			-0-
						40 9								
*10	124 N	75	-0-	-49	-0-	14 3	61 9	Y		55	51 1			4
*11	90 N	33	-0-	-57	-0-	1 1	32 3	Y		-0-	4 1			-0-
*12	62 N	32	-0-	-30	-0-	1 1	31 3	Y		-0-				-0-
*01	62 N	34	-0-	-28	-0-	1 1	33 3	Y		-0-				-0-
*02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	Y		-0-				-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3 1	111 3	Y		-0-				-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211837		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

HALLSVILLE, E. (PETTIT)		//CONT.//		38289 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BASA RESOURCES, INC.				053974									
REAL		WELL #:		1	RRCID ->	198095	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5742 - 5838		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
JOLIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226774	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 6771 - 6781		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
HALLSVILLE, N(HOSSTON-COTTON VAL)				38290 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624									
GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	238010	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10142 - 10348		
10	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	1409 3	36 9	N	33	2 8	90	
11	1440	N	1112	-0-	-328	-0-	1095 3	17 9	N	15	1 8	104	
12	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1249 3	2 9	N	2	1 8	105	
01	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1321 3	34 9	N	31		136	
*02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1417 3	18 9	N	16		152	
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		152	
SASSAFRAS OIL & GAS, INC.				748737									
PARKER, ROSS M. GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	099466	COMPL. DATE	02/04/1982	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10233 - 10565		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)				38291 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	206002	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	10209	PERF. 8662 - 10088		
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		155 N	75	-0-	-80	-0-	1	1	55	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
*09		120 N	46	-0-	-74	-0-	1	1	26	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
*10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	-0-	-0-		-0-
*11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
*12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
*01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154															
*08		42315 X	34358	-0-	-7957	-0-	1063	1	32878	3	Y	379	377	1	4
							417	9							
*09		39330 X	30250	-0-	-9080	-0-	29835	3	415	9	Y	377	377	1	4
*10		38688 X	30571	-0-	-8117	-0-	30180	3	391	9	Y	355	359	1	-0-
*11		37350 X	27044	-0-	-10306	-0-	26831	3	213	9	Y	194	194	1	-0-
*12		36704 X	25039	-0-	-11665	-0-	24720	3	319	9	Y	290	290	1	-0-
*01		34968 X	25796	-0-	-9172	-0-	25474	3	322	9	Y	293	293	1	-0-
*02		29754 X	29120	-0-	-634	-0-	28860	3	260	9	Y	236	236	1	-0-
03		30566 X	28926	-0-	-1640	-0-	28772	3	154	9	Y	140	140	1	-0-
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157															
*08		52359 X	42696	-0-	-9663	-0-	856	1	41272	3	Y	516	513	1	5
							568	9							
*09		46740 X	40225	-0-	-6515	-0-	808	1	38854	3	Y	512	512	1	5
							563	9							
*10		49855 X	49855	-0-	-0-	-0-	1071	1	48254	3	Y	482	487	1	-0-
							530	9							
*11		45980 X	45980	-0-	-0-	-0-	1085	1	44436	3	Y	417	417	1	-0-
							459	9							
*12		44330 X	42472	-0-	-1858	-0-	1152	1	40634	3	Y	624	624	1	-0-
							686	9							
*01		47534 X	47534	-0-	-0-	-0-	1247	1	45594	3	Y	630	630	1	-0-
							693	9							
*02		46632 X	42057	-0-	-4575	-0-	1314	1	40184	3	Y	508	508	1	-0-
							559	9							
03		49848 X	44667	-0-	-5181	-0-	1318	1	43017	3	Y	302	302	1	-0-
							332	9							
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739															
*08		54901 X	35922	-0-	-18979	-0-	1097	1	33965	3	Y	782	778	1	7
							860	9							
*09		53070 X	27483	-0-	-25587	-0-	26628	3	855	9	Y	777	776	1	8
*10		54839 X	15797	-0-	-39042	-0-	14993	3	804	9	Y	731	739	1	-0-
*11		51750 X	20556	-0-	-31194	-0-	19755	3	801	9	Y	728	728	1	-0-
*12		42540 X	42540	-0-	-0-	-0-	42407	3	133	9	Y	121	121	1	-0-
*01		39073 X	39073	-0-	-0-	-0-	38939	3	134	9	Y	122	122	1	-0-
*02		36010 X	36010	-0-	-0-	-0-	35902	3	108	9	Y	98	98	1	-0-
03		42532 X	37593	-0-	-4939	-0-	37529	3	64	9	Y	58	58	1	-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	80879 X	37579	-0-	-43300	-0-	36279	3	1300	9	N	1182	1176	1			11
*09	65190 X	34825	-0-	-30365	-0-	33532	3	1293	9	N	1175	1174	1			12
*10	54901 X	46559	-0-	-8342	-0-	45343	3	1216	9	N	1105	1117	1			-0-
*11	48873 X	48873	-0-	-0-	-0-	47662	3	1211	9	N	1101	1101	1			-0-
*12	42154 X	42154	-0-	-0-	-0-	41638	3	516	9	N	469	469	1			-0-
*01	42422 X	42422	-0-	-0-	-0-	41902	3	520	9	N	473	473	1			-0-
*02	46603 X	38778	-0-	-7825	-0-	38359	3	419	9	N	381	381	1			-0-
03	50499 X	38010	-0-	-12489	-0-	37761	3	249	9	N	226	226	1			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9716 - 9962

10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					19
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					19
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					19
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					19
02	174 N	136	-0-	-38	-0-	136	2			N	-0-					19
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					19

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

10	2263 N	1961	-0-	-302	-0-	1959	2	2	9	N	2	2	8			20
11	2040 N	1822	-0-	-218	-0-	1819	2	3	9	N	3	3	8			20
12	1767 N	1643	-0-	-124	-0-	1642	2	1	9	N	1	1	8			20
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1960	2	3	9	N	3					23
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1837	2	2	9	N	2	2	8			23
*03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1876	2	1	9	N	1	1	8			23

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

10	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4904	2	75	9	N	68	65	1	3	8	15
11	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4787	2	83	9	N	75	72	1	3	8	15
12	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4883	2	3	9	N	3	3	8			15
01	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5139	2	119	9	N	108	98	1			25
02	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4823	2	3	9	N	3	3	8			25
*03	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	4994	2	105	9	N	95	90	1	5	8	25

LOWERY, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

10	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	73	1	1289	2	N	-0-					108
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	88	1	1390	2	N	-0-					108
12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	107	1	1637	2	N	18	106	1			20
						20	9									
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	90	1	1561	2	N	32					52
						35	9									
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	84	1	1515	2	N	-0-					52
03	1767 N	1591	-0-	-176	-0-	87	1	1504	2	N	-0-					52

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					10
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					10
12	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					10
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					10
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					10
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					10

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1516 2	80 9	Y	73	80 1	3 8	17
11		1620 N	1524	-0-	-96	-0-	1514 2	10 9	Y	9	3 8		23
12		1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1650 2	4 9	Y	4	4 8		23
01		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1488 2	97 9	Y	88	1 8		110
02		1566 X	1187	-0-	-379	-0-	1185 2	2 9	Y	2	2 8		110
*03		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1969 2	7 9	Y	6	84 1	6 8	26

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984													
10		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		Y	-0-			-0-
11		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		Y	-0-			-0-
12		1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225 2		Y	-0-			-0-
01		1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1098 2		Y	-0-			-0-
02		1160 N	965	-0-	-195	-0-	965 2		Y	-0-			-0-
03		1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1171 2	1 9	Y	1			1

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396													
10		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	614 1	1770 2	N	2	2 8		34
							2 9						
11		3000 N	3535	-0-	535	535	662 1	2872 2	N	1	1 8		34
							1 9						
12		2759 N	2094	-0-	-665	-0-	545 1	1548 2	N	1	1 8		34
							1 9						
01		2387 N	1855	-0-	-532	-0-	589 1	1266 2	N	-0-			34
02		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	636 1	2243 2	N	-0-			34
03		2945 X	2147	-0-	-798	-0-	578 1	1569 2	N	-0-			34

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986													
10		986 N	986	-0-	-0-	-0-	984 2	2 9	Y	2	2 8		19
11		990 N	948	-0-	-42	-0-	947 2	1 9	Y	1	1 8		19
12		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	957 2	83 9	Y	75	58 1	1 8	35
01		992 N	884	-0-	-108	-0-	884 2		Y	-0-			35
02		928 N	763	-0-	-165	-0-	761 2	2 9	Y	2	2 8		35
03		1054 N	905	-0-	-149	-0-	904 2	1 9	Y	1	1 8		35

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959													
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-			25
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-			25
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-			25
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			25
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			25
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			25

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008													
10		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3831 2	94 9	N	85	5 8		100
11		3330 X	3164	-0-	-166	-0-	3143 2	21 9	N	19	89 1	4 8	26
12		3441 X	3307	-0-	-134	-0-	3204 2	103 9	N	94	5 8		115
01		3441 X	3250	-0-	-191	-0-	3249 2	1 9	N	1	69 1		47
02		3683 X	2976	-0-	-707	-0-	2893 2	83 9	N	75	7 8		115
03		3937 X	2993	-0-	-944	-0-	2985 2	8 9	N	7	90 1	7 8	25

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10084 - 10300																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965																	
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1782	2	7	9	N	6	1	8			107
11	1830	N	1692	-0-	-138	-0-	1691	2	1	9	N	1	1	8			107
12	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	1733	2	1	9	N	1	1	8			107
01	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1597	2	31	9	N	28	111	1			24
02	1624	N	1465	-0-	-159	-0-	1465	2			N	-0-					24
03	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1651	2	1	9	N	1	1	8			24

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008																	
10	2263	N	1998	-0-	-265	-0-	1996	2	2	9	N	2	1	8			26
11	2160	N	1890	-0-	-270	-0-	1889	2	1	9	N	1	1	8			26
12	2046	N	1866	-0-	-180	-0-	1866	2			N	-0-					26
01	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	1865	2			N	-0-					26
02	1827	N	1822	-0-	-5	-0-	1822	2			N	-0-					26
*03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	2	1	9	N	1	1	8			26

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984																	
10	2170	N	1859	-0-	-311	-0-	1859	2			N	-0-					23
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					23
12	2077	N	1834	-0-	-243	-0-	1834	2			N	-0-					23
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1941	2	84	9	N	76	72	1			27
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1778	2	1	9	N	1	1	8			27
*03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					27

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868																	
10	1457	N	1194	-0-	-263	-0-	91	1	1086	2	N	15	3	8			88
							17	9									
11	1440	N	975	-0-	-465	-0-	80	1	894	2	N	1	1	8			88
							1	9									
12	1612	N	981	-0-	-631	-0-	89	1	891	2	N	1	1	8			88
							1	9									
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					88
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-					88
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					88

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	589 1	2313 2	N	3	90 1	2 8	20	
11	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	570 1	2047 2	N	106	105 1	1 8	20	
12	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	589 1	2064 2	N	1	1 8	20		
01	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	589 1	2062 2	N	105	99 1	26		
02	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	551 1	1938 2	N	2	2 8	26		
*03	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	439 1	2069 2	N	87	84 1	2 8	27	

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866													
10	2108 N	2043	-0-	-65	-0-	2042 2	1 9	N	1	1 8	20		
11	2040 N	2011	-0-	-29	-0-	1909 2	102 9	N	93	76 1	37		
12	2108 N	1879	-0-	-229	-0-	1879 2		N	-0-	37			
01	2046 N	1909	-0-	-137	-0-	1909 2		N	-0-	37			
02	1943 N	1901	-0-	-42	-0-	1900 2	1 9	N	1	1 8	37		
*03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2089 2	1 9	N	1	1 8	37		

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960													
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1924 2	119 9	N	108	96 1	24		
11	1890 N	1877	-0-	-13	-0-	1877 2		N	-0-	24			
12	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	1903 2		N	-0-	24			
01	2046 N	1834	-0-	-212	-0-	1749 2	85 9	N	77	76 1	25		
02	1827 N	1579	-0-	-248	-0-	1579 2		N	-0-	25			
03	1891 N	1797	-0-	-94	-0-	1797 2		N	-0-	25			

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966													
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1038 2	1 9	N	1	1 8	29		
11	900 N	839	-0-	-61	-0-	839 2		N	-0-	29			
12	992 N	723	-0-	-269	-0-	723 2		N	-0-	29			
01	1054 N	829	-0-	-225	-0-	829 2		N	-0-	29			
02	812 N	753	-0-	-59	-0-	752 2	1 9	N	1	1 8	29		
*03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-	29			

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390													
10	1891 N	1492	-0-	-399	-0-	116 1	1373 2	N	3	3 8	39		
11	1350 N	1143	-0-	-207	-0-	94 1	1048 2	N	1	1 8	39		
12	1364 N	1275	-0-	-89	-0-	116 1	1157 2	N	2	2 8	39		
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	169 1	1544 2	N	-0-	39			
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	135 1	1404 2	N	-0-	39			
03	1271 N	182	-0-	-1089	-0-	20 1	162 2	N	-0-	39			

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	2294 N	1872	-0-	-422	-0-	145	1	1723	2	N	4	4	8			120
						4	9									
11	1860 N	1408	-0-	-452	-0-	115	1	1291	2	N	2	2	8			120
						2	9									
12	1891 N	1765	-0-	-126	-0-	161	1	1602	2	N	2	2	8			120
						2	9									
01	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	175	1	1602	2	N	2	2	8			120
						2	9									
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	145	1	1505	2	N	-0-					120
*03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	203	1	1693	2	N	-0-					120

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530																
10	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	310	1	4919	2	N	1	1	8			28
						1	9									
11	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	300	1	4546	2	N	118	1	8			145
						130	9									
12	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	310	1	4575	2	N	2	117	1	1	8	29
						2	9									
01	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	310	1	4399	2	N	-0-					29
02	4901 X	4183	-0-	-718	-0-	290	1	3890	2	N	3	3	8			29
						3	9									
03	5239 X	5011	-0-	-228	-0-	310	1	4699	2	N	2	2	8			29
						2	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737 DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972																
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					182
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					182
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					182
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					182
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994																
10	1736 N	1707	-0-	-29	-0-	254	1	1449	2	Y	4					60
						4	9									
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	242	1	1391	2	Y	5					65
						6	9									
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	265	1	1494	2	Y	4					69
						4	9									
01	1705 N	609	-0-	-1096	-0-	123	1	483	2	Y	3					72
						3	9									
02	1595 N	-0-	-0-	-1595	-0-					Y	-0-	27	1			45
03	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					45

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986																
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	1612 N	1373	-0-	-239	-0-	204	1	1165	2	Y	4	89
						4	9					
11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	234	1	1344	2	Y	5	94
						6	9					
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	284	1	1598	2	Y	4	98
						4	9					
01	1364 N	1165	-0-	-199	-0-	235	1	924	2	Y	5	103
						6	9					
02	1508 N	932	-0-	-576	-0-	221	1	705	2	Y	5 27 1	81
						6	9					
03	1612 N	1047	-0-	-565	-0-	207	1	833	2	Y	6	87
						7	9					

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001												
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	1	21
						1	9					
11	420 N	290	-0-	-130	-0-	43	1	247	2	Y	-0-	21
										Y	-0-	21
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	21
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	21
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-	16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999												
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-	106
						3	1	16	2	Y	-0-	106
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	106
12	434 N	2	-0-	-432	-0-	2	2			Y	-0-	106
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	106
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	103
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	103

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038												
10	868 N	765	-0-	-103	-0-	114	1	649	2	Y	2	151
						2	9					
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	83	1	478	2	Y	1	152
						1	9					
12	713 N	540	-0-	-173	-0-	81	1	457	2	Y	2	154
						2	9					
01	775 N	222	-0-	-553	-0-	45	1	176	2	Y	1	155
						1	9					
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	257	1	818	2	Y	5 12 1	148
						6	9					
*03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	190	1	765	2	Y	5	153
						6	9					

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140												
10	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	579	1	3303	2	Y	10	159
						11	9					
11	3750 X	3721	-0-	-29	-0-	550	1	3159	2	Y	11	170
						12	9					
12	3968 X	3593	-0-	-375	-0-	540	1	3044	2	Y	8	178
						9	9					
01	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	850	1	3342	2	Y	20	198
						22	9					
02	3712 X	3464	-0-	-248	-0-	823	1	2623	2	Y	16 71 1	143
						18	9					
*03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	774	1	3113	2	Y	23	166
						25	9					

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1984 N	1833	-0-	-151	-0-	394	1	1439	2	N	-0-			30
11		1920 N	738	-0-	-1182	-0-	72	1	607	2	N	54			84
							59	9							
12		1953 N	521	-0-	-1432	-0-	74	1	447	2	N	-0-			84
01		1829 N	296	-0-	-1533	-0-	74	1	222	2	N	-0-			84
02		725 N	160	-0-	-565	-0-	82	1	78	2	N	-0-			84
03		527 N	122	-0-	-405	-0-	74	1	48	2	N	-0-			84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014															
10		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	302	1	1723	2	Y	5			48
							6	9							
11		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	270	1	1550	2	Y	6			54
							7	9							
12		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	283	1	1593	2	Y	4			58
							4	9							
01		1953 N	621	-0-	-1332	-0-	125	1	493	2	Y	3			61
							3	9							
02		1769 N	-0-	-0-	-1769	-0-					Y	-0-	26	1	35
03		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			35

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944															
*08	DLQ	G-10	974	-0-	974	3333	30	1	890	3	Y	49	49	1	-0-
							54	9							
*09		3392 R	59	-0-	-3333	-0-	4	3	55	9	Y	50	49	1	1
*10		1302 #	277	-0-	-1025	-0-	7	1	262	3	Y	7	7	1	1
							8	9							
*11		1080 #	123	-0-	-957	-0-	3	1	110	3	Y	9	9	1	1
							10	9							
*12		992 #	317	-0-	-675	-0-	8	1	296	3	Y	12	12	1	1
							13	9							
*01		992 #	290	-0-	-702	-0-	7	1	269	3	Y	13	13	1	1
							14	9							
*02		267 R	267	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	Y	12	13	1	-0-
							13	9							
03		310 #	248	-0-	-62	-0-	7	1	228	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166															
*08	DLQ	G-10	169	-0-	169	725	5	1	164	3	Y	-0-			-0-
*09		904 R	179	-0-	-725	-0-	4	1	175	3	Y	-0-			-0-
*10		217 #	151	-0-	-66	-0-	4	1	147	3	Y	-0-			-0-
*11		210 #	3	-0-	-207	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
*12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
*01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
*02		1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	29	1	1021	3	Y	-0-			-0-
*03		195 R	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	3	Y	-0-			-0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL)												
VALENCE OPERATING COMPANY												
LOFTIS												
38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
881167												
WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE)												
BASA RESOURCES, INC.												
RUDMAN & GENECOV												
38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
053974												
WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	25
11	390 N	30	-0-	-360	-0-	30	2			Y	-0-	24
12	620 N	11	-0-	-609	-0-	11	2			Y	-0-	24
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	Y	1	25
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	95	1	282	2	Y	6	31
						7	9					
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-			83	2	Y	2	33
						2	9					

HRB OPERATING COMPANY, INC.												
BATH												
407764												
WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	868 N	579	-0-	-289	-0-	573	2	6	9	N	5	67
11	810 N	486	-0-	-324	-0-	486	2			N	-0-	67
12	806 N	786	-0-	-20	-0-	779	2	7	9	N	6	73
01	589 N	80	-0-	-509	-0-	80	3			N	-0-	73
02	464 N	22	-0-	-442	-0-	22	3			N	-0-	73
03	775 N	25	-0-	-750	-0-	25	3			N	-0-	73

TAYLOR												
WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-	-0-
11	720 X	661	-0-	-59	-0-	661	2			N	-0-	-0-
12	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-	-0-
01	806 X	347	-0-	-459	-0-	347	3			N	-0-	-0-
02	754 X	78	-0-	-676	-0-	78	3			N	-0-	-0-
03	806 X	101	-0-	-705	-0-	101	3			N	-0-	-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)												
BASA RESOURCES, INC.												
RUDMAN & GENECOV												
38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON												
053974												
WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	9	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-	16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16

HARLETON OIL & GAS INC.												
GEISLER												
357165												
WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	2015 N	1944	-0-	-71	-0-	1944	3			Y	-0-	-0-
11	1860 N	1422	-0-	-438	-0-	1422	3			Y	-0-	-0-
12	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			Y	-0-	-0-
01	1953 N	1003	-0-	-950	-0-	1003	3			Y	-0-	-0-
02	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-	-0-
03	1860 N	1724	-0-	-136	-0-	1724	3			Y	-0-	-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

10	961 N	298	-0-	-663	-0-	298	2			N	-0-					378
11	840 N	800	-0-	-40	-0-	225	1	575	2	N	-0-					378
12	961 N	137	-0-	-824	-0-	137	2			N	-0-					378
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					378
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	210	1	702	2	N	-0-					378
*03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1444	2	68	9	N	62					440

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	60	1	878	2	N	-0-					85
11	780 N	714	-0-	-66	-0-	712	2	2	9	N	2	2	8			85
12	806 N	672	-0-	-134	-0-	668	2	4	9	N	4					89
01	806 N	719	-0-	-87	-0-	712	2	7	9	N	6					95
*02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	137	1	614	2	N	13	1	8			107
						14	9									
03	682 N	640	-0-	-42	-0-	631	2	9	9	N	8					115

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

10	620 X	327	-0-	-293	-0-	9	1	316	3	Y	2	1	8			5
						2	9									
11	487 X	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	3	Y	-0-					5
12	527 X	407	-0-	-120	-0-	20	1	381	3	Y	5					10
						6	9									
01	527 X	339	-0-	-188	-0-	17	1	319	3	Y	3					13
						3	9									
02	493 X	452	-0-	-41	-0-	22	1	421	3	Y	8					21
						9	9									
*03	785 X	785	-0-	-0-	-0-	34	1	734	3	Y	15					36
						17	9									

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

10	1736 N	1432	-0-	-304	-0-	369	1	1027	3	Y	33	5	8			52
						36	9									
11	1710 N	1131	-0-	-579	-0-	229	1	878	3	Y	22	1	8			73
						24	9									
12	1488 N	1097	-0-	-391	-0-	55	1	1042	3	Y	-0-					73
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	52	1	978	3	Y	26	59	1			40
						29	9									
02	1102 N	946	-0-	-156	-0-	47	1	888	3	Y	10	41	1			9
						11	9									
03	1085 N	941	-0-	-144	-0-	42	1	899	3	Y	-0-					9

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847										
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	235857	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	10028	PERF.	8763 - 10093		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1054 N	347	-0-	-707	-0-	116	1	229	3	Y	2	1	8	33
11	690 N	24	-0-	-666	-0-	2	9	21	3	Y	2			35
12	930 N	427	-0-	-503	-0-	1	1	404	3	Y	2			37
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	2	9	340	3	Y	4			41
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	1			42
03	434 N	367	-0-	-67	-0-	4	9	348	3	Y	3			45
						20	1							
						1	9							
						16	1							
						3	9							

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	239296	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9342 - 10092		
10	3286 X	1176	-0-	-2110	-0-	413	1	761	3	Y	2			11
11	1380 X	1100	-0-	-280	-0-	2	9	833	3	Y	3			14
12	1426 X	960	-0-	-466	-0-	264	1	912	3	Y	-0-			14
01	1426 X	869	-0-	-557	-0-	3	9	801	3	Y	24	11	1	27
02	1073 N	752	-0-	-321	-0-	48	1	711	3	Y	3	27	1	3
03	961 N	775	-0-	-186	-0-	42	1	740	3	Y	1			4
						26	9							
						38	1							
						3	9							
						34	1							
						1	9							

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	239872	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	10292	PERF.	9348 - 10086		
10	2976 X	1977	-0-	-999	-0-	120	1	1826	3	Y	28	5	8	34
11	2880 X	1210	-0-	-1670	-0-	31	9	1109	3	Y	21	1	8	54
12	2976 X	1203	-0-	-1773	-0-	78	1	1141	3	Y	2	1	8	55
01	2263 X	1396	-0-	-867	-0-	23	9	1276	3	Y	47	45	1	57
02	2117 X	1443	-0-	-674	-0-	60	1	1354	3	Y	15	57	1	15
03	1984 X	1081	-0-	-903	-0-	2	9	1016	3	Y	16	1	8	30
						68	1							
						52	9							
						72	1							
						17	9							
						47	1							
						18	9							

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239958	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	9860 - 9906		
10	2077 N	1805	-0-	-272	-0-	520	1	1244	3	Y	37	7	8	51
11	2160 N	2043	-0-	-117	-0-	41	9	1697	3	Y	19	1	8	69
12	2015 N	1628	-0-	-387	-0-	325	1	1546	3	Y	1			70
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	21	9	1537	3	Y	31	57	1	44
02	1972 X	1475	-0-	-497	-0-	81	1	1374	3	Y	25	46	1	23
03	2108 X	1452	-0-	-656	-0-	1	9	1385	3	Y	3			26
						81	1							
						34	9							
						73	1							
						28	9							
						64	1							
						3	9							

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847									
BROWN GAS UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	260220	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	10575 - 15413
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10	10695 X	9613	-0-	-1082	-0-	631 1	8927 3	N	50	20 8	170
11	10260 X	8677	-0-	-1583	-0-	55 9 209 1	8445 3	N	21	3 8	188
12	10168 X	9212	-0-	-956	-0-	23 9 9175 3	37 9	N	34	9 8	213
01	9765 X	9085	-0-	-680	-0-	9049 3	36 9	N	33	176 1	68
02	9135 X	7928	-0-	-1207	-0-	7900 3	28 9	N	25	3 8	90
03	9610 X	9531	-0-	-79	-0-	701 1	8775 3	N	50	3 8	137
						55 9					

GIBSON SWD		WELL #: 1D		RRCID ->	266066	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7614 - 7902
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		238952		RRCID ->		236120	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9678 - 9899
BALDWIN HEIRS CV		WELL #: 2										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
10	1550 N	1448	-0-	-102	-0-	160 1	1284 3	Y	4		125	
11	1500 N	632	-0-	-868	-0-	4 9 394 1	198 3	Y	36		161	
12	1550 N	963	-0-	-587	-0-	40 9 106 1	851 3	Y	5		166	
01	1457 N	962	-0-	-495	-0-	6 9 100 1	796 3	Y	60	168 1	58	
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	66 9 86 1	685 3	Y	20		78	
*03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	22 9 66 1	532 3	Y	22		100	
						24 9						

BENNETT		WELL #: 1		RRCID ->	242542	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9834 - 9950
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	26 1	206 3	N	-0-		58
11	540 N	76	-0-	-464	-0-	8 1	68 3	N	-0-		58
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	63 1	507 3	N	-0-		58
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	38 1	307 3	N	-0-		58
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	97 1	777 3	N	12		70
						13 9					
03	558 N	248	-0-	-310	-0-	28 1	220 3	N	-0-		70

INDIGO MINERALS LLC		423834		RRCID ->		242883	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	9862 - 10018
DEUTSCH		WELL #: 2										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
10	3162 X	2791	-0-	-371	-0-	2789 2	2 9	N	2		57	
11	3060 X	2581	-0-	-479	-0-	2574 2	7 9	N	6		63	
12	3131 X	2599	-0-	-532	-0-	2556 2	43 9	N	39		102	
01	3069 X	2582	-0-	-487	-0-	2560 2	22 9	N	20		122	
02	2726 X	2523	-0-	-203	-0-	2500 2	23 9	N	21	1 8	142	
03	2790 X	2629	-0-	-161	-0-	2628 2	1 9	N	1	1 8	142	

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834								
COOK		WELL #:		1	RRCID ->	245076	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	10117	PERF.	9928 - 9670
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2635 N	2504	-0-	-131	-0-	2504 2		N	-0-		100
11		2580 N	2306	-0-	-274	-0-	2306 2		N	-0-		100
12		2418 N	2342	-0-	-76	-0-	2342 2		N	-0-		100
01		2511 N	2281	-0-	-230	-0-	2281 2		N	-0-		100
02		2233 N	2206	-0-	-27	-0-	2203 2	3 9	N	3	1 8	102
03		2356 N	2349	-0-	-7	-0-	2348 2	1 9	N	1	1 8	102

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624								
PROPES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230829	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9879 - 10112
10		319 X	98	-0-	-221	-0-	98 3		N	-0-		99
11		165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		99
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		99
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		99
02		145 N	106	-0-	-39	-0-	106 3		N	-0-		99
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		99

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
HARRIS, JAMES F.		WELL #:		1	RRCID ->	215137	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9912 - 10146
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DEUTSCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215183	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8706 - 10052
10		3162 X	2510	-0-	-652	-0-	2510 2		N	-0-		77
11		2910 X	2322	-0-	-588	-0-	2322 2		N	-0-		77
12		2945 X	2359	-0-	-586	-0-	2356 2	3 9	N	3		80
01		2914 X	2283	-0-	-631	-0-	2283 2		N	-0-		80
02		2639 X	2163	-0-	-476	-0-	2162 2	1 9	N	1	1 8	80
*03		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2465 2	132 9	N	120	174 1	26

ALLEN, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	216170	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	9870 - 10111
10		1829 N	1698	-0-	-131	-0-	1698 2		N	-0-		104
11		2010 N	1279	-0-	-731	-0-	1279 2		N	-0-		104
12		1984 N	1392	-0-	-592	-0-	1392 2		N	-0-		104
01		1705 N	1427	-0-	-278	-0-	1427 2		N	-0-		104
02		1247 N	1197	-0-	-50	-0-	1196 2	1 9	N	1	1 8	104
03		1395 N	580	-0-	-815	-0-	580 2		N	-0-		104

ANDERSON, PEGGY ALLEN		WELL #:		1	RRCID ->	216248	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	10198	PERF.	9836 - 10117
10		3100 N	3684	-0-	584	2375	3645 2	39 9	N	35	177 1	27
11		3000 N	3137	-0-	137	2512	3137 2		N	-0-		27
12		5554 X	3042	-0-	-2512	-0-	3042 2		N	-0-		27
01		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2		N	-0-		27
02		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581 2		N	-0-		27
*03		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2		N	-0-		27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		775 N	609	-0-	-166	-0-	609 2		N	-0-		79
11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		79
12		713 N	644	-0-	-69	-0-	644 2		N	-0-		79
01		620 N	615	-0-	-5	-0-	615 2		N	-0-		79
02		870 N	501	-0-	-369	-0-	500 2	1 9	N	1	1 8	79
03		651 N	512	-0-	-139	-0-	512 2		N	-0-		79

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140												
10		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-		22
11		1590 N	1524	-0-	-66	-0-	1524 2		N	-0-		22
12		1612 N	866	-0-	-746	-0-	863 2	3 9	N	3		25
01		1674 N	805	-0-	-869	-0-	805 2		N	-0-		25
02		1479 N	1354	-0-	-125	-0-	1323 2	31 9	N	28	1 8	52
*03		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-		52

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936												
10		2511 N	2476	-0-	-35	-0-	2476 2		Y	-0-		-0-
11		2520 N	2323	-0-	-197	-0-	2323 2		Y	-0-		-0-
12		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2553 2	24 9	Y	22		22
01		2480 N	2285	-0-	-195	-0-	2285 2		Y	-0-		22
02		2378 X	2035	-0-	-343	-0-	2035 2		Y	-0-		22
03		2573 X	2317	-0-	-256	-0-	2265 2	52 9	Y	47	59 1	10

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108												
10		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2605 2	43 9	N	39		104
11		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2		N	-0-		104
12		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2647 2	9 9	N	8	87 1	25
01		2635 N	2540	-0-	-95	-0-	2540 2		N	-0-		25
02		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2		N	-0-		25
03		2666 N	2624	-0-	-42	-0-	2624 2		N	-0-		25

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115												
10		1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1341 2		N	-0-		68
11		1410 N	1226	-0-	-184	-0-	1226 2		N	-0-		68
12		1426 N	813	-0-	-613	-0-	813 2		N	-0-		68
01		1333 N	815	-0-	-518	-0-	721 2	94 9	Y	85	126 1	27
02		1189 N	646	-0-	-543	-0-	646 2		Y	-0-		27
03		806 N	653	-0-	-153	-0-	653 2		Y	-0-		27

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118												
10		217 N	94	-0-	-123	-0-	94 2		N	-0-		117
11		120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2		N	-0-		117
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		117
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		117
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		117
*03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		117

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		1705 N	1532	-0-	-173	-0-	1532	2			N	22
11		1560 N	1395	-0-	-165	-0-	1395	2			N	22
12		1550 N	1431	-0-	-119	-0-	1431	2			N	22
01		1519 N	1391	-0-	-128	-0-	1391	2			N	22
02		1363 N	1189	-0-	-174	-0-	1188	2	1	9	N	22
03		1426 N	1275	-0-	-151	-0-	1275	2			N	22

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902												
10		3999 X	3416	-0-	-583	-0-	3396	2	20	9	Y	53
11		3660 X	3267	-0-	-393	-0-	3215	2	52	9	Y	100
12		3782 X	3232	-0-	-550	-0-	3229	2	3	9	Y	103
01		3658 X	3194	-0-	-464	-0-	3194	2			Y	103
02		3422 X	2931	-0-	-491	-0-	2931	2			Y	103
03		3410 X	3183	-0-	-227	-0-	3132	2	51	9	Y	20

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125												
10		1829 X	1335	-0-	-494	-0-	1278	2	57	9	N	82
11		1770 N	776	-0-	-994	-0-	776	2			N	82
12		1829 N	669	-0-	-1160	-0-	669	2			N	82
01		1333 N	719	-0-	-614	-0-	719	2			N	82
02		754 N	665	-0-	-89	-0-	665	2			N	82
*03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	82

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096												
10		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	28
11		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	28
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110												
10		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	90
11		540 N	21	-0-	-519	-0-	21	2			N	90
12		124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	90
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	90
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	90

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104												
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	120
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	120
12		155 N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	120
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	120
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	120
*03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	120

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

10		682 N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-			20
11		930 N	763	-0-	-167	-0-	763	2			N	-0-			20
12		682 N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-			20
01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			20
02		725 N	636	-0-	-89	-0-	636	2			N	-0-			20
*03		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			20

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084															
10		2728 X	2532	-0-	-196	-0-	2508	2	24	9	N	22			47
11		2640 X	2214	-0-	-426	-0-	2214	2			N	-0-			47
12		2666 X	1517	-0-	-1149	-0-	1514	2	3	9	N	3			50
01		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			50
02		2146 N	-0-	-0-	-2146	-0-					N	-0-			50
03		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			50

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098															
10		2294 N	2258	-0-	-36	-0-	2258	2			N	-0-			70
11		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-			70
12		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2206	2	30	9	N	27			97
01		2263 N	2236	-0-	-27	-0-	2219	2	17	9	N	15			112
02		2146 N	2066	-0-	-80	-0-	2057	2	9	9	N	8	1	8	119
03		2232 N	2160	-0-	-72	-0-	2157	2	3	9	N	3			122

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926															
10		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-	173	1	33
11		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-			33
12		2015 N	1410	-0-	-605	-0-	1400	2	10	9	N	9			42
01		2294 N	1630	-0-	-664	-0-	1630	2			N	-0-			42
02		2291 N	2039	-0-	-252	-0-	2039	2			N	-0-			42
*03		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-			42

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378															
10		1457 N	1154	-0-	-303	-0-	1154	2			N	-0-			179
11		1320 N	1135	-0-	-185	-0-	1135	2			N	-0-			179
12		1302 N	1097	-0-	-205	-0-	1074	2	23	9	N	21	177	1	23
01		1147 N	1010	-0-	-137	-0-	1010	2			N	-0-			23
02		1102 N	1029	-0-	-73	-0-	1029	2			N	-0-			23
03		1085 N	923	-0-	-162	-0-	923	2			N	-0-			23

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781															
10		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1443	2	59	9	N	54			89
11		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-			89
12		1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			N	-0-			89
01		1488 N	1302	-0-	-186	-0-	1302	2			N	-0-			89
02		1421 N	865	-0-	-556	-0-	865	2			N	-0-			89
03		1302 N	706	-0-	-596	-0-	706	2			N	-0-			89

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #:		5	RRCID ->	227549	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	10137	PERF.	9745 - 10012
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #:		2	RRCID ->	227586	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	10176	PERF.	9851 - 10028
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			59
11	330 N	21	-0-	-309	-0-	21	2	N	-0-			59
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	491	2	6 9 N	5			64
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1300	2	6 9 N	5			69
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3 9 N	3			72
03	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2	N	-0-			72

RAINS GUL		WELL #:		1	RRCID ->	227837	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	9790 - 10094
10	1054 N	968	-0-	-86	-0-	966	2	2 9 N	2	2 8		27
11	930 N	10	-0-	-920	-0-	10	2	N	-0-			27
12	961 N	46	-0-	-915	-0-	46	2	N	-0-			27
01	961 N	415	-0-	-546	-0-	415	2	N	-0-			27
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			27
*03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			27

MOSELEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	228383	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9766 - 10070
10	961 N	944	-0-	-17	-0-	65	1	869 2 N	9	1 8		48
11	990 N	604	-0-	-386	-0-	59	1	521 2 N	22	1 8		69
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	77	1	881 2 N	2	1 8		70
01	930 N	893	-0-	-37	-0-	85	1	804 2 N	4			74
02	580 N	212	-0-	-368	-0-	21	1	191 2 N	-0-			74
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			74

LAMBERT		WELL #:		1	RRCID ->	229145	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	9730 - 10032
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARSHALL POTTERY		WELL #:		1	RRCID ->	229158	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	10211	PERF.	9730 - 10032
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-			44
11	1080 N	763	-0-	-317	-0-	762	2	1 9 N	1	1 8		44
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-			44
01	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	1027	2	N	-0-			44
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-			44
03	1178 N	1037	-0-	-141	-0-	1037	2	N	-0-			44

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3286 X	3254	-0-	-32	-0-	3201 2		53 9	N	48			175
11		3180 X	3139	-0-	-41	-0-	3139 2			N	-0-			175
12		3286 X	3218	-0-	-68	-0-	3218 2			N	-0-			175
01		3255 X	3184	-0-	-71	-0-	3184 2			N	-0-			175
02		3045 X	3014	-0-	-31	-0-	2975 2		39 9	N	35	182 1	1 8	27
03		3255 X	2951	-0-	-304	-0-	2951 2			N	-0-			27

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011														
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2			N	-0-			120
11		810 N	12	-0-	-798	-0-	12 2			N	-0-			120
12		837 N	514	-0-	-323	-0-	514 2			N	-0-			120
01		837 N	515	-0-	-322	-0-	515 2			N	-0-			120
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2			N	-0-			120
*03		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2			N	-0-			120

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021														
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2			N	-0-			139
11		240 N	164	-0-	-76	-0-	164 2			N	-0-			139
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			N	-0-			139
01		248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2			N	-0-			139
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-			139
*03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-			139

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054														
10		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2			N	-0-			62
11		1980 N	1404	-0-	-576	-0-	1404 2			N	-0-			62
12		1984 N	1500	-0-	-484	-0-	1497 2		3 9	N	3			65
01		2046 N	1291	-0-	-755	-0-	1291 2			N	-0-			65
02		1363 N	1297	-0-	-66	-0-	1288 2		9 9	N	8	1 8		72
03		1488 N	981	-0-	-507	-0-	981 2			N	-0-			72

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933														
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2			N	-0-			116
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2			N	-0-			116
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	566 2		3 9	N	3	92 1		27
01		403 N	267	-0-	-136	-0-	267 2			N	-0-			27
02		406 N	403	-0-	-3	-0-	403 2			N	-0-			27
03		558 N	383	-0-	-175	-0-	383 2			N	-0-			27

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150														
10		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2			N	-0-			124
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2			N	-0-			124
12		1674 N	822	-0-	-852	-0-	822 2			N	-0-			124
01		2108 N	855	-0-	-1253	-0-	855 2			N	-0-			124
02		1363 N	568	-0-	-795	-0-	568 2			N	-0-			124
03		837 N	835	-0-	-2	-0-	835 2			N	-0-			124

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069														
10		2573 N	2473	-0-	-100	-0-	2473 2			N	-0-			127
11		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2			N	-0-			127
12		2542 N	2476	-0-	-66	-0-	2418 2		58 9	N	53	155 1		25
01		2480 N	2419	-0-	-61	-0-	2419 2			N	-0-			25
02		2349 N	2247	-0-	-102	-0-	2247 2			N	-0-			25
03		2480 N	2383	-0-	-97	-0-	2359 2		24 9	N	22			47

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
10		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	100	1	1321	2	N	25
11		1500 N	918	-0-	-582	-0-	93	1	825	2	N	25
12		1426 N	1421	-0-	-5	-0-	113	1	1291	2	N	39
01		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	17	9				
01		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	137	1	1293	2	N	54
02		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	17	9				
02		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	119	1	1079	2	N	62
*03		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	9	9				
*03		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	43	1	1426	2	N	64
							2	9				

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981												
10		3069 X	2081	-0-	-988	-0-	298	1	1774	2	Y	104
11		2970 X	2184	-0-	-786	-0-	9	9	241	1	Y	192
12		3069 X	2064	-0-	-1005	-0-	97	9	235	1	Y	51
01		2883 X	2435	-0-	-448	-0-	34	9	247	1	Y	76
02		2610 X	2258	-0-	-352	-0-	28	9	247	1	Y	96
*03		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	23	9	249	1	Y	155
							65	9				

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962												
10		2821 N	2795	-0-	-26	-0-	401	1	2391	2	Y	3
11		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	3	9	269	1	Y	5
12		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2	9	292	1	Y	1
01		2790 N	2747	-0-	-43	-0-	2	9	280	1	Y	13
02		2610 X	2249	-0-	-361	-0-	13	9	246	1	Y	31
03		2790 X	2549	-0-	-241	-0-	20	9	278	1	Y	56
							28	9				

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123												
10		769 N	769	-0-	-0-	-0-	711	2	58	9	Y	94
11		630 N	495	-0-	-135	-0-	495	2			Y	94
12		713 N	353	-0-	-360	-0-	346	2	7	9	Y	25
01		775 N	588	-0-	-187	-0-	588	2			Y	25
02		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	2	1	9	Y	25
*03		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	25

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

10		2790 N	2509	-0-	-281	-0-	2503	2	6	9	N	135
11		2610 N	2424	-0-	-186	-0-	2424	2			N	135
12		2604 N	2417	-0-	-187	-0-	2407	2	10	9	N	144
01		2511 N	2442	-0-	-69	-0-	2441	2	1	9	N	145
02		2349 N	2233	-0-	-116	-0-	2233	2			N	145
03		2418 N	2212	-0-	-206	-0-	2212	2			N	145

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239												
10		961 N	790	-0-	-171	-0-	787	2	3	9	Y	37
11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	37
12		806 N	540	-0-	-266	-0-	538	2	2	9	Y	39
01		775 N	340	-0-	-435	-0-	338	2	2	9	Y	41
02		928 N	187	-0-	-741	-0-	187	2			Y	41
03		527 N	152	-0-	-375	-0-	152	2			Y	41

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574												
10		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	93
11		6240 X	403	-0-	-5837	-0-	403	2			N	93
12		6448 X	1	-0-	-6447	-0-	1	2			N	93
01		6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	93
02		6032 X	5473	-0-	-559	-0-	5436	2	37	9	N	127
03		6448 X	3390	-0-	-3058	-0-	3381	2	9	9	N	135

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900												
10		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	540	1	771	2	N	114
							21	9				
11		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	540	1	471	2	N	117
							3	9				
12		1457 N	776	-0-	-681	-0-	360	1	342	2	N	27
							74	9				
01		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	27
02		986 N	-0-	-0-	-986	-0-					N	27
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		713 N	364	-0-	-349	-0-	361	2	3	9	Y	3					58
11		690 N	349	-0-	-341	-0-	349	2			Y	-0-					58
12		713 N	76	-0-	-637	-0-	76	2			Y	-0-					58
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					58
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					58
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					58

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 9960																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10165 - 14518																	
10	33225	X	33225	-0-	-0-	-0-	32997	2	228	9	N	207	176	1			102
11	32130	X	20265	-0-	-11865	-0-	20080	2	185	9	N	168					270
12	33015	X	31610	-0-	-1405	-0-	31482	2	128	9	N	116	177	1			209
01	33232	X	29650	-0-	-3582	-0-	29471	2	179	9	N	163	180	1	4	8	188
02	31088	X	28982	-0-	-2106	-0-	28848	2	134	9	N	122	177	1	6	8	127
03	33232	X	30055	-0-	-3177	-0-	29828	2	227	9	N	206	177	1	4	8	152

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540																	
10	8339	X	6799	-0-	-1540	-0-	6622	2	177	9	N	161	192	1			204
11	7770	X	5969	-0-	-1801	-0-	5815	2	154	9	N	140					344
12	8029	X	6410	-0-	-1619	-0-	6354	2	56	9	N	51	178	1			217
01	7719	X	6659	-0-	-1060	-0-	6393	2	266	9	N	242	184	1	2	8	273
02	6351	X	6097	-0-	-254	-0-	5892	2	205	9	N	186	180	1			279
03	6789	X	5898	-0-	-891	-0-	5658	2	240	9	N	218	356	1			141

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	154690 X	95622	-0-	-59068	-0-	100	1	94644	2	N	798	863	1	28
11	142590 X	65378	-0-	-77212	-0-	878	9	64196	2	N	987	720	1	292
12	140864 X	109123	-0-	-31741	-0-	96	1	107846	2	N	1048	1079	1	193
01	132060 X	101499	-0-	-30561	-0-	1086	9	100376	2	N	908	908	1	182
02	113129 X	92970	-0-	-20159	-0-	124	1	91918	2	N	851	903	1	123
03	109120 X	94222	-0-	-14898	-0-	1153	9	93299	2	N	737	720	1	133
						124	1							
						999	9							
						116	1							
						936	9							
						112	1							
						811	9							

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190														
*11	63654 X	63654	-0-	-0-	-0-	61873	2	1781	9	N	1619	1252	1	241
12	175584 X	114338	-0-	-61246	-0-	112194	2	2144	9	N	1949	1814	1	285
01	175584 X	91848	-0-	-83736	-0-	90153	2	1695	9	N	1541	1619	1	91
02	164256 X	80888	-0-	-83368	-0-	79733	2	1155	9	N	1050	864	1	265
03	175584 X	76603	-0-	-98981	-0-	75629	2	974	9	N	885	915	1	226

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453														
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	107				Y	-0-			4
11	107 N	-0-	-0-	-107	-0-					Y	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029														
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	83	1	759	3	Y	-0-			17
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	334	1	606	3	Y	-0-			17
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	57	1	994	3	Y	-0-			17
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	38	1	907	3	Y	11			28
						12	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453															
STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2573 X	2483	-0-	-90	-0-	183	1	2300	3	Y	-0-			-0-
11		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	949	1	1719	3	Y	-0-			-0-
12		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	135	1	2537	3	Y	-0-			-0-
01		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	94	1	2468	3	Y	37			37
							41	9							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035															
10		2232 X	1902	-0-	-330	-0-	194	1	1708	3	Y	-0-			-0-
11		2040 X	1877	-0-	-163	-0-	668	1	1209	3	Y	-0-			-0-
12		2139 X	2080	-0-	-59	-0-	120	1	1960	3	Y	-0-			-0-
01		2139 X	2062	-0-	-77	-0-	73	1	1958	3	Y	28			28
							31	9							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002															
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
11		5 N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031															
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047															
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	74	1	657	3	Y	-0-			-0-
11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	370	1	670	3	Y	-0-			-0-
12		919 N	919	-0-	-0-	-0-	48	1	871	3	Y	-0-			-0-
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	789	3	Y	11			11
							12	9							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032															
10		3503 X	2885	-0-	-618	-0-	297	1	2588	3	Y	-0-			-0-
11		3270 X	3060	-0-	-210	-0-	1088	1	1972	3	Y	-0-			-0-
12		3317 X	2636	-0-	-681	-0-	172	1	2464	3	Y	-0-			-0-
01		3317 X	2332	-0-	-985	-0-	109	1	2186	3	Y	34			34
							37	9							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453															
BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	33	1	60	3	Y	-0-			-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-			-0-
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	1			1
							1	9							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983															
10		1209 X	537	-0-	-672	-0-	44	1	493	3	Y	-0-			-0-
11		1140 X	485	-0-	-655	-0-	172	1	313	3	Y	-0-			-0-
12		961 X	478	-0-	-483	-0-	26	1	452	3	Y	-0-			-0-
01		899 X	454	-0-	-445	-0-	18	1	428	3	Y	7			7
							8	9							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD															
XTO ENERGY INC. 945936															
HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70															
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76															
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)			//CONT.//		39724 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
HFU B			WELL #:		9405	RRCID ->	157092	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 1111 - 1120					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU -C-			WELL #:		605	RRCID ->	158150	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 1098 - 1106					

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU P			WELL #:		3319	RRCID ->	182324	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 1122 - 1126					

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA)					39724 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD						
XTO ENERGY INC.					945936												
HAWKINS GU 2			WELL #:		1 L	RRCID ->	031738	COMPL. DATE	11/07/1963	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 7211 - 7234					

10		10230 X	7649	-0-	-2581	-0-	7649	3			N	-0-					-0-
11		9900 X	7287	-0-	-2613	-0-	7287	3			N	-0-					-0-
12		10230 X	9835	-0-	-395	-0-	9835	3			N	-0-					-0-
01		10230 X	7665	-0-	-2565	-0-	7665	3			N	-0-					-0-
02		10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	3			N	-0-					-0-
*03		10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	3			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3			WELL #:		1	RRCID ->	032013	COMPL. DATE	12/27/1963	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 7632 - 7642					

10		2852 X	502	-0-	-2350	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
12		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
01		10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	10763	3			N	-0-					-0-
02		3915 X	1426	-0-	-2489	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03		4185 X	890	-0-	-3295	-0-	890	3			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5			WELL #:		1	RRCID ->	033093	COMPL. DATE	04/11/1964	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6795 - 6805					

10		34844 X	24596	-0-	-10248	-0-	24596	3			N	-0-					-0-
11		33720 X	21379	-0-	-12341	-0-	21379	3			N	-0-					-0-
12		34844 X	32079	-0-	-2765	-0-	32079	3			N	-0-					-0-
01		34426 X	34426	-0-	-0-	-0-	34426	3			N	-0-					-0-
02		35682 X	35682	-0-	-0-	-0-	35682	3			N	-0-					-0-
*03		35451 X	35451	-0-	-0-	-0-	35451	3			N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) XTO ENERGY INC. HAWKINS GU 9		//CONT.// 39724 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD								
		WELL #: 1		RRCID -> 035300		COMPL. DATE 02/05/1965		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8240 - 8311						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 4		WELL #: 2 A		RRCID -> 042768		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8246 - 8276						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 16A		WELL #: 1		RRCID -> 052812		COMPL. DATE 04/07/1972		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 7810 - 7840						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11		WELL #: 2 M		RRCID -> 224562		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7686 - 7714						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) XTO ENERGY INC. HFU L		39724 751 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD								
		WELL #: 3204		RRCID -> 148332		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 2208 - 2214						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q		WELL #: 9109		RRCID -> 185257		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2108 - 2209						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (SARATOGA-ANNOVA)														
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. TI-E										40311 890	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SABINE	
										665670				
WELL #: 110A										RRCID -> 147872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6139	PERF. 5578 - 6139
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107	
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2015 - PLUGGED 08/03/2015														
R. LACY SERVICES, LTD.														
USA COM										687208				
WELL #: 1										RRCID -> 265184	COMPL. DATE 09/20/2010	TOTAL DEPTH 5932	PERF. 6325 - 10039	
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2015 - P/A 10/12/15														
HENDEYSON (COTTON VALLEY)														
STROUD PETROLEUM, INC. PERRY ESTATE										40353 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUSK	
										828082				
WELL #: 1										RRCID -> 226576	COMPL. DATE 03/19/2007	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 11222 - 11268	
10	1707	R	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	-0-			135	
11	1528	R	1528	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	1	1	8	135	
12	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-			135	
01	1705	#	1640	-0-	-65	-0-	1640	2	N	-0-			135	
02	1595	#	1294	-0-	-301	-0-	1292	2	N	2	9		137	
03	1705	#	1290	-0-	-415	-0-	1290	2	N	-0-			137	
HENDEYSON (RUSK CO. PETTIT)														
LEHNERTZ-PAULKNER, INC. BENNETT, T. V. UNIT										40353 426	ASSOCIATED	49B	CNTY: RUSK	
										495689				
WELL #: 1										RRCID -> 016098	COMPL. DATE 09/19/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7247 - 7254	
10	527	#	241	-0-	-286	-0-	232	2	N	8			147	
11	606	R	606	-0-	-0-	-0-	593	2	N	12			159	
12	558	#	341	-0-	-217	-0-	324	2	N	15			174	
01	593	R	593	-0-	-0-	-0-	561	2	N	29	158	1	45	
02	580	#	478	-0-	-102	-0-	423	2	N	50			95	
*03	620	#	426	-0-	-194	-0-	391	2	N	32			127	
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC														
ELLIS ESTATE										501130				
WELL #: 1										RRCID -> 016109	COMPL. DATE 04/10/1958	TOTAL DEPTH 7912	PERF. 7255 - 7267	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			117	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			130	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			138	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			149	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			163	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			174	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
FREEMAN-MILLER G.U. 2										559624				
WELL #: 3										RRCID -> 222259	COMPL. DATE 08/26/2006	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 7233 - 7250	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT)			//CONT.//		40353 426	ASSOCIATED			49B		CNTY: RUSK	
SUNDOWN ENERGY LP					829482							
CRIM ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 179849		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 7286 - 7492
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROPER, LEON			WELL #:		4	RRCID -> 199963		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7293 - 7500
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		122

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK)					40353 710	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK	
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC					501130							
HOWARD -A-			WELL #:		1 T	RRCID -> 016131		COMPL. DATE 06/10/1958		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 7510 - 7640
10	0 W		-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-		-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-		-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-		-0-
01	0 W		-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-		-0-
02	0 W		-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-		-0-
03	0 W		-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-		-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)					40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK	
BOWLES ENERGY, INC.					084097							
GRAY			WELL #:		1	RRCID -> 210770		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10380 - 10572
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

DOUTHIT			WELL #:		1	RRCID -> 213527		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 10865		PERF.10351 - 10735
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	551	1	702	2	N	-0-	48
11	3000 N	9524	-0-	6524	6524	8315	1	1209	2	N	-0-	48
12	3100 N	1063	-0-	-2037	4487	301	1	762	2	N	-0-	48
01	3100 N	1565	-0-	-1535	2952	603	1	962	2	N	-0-	48
*02	3635 X	683	-0-	-2952		18	1	665	2	N	-0-	48
*03	1410 X	1410	-0-	-0-		690	1	720	2	N	-0-	48

HARRELL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 221605		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 10865		PERF.10490 - 10757
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	383	1	488	2	N	15	30
*11	690 N	687	-0-	-3	-0-	599	1	87	2	N	1 8	30
12	775 N	714	-0-	-61	-0-	203	1	511	2	N	-0-	30
01	775 N	540	-0-	-235	-0-	208	1	332	2	N	-0-	30
*02	667 N	546	-0-	-121	-0-	15	1	531	2	N	-0-	30
03	713 N	296	-0-	-417	-0-	145	1	151	2	N	-0-	30

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
 GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					100
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					100

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10342 - 10626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	8					78
11	2580 N	2475	-0-	-105	-0-	2463	2	12	9	N	11					89
12	2604 N	2270	-0-	-334	-0-	2258	2	12	9	N	11					100
01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2236	2	13	9	N	12					112
02	2407 N	-0-	-0-	-2407	-0-					N	2					114
03	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	5					119

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
 SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					165
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					165
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					165
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					165
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					165
*03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					165

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					183
11	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					183
12	124 X	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					183
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	465 N	371	-0-	-94	-0-	335	3	36	9	Y	33	29	1			7
11	570 N	367	-0-	-203	-0-	336	3	31	9	Y	28	32	1			3
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	283	3	23	9	Y	21	21	1			3
01	372 N	294	-0-	-78	-0-	260	3	34	9	Y	31	30	1			4
02	348 N	227	-0-	-121	-0-	199	3	28	9	Y	25	25	1			4
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					4

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1579	3	73	9	Y	66	87	1	4	8	45
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1502	3	64	9	Y	58	50	1			53
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1547	3	59	9	Y	54	50	1			57
01	1550 N	1433	-0-	-117	-0-	1372	3	61	9	Y	55	49	1			63
02	1508 N	1362	-0-	-146	-0-	1303	3	59	9	Y	54	49	1			68
03	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					68

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
PONE		WELL #:		1	RRCID ->	215591	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10738 - 11707	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		122 N	122	-0-	-0-	8 1	114 3		Y	-0-			-0-
11		109 N	109	-0-	-0-	7 1	102 3		Y	-0-			-0-
12		117 N	117	-0-	-0-	8 1	109 3		Y	-0-			-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	7 1	102 3		Y	-0-			-0-
02		116 N	111	-0-	-5	8 1	103 3		Y	-0-			-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124				Y	NO RPT			-0-

PONE, E.M. GU		WELL #:		2	RRCID ->	217433	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	10715 - 11687	
10		837 N	790	-0-	-47	41 1	606 3		Y	130			267
11		750 N	748	-0-	-2	143 9							
12		744 N	595	-0-	-149	40 1	558 3		Y	136	257 1		146
01		775 N	588	-0-	-187	150 9							
02		638 N	555	-0-	-83	41 1	531 3		Y	21	154 1		13
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	23 9							
						34 1	510 3		Y	40			53
						44 9							
						35 1	463 3		Y	52			105
						57 9							
									Y	NO RPT			105

PONE		WELL #:		3	RRCID ->	219795	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10720 - 11696	
10		527 N	363	-0-	-164	23 1	340 3		Y	-0-			-0-
11		954 N	954	-0-	-0-	64 1	890 3		Y	-0-			-0-
12		527 N	525	-0-	-2	38 1	487 3		Y	-0-			-0-
01		407 N	407	-0-	-0-	26 1	381 3		Y	-0-			-0-
02		928 N	391	-0-	-537	27 1	364 3		Y	-0-			-0-
03		527 N	NO RPT	-0-	-527				Y	NO RPT			-0-

FROST		WELL #:		1	RRCID ->	223219	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	11068	PERF.	10722 - 10889	
10		62 N	8	-0-	-54	5 3	3 9		N	3			98
11		90 N	-0-	-0-	-90				N	-0-			98
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
01		8 N	-0-	-0-	-8				N	1			99
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			99

PONE		WELL #:		4	RRCID ->	225266	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11882	PERF.	10687 - 11858	
10		1302 N	1243	-0-	-59	79 1	1164 3		Y	-0-			-0-
11		1200 N	1177	-0-	-23	79 1	1098 3		Y	-0-			-0-
12		1426 N	1209	-0-	-217	87 1	1122 3		Y	-0-			-0-
01		1240 N	1156	-0-	-84	73 1	1083 3		Y	-0-			-0-
02		1044 N	1018	-0-	-26	71 1	947 3		Y	-0-			-0-
03		1116 N	NO RPT	-0-	-1116				Y	NO RPT			-0-

FROST-WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	225329	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	12017	PERF.	11744 - 11824	
10		1581 N	1459	-0-	-122	1459 3			N	-0-			37
11		1560 N	-0-	-0-	-1560				N	-0-			37
12		1612 N	-0-	-0-	-1612				N	-0-			37
01		1457 N	352	-0-	-1105	352 3			N	-0-			37
*02		112 N	112	-0-	-0-	112 3			N	-0-			37
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			37

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	5 1	47 3	Y	27	17 1	44		
						30 9							
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4 1	46 3	Y	61	18 1	87		
						67 9							
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	Y	33	61 1	59		
						36 9							
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	4 1	38 3	Y	17	59 1	17		
						19 9							
02	116 N	77	-0-	-39	-0-	4 1	43 3	Y	27	16 1	28		
						30 9							
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		28		

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722													
10	3038 X	2712	-0-	-326	-0-	168 1	2478 3	Y	60	38 1	117		
						66 9							
11	2880 X	2568	-0-	-312	-0-	156 1	2362 3	Y	45	117 1	45		
						50 9							
12	2635 X	2585	-0-	-50	-0-	159 1	2386 3	Y	36	67 1	14		
						40 9							
01	2697 X	2517	-0-	-180	-0-	159 1	2314 3	Y	40		54		
						44 9							
02	2523 X	2329	-0-	-194	-0-	139 1	2157 3	Y	30	46 1	38		
						33 9							
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT		38		

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728													
10	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	996 1	907 3	Y	7		65		
						8 9							
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	882 1	832 3	Y	26		91		
						29 9							
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	911 1	841 3	Y	-0-		91		
						977 1	872 3	Y	-0-		91		
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	977 1	872 3	Y	-0-		91		
						853 1	911 3	Y	-0-		91		
*02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	853 1	911 3	Y	-0-		91		
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		91		

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914													
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	20 1	146 3	Y	3		43		
						3 9							
11	180 N	92	-0-	-88	-0-	14 1	76 3	Y	2		45		
						2 9							
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	13 1	82 3	Y	-0-		45		
						12 1	94 3	Y	-0-		45		
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	12 1	94 3	Y	-0-		45		
						7 1	74 3	Y	-0-		45		
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	7 1	74 3	Y	-0-		45		
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		45		

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		983 N	983	-0-	-0-	-0-	38	1	945	3	Y	-0-			-0-
11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	12	1	739	3	Y	-0-			-0-
12		640 N	640	-0-	-0-	-0-	11	1	629	3	Y	-0-			-0-
01		992 N	399	-0-	-593	-0-	8	1	391	3	Y	-0-			-0-
02		725 N	297	-0-	-428	-0-	6	1	291	3	Y	-0-			-0-
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770															
10		372 N	83	-0-	-289	-0-	2	1	12	3	Y	63	78	1	66
							69	9							
11		210 N	163	-0-	-47	-0-	12	1	66	3	Y	77			143
							85	9							
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	56	1	342	3	Y	32	92	1	83
							35	9							
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	64	61	1	86
							70	9							
02		145 N	119	-0-	-26	-0-	10	1	99	3	Y	9	80	1	15
							10	9							
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			15

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751															
10		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	719	1	1609	3	Y	-0-			-0-
11		2190 N	1600	-0-	-590	-0-	617	1	983	3	Y	-0-			-0-
12		2356 N	2072	-0-	-284	-0-	644	1	1428	3	Y	-0-			-0-
01		2325 N	1606	-0-	-719	-0-	678	1	928	3	Y	-0-			-0-
*02		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	725	1	1677	3	Y	-0-			-0-
03		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777															
10		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	429	1	647	3	N	38			160
							42	9							
11		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	424	1	581	3	N	81			241
							89	9							
12		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	490	1	484	3	N	24	171	1	94
							26	9							
01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	449	1	477	3	N	56			150
							62	9							
02		1044 N	721	-0-	-323	-0-	498	1	210	3	N	12			162
							13	9							
03		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			162

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820															
10		744 X	24	-0-	-720	-0-	2	1	18	3	Y	4	3	1	8
							4	9							
11		720 X	23	-0-	-697	-0-	2	1	19	3	Y	2	3	1	7
							2	9							
12		31 X	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	5	1	2
01		31 X	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	2	1	-0-
02		29 N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
03		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235692 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 7425 - 10714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

10	1953 X	1358	-0-	-595	-0-	1307	1	51	9	Y	46	70	1	1	8	48
11	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1076	1	42	9	Y	38					86
12	1426 X	1128	-0-	-298	-0-	1025	1	103	9	Y	94	56	1			124
01	1426 X	833	-0-	-593	-0-	630	1	203	3	Y	-0-	92	1			32
02	1073 N	596	-0-	-477	-0-	274	1	249	3	Y	66	30	1			68
						73	9									
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					68

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

10	3627 X	3519	-0-	-108	-0-	939	1	2370	3	Y	191	146	1	1	8	338
						210	9									
11	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	1090	1	2254	3	Y	214	140	1			412
						235	9									
12	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	1192	1	2198	3	Y	168	289	1			291
						185	9									
01	3534 X	3367	-0-	-167	-0-	1152	1	2016	3	Y	181	291	1	1	8	180
						199	9									
*02	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	1120	1	2417	3	Y	165	172	1			173
						182	9									
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					173

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10388 - 10774

10	4123 X	3574	-0-	-549	-0-	1748	1	1808	3	Y	16	26	1			17
						18	9									
11	3600 X	3254	-0-	-346	-0-	1830	1	1406	3	Y	16					33
						18	9									
12	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	1847	1	1897	3	Y	28	21	1			40
						31	9									
01	3720 X	2809	-0-	-911	-0-	1068	1	1668	3	Y	66	30	1			76
						73	9									
02	3335 X	1152	-0-	-2183	-0-	420	1	714	3	Y	16	70	1			22
						18	9									
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					22

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 10296 - 10810

10	3813 X	1610	-0-	-2203	-0-	527	1	1042	3	Y	37	24	1	1	8	72
						41	9									
11	2700 X	2264	-0-	-436	-0-	610	1	1623	3	Y	28	72	1			28
						31	9									
12	2418 X	2197	-0-	-221	-0-	659	1	1524	3	Y	13	36	1			5
						14	9									
01	2418 X	1903	-0-	-515	-0-	622	1	1266	3	Y	14					19
						15	9									
02	2175 N	1948	-0-	-227	-0-	598	1	1339	3	Y	10	16	1			13
						11	9									
03	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					13

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		930 N	683	-0-	-247	-0-	81	1	592	3	Y	9	10	1	2
11		840 N	350	-0-	-490	-0-	53	1	288	3	Y	8	8	1	2
12		651 N	283	-0-	-368	-0-	39	1	241	3	Y	3	4	1	1
01		682 N	67	-0-	-615	-0-	8	1	59	3	Y	-0-	1	1	-0-
02		348 N	100	-0-	-248	-0-	9	1	90	3	Y	1	1	1	-0-
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781															
10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			54
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			54
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			54
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			54
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			54

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			234
11		T. A.	84	-0-	84	84	13	1	71	3	Y	-0-			234
12		T. A.	121	-0-	121	205	17	1	104	3	Y	-0-			234
01		T. A.	138	-0-	138	343	16	1	122	3	Y	-0-			234
*02		443 X	100	-0-	-343	-0-	9	1	91	3	Y	-0-			234
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			234

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754															
10		403 X	27	-0-	-376	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			53
11		120 X	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			53
12		31 X	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			53
01		32 X	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-			53
02		29 N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			53
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			53

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739															
10		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	139	1	1013	3	Y	21			138
11		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	167	1	898	3	Y	15			153
12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	176	1	1075	3	Y	-0-			153
01		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	130	1	1018	3	Y	-0-			153
02		1044 N	371	-0-	-673	-0-	34	1	337	3	Y	-0-			153
03		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			153

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624											
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		11	RRCID ->	247573	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	7418 - 10734			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU		WELL #:		8	RRCID ->	249363	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	11646	PERF.	7430 - 10738	
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	64	1	464	3	Y	12	11 1	3
11	510 N	409	-0-	-101	-0-	13	9	337	3	Y	8	9 1	2
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	63	1	433	3	Y	5	6 1	1
01	527 N	434	-0-	-93	-0-	9	9	381	3	Y	4	4 1	1
02	406 N	284	-0-	-122	-0-	71	1	255	3	Y	3	3 1	1
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	6	9			Y	NO RPT		1

PONE		WELL #:		6H	RRCID ->	258783	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	11320 - 15071	
10	2666 X	1262	-0-	-1404	-0-	80	1	1173	3	Y	8		105
11	2850 X	992	-0-	-1858	-0-	9	9	899	3	Y	25		130
12	3224 X	1054	-0-	-2170	-0-	28	9	968	3	Y	10		140
01	3224 X	1068	-0-	-2156	-0-	75	1	977	3	Y	23		163
*02	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	11	9	934	3	Y	10		173
03	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-	66	1			Y	NO RPT		173

CRAIG GU		WELL #:		4H	RRCID ->	263845	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	10833	PERF.	10924 - 15255		
10	20491 X	18187	-0-	-2304	-0-	720	1	17096	3	Y	337	297 1	13 8	68
11	19560 X	17071	-0-	-2489	-0-	371	9	16017	3	Y	306	338 1		36
12	19840 X	17271	-0-	-2569	-0-	717	1	16239	3	Y	243	239 1	1 8	39
01	19065 X	16848	-0-	-2217	-0-	337	9	15722	3	Y	310	308 1	1 8	40
02	17226 X	15212	-0-	-2014	-0-	765	1	14103	3	Y	251	253 1		38
03	18197 X	NO RPT	-0-	-18197	-0-	267	9			Y	NO RPT			38

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		21576 X	20242	-0-	-1334	-0-		807	1	19170	3	Y	241	243 1 5 8 50
								265	9					
11		20880 X	18844	-0-	-2036	-0-		797	1	17804	3	Y	221	245 1 26
								243	9					
12		21576 X	19129	-0-	-2447	-0-		852	1	18087	3	Y	173	171 1 28
								190	9					
01		21018 X	18674	-0-	-2344	-0-		877	1	17552	3	Y	223	222 1 29
								245	9					
02		17980 X	17265	-0-	-715	-0-		952	1	16114	3	Y	181	183 1 27
								199	9					
03		19220 X	NO RPT	-0-	-19220	-0-						Y	NO RPT	27

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058														
10		10850 X	10774	-0-	-76	-0-		427	1	10138	3	Y	190	171 1 4 8 39
								209	9					
11		10500 X	9763	-0-	-737	-0-		410	1	9160	3	Y	175	193 1 21
								193	9					
12		10850 X	9477	-0-	-1373	-0-		420	1	8910	3	Y	134	133 1 22
								147	9					
01		10850 X	9406	-0-	-1444	-0-		438	1	8764	3	Y	185	183 1 24
								204	9					
02		10063 X	8806	-0-	-1257	-0-		482	1	8160	3	Y	149	151 1 22
								164	9					
03		10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-						Y	NO RPT	22

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A														
10		17794 X	16334	-0-	-1460	-0-		1023	1	15114	3	Y	179	114 1 1 8 346
								197	9					
11		17130 X	15188	-0-	-1942	-0-		924	1	13967	3	Y	270	346 1 270
								297	9					
12		17236 X	15234	-0-	-2002	-0-		940	1	14057	3	Y	215	401 1 84
								237	9					
01		17236 X	14579	-0-	-2657	-0-		922	1	13392	3	Y	241	1 8 324
								265	9					
02		15225 X	13094	-0-	-2131	-0-		782	1	12118	3	Y	176	273 1 227
								194	9					
03		16275 X	NO RPT	-0-	-16275	-0-						Y	NO RPT	227

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109														
10		29698 X	23391	-0-	-6307	-0-		937	1	22256	3	Y	180	218 1 6 8 37
								198	9					
11		28740 X	20950	-0-	-7790	-0-		890	1	19883	3	Y	161	179 1 19
								177	9					
12		27032 X	19965	-0-	-7067	-0-		892	1	18931	3	Y	129	127 1 21
								142	9					
01		27032 X	19140	-0-	-7892	-0-		902	1	18058	3	Y	164	164 1 21
								180	9					
02		20619 X	17378	-0-	-3241	-0-		961	1	16270	3	Y	134	135 1 20
								147	9					
03		22041 X	NO RPT	-0-	-22041	-0-						Y	NO RPT	20

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		62341 X	55527	-0-	-6814	-0-	2215	1	52587	3	Y	659	591 1	13 8 136
							725	9						
11		60180 X	50387	-0-	-9793	-0-	2129	1	47587	3	Y	610	673 1	73
							671	9						
12		59737 X	50777	-0-	-8960	-0-	2260	1	47988	3	Y	481	476 1	1 8 77
							529	9						
01		57598 X	47415	-0-	-10183	-0-	2224	1	44521	3	Y	609	607 1	1 8 78
							670	9						
02		51446 X	34607	-0-	-16839	-0-	1900	1	32183	3	Y	476	483 1	71
							524	9						
03		54994 X	NO RPT	-0-	-54994	-0-					Y	NO RPT		71

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233														

10		34007 X	26728	-0-	-7279	-0-	1006	1	25287	3	Y	395	292 1	204
							435	9						
11		32100 X	24162	-0-	-7938	-0-	375	1	23359	3	Y	389	467 1	126
							428	9						
12		32891 X	24012	-0-	-8879	-0-	415	1	23208	3	Y	354	297 1	183
							389	9						
01		31155 X	22047	-0-	-9108	-0-	415	1	21260	3	Y	338	380 1	141
							372	9						
02		25781 X	20242	-0-	-5539	-0-	410	1	19509	3	Y	294	297 1	138
							323	9						
03		26722 X	NO RPT	-0-	-26722	-0-					Y	NO RPT		138

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766														

10		46283 X	39019	-0-	-7264	-0-	1569	1	37259	3	Y	174	265 1	2 8 127
							191	9						
11		44790 X	35489	-0-	-9301	-0-	1512	1	33802	3	Y	159	139 1	147
							175	9						
12		46283 X	34738	-0-	-11545	-0-	1556	1	33025	3	Y	143	138 1	152
							157	9						
01		43617 X	30289	-0-	-13328	-0-	1433	1	28696	3	Y	145	132 1	165
							160	9						
02		36308 X	20732	-0-	-15576	-0-	1149	1	19459	3	Y	113	129 1	149
							124	9						
03		38812 X	NO RPT	-0-	-38812	-0-					Y	NO RPT		149

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639														

10		93434 X	69162	-0-	-24272	-0-	984	1	67815	3	Y	330	260 1	15 8 87
							363	9						
11		90000 X	64314	-0-	-25686	-0-	991	1	62998	3	Y	295	341 1	41
							325	9						
12		88102 X	61913	-0-	-26189	-0-	1007	1	60595	3	Y	283	232 1	2 8 90
							311	9						
01		74214 X	60018	-0-	-14196	-0-	1004	1	58506	3	Y	462	475 1	1 8 76
							508	9						
02		64699 X	53379	-0-	-11320	-0-	931	1	52024	3	Y	385	322 1	139
							424	9						
03		69161 X	NO RPT	-0-	-69161	-0-					Y	NO RPT		139

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.111070 - 16543														

10		46283 X	39811	-0-	-6472	-0-	39334	3	477	9	Y	434	449 1	1 8 102
							37114	3	545	9	Y	495	484 1	113
11		44790 X	37659	-0-	-7131	-0-	36836	3	529	9	Y	481	499 1	95
							38731	3	540	9	Y	491	504 1	82
12		46283 X	37365	-0-	-8918	-0-	34959	3	474	9	Y	431	409 1	104
01		45229 X	39271	-0-	-5958	-0-					Y	NO RPT		104
02		37352 X	35433	-0-	-1919	-0-					Y	NO RPT		104
03		39804 X	NO RPT	-0-	-39804	-0-					Y	NO RPT		104

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10		48639 X	41826	-0-	-6813	-0-	41411 3	415 9	Y	377	450 1	1 8			116
11		45690 X	38753	-0-	-6937	-0-	38314 3	439 9	Y	399	459 1				56
12		47213 X	38463	-0-	-8750	-0-	37959 3	504 9	Y	458	432 1				82
01		47213 X	36355	-0-	-10858	-0-	35744 3	611 9	Y	555	446 1				191
02		38628 X	32141	-0-	-6487	-0-	31622 3	519 9	Y	472	562 1				101
03		41292 X	NO RPT	-0-	-41292	-0-			Y	NO RPT					101

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275															
10		36022 X	35909	-0-	-113	-0-	1364 1	34282 3	Y	239	177 1				123
							263 9								
11		34860 X	31551	-0-	-3309	-0-	495 1	30800 3	Y	233	281 1				75
							256 9								
12		36022 X	31506	-0-	-4516	-0-	550 1	30722 3	Y	213	178 1				110
							234 9								
01		36022 X	26453	-0-	-9569	-0-	502 1	25734 3	Y	197	225 1				82
							217 9								
02		33060 X	23413	-0-	-9647	-0-	478 1	22759 3	Y	160	167 1				75
							176 9								
03		35340 X	NO RPT	-0-	-35340	-0-			Y	NO RPT					75

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762															
10		30876 X	25801	-0-	-5075	-0-	982 1	24687 3	Y	120	90 1				62
							132 9								
11		28980 X	22007	-0-	-6973	-0-	346 1	21532 3	Y	117	141 1				38
							129 9								
12		28985 X	21465	-0-	-7520	-0-	375 1	20973 3	Y	106	89 1				55
							117 9								
01		28985 X	18868	-0-	-10117	-0-	359 1	18396 3	Y	103	115 1				43
							113 9								
02		23780 X	16179	-0-	-7601	-0-	331 1	15751 3	Y	88	90 1				41
							97 9								
03		25420 X	NO RPT	-0-	-25420	-0-			Y	NO RPT					41

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968															
10		54281 X	44919	-0-	-9362	-0-	44442 3	477 9	Y	434	449 1	1 8			102
11		50430 X	38522	-0-	-11908	-0-	38089 3	433 9	Y	394	406 1				90
12		48918 X	38515	-0-	-10403	-0-	38120 3	395 9	Y	359	378 1				71
01		48608 X	36705	-0-	-11903	-0-	36300 3	405 9	Y	368	378 1				61
02		43384 X	30371	-0-	-13013	-0-	30016 3	355 9	Y	323	306 1				78
03		44919 X	NO RPT	-0-	-44919	-0-			Y	NO RPT					78

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103															
10		67735 X	45170	-0-	-22565	-0-	3509 1	41465 3	Y	178	163 1	7 8			53
							196 9								
11		63330 X	40781	-0-	-22549	-0-	3350 1	37236 3	Y	177	205 1				25
							195 9								
12		60605 X	39699	-0-	-20906	-0-	3473 1	36040 3	Y	169	139 1	1 8			54
							186 9								
01		57257 X	37908	-0-	-19349	-0-	3000 1	34605 3	Y	275	283 1	1 8			45
							303 9								
02		42253 X	33726	-0-	-8527	-0-	2913 1	30558 3	Y	232	193 1				84
							255 9								
03		45167 X	NO RPT	-0-	-45167	-0-			Y	NO RPT					84

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10		69533 X	47738	-0-	-21795	-0-	47318 3	420 9	Y		382	396 1	1 8	90
11		61380 X	42951	-0-	-18429	-0-	42565 3	386 9	Y		351	361 1		80
12		58125 X	41027	-0-	-17098	-0-	40673 3	354 9	Y		322	338 1		64
01		54560 X	34722	-0-	-19838	-0-	34363 3	359 9	Y		326	336 1		54
02		43355 X	28263	-0-	-15092	-0-	27951 3	312 9	Y		284	269 1		69
03		46345 X	NO RPT	-0-	-46345	-0-			Y		NO RPT			69

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138														
10		26784 X	23726	-0-	-3058	-0-	899 1	22590 3	Y		215	161 1		111
							237 9							
11		25920 X	22053	-0-	-3867	-0-	345 1	21477 3	Y		210	253 1		68
							231 9							
12		26009 X	22345	-0-	-3664	-0-	389 1	21746 3	Y		191	160 1		99
							210 9							
01		24118 X	21412	-0-	-2706	-0-	406 1	20806 3	Y		182	205 1		76
							200 9							
02		22214 X	20105	-0-	-2109	-0-	410 1	19521 3	Y		158	160 1		74
							174 9							
03		23715 X	NO RPT	-0-	-23715	-0-			Y		NO RPT			74

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272														
10		78709 X	39402	-0-	-39307	-0-	38991 3	411 9	Y		374	389 1	2 8	88
11		63480 X	33990	-0-	-29490	-0-	33671 3	319 9	Y		290	312 1		66
12		56668 X	32813	-0-	-23855	-0-	32548 3	265 9	Y		241	259 1		48
01		49786 X	31601	-0-	-18185	-0-	31331 3	270 9	Y		245	252 1		41
02		36511 X	26953	-0-	-9558	-0-	26716 3	237 9	Y		215	204 1		52
03		39029 X	NO RPT	-0-	-39029	-0-			Y		NO RPT			52

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205														
10		109306 X	67338	-0-	-41968	-0-	66381 3	957 9	Y		870	898 1	3 8	205
11		93540 X	61036	-0-	-32504	-0-	60224 3	812 9	Y		738	775 1		168
12		86986 X	58906	-0-	-28080	-0-	58199 3	707 9	Y		643	684 1		127
01		79515 X	56633	-0-	-22882	-0-	55912 3	721 9	Y		655	673 1		109
02		60900 X	49239	-0-	-11661	-0-	48606 3	633 9	Y		575	545 1		139
03		65100 X	NO RPT	-0-	-65100	-0-			Y		NO RPT			139

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422														
10		68479 X	33287	-0-	-35192	-0-	32619 3	668 9	Y		607	555 1	1 8	158
11		55170 X	30182	-0-	-24988	-0-	467 1	29063 3	Y		593	600 1		151
							652 9							
12		49755 X	29235	-0-	-20520	-0-	503 1	28128 3	Y		549	498 1		202
							604 9							
01		39742 X	27550	-0-	-12192	-0-	516 1	26421 3	Y		557	642 1		117
							613 9							
02		34771 X	23985	-0-	-10786	-0-	483 1	22989 3	Y		466	419 1	4 8	160
							513 9							
03		33294 X	NO RPT	-0-	-33294	-0-			Y		NO RPT			160

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10		64635 X	36661	-0-	-27974	-0-	36382	3	279	9	Y	254	281	1	1 8	66
11		51930 X	32607	-0-	-19323	-0-	514	1	32018	3	Y	68	117	1		17
							75	9								
12		46314 X	29753	-0-	-16561	-0-	522	1	29163	3	Y	62	56	1		23
							68	9								
01		38037 X	26729	-0-	-11308	-0-	511	1	26149	3	Y	63	73	1		13
							69	9								
02		33640 X	23454	-0-	-10186	-0-	481	1	22910	3	Y	57	48	1	4 8	18
							63	9								
03		35960 X	NO RPT	-0-	-35960	-0-					Y	NO RPT				18

PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792																
10		348781 X	59577	-0-	-289204	-0-	844	1	58182	3	Y	501	424	1	9 8	136
							551	9								
11		337530 X	54374	-0-	-283156	-0-	834	1	53031	3	Y	463	534	1		65
							509	9								
12		348781 X	54366	-0-	-294415	-0-	880	1	53004	3	Y	438	361	1	1 8	141
							482	9								
01		54359 X	54359	-0-	-0-	-0-	904	1	52665	3	Y	718	740	1	1 8	118
							790	9								
02		50605 X	49106	-0-	-1499	-0-	852	1	47594	3	Y	600	501	1		217
							660	9								
03		54095 X	NO RPT	-0-	-54095	-0-					Y	NO RPT				217

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105																
10		120745 X	30981	-0-	-89764	-0-	1660	1	28918	3	Y	366	443	1		113
							403	9								
11		116850 X	29083	-0-	-87767	-0-	1517	1	27131	3	Y	395	452	1		56
							435	9								
12		120745 X	28538	-0-	-92207	-0-	1478	1	26738	3	Y	293	296	1		53
							322	9								
01		120745 X	27525	-0-	-93220	-0-	1495	1	25635	3	Y	359	288	1		124
							395	9								
02		112955 X	24827	-0-	-88128	-0-	1292	1	23207	3	Y	298	358	1		64
							328	9								
03		30969 X	NO RPT	-0-	-30969	-0-					Y	NO RPT				64

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257																
*04		232050 X	187983	-0-	-44067	-0-	186342	3	1641	9	Y	1492	1723	1		115
*05		239785 X	166203	-0-	-73582	-0-	163555	3	2648	9	Y	2407	2354	1		168
*06		232050 X	141129	-0-	-90921	-0-	139233	3	1896	9	Y	1724	1804	1		88
*07		239785 X	131124	-0-	-108661	-0-	129303	3	1821	9	Y	1655	1591	1		152
*08		239785 X	119479	-0-	-120306	-0-	117694	3	1785	9	Y	1623	1555	1		220
*09		232050 X	105392	-0-	-126658	-0-	103765	3	1627	9	Y	1479	1307	1		392
*10		239785 X	100853	-0-	-138932	-0-	99408	3	1445	9	Y	1314	1395	1		311
*11		232050 X	90786	-0-	-141264	-0-	89431	3	1355	9	Y	1232	1262	1		281
*12		239785 X	87246	-0-	-152539	-0-	85974	3	1272	9	Y	1156	1208	1		229
*01		239785 X	83434	-0-	-156351	-0-	82139	3	1295	9	Y	1177	1210	1		196
*02		224315 X	72637	-0-	-151678	-0-	71497	3	1140	9	Y	1036	981	1		251
*03		239785 X	NO RPT	-0-	-239785	-0-					Y	NO RPT				251

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	269849 X	269529	-0-	-320	-0-	264157	3	5372	9	N	4884	4216	1		668	
*05	301413 X	272873	-0-	-28540	-0-	266919	3	5954	9	Y	5413	5569	1		512	
*06	291690 X	220461	-0-	-71229	-0-	215647	3	4814	9	Y	4376	4239	1		649	
*07	301413 X	196290	-0-	-105123	-0-	192624	3	3666	9	Y	3333	3732	1		250	
*08	301413 X	178973	-0-	-122440	-0-	175914	3	3059	9	Y	2781	2613	1		418	
*09	291690 X	160100	-0-	-131590	-0-	157570	3	2530	9	Y	2300	2383	1		335	
*10	301413 X	151488	-0-	-149925	-0-	148539	3	2949	9	Y	2681	2451	1		565	
*11	291690 X	134475	-0-	-157215	-0-	131700	3	2775	9	Y	2523	2788	1		300	
*12	301413 X	130179	-0-	-171234	-0-	128008	3	2171	9	Y	1974	1957	1		317	
*01	301413 X	121542	-0-	-179871	-0-	118737	3	2805	9	Y	2550	2539	1		328	
*02	281967 X	106530	-0-	-175437	-0-	104254	3	2276	9	Y	2069	2087	1		310	
*03	301413 X	NO RPT	-0-	-301413	-0-					Y	NO RPT				310	

DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906															
06	0	171633	-0-	171633	171633	168809	3	2824	9	Y	2567	1870	1		697
*07	393698 X	222065	-0-	-171633	-0-	218028	3	4037	9	Y	3670	3831	1		536
*08	273389 X	162986	-0-	-110403	-0-	160070	3	2916	9	Y	2651	2777	1		410
*09	264570 X	126771	-0-	-137799	-0-	124667	3	2104	9	Y	1913	1889	1		434
*10	273389 X	111996	-0-	-161393	-0-	109914	3	2082	9	Y	1893	1834	1		493
*11	264570 X	97002	-0-	-167568	-0-	1502	1	93535	3	Y	1786	1825	1		454
						1965	9								
*12	273389 X	90276	-0-	-183113	-0-	1557	1	86995	3	Y	1567	1444	1		577
						1724	9								
*01	273389 X	81873	-0-	-191516	-0-	1539	1	78802	3	Y	1393	1678	1		292
						1532	9								
*02	255751 X	68918	-0-	-186833	-0-	1392	1	66286	3	Y	1127	1029	1		390
						1240	9								
*03	273389 X	NO RPT	-0-	-273389	-0-					Y	NO RPT				390

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875															
*10	195920 X	NO RPT	-0-	-195920	-0-					Y	NO RPT				-0-
*11	189600 X	NO RPT	-0-	-189600	-0-					Y	NO RPT				-0-
*12	195920 X	NO RPT	-0-	-195920	-0-					Y	NO RPT				-0-
*01	195920 X	NO RPT	-0-	-195920	-0-					Y	NO RPT				-0-
*02	183280 X	NO RPT	-0-	-183280	-0-					Y	NO RPT				-0-
*03	195920 X	NO RPT	-0-	-195920	-0-					Y	NO RPT				-0-

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764															
07	0	39670	-0-	39670	39670	39000	3	670	9	Y	609	174	1		435
*08	249491 X	209821	-0-	-39670	-0-	205541	3	4280	9	Y	3891	3638	1		688
09	216240 X	176776	-0-	-39464	-0-	172421	3	4355	9	Y	3959	4220	1		427
10	223448 X	151622	-0-	-71826	-0-	147805	3	3817	9	Y	3470	3634	1		263
11	216240 X	127959	-0-	-88281	-0-	124380	3	3579	9	Y	3254	3163	1		354
12	223448 X	119887	-0-	-103561	-0-	115686	3	4201	9	Y	3819	3826	1		347
01	223448 X	106957	-0-	-116491	-0-	103882	3	3075	9	Y	2795	2782	1		360
02	209032 X	90977	-0-	-118055	-0-	88483	3	2494	9	Y	2267	2287	1		340
03	223448 X	NO RPT	-0-	-223448	-0-					Y	NO RPT				340

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647															
09	0	54595	-0-	54595	54595	53440	3	1155	9	Y	1050	1233	1		310
10	0	171072	-0-	171072	225667	168574	3	2498	9	Y	2271	2231	1		350
*11	377495 X	151828	-0-	-225667	-0-	149305	3	2523	9	Y	2294	2136	1		508
12	167927 X	140189	-0-	-27738	-0-	137986	3	2203	9	Y	2003	2170	1		341
01	167927 X	129564	-0-	-38363	-0-	127653	3	1911	9	Y	1737	1792	1		286
02	157093 X	112271	-0-	-44822	-0-	110668	3	1603	9	Y	1457	1216	1		527
03	167927 X	NO RPT	-0-	-167927	-0-					Y	NO RPT				527

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
 FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	406	2	50	9	N	45			139
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			139
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	471	2	9	9	N	8			147
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			147
*02	2900 N	3756	-0-	856	856	3756	2			N	-0-			147
*03	1249 N	393	-0-	-856	-0-	393	2			N	-0-			147

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	41	1	319	2	Y	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	37	1	277	2	Y	-0-			-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	35	1	264	2	Y	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	51	1	362	2	Y	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	55	1	417	2	Y	-0-			-0-
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	61	1	398	2	Y	2	1	1	1
						2	9							

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1647	2	3	9	N	3	1	8	172
11	1740 N	1414	-0-	-326	-0-	1414	2			N	-0-			172
12	1736 N	1525	-0-	-211	-0-	1499	2	26	9	N	24	166	1	30
01	1643 N	1342	-0-	-301	-0-	1340	2	2	9	N	2			32
02	1363 N	1188	-0-	-175	-0-	1188	2			N	-0-			32
03	1519 N	1513	-0-	-6	-0-	1513	2			N	-0-			32

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			157
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			157
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-			157
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			157
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			157
*03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			157

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

10		1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2				124
11		1080 N	948	-0-	-132	-0-	945	2	3	9		127
12		1023 N	813	-0-	-210	-0-	806	2	7	9	106 1	27
01		1116 N	922	-0-	-194	-0-	922	2				27
02		928 N	896	-0-	-32	-0-	896	2				27
*03		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2				27

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799												
10		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	142	1	1108	2	Y	5
							6	9				5 8
11		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	144	1	1088	2	Y	5
							6	9				5 8
12		1085 N	673	-0-	-412	-0-	77	1	590	2	Y	5
							6	9				5 8
01		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-
02		1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957												
10		372 N	237	-0-	-135	-0-	237	2				127
11		300 N	214	-0-	-86	-0-	206	2	8	9		134
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	261	2	65	9		27
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2				27
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2				27
03		341 N	208	-0-	-133	-0-	200	2	8	9		34

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814												
10		837 N	611	-0-	-226	-0-	611	2				25
11		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2				25
12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2				25
01		620 N	541	-0-	-79	-0-	538	2	3	9		28
02		1073 N	575	-0-	-498	-0-	575	2				28
03		651 N	452	-0-	-199	-0-	452	2				28

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946												
10		2573 X	1875	-0-	-698	-0-	1868	2	7	9		75
11		2490 X	1235	-0-	-1255	-0-	1227	2	8	9		82
12		2294 X	2087	-0-	-207	-0-	2087	2				82
01		2294 X	2060	-0-	-234	-0-	2060	2				82
02		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2				82
03		2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1975	2	24	9		104

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			72
11		60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-			72
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			72
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			72
02		29 N	12	-0-	-17	-0-	12	2			N	-0-			72
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			72

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985															
10		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1530	2	54	9	N	49			154
11		1560 N	1226	-0-	-334	-0-	1198	2	28	9	N	25			179
12		1736 N	1386	-0-	-350	-0-	1377	2	9	9	N	8	150	1	37
01		1581 N	1429	-0-	-152	-0-	1429	2			N	-0-			37
02		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-			37
*03		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-			37

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848															
10		1302 N	1132	-0-	-170	-0-	1132	2			N	-0-			17
11		1050 N	992	-0-	-58	-0-	992	2			N	-0-			17
12		1333 N	941	-0-	-392	-0-	941	2			N	-0-			17
01		1147 N	878	-0-	-269	-0-	878	2			N	-0-			17
02		957 N	631	-0-	-326	-0-	631	2			N	-0-			17
03		930 N	687	-0-	-243	-0-	687	2			N	-0-			17

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869															
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	N	5			30
11		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			30
12		744 N	625	-0-	-119	-0-	625	2			N	-0-			30
01		682 N	56	-0-	-626	-0-	56	2			N	-0-			30
02		580 N	-0-	-0-	-580	-0-	-0-				N	-0-			30
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-				N	-0-			30

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789															
10		2015 X	1482	-0-	-533	-0-	75	1	1406	2	Y	1	1	8	20
							1	9							
11		1950 X	1196	-0-	-754	-0-	63	1	1131	2	Y	2	2	8	20
							2	9							
12		1705 X	1317	-0-	-388	-0-	72	1	1166	2	Y	72	73	1	17
							79	9						2	8
01		1705 X	296	-0-	-1409	-0-	18	1	278	2	Y	-0-			17
02		1566 X	-0-	-0-	-1566	-0-	-0-				Y	-0-			17
03		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-				Y	-0-			17

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-		127
11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	639 2	36 9	N	33		160
12		310 N	239	-0-	-71	-0-	237 2	2 9	N	2		162
01		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-		162
02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1018 2	19 9	N	17		179
*03		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-		179

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828												
10		930 N	838	-0-	-92	-0-	95 1	743 2	Y	-0-		-0-
11		750 N	643	-0-	-107	-0-	75 1	568 2	Y	-0-		-0-
12		806 N	580	-0-	-226	-0-	67 1	513 2	Y	-0-		-0-
01		837 N	617	-0-	-220	-0-	77 1	540 2	Y	-0-		-0-
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	80 1	607 2	Y	-0-		-0-
03		589 N	203	-0-	-386	-0-	27 1	176 2	Y	-0-		-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750												
10		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2		N	-0-		20
11		1980 N	1855	-0-	-125	-0-	1855 2		N	-0-		20
12		2077 N	1931	-0-	-146	-0-	1931 2		N	-0-		20
01		2449 N	1864	-0-	-585	-0-	1864 2		N	-0-		20
02		1798 N	1735	-0-	-63	-0-	1735 2		N	-0-		20
03		1922 N	1674	-0-	-248	-0-	1674 2		N	-0-		20

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786												
10		2759 X	2675	-0-	-84	-0-	303 1	2366 2	Y	5	6 1	11
							6 9					
11		2670 X	2553	-0-	-117	-0-	298 1	2248 2	Y	6	5 1	12
							7 9					
12		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	326 1	2493 2	Y	6	6 1	12
							7 9					
01		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	345 1	2436 2	Y	13	17 1	8
							14 9					
02		2581 X	2518	-0-	-63	-0-	291 1	2208 2	Y	17	11 1	14
							19 9					
03		2821 X	1249	-0-	-1572	-0-	166 1	1081 2	Y	2	6 1	10
							2 9					

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940												
10		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		Y	-0-		50
11		840 N	808	-0-	-32	-0-	808 2		Y	-0-		50
12		959 N	959	-0-	-0-	-0-	863 2	96 9	Y	87	115 1	22
01		899 N	869	-0-	-30	-0-	869 2		Y	-0-		22
02		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		Y	-0-		22
03		961 N	892	-0-	-69	-0-	892 2		Y	-0-		22

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		806 N	167	-0-	-639	-0-	167 2			N	-0-	7 5	21
11		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1337 2	2	9	N	2		23
12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1363 2	4	9	N	4		27
01		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1255 2	3	9	N	3		30
02		1305 N	923	-0-	-382	-0-	923 2			N	-0-		30
03		1364 N	1035	-0-	-329	-0-	1035 2			N	-0-		30

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970													
10		1240 N	878	-0-	-362	-0-	861 2	17	9	N	15		30
11		1230 N	1002	-0-	-228	-0-	999 2	3	9	N	3		33
12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2			N	-0-		33
01		868 N	722	-0-	-146	-0-	722 2			N	-0-		33
02		957 N	546	-0-	-411	-0-	546 2			N	-0-		33
03		806 N	783	-0-	-23	-0-	783 2			N	-0-		33

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880													
10		837 N	292	-0-	-545	-0-	267 2	25	9	N	23		155
11		630 N	285	-0-	-345	-0-	270 2	15	9	N	14		169
12		527 N	146	-0-	-381	-0-	146 2			N	-0-		169
01		279 N	256	-0-	-23	-0-	195 2	61	9	N	55	177 1	47
02		290 N	248	-0-	-42	-0-	248 2			N	-0-		47
*03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2			N	-0-		47

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792													
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760													
10		651 N	278	-0-	-373	-0-	152 1	126	2	N	-0-		70
11		570 N	208	-0-	-362	-0-	93 1	115	2	N	-0-		70
12		527 N	264	-0-	-263	-0-	56 1	86	2	N	111	155 1	26
							122 9						
01		279 N	53	-0-	-226	-0-	31 1	22	2	N	-0-		26
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-		26
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		26

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682													
10		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	70 1	1534	2	N	1	1 8	95
							1 9						
11		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	49 1	996	2	N	-0-		95
12		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	60 1	1204	2	N	-0-		95
01		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	64 1	1222	2	N	-0-		95
02		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	58 1	1086	2	N	-0-		95
*03		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	74 1	1334	2	N	-0-		95

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006										TOTAL DEPTH	11200	PERF.10554	- 10752
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1426 N	1162	-0-	-264	-0-	1162	2	N	-0-			62	
11	1140 N	1035	-0-	-105	-0-	1027	2	N	7	7	8	62	
12	1209 N	703	-0-	-506	-0-	703	2	N	-0-			62	
01	1147 N	773	-0-	-374	-0-	773	2	N	-0-			62	
02	1015 N	780	-0-	-235	-0-	780	2	N	-0-			62	
*03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-			62	

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005										TOTAL DEPTH	11300	PERF.10971	- 11029
10	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	2	N	-0-			154	
11	540 N	399	-0-	-141	-0-	399	2	N	-0-			154	
12	527 N	375	-0-	-152	-0-	366	2	N	8	137	1	25	
01	465 N	69	-0-	-396	-0-	69	2	N	-0-			25	
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-			25	
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			25	

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006										TOTAL DEPTH	11200	PERF.10782	- 11010
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	120	1	30	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006										TOTAL DEPTH	11200	PERF.10824	- 11014
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-			99	
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			99	
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	284	2	N	84	153	1	30	
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			30	
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			30	
03	372 N	163	-0-	-209	-0-	163	2	N	-0-			30	

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006										TOTAL DEPTH	11015	PERF.10658	- 10846
10	4836 X	3200	-0-	-1636	-0-	159	1	Y	35	51	1	23	
						39	9						
11	4680 X	2823	-0-	-1857	-0-	147	1	Y	40	3	8	60	
						44	9						
12	4836 X	2816	-0-	-2020	-0-	161	1	Y	45	79	1	24	
						50	9						
01	3844 X	3531	-0-	-313	-0-	219	1	Y	24	3	8	45	
						26	9						
02	3596 X	3333	-0-	-263	-0-	212	1	Y	29	1	8	73	
						32	9						
03	3193 X	3061	-0-	-132	-0-	219	1	Y	31	76	1	27	
						34	9						

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006										TOTAL DEPTH	11215	PERF.10813	- 10890
10	341 N	169	-0-	-172	-0-	168	2	N	1	1	8	17	
11	420 N	300	-0-	-120	-0-	300	2	N	-0-			17	
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			17	
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			17	
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			17	
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-			17	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE

10		217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-	15
11		270 N	174	-0-	-96	-0-	174	2		N	-0-	15
12		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-	15
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-	15
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-	15
*03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-	15

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848												
10		2294 X	1413	-0-	-881	-0-	160	1	1253	2	Y	-0-
11		2520 X	1623	-0-	-897	-0-	190	1	1433	2	Y	-0-
12		2604 X	1552	-0-	-1052	-0-	180	1	1372	2	Y	-0-
01		2604 X	1434	-0-	-1170	-0-	178	1	1255	2	Y	-0-
							1	9				
02		1566 N	996	-0-	-570	-0-	116	1	880	2	Y	-0-
03		1550 N	729	-0-	-821	-0-	97	1	632	2	Y	-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
11		227 X	227	-0-	-0-	-0-	101	1	125	2	N	8
							1	9				
12		8 X	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	8
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
02		232 X	-0-	-0-	-232	-0-					N	8
03		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	8

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843												
10		744 N	402	-0-	-342	-0-	400	2	2	9	N	55
11		510 N	361	-0-	-149	-0-	361	2			N	55
12		403 N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	55
01		403 N	395	-0-	-8	-0-	391	2	4	9	N	59
02		348 N	245	-0-	-103	-0-	245	2			N	59
03		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	59

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846												
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	52
11		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	52
12		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1145	2	56	9	N	27
01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	27
02		783 N	-0-	-0-	-783	-0-					N	27
03		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	27

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745												
10		1736 X	298	-0-	-1438	-0-	104	1	87	2	N	97
							107	9				
11		1050 X	399	-0-	-651	-0-	179	1	220	2	N	97
12		713 X	205	-0-	-508	-0-	81	1	124	2	N	97
01		558 X	58	-0-	-500	-0-	34	1	24	2	N	97
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	97

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	132
11		606 X	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	N	137
12		389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	137
01		551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	137
02		580 X	541	-0-	-39	-0-	488	2	53	9	N	24
03		620 X	448	-0-	-172	-0-	448	2			N	24

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 10861												
10		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2139	2	1	9	N	47
11		2400 N	1092	-0-	-1308	-0-	1092	2			N	47
12		2325 N	655	-0-	-1670	-0-	508	2	147	9	N	27
01		2139 N	147	-0-	-1992	-0-	147	2			N	27
02		1044 N	101	-0-	-943	-0-	101	2			N	27
03		651 N	173	-0-	-478	-0-	173	2			N	27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942												
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	40
11		480 N	338	-0-	-142	-0-	335	2	3	9	Y	43
12		496 N	269	-0-	-227	-0-	261	2	8	9	Y	50
01		465 N	348	-0-	-117	-0-	348	2			Y	50
02		319 N	289	-0-	-30	-0-	289	2			Y	50
*03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	50

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747												
10		1147 N	185	-0-	-962	-0-	185	2			N	55
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	55
12		937 N	937	-0-	-0-	-0-	936	2	1	9	N	55
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	2			N	55
02		435 N	-0-	-0-	-435	-0-	-0-	2			N	55
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	2			N	55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820												
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	Y	33
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	33
12		186 N	150	-0-	-36	-0-	149	2	1	9	Y	33
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	2			Y	33
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-	-0-	2			Y	33
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	2			Y	33

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836												
10		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2749	2	1	9	N	40
11		1320 X	1112	-0-	-208	-0-	1112	2			N	40
12		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1	9	N	40
01		1364 X	375	-0-	-989	-0-	375	2			N	40
02		1276 X	151	-0-	-1125	-0-	151	2			N	40
03		1364 X	179	-0-	-1185	-0-	179	2			N	40

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818												
10		1209 N	309	-0-	-900	-0-	309	2			N	38
11		1140 N	934	-0-	-206	-0-	934	2			N	38
12		1178 N	614	-0-	-564	-0-	614	2			N	38
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	38
02		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	38
*03		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1201	2	10	9	N	47

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 10794												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2607 2	43 9	N	39		134
11		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2		N	-0-		134
12		2573 X	2559	-0-	-14	-0-	2479 2	80 9	N	73	180 1	27
01		2635 X	2426	-0-	-209	-0-	2426 2		N	-0-		27
02		2465 X	2231	-0-	-234	-0-	2231 2		N	-0-		27
03		2635 X	2362	-0-	-273	-0-	2362 2		N	-0-		27

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114												
10		248 N	93	-0-	-155	-0-	93 2		N	-0-		55
11		120 N	59	-0-	-61	-0-	59 2		N	-0-		55
12		310 N	23	-0-	-287	-0-	23 2		N	-0-		55
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		55
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		55
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857												
10		1953 N	1190	-0-	-763	-0-	650 1	540 2	N	-0-		109
11		1830 N	1000	-0-	-830	-0-	448 1	552 2	N	-0-		109
12		1643 N	1190	-0-	-453	-0-	467 1	723 2	N	-0-		109
01		1178 N	328	-0-	-850	-0-	194 1	134 2	N	-0-		109
02		957 N	-0-	-0-	-957	-0-			N	-0-		109
03		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		109

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904												
10		372 N	313	-0-	-59	-0-	313 2		N	-0-		25
11		480 N	373	-0-	-107	-0-	373 2		N	-0-		25
12		403 N	156	-0-	-247	-0-	156 2		N	-0-		25
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		25
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-			N	-0-		25
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956												
10		806 N	677	-0-	-129	-0-	677 2		Y	-0-		9
11		750 N	366	-0-	-384	-0-	363 2	3 9	Y	3		12
12		837 N	338	-0-	-499	-0-	337 2	1 9	Y	1		13
01		682 N	367	-0-	-315	-0-	367 2		Y	-0-		13
02		348 N	155	-0-	-193	-0-	155 2		Y	-0-		13
03		341 N	254	-0-	-87	-0-	254 2		Y	-0-		13

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	117 2	11 9	N	10		124
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-	94 1	30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-		30
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		30

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3038 X	2890	-0-	-148	-0-	328 1	2562 2		N	-0-			27
11		2880 X	2538	-0-	-342	-0-	297 1	2241 2		N	-0-			27
12		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	342 1	2610 2		N	105			132
							116 9							
01		2976 X	2634	-0-	-342	-0-	327 1	2307 2		N	-0-			132
02		2697 X	2075	-0-	-622	-0-	241 1	1834 2		N	-0-			132
03		3069 X	2335	-0-	-734	-0-	310 1	2025 2		N	-0-			132

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970														
10		713 N	150	-0-	-563	-0-	150 2			N	-0-			75
11		870 N	160	-0-	-710	-0-	160 2			N	-0-			75
12		279 N	135	-0-	-144	-0-	135 2			N	-0-			75
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			75
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			75
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			75

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014														
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			N	-0-			50
11		240 N	146	-0-	-94	-0-	146 2			N	-0-			50
12		248 N	193	-0-	-55	-0-	193 2			N	-0-			50
01		279 N	129	-0-	-150	-0-	129 2			N	-0-			50
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-			50
03		186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2			N	-0-			50

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928														
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			158
11		720 N	45	-0-	-675	-0-	41 2	4 9		N	4			162
12		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	7	143 1		26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821														
10		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	303 1	2365 2		Y	-0-			1
11		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	294 1	2215 2		Y	-0-			1
12		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	315 1	2403 2		Y	18	15 1	1 8	3
							20 9							
01		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	346 1	2438 2		Y	-0-			3
02		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	299 1	2266 2		Y	-0-			3
*03		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	377 1	2459 2		Y	35	33 1		5
							39 9							

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	35	-0-	-35	-0-	35	2 1	33 2	Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	35			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	35			Y	-0-			-0-
*03		35 X	-0-	-0-	-35	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 229178 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A																	
10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/29/2015																	

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148																	
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					90
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					90
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					90
01		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					90
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					90
03		186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					90

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921																	
10		651 N	504	-0-	-147	-0-	468	2	36	9	N	33					60
11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	648	2	180	9	N	164	177	1	1	8	46
12		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					46
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					46
02		812 N	510	-0-	-302	-0-	510	2			N	-0-					46
03		620 N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					46

FISCHER-REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 230715 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11000 - 11182																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034																	
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2790 X	1961	-0-	-829	-0-	98 1	1855 2	Y	7	9 1	4
11	2700 X	1654	-0-	-1046	-0-	88 1	1563 2	Y	3		7
12	2604 X	2040	-0-	-564	-0-	118 1	1920 2	Y	2	7 1	2
01	2604 X	1880	-0-	-724	-0-	116 1	1740 2	Y	22		24
02	2088 X	1642	-0-	-446	-0-	105 1	1534 2	Y	3		27
03	2046 X	1519	-0-	-527	-0-	109 1	1402 2	Y	7	25 1	9

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

10	5425 X	4534	-0-	-891	-0-	514 1	4020 2	Y	-0-		24
11	4740 X	4517	-0-	-223	-0-	520 1	3925 2	Y	65		89
12	5580 X	4939	-0-	-641	-0-	560 1	4278 2	Y	92	157 1	24
01	5580 X	3996	-0-	-1584	-0-	496 1	3500 2	Y	-0-		24
02	5220 X	4972	-0-	-248	-0-	579 1	4393 2	Y	-0-		24
*03	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	729 1	4756 2	Y	137	145 1	16

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	17 1	366 2	N	-0-		110
11	1350 N	242	-0-	-1108	-0-	11 1	231 2	N	-0-		110
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22 1	452 2	N	5	1 8	114
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	20 1	385 2	N	-0-		114
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	18 1	340 2	N	-0-		114
03	465 N	372	-0-	-93	-0-	19 1	350 2	N	3	65 1	52

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

10	1209 X	537	-0-	-672	-0-	61 1	476 2	Y	-0-		-0-
11	1170 X	627	-0-	-543	-0-	73 1	554 2	Y	-0-		-0-
12	1209 X	534	-0-	-675	-0-	62 1	472 2	Y	-0-		-0-
01	992 X	411	-0-	-581	-0-	51 1	360 2	Y	-0-		-0-
02	609 N	607	-0-	-2	-0-	71 1	536 2	Y	-0-		-0-
03	527 N	281	-0-	-246	-0-	37 1	244 2	Y	-0-		-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		107
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		107
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		107
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11 2		N	-0-		107
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		107

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	140	-0-	-418	-0-	140 2		N	-0-			27
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			27
12	155 N	92	-0-	-63	-0-	92 2		N	-0-			27
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			27

 CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			27
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	155 N	40	-0-	-115	-0-	40 2		N	-0-			27
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			27
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			27
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			27

 GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	90 1	1972 2	N	4	182 1		27
						4 9						
11	1920 N	1088	-0-	-832	-0-	51 1	1037 2	N	-0-			27
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	76 1	1518 2	N	-0-			27
01	2077 N	1723	-0-	-354	-0-	85 1	1638 2	N	-0-			27
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	94 1	1742 2	N	-0-			27
*03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	96 1	1722 2	N	-0-			27

 HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			47
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-			47
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

 RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			151
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	785 2	33 9	N	30			181
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-	147 1		34
01	868 N	806	-0-	-62	-0-	806 2		N	-0-			34
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-			34
03	806 N	762	-0-	-44	-0-	762 2		N	-0-			34

 HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	236659	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	11237	PERF.	9708 - 9938	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18	71 1		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

STROUD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	236680	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	10967 - 11030	
10	744 N	590	-0-	-154	-0-	590	2		N	-0-			54
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			54
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			54
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			54
02	783 N	696	-0-	-87	-0-	696	2		N	-0-			54
03	713 N	658	-0-	-55	-0-	658	2		N	-0-			54

STROUD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	236681	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11025 - 11059	
10	744 N	697	-0-	-47	-0-	697	2		N	-0-			47
11	690 N	610	-0-	-80	-0-	610	2		N	-0-			47
12	775 N	561	-0-	-214	-0-	561	2		N	-0-			47
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2		N	-0-			47
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			47
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1 9	N	1	1 8		47

STROUD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	236698	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	11013 - 11045	
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	860	2	59 9	N	54			79
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			79
12	868 N	798	-0-	-70	-0-	797	2	1 9	N	1	1 8		79
01	930 N	805	-0-	-125	-0-	805	2		N	-0-			79
02	783 N	766	-0-	-17	-0-	766	2		N	-0-			79
03	806 N	801	-0-	-5	-0-	801	2		N	-0-			79

HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	237167	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	10863 - 11034	
10	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	1310	2	1 9	N	1	1 8		32
11	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	1159	2	1 9	N	1	1 8		32
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	2	1 9	N	1	1 8		32
01	1302 N	1151	-0-	-151	-0-	1150	2	1 9	N	1	1 8		32
02	1131 N	942	-0-	-189	-0-	920	2	22 9	N	20			52
*03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1 9	N	1	1 8		52

HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	237194	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10855 - 11034	
10	651 N	380	-0-	-271	-0-	380	2		N	-0-			174
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	15	162 1		27
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			27
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			27
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			27
03	775 N	510	-0-	-265	-0-	510	2		N	-0-			27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	237202	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10917 - 11068	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008										TOTAL DEPTH	PERF.10900 - 11097				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007										TOTAL DEPTH	PERF.10720 - 10908				
10	3100 N	3548	-0-	448	448	3515	2	33	9	Y	30	1	8		85
11	2216 N	1768	-0-	-448	-0-	1748	2	20	9	Y	18				103
12	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2685	2	23	9	Y	21	107	1		17
01	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2433	2	10	9	Y	9	1	8		25
02	3306 X	2173	-0-	-1133	-0-	2173	2			Y	-0-				25
03	3534 X	2152	-0-	-1382	-0-	2150	2	2	9	Y	2				27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007										TOTAL DEPTH	PERF.10888 - 11066				
10	2356 X	412	-0-	-1944	-0-	412	2			Y	-0-				138
11	2100 X	1035	-0-	-1065	-0-	1033	2	2	9	Y	2				140
12	2108 X	1547	-0-	-561	-0-	1543	2	4	9	Y	4				144
01	2015 X	402	-0-	-1613	-0-	393	2	9	9	Y	8				152
02	1537 X	-0-	-0-	-1537	-0-					Y	-0-				152
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-				152

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007										TOTAL DEPTH	PERF.10800 - 10856				
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	8		42
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2				44
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	21	2	34	9	Y	31	65	1		10
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-				10
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-				10
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-				10

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008										TOTAL DEPTH	PERF.10865 - 11023				
10	1457 N	1045	-0-	-412	-0-	1044	2	1	9	N	1	1	8		42
11	1410 N	730	-0-	-680	-0-	730	2			N	-0-				42
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1510	2	1	9	N	1	1	8		42
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8		42
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1020	2	45	9	N	41	1	8		82
03	1519 N	1169	-0-	-350	-0-	1168	2	1	9	N	1	1	8		82

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008										TOTAL DEPTH	PERF.10876 - 11061				
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				137
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				137
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	95	2	6	9	N	5	32	1		110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				110
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				110

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007										TOTAL DEPTH	PERF.10758 - 10958				
10	1519 N	668	-0-	-851	-0-	667	2	1	9	N	1	1	8		28
11	1830 N	339	-0-	-1491	-0-	339	2			N	-0-				28
12	1550 N	275	-0-	-1275	-0-	275	2			N	-0-				28
01	682 N	294	-0-	-388	-0-	294	2			N	-0-				28
02	319 N	232	-0-	-87	-0-	232	2			N	-0-				28
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-				28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

10	961 N	675	-0-	-286	-0-	675	2			N	-0-					90
11	750 N	648	-0-	-102	-0-	648	2			N	-0-					90
12	961 N	855	-0-	-106	-0-	803	2	52	9	N	47	110	1			27
01	682 N	525	-0-	-157	-0-	525	2			N	-0-					27
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					27
*03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					27

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					84
11	390 N	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-					84
12	1023 N	865	-0-	-158	-0-	748	2	117	9	N	106					190
01	682 N	513	-0-	-169	-0-	513	2			N	-0-					190
02	957 X	468	-0-	-489	-0-	467	2	1	9	N	1	160	1			31
03	868 X	280	-0-	-588	-0-	280	2			N	-0-					31

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1	1	8			38
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					38
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					38
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1	1	8			127
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	N	5	1	8			131
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					131
03	279 N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					131

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			107
11	150 N	84	-0-	-66	-0-	84 2		N	-0-			107
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-			107
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			107
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	64 2		N	-0-			107
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	380 2	1 9	N	1	1 8		107

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

10	340 X	340	-0-	-0-	-0-	338 2	2 9	Y	2	47 1		13
11	1140 X	310	-0-	-830	-0-	310 2		Y	-0-			13
12	1178 X	301	-0-	-877	-0-	301 2		Y	-0-			13
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-			13
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			Y	-0-			13
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			13

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

10	5487 X	3450	-0-	-2037	-0-	3375 2	75 9	N	68	177 1	1 8	57
11	5310 X	682	-0-	-4628	-0-	682 2		N	-0-			57
12	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3956 2	2 9	N	2	2 8		57
01	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4003 2	2 9	N	2	2 8		57
02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3526 2	163 9	N	148	177 1	1 8	27
03	3968 X	3619	-0-	-349	-0-	3618 2	1 9	N	1	1 8		27

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831

10	3317 X	2506	-0-	-811	-0-	2505 2	1 9	N	1	1 8		187
11	3210 X	2355	-0-	-855	-0-	2331 2	24 9	N	22	178 1	1 8	30
12	3131 X	2137	-0-	-994	-0-	2136 2	1 9	N	1	1 8		30
01	2511 X	1778	-0-	-733	-0-	1778 2		N	-0-			30
02	2349 X	1771	-0-	-578	-0-	1771 2		N	-0-			30
03	2511 X	2506	-0-	-5	-0-	2505 2	1 9	N	1	1 8		30

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 C RRCID -> 243459 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10952 - 10770

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	2139 X	1915	-0-	-224	-0-	217	1	1694	2	Y	4	4	1	1
11	3090 X	2347	-0-	-743	-0-	274	1	2066	2	Y	6	4	1	3
12	3193 X	1585	-0-	-1608	-0-	183	1	1402	2	Y	-0-	3	1	-0-
01	3193 X	2032	-0-	-1161	-0-	251	1	1771	2	Y	9	7	1	2
02	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	323	1	2455	2	Y	15	9	1	8
03	2418 X	1891	-0-	-527	-0-	249	1	1627	2	Y	14	11	1	11

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913														
10	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-			115
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-			115
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	143	2	58	9	N	53	141	1	27
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			27
02	145 N	101	-0-	-44	-0-	101	2			N	-0-			27
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-			27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062														
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	581	2	3	9	N	3			149
11	540 N	313	-0-	-227	-0-	313	2			N	-0-			149
12	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-			149
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			149
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			149
*03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			149

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			15
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			15

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968														
10	3999 X	2859	-0-	-1140	-0-	2859	2			N	-0-			191
11	3660 X	2467	-0-	-1193	-0-	2466	2	1	9	N	1	1	8	191
12	3379 X	2288	-0-	-1091	-0-	2265	2	23	9	N	21	185	1	27
01	3100 X	2412	-0-	-688	-0-	2392	2	20	9	N	18			45
02	2900 X	2233	-0-	-667	-0-	2233	2			N	-0-			45
03	2852 X	2427	-0-	-425	-0-	2406	2	21	9	N	19			64

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3100 X	3046	-0-	-54	-0-	3045	2	1	9	N	1	1	8			122
11		3000 X	1822	-0-	-1178	-0-	1802	2	20	9	N	18					140
12		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3763	2	1	9	N	1	1	8			140
01		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3243	2	78	9	N	71	183	1	1	8	27
02		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					27
03		3100 X	3083	-0-	-17	-0-	3082	2	1	9	N	1	1	8			27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	5			28
11		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738																	
10		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2425	2	14	9	N	13	1	8			79
11		2280 X	1965	-0-	-315	-0-	1783	2	182	9	N	165	180	1			64
12		2201 X	1948	-0-	-253	-0-	1827	2	121	9	N	110	149	1	1	8	24
01		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					24
02		2291 X	-0-	-0-	-2291	-0-					N	-0-					24
03		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					24

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895																	
10		155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					32
11		420 N	19	-0-	-401	-0-	19	2			N	-0-					32
12		155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					32
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	216	2	8	9	N	7					39
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					39
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					39

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010																	
10		3100 X	2814	-0-	-286	-0-	2813	2	1	9	N	1	1	8			115
11		3000 X	2714	-0-	-286	-0-	2596	2	118	9	N	107	181	1	1	8	40
12		3007 X	2599	-0-	-408	-0-	2598	2	1	9	N	1	1	8			40
01		3007 X	2417	-0-	-590	-0-	2405	2	12	9	N	11	1	8			50
02		2813 X	2400	-0-	-413	-0-	2344	2	56	9	N	51	1	8			100
*03		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2531	2	130	9	N	118	179	1	1	8	38

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	133	1			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			66
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724																
10		28086 X	22908	-0-	-5178	-0-	1302	1	21500	2	N	96	171	1	2 8	27
							106	9								
11		27180 X	20907	-0-	-6273	-0-	1260	1	19645	2	N	2	2	8		27
							2	9								
12		25172 X	22205	-0-	-2967	-0-	1302	1	20688	2	N	195	184	1	3 8	35
							215	9								
01		24180 X	20207	-0-	-3973	-0-	1302	1	18903	2	N	2	2	8		35
							2	9								
02		21866 X	19229	-0-	-2637	-0-	1218	1	17793	2	N	198	181	1		52
							218	9								
03		22909 X	20004	-0-	-2905	-0-	1302	1	18593	2	N	99	1	8		150
							109	9								

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688																
10		7812 X	16	-0-	-7796	-0-	16	2			N	-0-	110	5		31
11		4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-				31
12		4216 X	1	-0-	-4215	-0-	1	2			N	-0-				31
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				31
02		9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	9464	2	364	9	N	331	178	1	1 8	183
*03		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6808	2	188	9	N	171	184	1	3 8	167

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460																
10		3131 X	2437	-0-	-694	-0-	116	1	2300	2	Y	19	1	8		54
							21	9								
11		2820 X	2521	-0-	-299	-0-	115	1	2367	2	Y	35	2	8		87
							39	9								
12		3720 X	3013	-0-	-707	-0-	140	1	2826	2	Y	43	100	1	2 8	28
							47	9								
01		3720 X	2352	-0-	-1368	-0-	115	1	2202	2	Y	32	1	8		59
							35	9								
02		3480 X	1594	-0-	-1886	-0-	82	1	1511	2	Y	1	1	8		59
							1	9								
03		3007 X	2514	-0-	-493	-0-	125	1	2260	2	Y	117	1	8		175
							129	9								

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034																
10		T. A.	11	-0-	11	-0-	11	2			N	-0-				82
11		11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				82
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				82
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	45136 X	41667	-0-	-3469	-0-	310	1	40509	2	Y	771	858	1	7 8	291
						848	9								
11	42630 X	38567	-0-	-4063	-0-	300	1	37462	2	Y	732	726	1	5 8	292
						805	9								
12	44051 X	39622	-0-	-4429	-0-	310	1	38502	2	Y	736	841	1	6 8	181
						810	9								
01	41974 X	38615	-0-	-3359	-0-	310	1	37493	2	Y	738	719	1	6 8	194
						812	9								
02	39266 X	34930	-0-	-4336	-0-	290	1	33916	2	Y	658	529	1	1 8	322
						724	9								
03	41664 X	38096	-0-	-3568	-0-	310	1	37014	2	Y	702	533	1	7 8	484
						772	9								

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060															
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827															
10	15004 X	12845	-0-	-2159	-0-	12617	2	228	9	N	207	188	1	70 5	94
												2	8		
11	13770 X	11315	-0-	-2455	-0-	11186	2	129	9	N	117	2	8	209	
12	13485 X	11559	-0-	-1926	-0-	11456	2	103	9	N	94	180	1	1 8	122
01	13237 X	11519	-0-	-1718	-0-	11363	2	156	9	N	142	190	1	2 8	72
02	12093 X	9152	-0-	-2941	-0-	9075	2	77	9	N	70			142	
03	12834 X	9436	-0-	-3398	-0-	9275	2	161	9	N	146	172	1	1 8	115

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652															
10	20925 X	17867	-0-	-3058	-0-	17665	2	202	9	N	184	185	1	94 5	81
												1	8		
11	19860 X	16752	-0-	-3108	-0-	16528	2	224	9	N	204	182	1	2 8	101
12	19809 X	16921	-0-	-2888	-0-	16725	2	196	9	N	178	188	1	2 8	89
01	19034 X	16512	-0-	-2522	-0-	16275	2	237	9	N	215	178	1	2 8	124
02	17371 X	15133	-0-	-2238	-0-	14957	2	176	9	N	160	183	1	1 8	100
03	17856 X	15666	-0-	-2190	-0-	15512	2	154	9	N	140	2	8	238	

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442															
10	16709 X	13862	-0-	-2847	-0-	13685	2	177	9	N	161	186	1	4 8	33
11	15480 X	13036	-0-	-2444	-0-	12901	2	135	9	N	123	5	8	151	
12	15438 X	13199	-0-	-2239	-0-	13070	2	129	9	N	117	176	1	5 8	87
01	15097 X	13029	-0-	-2068	-0-	12830	2	199	9	N	181	179	1	5 8	84
02	13485 X	12007	-0-	-1478	-0-	11926	2	81	9	N	74	2	8	156	
03	13857 X	13046	-0-	-811	-0-	12852	2	194	9	N	176	183	1	4 8	145

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742															
10	15407 X	13489	-0-	-1918	-0-	13335	2	154	9	N	140	178	1	4 8	174
11	14580 X	12586	-0-	-1994	-0-	12397	2	189	9	N	172	185	1	4 8	157
12	14384 X	12992	-0-	-1392	-0-	12814	2	178	9	N	162	184	1	3 8	132
01	14043 X	12671	-0-	-1372	-0-	12500	2	171	9	N	155	187	1	3 8	97
02	12992 X	11695	-0-	-1297	-0-	11502	2	193	9	N	175	189	1	1 8	82
03	13485 X	12431	-0-	-1054	-0-	12242	2	189	9	N	172	186	1	2 8	66

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

10		52545 X	46833	-0-	-5712	-0-	2330	1	44332	2	N	155	5	8		209
							171	9								
11		47820 X	42644	-0-	-5176	-0-	1986	1	40589	2	N	63	180	1	3 8	89
							69	9								
12		47647 X	39330	-0-	-8317	-0-	1852	1	37211	2	N	243	167	1	4 8	161
							267	9								
01		47647 X	38899	-0-	-8748	-0-	1913	1	36787	2	N	181	168	1	5 8	169
							199	9								
02		44573 X	33801	-0-	-10772	-0-	1710	1	31916	2	N	159	168	1		160
							175	9								
03		46841 X	35418	-0-	-11423	-0-	1851	1	33420	2	N	134	159	1		135
							147	9								

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834																
10		15655 X	12867	-0-	-2788	-0-	12699	2	168	9	N	153	181	1	3 8	157
11		14670 X	11843	-0-	-2827	-0-	11665	2	178	9	N	162	183	1	4 8	132
12		14477 X	12738	-0-	-1739	-0-	12569	2	169	9	N	154	187	1	4 8	95
01		14167 X	12708	-0-	-1459	-0-	12580	2	128	9	N	116	4	8		207
02		13253 X	11739	-0-	-1514	-0-	11597	2	142	9	N	129	191	1	1 8	144
03		12865 X	11654	-0-	-1211	-0-	11544	2	110	9	N	100	179	1	4 8	61

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762																
10		30628 X	27527	-0-	-3101	-0-	27234	2	293	9	N	266	350	1	5 8	118
11		28770 X	26226	-0-	-2544	-0-	25837	2	389	9	N	354	363	1	7 8	102
12		28799 X	26878	-0-	-1921	-0-	26527	2	351	9	N	319	365	1	6 8	50
01		28458 X	26159	-0-	-2299	-0-	25839	2	320	9	N	291	182	1	5 8	154
02		26419 X	24183	-0-	-2236	-0-	23816	2	367	9	N	334	358	1	1 8	129
03		27528 X	25094	-0-	-2434	-0-	24732	2	362	9	N	329	357	1	3 8	98

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502																
10		46407 X	18906	-0-	-27501	-0-	279	1	18469	2	N	144	178	1	3 8	75
							158	9								
11		44910 X	17361	-0-	-27549	-0-	17192	2	169	9	N	154	176	1	3 8	50
12		46407 X	17356	-0-	-29051	-0-	17209	2	147	9	N	134	80	1	2 8	102
01		46407 X	17067	-0-	-29340	-0-	16847	2	220	9	N	200	186	1	4 8	112
02		17632 X	15657	-0-	-1975	-0-	15511	2	146	9	N	133	191	1	1 8	53
03		18848 X	15769	-0-	-3079	-0-	15697	2	72	9	N	65	2	8		116

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602																
10		20212 X	18359	-0-	-1853	-0-	18021	2	338	9	N	307	372	1	5 8	126
11		18810 X	17666	-0-	-1144	-0-	17437	2	229	9	N	208	180	1	6 8	148
12		19034 X	17214	-0-	-1820	-0-	16961	2	253	9	N	230	168	1	6 8	204
01		18352 X	16989	-0-	-1363	-0-	16801	2	188	9	N	171	186	1		189
02		17168 X	15410	-0-	-1758	-0-	15201	2	209	9	N	190	333	1		46
03		18352 X	16159	-0-	-2193	-0-	15950	2	209	9	N	190	164	1		72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
10		31155 X	26795	-0-	-4360	-0-	279	1	26370	2	N	133	178	1 4 8 92
							146	9						
11		29280 X	24724	-0-	-4556	-0-	270	1	24181	2	N	248	180	1 5 8 155
							273	9						
12		29078 X	25023	-0-	-4055	-0-	279	1	24478	2	N	242	231	1 4 8 162
							266	9						
01		28675 X	23876	-0-	-4799	-0-	279	1	23323	2	N	249	365	1 4 8 42
							274	9						
02		24940 X	21622	-0-	-3318	-0-	261	1	21131	2	N	209	190	1 1 8 60
							230	9						
03		26660 X	22712	-0-	-3948	-0-	198	1	22233	2	N	255	180	1 4 8 131
							281	9						

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826														
10		23405 X	21197	-0-	-2208	-0-	279	1	20534	2	N	349	360	1 6 8 189
							384	9						
11		22050 X	20751	-0-	-1299	-0-	270	1	20147	2	N	304	180	1 7 8 306
							334	9						
12		22227 X	20338	-0-	-1889	-0-	279	1	19741	2	N	289	527	1 7 8 61
							318	9						
01		21390 X	20099	-0-	-1291	-0-	279	1	19526	2	N	267	168	1 1 8 159
							294	9						
02		20068 X	18109	-0-	-1959	-0-	261	1	17591	2	N	234	343	1 50
							257	9						
03		21452 X	18973	-0-	-2479	-0-	279	1	18420	2	N	249	175	1 124
							274	9						

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571														
10		22165 X	18016	-0-	-4149	-0-	17801	2	215	9	N	195	170	1 224 5 72
													2 8	
11		20340 X	16803	-0-	-3537	-0-	16529	2	274	9	N	249	176	1 4 8 141
							16410	2	238	9	N	216	167	1 3 8 187
12		19995 X	16648	-0-	-3347	-0-	15835	2	242	9	N	220	353	1 4 8 50
							14478	2	205	9	N	186	186	1 1 8 49
01		19344 X	16077	-0-	-3267	-0-	15055	2	240	9	N	218	178	1 3 8 86
02		17632 X	14683	-0-	-2949	-0-								
03		18011 X	15295	-0-	-2716	-0-								

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252														
10		38223 X	29997	-0-	-8226	-0-	2731	1	27036	2	N	209	353	1 18 8 106
							230	9						
11		34800 X	27539	-0-	-7261	-0-	2310	1	25023	2	N	187	25	8 268
							206	9						
12		34627 X	27262	-0-	-7365	-0-	2370	1	24697	2	N	177	180	1 20 8 245
							195	9						
01		32829 X	26441	-0-	-6388	-0-	2358	1	23898	2	N	168	181	1 3 8 229
							185	9						
02		28652 X	23896	-0-	-4756	-0-	2204	1	21538	2	N	140	182	1 187
							154	9						
03		30008 X	24669	-0-	-5339	-0-	2351	1	22152	2	N	151	190	1 148
							166	9						

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
10	25978 X	22057	-0-	-3921	-0-	121 1	21787 2	N	135	175 1	11 8	51		
11	24240 X	21360	-0-	-2880	-0-	149 9	21088 2	N	143	13 8		181		
12	24242 X	21175	-0-	-3067	-0-	115 1	20540 2	N	470	518 1	10 8	123		
01	23126 X	20573	-0-	-2553	-0-	157 9	20280 2	N	154	182 1		95		
02	20648 X	18577	-0-	-2071	-0-	118 1	18320 2	N	131			226		
03	22072 X	19667	-0-	-2405	-0-	517 9	19359 2	N	170	180 1		216		

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650														
10	24583 X	21501	-0-	-3082	-0-	124 1	19448 2	N	50	10 8		229		
11	23790 X	21174	-0-	-2616	-0-	169 9	19166 2	N	216	181 1	17 8	247		
12	23746 X	21354	-0-	-2392	-0-	1770 1	19243 2	N	241	356 1	13 8	119		
01	23405 X	20881	-0-	-2524	-0-	238 9	18834 2	N	172	166 1		125		
02	20474 X	18911	-0-	-1563	-0-	1846 1	17008 2	N	148	176 1		97		
03	21886 X	19610	-0-	-2276	-0-	265 9	17573 2	N	156	162 1		91		

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397														
10	35836 X	29130	-0-	-6706	-0-	1998 1	28492 2	N	436	515 1	6 8	67		
11	33180 X	28811	-0-	-4369	-0-	480 9	28518 2	N	125	11 8		181		
12	30876 X	28564	-0-	-2312	-0-	155 1	27949 2	N	413	363 1	10 8	221		
01	30752 X	25890	-0-	-4862	-0-	138 9	25423 2	N	284	375 1		130		
02	27840 X	24371	-0-	-3469	-0-	161 1	23950 2	N	248	193 1		185		
03	29760 X	25716	-0-	-4044	-0-	454 9	25150 2	N	371	364 1		192		

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720														
10	42873 X	33646	-0-	-9227	-0-	155 1	31392 2	N	324	332 1	6 8	223		
11	39360 X	32330	-0-	-7030	-0-	356 9	30499 2	N	320	351 1	8 8	184		
12	39463 X	32472	-0-	-6991	-0-	1479 1	30587 2	N	338	365 1	6 8	151		
01	37169 X	32445	-0-	-4724	-0-	352 9	30510 2	N	314	186 1	7 8	272		
02	32161 X	29682	-0-	-2479	-0-	1513 1	27854 2	N	286	351 1	3 8	204		
03	33635 X	30359	-0-	-3276	-0-	372 9	28467 2	N	284	182 1	5 8	301		

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	38347 X	25822	-0-	-12525	-0-	270	1	25351	2	N	183	145	5	2 8 75
						201	9							
11	35040 X	26038	-0-	-9002	-0-	270	1	25474	2	N	267	167	1	4 8 171
						294	9							
12	32798 X	26664	-0-	-6134	-0-	279	1	26103	2	N	256	184	1	4 8 239
						282	9							
01	30907 X	25865	-0-	-5042	-0-	279	1	25286	2	N	273	369	1	3 8 140
						300	9							
02	26941 X	22913	-0-	-4028	-0-	261	1	22389	2	N	239	183	1	1 8 195
						263	9							
03	26908 X	23650	-0-	-3258	-0-	254	1	23230	2	N	151	182	1	2 8 162
						166	9							

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274														
10	11563 X	8727	-0-	-2836	-0-	310	1	8017	2	N	364	363	1	4 8 147
						400	9							
11	10350 X	6823	-0-	-3527	-0-	6546	2	277	9	N	252	341	1	4 8 54
12	9486 X	5749	-0-	-3737	-0-	5473	2	276	9	N	251	178	1	3 8 124
01	9486 X	4955	-0-	-4531	-0-	4798	2	157	9	N	143	188	1	3 8 76
02	8178 X	4769	-0-	-3409	-0-	4436	2	333	9	N	303	177	1	1 8 201
03	8742 X	6115	-0-	-2627	-0-	5807	2	308	9	N	280	358	1	2 8 121

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287														
10	14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	2675	1	11508	2	N	128	158	1	8 8 107
						141	9							
11	13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	2588	1	10764	2	N	62	9	8	160
						68	9							
12	13454 X	13454	-0-	-0-	-0-	2674	1	10769	2	N	10	10	8	160
						11	9							
01	12958 X	12880	-0-	-78	-0-	2674	1	10202	2	N	4	4	8	160
						4	9							
02	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	2503	1	9569	2	N	-0-	-0-		160
*03	12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	2676	1	10064	2	N	-0-	-0-		160

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227														
10	56761 X	44075	-0-	-12686	-0-	279	1	43159	2	N	579	528	1	11 8 168
						637	9							
11	52050 X	43519	-0-	-8531	-0-	270	1	42742	2	N	461	528	1	12 8 89
						507	9							
12	49879 X	42169	-0-	-7710	-0-	279	1	41322	2	N	516	373	1	12 8 220
						568	9							
01	49011 X	40450	-0-	-8561	-0-	279	1	39702	2	N	426	372	1	274
						469	9							
02	42659 X	36053	-0-	-6606	-0-	261	1	35352	2	N	400	543	1	131
						440	9							
03	44981 X	36363	-0-	-8618	-0-	270	1	35639	2	N	413	369	1	175
						454	9							

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187														
10	9672 X	7618	-0-	-2054	-0-	7520	2	98	9	N	89	178	1	1 8 86
11	9210 X	7030	-0-	-2180	-0-	6932	2	98	9	N	89	1	8	174
12	8711 X	6964	-0-	-1747	-0-	6898	2	66	9	N	60	177	1	1 8 56
01	8091 X	6597	-0-	-1494	-0-	6513	2	84	9	N	76	1	8	131
02	7453 X	5876	-0-	-1577	-0-	5842	2	34	9	N	31			162
03	7626 X	6242	-0-	-1384	-0-	6172	2	70	9	N	64	188	1	1 8 37

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	81375 X	50004	-0-	-31371	-0-	279	1	49484	2	N	219	195	5	2 8 80
						241	9							
11	71910 X	44750	-0-	-27160	-0-	270	1	44111	2	N	335	353	1	3 8 59
						369	9							
12	68355 X	43202	-0-	-25153	-0-	279	1	42564	2	N	326	188	1	3 8 194
						359	9							
01	62992 X	41230	-0-	-21762	-0-	279	1	40647	2	N	276	190	1	3 8 277
						304	9							
02	51823 X	36909	-0-	-14914	-0-	261	1	36373	2	N	250	358	1	2 8 167
						275	9							
03	50003 X	38052	-0-	-11951	-0-	261	1	37581	2	N	191	180	1	3 8 175
						210	9							

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155														
10	40889 X	32228	-0-	-8661	-0-	279	1	31498	2	N	410	523	1	11 8 122
						451	9							
11	37470 X	29866	-0-	-7604	-0-	270	1	29069	2	N	479	354	1	12 8 235
						527	9							
12	36487 X	29653	-0-	-6834	-0-	279	1	28927	2	N	406	526	1	9 8 106
						447	9							
01	34875 X	28648	-0-	-6227	-0-	279	1	27908	2	N	419	344	1	10 8 171
						461	9							
02	31146 X	26030	-0-	-5116	-0-	261	1	25426	2	N	312	362	1	5 8 116
						343	9							
03	32240 X	27270	-0-	-4970	-0-	279	1	26609	2	N	347	355	1	8 8 100
						382	9							

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980														
10	279031 X	45552	-0-	-233479	-0-	279	1	44437	2	N	760	704	1	5 8 165
						836	9							
11	270030 X	42305	-0-	-227725	-0-	270	1	41245	2	N	718	709	1	6 8 168
						790	9							
12	279031 X	41796	-0-	-237235	-0-	279	1	40810	2	N	643	549	1	6 8 256
						707	9							
01	279031 X	40357	-0-	-238674	-0-	279	1	39308	2	N	700	725	1	6 8 225
						770	9							
02	42659 X	36627	-0-	-6032	-0-	261	1	35669	2	N	634	560	1	2 8 297
						697	9							
03	45539 X	38168	-0-	-7371	-0-	252	1	37200	2	N	651	704	1	4 8 240
						716	9							

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672														
10	166191 X	94364	-0-	-71827	-0-	93124	2	1240	9	N	1127	1065	1	8 8 363
11	136890 X	83741	-0-	-53149	-0-	82506	2	1235	9	N	1123	1248	1	9 8 229
12	122419 X	81319	-0-	-41100	-0-	80164	2	1155	9	N	1050	1062	1	7 8 210
01	110360 X	77762	-0-	-32598	-0-	76457	2	1305	9	N	1186	1081	1	6 8 309
02	90770 X	66726	-0-	-24044	-0-	65923	2	803	9	N	730	725	1	1 8 313
03	94364 X	66299	-0-	-28065	-0-	65334	2	965	9	N	877	918	1	6 8 266

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	

10		336 X	336	-0-	-0-	-0-	78	1	258	2	N	-0-				-0-	
11		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	60	1	2511	2	N	74	2	8		72	
							81	9									
12		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	30	1	1718	2	N	32	76	1	1	8	
							35	9									
01		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	21	1	1364	2	N	1	1	8		27	
							1	9									
02		2552 X	1435	-0-	-1117	-0-	33	1	1401	2	N	1	1	8		27	
							1	9									
03		2728 X	1634	-0-	-1094	-0-	39	1	1495	2	N	91	1	8		117	
							100	9									

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910																	
10		144398 X	83306	-0-	-61092	-0-	310	1	81570	2	N	1296	1261	1	20	8	155
							1426	9									
11		126270 X	79956	-0-	-46314	-0-	300	1	78139	2	N	1379	1470	1	26	8	38
							1517	9									
12		112282 X	79717	-0-	-32565	-0-	310	1	78045	2	N	1238	1107	1	18	8	151
							1362	9									
01		97712 X	75823	-0-	-21889	-0-	310	1	74253	2	N	1145	1097	1	24	8	175
							1260	9									
02		81287 X	67753	-0-	-13534	-0-	290	1	66326	2	N	1034	917	1	6	8	286
							1137	9									
03		83297 X	68550	-0-	-14747	-0-	290	1	67154	2	N	1005	1109	1	13	8	169
							1106	9									

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961																	
10		124806 X	76269	-0-	-48537	-0-	586	1	74582	2	N	1001	1104	1	8	8	61
							1101	9									
11		105180 X	62961	-0-	-42219	-0-	566	1	61504	2	N	810	722	1	5	8	144
							891	9									
12		101711 X	55774	-0-	-45937	-0-	584	1	54395	2	N	723	741	1	4	8	122
							795	9									
01		93465 X	49713	-0-	-43752	-0-	588	1	48456	2	N	608	554	1	4	8	172
							669	9									
02		73979 X	43361	-0-	-30618	-0-	551	1	42236	2	N	522	555	1	2	8	137
							574	9									
03		76260 X	44984	-0-	-31276	-0-	569	1	43858	2	N	506	562	1	4	8	77
							557	9									

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11270 - 16073																	
10		239258 X	146293	-0-	-92965	-0-	144120	2	2173	9	N	1975	1958	1	14	8	193
11		185760 X	130385	-0-	-55375	-0-	128533	2	1852	9	N	1684	1592	1	16	8	269
12		178591 X	123578	-0-	-55013	-0-	121822	2	1756	9	N	1596	1657	1	10	8	198
01		178591 X	112440	-0-	-66151	-0-	111394	2	1046	9	N	951	910	1	11	8	228
02		148741 X	97349	-0-	-51392	-0-	96381	2	968	9	N	880	901	1	3	8	204
03		146289 X	97523	-0-	-48766	-0-	96556	2	967	9	N	879	926	1	7	8	150

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 06/07/2015 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
10	408952 X	189085	-0-	-219867	-0-	146 1	188568 2	N	337	355 1	4 8	60			
						371 9									
11	395760 X	158126	-0-	-237634	-0-	119 1	157677 2	N	300	176 1		184			
						330 9									
12	408952 X	141884	-0-	-267068	-0-	100 1	141445 2	N	308	358 1		134			
						339 9									
01	408952 X	125298	-0-	-283654	-0-	101 1	124886 2	N	283	367 1		50			
						311 9									
02	382568 X	108291	-0-	-274277	-0-	96 1	107921 2	N	249	163 1		136			
						274 9									
03	408952 X	102696	-0-	-306256	-0-	100 1	102313 2	N	257	336 1		57			
						283 9									

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11235 - 16622															
10	0	199730	-0-	199730	199730	104 1	195241 2	N	3986	3635 1	2 8	349			
						4385 9									
11	478411 X	278681	-0-	-199730	-0-	124 1	273005 2	N	5047	5256 1		140			
						5552 9									
12	357306 X	265396	-0-	-91910	-0-	128 1	260320 2	N	4498	4182 1		456			
						4948 9									
01	357306 X	233335	-0-	-123971	-0-	125 1	228646 2	N	4149	4297 1		308			
						4564 9									
02	334254 X	188399	-0-	-145855	-0-	114 1	184080 2	N	3823	3834 1		297			
						4205 9									
03	357306 X	176569	-0-	-180737	-0-	120 1	173008 2	N	3128	3078 1		347			
						3441 9									

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032															
10	0	199235	-0-	199235	199235	103 1	194871 2	N	3874	3382 1		492			
						4261 9									
11	529533 X	330298	-0-	-199235	-0-	146 1	323352 2	N	6182	6227 1		447			
						6800 9									
12	358484 X	314954	-0-	-43530	-0-	151 1	308757 2	N	5496	5755 1		188			
						6046 9									
01	358484 X	287203	-0-	-71281	-0-	154 1	281509 2	N	5036	4986 1		238			
						5540 9									
02	335356 X	239746	-0-	-95610	-0-	147 1	236296 2	N	3003	3046 1		195			
						3303 9									
03	358484 X	233810	-0-	-124674	-0-	159 1	230123 2	N	3207	3181 1		221			
						3528 9									

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670															
10	0 W	119985	-0-	119985	699398	118756 2	1229 9	N	1117	1013 1	12 8	234			
11	0 W	107709	-0-	107709	807107	106728 2	981 9	N	892	913 1	6 8	207			
12	0 W	104306	-0-	104306	911413	103475 2	831 9	N	755	714 1	10 8	238			
01	0 W	99287	-0-	99287	1010700	98470 2	817 9	N	743	699 1	11 8	271			
02	0 W	87800	-0-	87800	1098500	87041 2	759 9	N	690	735 1	4 8	222			
03	0 W	88882	-0-	88882	1187382	88181 2	701 9	N	637	546 1	7 8	306			

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168													
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	2077 N	1883	-0-	-194	-0-	767	1	1116	2	N	-0-		102
11	2160 N	1971	-0-	-189	-0-	807	1	1150	2	N	13		115
						14	9						
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	155	1	888	2	N	2		117
						383	3	2	9				
01	1891 N	1541	-0-	-350	-0-	185	1	1337	3	N	17		134
						19	9						
02	1914 N	NO RPT	-0-	-1914	-0-					N	NO RPT		134
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837													
10	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	865	1	1259	2	N	-0-		164
11	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	662	1	900	2	N	-0-		164
12	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	147	1	840	2	N	11		175
						362	3	12	9				
01	682 X	515	-0-	-167	-0-	63	1	452	3	N	-0-		175
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-					N	NO RPT		175
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		175

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809													
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	52	1	303	2	N	-0-		90
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	100	1	242	2	N	-0-		90
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	48	1	281	2	N	-0-		90
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	88	1	674	2	N	5	3 8	92
						6	9						
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT		92
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		92

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813													
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	278	1	1614	2	N	25		63
						28	9						
11	2430 N	2316	-0-	-114	-0-	664	1	1618	2	N	31	2 8	92
						34	9						
12	2139 N	1442	-0-	-697	-0-	203	1	1178	2	N	55		147
						61	9						
01	1922 N	1729	-0-	-193	-0-	197	1	1503	2	N	26	99 1 1 8	73
						29	9						
02	2233 N	NO RPT	-0-	-2233	-0-					N	NO RPT		73
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		73

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410													
10	558 N	460	-0-	-98	-0-	68	1	392	2	N	-0-		72
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	118	1	289	2	N	-0-		72
12	341 N	134	-0-	-207	-0-	19	1	115	2	N	-0-	35 7	37
01	465 N	304	-0-	-161	-0-	35	1	269	2	N	-0-		37
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT		37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168															
GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	70	1	538	2	N	34	93	1 1 8	65
							37	9							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768															
10	992	N	249	-0-	-743	-0-	35	1	204	2	N	9			84
							10	9							
11	2040	N	1329	-0-	-711	-0-	379	1	922	2	N	25			109
							28	9							
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	82	1	472	2	N	28			137
							31	9							
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	78	1	597	2	N	7			144
							8	9							
02	1276	N	NO RPT	-0-	-1276	-0-					N	NO RPT			144
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792															
10	961	N	475	-0-	-486	-0-	70	1	405	2	N	-0-			139
11	1020	N	397	-0-	-623	-0-	116	1	281	2	N	-0-			139
12	961	N	393	-0-	-568	-0-	58	1	335	2	N	-0-			139
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	58	1	446	2	N	-0-			139
02	377	N	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT			139
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800															
10	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	209	1	1210	2	N	-0-			80
11	1860	N	1253	-0-	-607	-0-	361	1	880	2	N	11	1 8		90
							12	9							
12	1674	N	983	-0-	-691	-0-	145	1	838	2	N	-0-	33 7		57
01	1426	N	260	-0-	-1166	-0-	144	1	110	2	N	5			62
							6	9							
02	1218	N	NO RPT	-0-	-1218	-0-					N	NO RPT			62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168															
BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053															
10		186 N	102	-0-	-84	-0-	42	1	60	2	N	-0-			140
11		150 N	116	-0-	-34	-0-	45	1	69	2	N	2	2	1	140
								2							
12		217 N	105	-0-	-112	-0-	11	1	65	2	N	-0-			140
								29							
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	9	1	66	3	N	1	1	8	140
								1							
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT			140
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161															
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			147
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			147
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1	43
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076															
10		826 N	826	-0-	-0-	-0-	337	1	489	2	N	-0-			125
11		815 N	815	-0-	-0-	-0-	314	1	489	2	N	11	11	1	125
								12							
12		837 N	699	-0-	-138	-0-	76	1	623	3	N	-0-	16	7	109
01		837 N	566	-0-	-271	-0-	69	1	497	3	N	-0-	59	1	50
02		783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					N	NO RPT			50
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774															
10		1023 N	849	-0-	-174	-0-	125	1	724	2	N	-0-			160
11		660 N	536	-0-	-124	-0-	156	1	380	2	N	-0-			160
12		899 N	319	-0-	-580	-0-	44	1	251	2	N	22			182
								24							
01		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	161	1	1231	2	N	22	76	1	127
								24							
02		522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT			127
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168													
BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		372 N	190	-0-	-182	-0-	28 1	162 2	N	-0-			77
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	56 1	136 2	N	-0-			77
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	26 1	152 2	N	150	102 1		125
							165 9						
01		186 N	138	-0-	-48	-0-	16 1	122 2	N	-0-			125
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT			125
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080													
10		1209 N	829	-0-	-380	-0-	337 1	491 2	N	1			73
							1 9						
11		990 N	595	-0-	-395	-0-	229 1	357 2	N	8	8 1		73
							9 9						
12		930 N	354	-0-	-576	-0-	38 1	217 2	N	5			78
							93 3	6 9					
01		837 N	97	-0-	-740	-0-	12 1	85 3	N	-0-			78
02		580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-			N	NO RPT			78
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149													
10		806 N	527	-0-	-279	-0-	215 1	312 2	N	-0-			41
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	278 1	434 2	N	10	10 1		41
							11 9						
12		620 N	580	-0-	-40	-0-	63 1	361 2	N	-0-			41
							156 3						
01		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	119 1	858 3	N	42			83
							46 9						
02		696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-			N	NO RPT			83
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140													
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	115 1	167 2	N	-0-			97
11		390 N	260	-0-	-130	-0-	100 1	156 2	N	4	4 1		97
							4 9						
12		372 N	108	-0-	-264	-0-	12 1	67 2	N	-0-			97
							29 3						
01		279 N	124	-0-	-155	-0-	15 1	109 3	N	-0-			97
02		261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT			97
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

HENDECKERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168														
HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			208
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	134 1		74
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-			6 1	36 2	N	8			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			16 3	9 9	N				82
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802														
10	744 N	312	-0-	-432	-0-	46 1	266 2			N	-0-			109
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	117 1	285 2			N	-0-			109
12	744 N	171	-0-	-573	-0-	25 1	146 2			N	-0-			109
01	310 N	156	-0-	-154	-0-	18 1	138 2			N	-0-			109
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT			109
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109

HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10926 - 11096														
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	580 1	844 2			N	-0-			157
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	530 1	826 2			N	19	19 1		157
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	21 9				N	-0-			157
01	1426 N	331	-0-	-1095	-0-	66 1	376 2			N	-0-			157
02	1334 N	NO RPT	-0-	-1334	-0-	162 3				N	NO RPT			57
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40 1	289 3			N	2	101 1	1 8	57
						2 9				N	NO RPT			57
										N	NO RPT			57

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2			N	-0-			47
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5 3				N	NO RPT			47
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3			N	NO RPT			47

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178														
10	1209 N	915	-0-	-294	-0-	373 1	542 2			N	-0-			164
11	870 N	810	-0-	-60	-0-	311 1	486 2			N	12	11 1	1 8	164
12	992 N	771	-0-	-221	-0-	13 9				N	-0-			164
01	930 N	847	-0-	-83	-0-	84 1	480 2			N	-0-			164
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-	207 3				N	2	133 1		33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	103 1	742 3			N	2			33
						2 9				N	NO RPT			33
										N	NO RPT			33

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168								
HOUSTON "M"		WELL #:		14	RRCID ->	224437	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10943	- 11088
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1147 N	937	-0-	-210	-0-	381	1	554	2	N	2	184
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	424	1	662	2	N	27	15 1 1 8 195
12	1240 N	679	-0-	-561	-0-	74	1	421	2	N	2	142 1 55
01	930 N	595	-0-	-335	-0-	182	3	522	3	N	-0-	55
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-	73	1			N	NO RPT	55
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55

HOUSTON "N"		WELL #:		15	RRCID ->	224438	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	11192	PERF.10936	- 11078
10	1581 N	1314	-0-	-267	-0-	535	1	777	2	N	2	2 8 32
11	1320 N	690	-0-	-630	-0-	265	1	414	2	N	10	9 1 1 8 32
12	1395 N	181	-0-	-1214	-0-	19	1	108	2	N	6	38
01	1302 N	289	-0-	-1013	-0-	47	3	239	3	N	15	1 8 52
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-	33	1			N	NO RPT	52
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17	9			N	NO RPT	52

THEDFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227094	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10927	- 11105
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	2	N	-0-	122
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	9	1	15	2	N	-0-	122
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-	5 7 117
*01	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-	117
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT	117
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117

NICHOLS "G"		WELL #:		8	RRCID ->	228324	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	11241	PERF.10975	- 11154
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	387	1	562	2	N	5	42
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	411	1	641	2	N	45	14 1 1 8 72
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	115	1	654	2	N	17	89
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	282	3	937	3	N	26	1 8 114
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-	130	1			N	NO RPT	114
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29	9			N	NO RPT	114

HOUSTON "L"		WELL #:		13	RRCID ->	229385	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	11214	PERF.10974	- 11107
10	806 N	173	-0-	-633	-0-	70	1	103	2	N	-0-	100
11	660 N	66	-0-	-594	-0-	25	1	40	2	N	1	1 1 100
12	806 N	67	-0-	-739	-0-	7	1	41	2	N	1	1 8 100
01	186 N	30	-0-	-156	-0-	18	3	26	3	N	-0-	100
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-	4	1			N	NO RPT	100
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168										
NICHOLS "E"		WELL #:		5	RRCID ->	229396	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	11208	PERF.10988	- 11184		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		992 N	823	-0-	-169	-0-	335 1	488 2	N	-0-				77
11		990 N	648	-0-	-342	-0-	249 1	389 2	N	9		9 1		77
12		837 N	623	-0-	-214	-0-	10 9	68 1	N	-0-				77
01		837 N	512	-0-	-325	-0-	167 3	62 1	N	-0-				77
02		638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-			N	NO RPT				77
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				77

NICHOLS "H"		WELL #:		7	RRCID ->	232906	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10044	- 11143		
10		1519 N	1135	-0-	-384	-0-	462 1	673 2	N	-0-	191 1			43
11		1470 N	1058	-0-	-412	-0-	407 1	636 2	N	14	14 1			43
12		1364 N	944	-0-	-420	-0-	15 9	102 1	N	7				50
01		1147 N	675	-0-	-472	-0-	251 3	8 9	N	-0-				50
02		1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-	82 1	593 3	N	NO RPT				50
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				50

GREEN, HOMER "F"		WELL #:		6	RRCID ->	234160	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10586	- 10804		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23 7			59
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				59
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				59
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				59

NICHOLS "I"		WELL #:		9	RRCID ->	234161	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	11272	PERF.10945	- 11147		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MOYERS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	234721	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	11275	PERF.10966	- 11134		
10		620 N	551	-0-	-69	-0-	225 1	326 2	N	-0-				99
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	157 1	245 2	N	5	5 1			99
12		496 N	195	-0-	-301	-0-	6 9	21 1	N	-0-				99
01		558 N	204	-0-	-354	-0-	53 3	25 1	N	-0-				99
02		406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-			N	NO RPT				99
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				99

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168																	
RAS REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 236029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10801 - 10948																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1054 N	722	-0-	-332	-0-	64	1	658	2	N	-0-					65
11		1410 N	757	-0-	-653	-0-	64	1	679	2	N	13		1	8		77
							14	9									
12		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1388	2	6	9	N	5					82
01		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1219	2	10	9	N	9		1	8		90
02		725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT					90
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936																	

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3	7		57
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100																	

10		2325 N	1279	-0-	-1046	-0-	183	1	1095	2	N	1		1	8		90
							1	9									
11		1950 N	1861	-0-	-89	-0-	516	1	1344	2	N	1		1	8		90
							1	9									
12		1922 N	1335	-0-	-587	-0-	285	1	1049	2	N	1		3	7	1	8
							1	9									
01		1271 N	313	-0-	-958	-0-	50	1	263	2	N	-0-					87
02		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					87
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956																	

10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	91	1	927	2	N	-0-					119
11		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	151	1	1584	2	N	1		1	8		119
							1	9									
12		1302 N	1228	-0-	-74	-0-	1225	2	3	9	N	3					122
01		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1198	2	4	9	N	4		1	8		125
02		1682 N	NO RPT	-0-	-1682	-0-					N	NO RPT					125
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138																	

10		589 N	52	-0-	-537	-0-	7	1	45	2	N	-0-					62
11		592 N	592	-0-	-0-	-0-	164	1	426	2	N	2		1	8		63
							2	9									
12		775 N	222	-0-	-553	-0-	47	1	175	2	N	-0-					63
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	14	1	73	2	N	1		1	8		63
							1	9									
02		580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT					63
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168														
WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	372 N	352	-0-	-20	-0-	50	1	302	2	N	-0-			150
11	630 N	186	-0-	-444	-0-	51	1	132	2	N	3	1	8	152
						3	9							
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	133	1	490	2	N	8			160
						9	9							
01	341 N	278	-0-	-63	-0-	44	1	232	2	N	2	114	1	47
						2	9							
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT			47
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

BYRON WELL #: 2 RRCID -> 262568 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10988														
10	3844 X	190	-0-	-3654	-0-	44	1	146	2	N	-0-			120
11	3480 X	2254	-0-	-1226	-0-	170	1	2053	2	N	28	1	8	147
						31	9							
12	3596 X	206	-0-	-3390	-0-	32	1	168	2	N	5	82	1	70
						6	9							
01	3441 X	208	-0-	-3233	-0-	40	1	168	2	N	-0-			70
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077														
10	124 N	18	-0-	-106	-0-	7	1	10	2	N	1	153	1	42
						1	9							
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	44	1	69	2	N	155	2	1	195
						171	9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	7	42
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-			42
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT			42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932														
10	5549 X	3169	-0-	-2380	-0-	874	1	2261	2	N	31			99
						34	9							
11	5430 X	3977	-0-	-1453	-0-	303	1	3648	2	N	24	1	8	122
						26	9							
12	5611 X	2732	-0-	-2879	-0-	433	1	2281	2	N	16	61	1	77
						18	9							
01	5611 X	4163	-0-	-1448	-0-	797	1	3325	2	N	37	2	8	112
						41	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

XTO ENERGY INC. 945936 CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767														
10	403 N	160	-0-	-243	-0-	160	2			N	-0-			94
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			94
12	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-			94
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			94
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			94
03	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-			94

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2108 N	1994	-0-	-114	-0-	1994 2		N	-0-		140
11		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-		140
12		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2209 2	11 9	N	10		150
01		1984 N	1979	-0-	-5	-0-	1966 2	13 9	N	12		162
02		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1946 2	42 9	N	38		200
03		2046 N	1115	-0-	-931	-0-	1115 2		N	-0-		200

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809												
10		2015 N	1669	-0-	-346	-0-	1669 2		N	-0-		17
11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-		17
12		2015 N	1491	-0-	-524	-0-	1491 2		N	-0-		17
01		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2		N	-0-		17
02		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		N	-0-		17
*03		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-		17

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747												
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		Y	-0-		57
11		1320 N	1118	-0-	-202	-0-	1118 2		Y	-0-		57
12		1178 N	973	-0-	-205	-0-	973 2		Y	-0-		57
01		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1276 2	3 9	Y	3		60
02		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1257 2	48 9	Y	44	98 1	6
*03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1176 2	1 9	Y	1		7

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728												
10		1457 N	1290	-0-	-167	-0-	1290 2		Y	-0-		41
11		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		Y	-0-		41
12		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		Y	-0-		41
01		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1390 2	1 9	Y	1		42
02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1563 2	35 9	Y	32	69 1	5
*03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		Y	-0-		5

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768												
10		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		N	-0-		-0-
11		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		N	-0-		-0-
12		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2		N	-0-		-0-
01		1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1703 2		N	-0-		-0-
02		1711 N	1456	-0-	-255	-0-	1456 2		N	-0-		-0-
03		1767 N	863	-0-	-904	-0-	863 2		N	-0-		-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	884	-0-	-294	-0-	884	2			N	-0-					77
11	1050 N	829	-0-	-221	-0-	829	2			N	-0-					77
12	930 N	764	-0-	-166	-0-	764	2			N	-0-					77
01	899 N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					77
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					77
*03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					77

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

10	1581 N	785	-0-	-796	-0-	785	2			N	-0-					30
11	1530 N	797	-0-	-733	-0-	797	2			N	-0-					30
12	1581 N	1298	-0-	-283	-0-	1298	2			N	-0-					30
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					30
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					30
03	1302 N	887	-0-	-415	-0-	887	2			N	-0-					30

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

10	1705 N	903	-0-	-802	-0-	903	2			N	-0-					18
11	1650 N	756	-0-	-894	-0-	756	2			N	-0-					18
12	1705 N	528	-0-	-1177	-0-	528	2			N	-0-					18
01	899 N	545	-0-	-354	-0-	545	2			N	-0-					18
02	725 N	329	-0-	-396	-0-	329	2			N	-0-					18
03	527 N	272	-0-	-255	-0-	272	2			N	-0-					18

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

10	36549 X	33521	-0-	-3028	-0-	33174	2	347	9	N	315	379	1			219
11	33660 X	31219	-0-	-2441	-0-	30908	2	311	9	N	283	384	1			118
12	39587 X	29761	-0-	-9826	-0-	29414	2	347	9	N	315	194	1			239
01	39587 X	29143	-0-	-10444	-0-	28802	2	341	9	N	310	383	1			166
02	37033 X	25350	-0-	-11683	-0-	25155	2	195	9	N	177	194	1			149
03	33511 X	26133	-0-	-7378	-0-	25612	2	521	9	N	474	377	1			246

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

10	45570 X	32636	-0-	-12934	-0-	32140	2	496	9	N	451	194	1			296
11	41910 X	35417	-0-	-6493	-0-	34811	2	606	9	N	551	571	1			276
12	41323 X	32837	-0-	-8486	-0-	32313	2	524	9	N	476	572	1			180
01	41292 X	31265	-0-	-10027	-0-	30740	2	525	9	N	477	391	1			266
02	34249 X	28078	-0-	-6171	-0-	27623	2	455	9	N	414	388	1			292
03	36611 X	28368	-0-	-8243	-0-	27948	2	420	9	N	382	388	1			286

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

10	44082 X	32165	-0-	-11917	-0-	31770	2	395	9	N	359	378	1			244
11	38730 X	30529	-0-	-8201	-0-	30124	2	405	9	N	368	383	1			229
12	37045 X	28921	-0-	-8124	-0-	28545	2	376	9	N	342	385	1			186
01	35991 X	30500	-0-	-5491	-0-	30130	2	370	9	N	336	193	1			329
02	32654 X	28503	-0-	-4151	-0-	28161	2	342	9	N	311	389	1			251
03	32178 X	27465	-0-	-4713	-0-	27145	2	320	9	N	291	373	1			169

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	21669 X	18030	-0-	-3639	-0-	17757 2	273 9	273 9	N	248	189 1	189 1	287
11	20970 X	17669	-0-	-3301	-0-	17377 2	292 9	292 9	N	265	380 1	380 1	172
12	20584 X	17578	-0-	-3006	-0-	17286 2	292 9	292 9	N	265	191 1	191 1	246
01	19251 X	17323	-0-	-1928	-0-	17059 2	264 9	264 9	N	240	192 1	192 1	294
02	18009 X	15123	-0-	-2886	-0-	14928 2	195 9	195 9	N	177	384 1	384 1	87
03	18259 X	16427	-0-	-1832	-0-	16122 2	305 9	305 9	N	277	195 1	195 1	169

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

10	23250 X	19856	-0-	-3394	-0-	19528 2	328 9	328 9	N	298	188 1	188 1	262
11	22500 X	19612	-0-	-2888	-0-	19252 2	360 9	360 9	N	327	383 1	383 1	206
12	23250 X	19063	-0-	-4187	-0-	18719 2	344 9	344 9	N	313	384 1	384 1	135
01	22785 X	19011	-0-	-3774	-0-	18655 2	356 9	356 9	N	324	190 1	190 1	269
02	20271 X	16896	-0-	-3375	-0-	16586 2	310 9	310 9	N	282	382 1	382 1	169
03	20274 X	16572	-0-	-3702	-0-	16255 2	317 9	317 9	N	288	191 1	191 1	266

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 AXTEL ENERGY, INC. 039461
 RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
 KARGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-)												
SABINE OIL & GAS CORPORATION												
LONDON												
40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK												
742143												
WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445)												
STROUD PETROLEUM, INC.												
FLETCHER												
40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK												
828082												
WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2201 2	69 9	N	63	192 1	22
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2010 2	44 9	N	40		62
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1782 2	40 9	N	36		98
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1791 2	69 9	N	63		161
02	1450	N	1352	-0-	-98	-0-	1315 2	37 9	N	34	173 1	22
*03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1529 2	102 9	N	93		115

HENDERSON, S. (TRANS)												
JANDAR EXPLORATION, L. C.												
KANGERGA, M. ET AL												
40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK												
429781												
WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

10	4012	R	4012	-0-	-0-	-0-	3863 2	149 9	N	135	188 1	159
11	4097	R	4097	-0-	-0-	-0-	3942 2	155 9	N	141	194 1	106
12	4123	#	4029	-0-	-94	-0-	3845 2	184 9	N	167		273
01	4123	#	3925	-0-	-198	-0-	3797 2	128 9	N	116	194 1	195
02	3857	#	3358	-0-	-499	-0-	3192 2	166 9	N	151	182 1	164
03	4247	#	NO RPT	-0-	-4247	-0-			N	NO RPT		164

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.)												
PETRO ENGINEERING INC.												
DODD, RAY												
40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
660052												
WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/1993												

HILL (TRAVIS PEAK)												
MORGAN CASING CREW												
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC.												
41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK												
584552												
WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	82
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	82
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	82
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	82
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	82
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	82

HOLLEYTREE (STRAY SAND)												
RICHEY PROPERTIES, INC.												
ALLEN, R.H. ESTATE												
42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH												
709685												
WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		N	-0-		-0-
11		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-		-0-
12		1488 N	1150	-0-	-338	-0-	1150 2		N	-0-		-0-
01		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-		-0-
02		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		N	-0-		-0-
03		1147 N	1040	-0-	-107	-0-	1040 2		N	-0-		-0-

HOLLY SPRING (RODESSA)												
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER												
HUTCHINSON												
42284 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON												
806415												
WELL #: 1 RRCID -> 156658 COMPL. DATE 00/00/1982 TOTAL DEPTH 9211 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOPPER (RODESSA)												
FORTUNE RESOURCES LLC												
HOPPER, CLARENCE ESTATE												
42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
278755												
WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11264 - 11401												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		651 X	586	-0-	-65	-0-	551 2	35 9	N	32		142
11		1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1084 2	20 9	N	18		160
12		527 X	221	-0-	-306	-0-	221 2		N	-0-	140 1	20
01		644 X	644	-0-	-0-	-0-	616 2	28 9	N	25		45
*02		551 X	135	-0-	-416	-0-	135 2		N	-0-		45
03		1147 X	150	-0-	-997	-0-	150 2		N	-0-		45

COLE, WILLIAM F. JR.												
WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1364 X	1116	-0-	-248	-0-	1102 2	14 9	N	13		90
11		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2167 2	20 9	N	18		108
12		930 X	468	-0-	-462	-0-	442 2	26 9	N	24		132
01		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1231 2	9 9	N	8		140
*02		1044 X	271	-0-	-773	-0-	269 2	2 9	N	2		142
03		2263 X	309	-0-	-1954	-0-	300 2	9 9	N	8		150

HUGHEY (CRANE)												
ALEGRE ENERGY, INC.												
HAYNES, R. W. UNIT												
43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
011441												
WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1398 2	21 9	N	19	40 1	30
11		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1429 2	22 9	N	20		50
12		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1791 2	22 9	N	20	49 1	21
01		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1676 2	57 9	N	52		73
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1623 2	28 9	N	25	58 1	40
*03		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1537 2	51 9	N	46	58 1	28

ROBERTS GU												
WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	6 2	8 9	N	7	14 1	3
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	197 2	11 9	N	10		13
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	189 2	13 9	N	12	12 1	13
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	7 2	14 9	N	13		26
02		203 N	12	-0-	-191	-0-	9 2	3 9	N	3	13 1	16
03		217 N	34	-0-	-183	-0-	13 2	21 9	N	19	19 1	16

HUGHEY (CRANE) //CONT.// 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ALEGRE ENERGY, INC. //CONT.// 011441															
COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1364 N	1146	-0-	-218	-0-	1118	2	28	9	N	25	40	1	30
11		1530 N	1216	-0-	-314	-0-	1194	2	22	9	N	20			50
12		1612 N	1157	-0-	-455	-0-	1131	2	26	9	N	24	50	1	24
01		1147 N	684	-0-	-463	-0-	670	2	14	9	N	13			37
02		1189 N	808	-0-	-381	-0-	784	2	24	9	N	22	46	1	13
03		1147 N	794	-0-	-353	-0-	743	2	51	9	N	46	58	1	1

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
ELLORA ENERGY INC. 250597															
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824															

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			111
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			111
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			111
03		310 N	128	-0-	-182	-0-	128	2			N	-0-			111

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574															

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869															

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410															

10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000															

10		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
11		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
12		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	180	1	1564	2	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	195	1	1139	2	N	-0-			-0-
03		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.// 43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597											
SABINE ALLEN "N"		WELL #:		5FH	RRCID ->	279014	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	3709	PERF.	3550 - 6234	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	290	1	3057	2	N	-0-		20
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-		20
12	1178 X	170	-0-	-1008	-0-	45	1	125	2	N	-0-		20
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-		20
02	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	210	1	1800	2	N	-0-		20
*03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	382	1	1311	2	N	-0-		20

SAMSON LONE STAR, LLC		744737											
PEBBLES		WELL #:		1H	RRCID ->	252947	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	3222	PERF.	3687 - 8465	
10	10850 X	5524	-0-	-5326	-0-	399	1	5124	3	Y	1		10
11	8460 X	7625	-0-	-835	-0-	583	1	7040	3	Y	2		12
12	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	672	1	8159	3	Y	1		13
01	8525 X	5990	-0-	-2535	-0-	512	1	5472	3	Y	5		18
02	7975 X	6067	-0-	-1908	-0-	516	1	5549	3	Y	2		20
03	8835 X	6191	-0-	-2644	-0-	547	1	5644	3	Y	-0-		20

BEDROCK		WELL #:		1R	RRCID ->	263836	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	4006 - 10382	
10	3503 X	2383	-0-	-1120	-0-	267	1	2116	3	Y	-0-		46
11	3390 X	2789	-0-	-601	-0-	279	1	2510	3	Y	-0-		46
12	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-		46
01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-		46
02	2726 X	-0-	-0-	-2726	-0-					Y	-0-		46
03	2883 X	1767	-0-	-1116	-0-	151	1	1616	3	Y	-0-		46

WILMA		WELL #:		1H	RRCID ->	263840	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	3576 - 7832	
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	Y	-0-		13
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-		13
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	Y	-0-		13
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-		13
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-		13
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		13

FRED		WELL #:		1H	RRCID ->	271500	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	3503 - 8453	
10	6975 X	4761	-0-	-2214	-0-	342	1	4395	3	Y	22		108
11	5010 X	3952	-0-	-1058	-0-	301	1	3634	3	Y	15		123
12	5239 X	3493	-0-	-1746	-0-	265	1	3221	3	Y	6		129
01	5239 X	3918	-0-	-1321	-0-	331	1	3541	3	Y	42		171
02	4901 X	3746	-0-	-1155	-0-	319	1	3423	3	Y	4	108 1	67
03	4774 X	3808	-0-	-966	-0-	336	1	3471	3	Y	1		68

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.// 43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 1H		RRCID -> 272225	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3665	-	8846
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		2480 X	2011	-0-	-469	-0-	145	1	1866	3	Y	-0-	173
11		2340 X	2315	-0-	-25	-0-	166	1	1998	3	Y	137	151
							151	9					
12		2418 X	2289	-0-	-129	-0-	174	1	2115	3	Y	-0-	151
01		2418 X	2196	-0-	-222	-0-	188	1	2008	3	Y	-0-	151
02		2233 N	2060	-0-	-173	-0-	172	1	1849	3	Y	35	186
							39	9					
03		2294 N	2156	-0-	-138	-0-	184	1	1899	3	Y	66	252
							73	9					
GRAND POOBAH		WELL #: 1H		RRCID -> 272226	COMPL. DATE 09/17/2009	TOTAL DEPTH	3261	PERF.	3652	-	9662		
10		6634 X	4237	-0-	-2397	-0-	295	1	3785	3	Y	143	65
							157	9					
11		6420 X	1691	-0-	-4729	-0-	123	1	1487	3	Y	74	139
							81	9					
12		6634 X	2420	-0-	-4214	-0-	180	1	2189	3	Y	46	32
							51	9					
01		5518 X	4999	-0-	-519	-0-	410	1	4384	3	Y	186	64
							205	9					
02		5162 X	3745	-0-	-1417	-0-	305	1	3274	3	Y	151	65
							166	9					
03		4247 X	610	-0-	-3637	-0-	47	1	487	3	Y	69	134
							76	9					
BAM BAM		WELL #: 2H		RRCID -> 272227	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	3619	-	10619		
10		15252 X	14659	-0-	-593	-0-	1837	1	12732	3	Y	82	84
							90	9					
11		14640 X	13514	-0-	-1126	-0-	1556	1	11934	3	Y	22	106
							24	9					
12		15500 X	11366	-0-	-4134	-0-	1096	1	10258	3	Y	11	43
							12	9					
01		15500 X	12600	-0-	-2900	-0-	1319	1	11267	3	Y	13	56
							14	9					
02		14500 X	13629	-0-	-871	-0-	1369	1	12246	3	Y	13	34
							14	9					
*03		14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	1454	1	13212	3	Y	21	26
							23	9					
BAM BAM		WELL #: 1H		RRCID -> 272564	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3845	-	10152		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.// 43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
DINO		WELL #: 1H		RRCID -> 272598		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 3274		PERF. 3826 - 8517		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10		3813 X	3372	-0-	-441	-0-	500 1	2860 3	Y	11	13 1	5
11		3480 X	3089	-0-	-391	-0-	485 1	2595 3	Y	8		13
12		3596 X	2937	-0-	-659	-0-	479 1	2450 3	Y	7	15 1	5
01		3596 X	2771	-0-	-825	-0-	491 1	2265 3	Y	14	14 1	5
02		3335 X	2927	-0-	-408	-0-	485 1	2429 3	Y	12	12 1	5
03		3379 X	3200	-0-	-179	-0-	532 1	2661 3	Y	6		11

HUXLEY (PETTIT)		43940 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555										
U.S.A.		WELL #: 1		RRCID -> 132766		COMPL. DATE 03/21/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6635 - 6664		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	205 1	1663 2	N	27		155
11		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	202 1	1594 2	N	17		172
12		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	219 1	1733 2	N	3		175
01		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	169 1	1850 2	N	36	176 1	35
*02		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	160 1	1546 2	N	8		43
*03		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	181 1	1714 2	N	24		67

HUXLEY (TRAVIS PEAK)		43940 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.		945936										
GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 245741		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7890 - 9502		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10		3658	3446	-0-	-212	-0-	151 1	3262 2	N	30		90
11		3540	2980	-0-	-560	-0-	132 1	2848 2	N	-0-		90
12		3658	3284	-0-	-374	-0-	144 1	3118 2	N	20		110
01		3658	3203	-0-	-455	-0-	141 1	3049 2	N	12		122
02		3335 #	3162	-0-	-173	-0-	139 1	3023 2	N	-0-		122
03		3441 #	3383	-0-	-58	-0-	149 1	3228 2	N	5		127

HUXLEY (6100)		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555										
USA 'A'		WELL #: 1H		RRCID -> 184985		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6452 - 11090		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10		7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	824 1	6698 2	N	-0-		29
11		6720 X	6588	-0-	-132	-0-	741 1	5847 2	N	-0-		29
12		7378 X	7009	-0-	-369	-0-	786 1	6223 2	N	-0-		29
01		7533 X	7160	-0-	-373	-0-	601 1	6559 2	N	-0-		29
*02		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	583 1	5631 2	N	-0-		29
*03		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	668 1	6347 2	N	-0-		29

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555											
USA 'A'		WELL #: 2H		RRCID -> 193116		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6286 - 10800			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5580 X	4469	-0-	-1111	-0-	4469	2		N	-0-			32
11	5400 X	4171	-0-	-1229	-0-	4171	2		N	-0-			32
12	5177 X	4511	-0-	-666	-0-	4511	2		N	-0-			32
01	5270 X	4351	-0-	-919	-0-	4351	2		N	-0-			32
*02	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2		N	-0-			32
*03	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2		N	-0-			32

USA		WELL #: 3H		RRCID -> 197642		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6405 - 11245			
10	13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	1428	1	11610	2	Y	13		40
						14	9						
11	12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	1359	1	10718	2	Y	15		55
						17	9						
12	13175 X	12594	-0-	-581	-0-	1409	1	11157	2	Y	25	52 1	28
						28	9						
01	13175 X	11392	-0-	-1783	-0-	954	1	10419	2	Y	17		45
						19	9						
*02	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	949	1	9166	2	Y	14	45 1	14
						15	9						
*03	11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	1131	1	10737	2	Y	13		27
						14	9						

USA		WELL #: 4H		RRCID -> 197920		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6364 - 9680			
10	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	502	1	4082	2	Y	4		17
						4	9						
11	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	530	1	4180	2	Y	6		23
						7	9						
12	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	537	1	4254	2	Y	10	21 1	12
						11	9						
01	3813 X	3750	-0-	-63	-0-	314	1	3429	2	Y	6		18
						7	9						
*02	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	412	1	3977	2	Y	6	18 1	6
						7	9						
*03	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	452	1	4293	2	Y	5		11
						6	9						

USA		WELL #: 6H		RRCID -> 199554		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6359 - 10063			
10	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	418	1	3401	2	Y	4		14
						4	9						
11	2940 X	2666	-0-	-274	-0-	300	1	2363	2	Y	3		17
						3	9						
12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	386	1	3055	2	Y	7	16 1	8
						8	9						
01	3813 X	2777	-0-	-1036	-0-	233	1	2540	2	Y	4		12
						4	9						
02	2929 X	2539	-0-	-390	-0-	238	1	2298	2	Y	3	12 1	3
						3	9						
*03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	335	1	3180	2	Y	4		7
						4	9						

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555														
USA		WELL #: 5H		RRCID -> 199891		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6415 - 13590						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	15779 X	9355	-0-	-6424	-0-	1023	1	8322	2	Y	9					30
11	15270 X	9900	-0-	-5370	-0-	1112	1	8775	2	Y	12					42
12	15779 X	8812	-0-	-6967	-0-	986	1	7806	2	Y	18	40	1			20
01	27266 X	27266	-0-	-0-	-0-	2284	1	24939	2	Y	39					59
*02	19651 X	19651	-0-	-0-	-0-	1840	1	17781	2	Y	27	68	1			18
*03	18061 X	18061	-0-	-0-	-0-	1718	1	16321	2	Y	20					38

USA		WELL #: 8H		RRCID -> 200614		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 6186		PERF. 6358 - 9850						
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	147	1	1195	2	Y	1					9
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	149	1	1174	2	Y	2					11
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	155	1	1227	2	Y	3	8	1			6
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	109	1	1194	2	Y	2					8
02	1276 N	914	-0-	-362	-0-	86	1	827	2	Y	1	6	1			3
03	1395 N	980	-0-	-415	-0-	93	1	886	2	Y	1					4

USA		WELL #: 7H		RRCID -> 201070		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 6185		PERF. 6424 - 11685						
10	7502 X	5626	-0-	-1876	-0-	615	1	5004	2	Y	6					22
11	6960 X	5793	-0-	-1167	-0-	651	1	5134	2	Y	7					29
12	7099 X	6457	-0-	-642	-0-	723	1	5720	2	Y	13	27	1			15
01	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	543	1	5935	2	Y	9					24
*02	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	532	1	5144	2	Y	8	24	1			8
*03	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	585	1	5557	2	Y	6					14

USA		WELL #: 9H		RRCID -> 213743		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 6255		PERF. 6564 - 9624						
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	170	1	1386	2	Y	2					10
11	1290 N	1032	-0-	-258	-0-	116	1	915	2	Y	1					11
12	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	131	1	1036	2	Y	2	9	1			4
01	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	125	1	1366	2	Y	2					6
*02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	188	1	1817	2	Y	3	7	1			2
*03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	169	1	1606	2	Y	2					4

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	T. A.	3929	-0-	3929	5806	310	1	3619	2	N	-0-	130
11	T. A.	3068	-0-	3068	8874	280	1	2788	2	N	-0-	130
12	T. A.	1950	-0-	1950	10824	194	1	1756	2	N	-0-	130
01	T. A.	2676	-0-	2676	13500	321	1	2347	2	N	7	137
						8	9					
*02	18302 X	4802	-0-	-13500	-0-	622	1	4125	2	N	50	187
						55	9					
03	3968 X	1787	-0-	-2181	-0-	212	1	1552	2	N	21	208
						23	9					

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	64	1	445	2	N	-0-	128
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-	128
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	148	1	1286	2	N	59	187
						65	9					
*01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	252	1	1763	2	N	-0-	187
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	81	1	442	2	N	-0-	187
*03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	121	1	951	2	N	3	190
						3	9					

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	197	1	1378	2	N	-0-	107
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-	107
12	1736 N	1696	-0-	-40	-0-	175	1	1521	2	N	-0-	107
*01	1581 N	1122	-0-	-459	-0-	140	1	982	2	N	-0-	107
02	1421 N	1198	-0-	-223	-0-	185	1	1013	2	N	-0-	107
*03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	220	1	1732	2	N	-0-	107

FRANKE WELL #: 1H RRCID -> 235949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6770 - 12740

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2014 - P/A 12-18-2014

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

*07	3658 X	2766	-0-	-892	-0-	190	1	2576	2	N	-0-	44
*08	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	235	1	2424	2	N	-0-	44
*09	1800 X	10	-0-	-1790	-0-	2	1	8	2	N	-0-	44
*10	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	483	1	3369	2	N	-0-	44
*11	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-	44
*12	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	421	1	3647	2	N	-0-	44
*01	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	352	1	2462	2	N	-0-	44
*02	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	430	1	2347	2	N	-0-	44
*03	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	403	1	3181	2	N	-0-	44

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
CARTWRIGHT		WELL #:		1H	RRCID ->	256298	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	7977 - 14347
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		4929 X	4063	-0-	-866	-0-	899 1	3164 2	N	-0-		64
11		4770 X	3591	-0-	-1179	-0-	870 1	2721 2	N	-0-		64
12		4929 X	3553	-0-	-1376	-0-	899 1	2654 2	N	-0-		64
01		4836 X	3362	-0-	-1474	-0-	899 1	2461 2	N	2		66
							2 9					
02		3915 X	3187	-0-	-728	-0-	841 1	2340 2	N	5		71
							6 9					
03		4061 X	289	-0-	-3772	-0-	264 1	25 2	N	-0-		71

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
ROSS		WELL #:		2H	RRCID ->	179581	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	10509	PERF.	7926 - 10509
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-		-0-
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-		-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02		T. A.	132	-0-	132		132 2		Y	-0-		-0-
03		T. A.	71	-0-	71		203 2		Y	-0-		-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC				224998								
MATHEWS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181930	COMPL. DATE	12/24/2012	TOTAL DEPTH	6054	PERF.	5270 - 6210
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLORA ENERGY INC.				250597								
BAILEY		WELL #:		1H	RRCID ->	172657	COMPL. DATE	01/02/1999	TOTAL DEPTH	6166	PERF.	6236 - 7650
10		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-		10
11		540 N	472	-0-	-68	-0-	472 2		N	-0-		10
12		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		10
01		806 N	108	-0-	-698	-0-	108 2		N	-0-		10
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		10
03		775 N	480	-0-	-295	-0-	480 2		N	-0-		10

SABINE HUXLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	174295	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	6278 - 12407
10		1457 N	1363	-0-	-94	-0-	1363 2		N	-0-		27
11		1410 N	1350	-0-	-60	-0-	1350 2		N	-0-		27
12		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-		27
01		1364 N	1104	-0-	-260	-0-	1104 2		N	-0-		27
02		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-		27
03		1364 N	1066	-0-	-298	-0-	1066 2		N	-0-		27

SABINE SHELBY		WELL #:		1H	RRCID ->	174731	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	6077 - 11624
10		8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	8517 2	3 9	N	3		135
11		10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	10387 2		N	-0-		135
12		8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	8914 2		N	-0-		135
01		9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	9780 2		N	-0-		135
02		8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	8781 2		N	-0-		135
*03		8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	8019 2		N	-0-		135

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SABINE ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	175110	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	6103	PERF. 6278 - 13274	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	5611 X	5295	-0-	-316	-0-	5295	2		N	-0-	150	
11	5430 X	5371	-0-	-59	-0-	5371	2		N	-0-	150	
12	5611 X	5097	-0-	-514	-0-	5097	2		N	-0-	150	
01	5611 X	4899	-0-	-712	-0-	4899	2		N	-0-	150	
02	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4743	2	25 9	N	23	173	
03	5549 X	5001	-0-	-548	-0-	4995	2	6 9	N	5	178	

SABINE KATHRYN		WELL #:		1H	RRCID ->	177135	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	6174	PERF. 6453 - 13822	
10	2015 X	731	-0-	-1284	-0-	731	2		N	-0-	103	
11	1680 X	1496	-0-	-184	-0-	1496	2		N	-0-	103	
12	1829 X	1036	-0-	-793	-0-	1036	2		N	-0-	103	
01	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-	103	
02	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-	103	
*03	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-	103	

SABINE BRETT		WELL #:		1H	RRCID ->	178335	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	6095	PERF. 6384 - 12121	
10	8897 X	7692	-0-	-1205	-0-	7679	2	13 9	N	12	188	
11	8610 X	7744	-0-	-866	-0-	7742	2	2 9	N	2	21	
12	8587 X	6873	-0-	-1714	-0-	6873	2		N	-0-	21	
01	8060 X	7598	-0-	-462	-0-	7588	2	10 9	N	9	30	
02	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6741	2	6 9	N	5	35	
03	7998 X	7170	-0-	-828	-0-	7156	2	14 9	N	13	48	

SABINE PATRICIA		WELL #:		1H	RRCID ->	179626	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 6341 - 13050	
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-	337	
11	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2364	2	9 9	N	8	345	
12	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2731	2	8 9	N	7	352	
01	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2593	2	8 9	N	7	359	
02	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2129	2	8 9	N	7	22	
*03	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		N	-0-	22	

SABINE ERIK		WELL #:		1H	RRCID ->	179627	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	6195	PERF. 6370 - 12724	
10	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2		N	-0-	50	
11	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2		N	-0-	50	
12	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2		N	-0-	50	
01	6696 X	5140	-0-	-1556	-0-	5140	2		N	-0-	50	
02	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2		N	-0-	50	
*03	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2		N	-0-	50	

O'REAR		WELL #:		1H	RRCID ->	181574	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6382	PERF. 6643 - 11477	
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-	-0-	
11	1410 N	1375	-0-	-35	-0-	1375	2		N	-0-	-0-	
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-	-0-	
01	1457 N	1167	-0-	-290	-0-	1167	2		N	-0-	-0-	
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-	-0-	
*03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-	-0-	

O'REAR "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	181753	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	6298	PERF. 7954 - 12224	
10	1395 X	737	-0-	-658	-0-	737	2		N	-0-	80	
11	1350 X	959	-0-	-391	-0-	959	2		N	-0-	80	
12	930 X	636	-0-	-294	-0-	636	2		N	-0-	80	
01	899 X	482	-0-	-417	-0-	482	2		N	-0-	80	
02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-	80	
*03	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-	80	

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597												
CASSELL		WELL #:		1H	RRCID ->	181905	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6340 - 10043		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	4650 X	4095	-0-	-555	-0-	4095	2			N	-0-			32
11	4500 X	4135	-0-	-365	-0-	4135	2			N	-0-			32
12	4495 X	4181	-0-	-314	-0-	4178	2	3	9	N	3			35
01	4433 X	3804	-0-	-629	-0-	3804	2			N	-0-			35
02	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-			35
03	4278 X	4211	-0-	-67	-0-	4211	2			N	-0-			35

SABINE JAN		WELL #:		1H	RRCID ->	181933	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	6280 - 12135		
10	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5017	2	1	9	N	1			233
11	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-			233
12	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5017	2	4	9	N	4			237
01	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			N	-0-			237
02	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6405	2	3	9	N	3			240
*03	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-			240

SABINE BRYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	182977	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6343 - 11402		
10	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7523	2	13	9	N	12			172
11	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7497	2	7	9	N	6			178
12	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7623	2	6	9	N	5			183
01	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7710	2	2	9	N	2			185
02	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7040	2	3	9	N	3			188
*03	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7188	2	24	9	N	22			210

SABINE CAYMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	183794	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	6077	PERF.	6315 - 11525		
10	2356 X	4	-0-	-2352	-0-	4	2			N	-0-			213
11	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			213
12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			213
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			213
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
03	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			213

LOCKE		WELL #:		1H	RRCID ->	184392	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	6294 - 10730		
10	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-			168
11	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-			168
12	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-			168
01	6727 X	5374	-0-	-1353	-0-	5374	2			N	-0-			168
02	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-			168
03	6727 X	4840	-0-	-1887	-0-	4840	2			N	-0-			168

SABINE GRIFFIN		WELL #:		1H	RRCID ->	185965	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6673 - 12657		
10	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	10279	2	11	9	N	10			83
11	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10156	2	17	9	N	15			98
12	10168 X	10020	-0-	-148	-0-	10016	2	4	9	N	4			102
01	10292 X	9862	-0-	-430	-0-	9853	2	9	9	N	8			110
02	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2			N	-0-			110
03	10509 X	9271	-0-	-1238	-0-	9232	2	39	9	N	35			145

PEARL		WELL #:		1	RRCID ->	186076	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6379 - 10767		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 186956		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6454 - 11371		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		Y	-0-	17	
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		Y	-0-	17	
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		Y	-0-	17	
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		Y	-0-	17	
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		Y	-0-	17	
03	899 N	858	-0-	-41	-0-	858	2		Y	-0-	17	

SABINE HUGHES		WELL #: 1H		RRCID -> 187781		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6747 - 12040		
10	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8281	2	15 9	N	14	152	
11	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7626	2	20 9	N	18	170	
12	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	7251	2	14 9	N	13	183	
01	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7492	2	13 9	N	12	195	
02	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7100	2	6 9	N	5	200	
*03	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7418	2	33 9	N	30	230	

SABINE CHARISSE		WELL #: 1H		RRCID -> 187868		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6794 - 12701		
10	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7565	2	42 9	N	38	236	
11	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6916	2	12 9	N	11	63	
12	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2		N	-0-	63	
01	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2		N	-0-	63	
02	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7795	2	2 9	N	2	65	
*03	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	8509	2	40 9	N	36	101	

SABINE UNRUH		WELL #: 1H		RRCID -> 188585		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6566 - 11060		
10	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6622	2	51 9	N	46	165	
11	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2		N	-0-	165	
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2		N	-0-	165	
01	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6954	2	17 9	N	15	180	
02	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2		N	-0-	180	
*03	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6215	2	11 9	N	10	190	

SABINE SIERRA		WELL #: 1H		RRCID -> 189353		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6278 - 12043		
10	4309 X	3746	-0-	-563	-0-	3746	2		N	-0-	162	
11	4020 X	3840	-0-	-180	-0-	3840	2		N	-0-	162	
12	4123 X	3781	-0-	-342	-0-	3781	2		N	-0-	162	
01	3906 X	3677	-0-	-229	-0-	3677	2		N	-0-	162	
02	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2		N	-0-	162	
03	3968 X	3906	-0-	-62	-0-	3905	2	1 9	N	1	163	

SABINE MICHAEL		WELL #: 1H		RRCID -> 189354		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6206 - 10199		
10	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2		N	-0-	63	
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2		N	-0-	63	
12	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2		N	-0-	63	
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-	63	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-	63	
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	63	

SIERRA, W.I. DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 190098		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH		6692 PERF. 7005 - 8530		
10	4216 X	305	-0-	-3911	-0-	305	2		N	-0-	123	
11	4080 X	2684	-0-	-1396	-0-	2684	2		N	-0-	123	
12	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-	123	
01	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2		N	-0-	123	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	123	
*03	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2		N	-0-	123	

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SABINE LISA		WELL #:		1H	RRCID ->	192916	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5335 - 13021
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		896 N	896	-0-	-0-	-0-	225 1	649 2	N	20		62
							22 9					
11		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	218 1	1019 2	N	-0-		62
12		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	465 1	822 2	N	-0-		62
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	270 1	564 2	N	-0-		62
02		930 N	930	-0-	-0-	-0-	195 1	734 2	N	1		63
							1 9					
*03		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	330 1	698 2	N	14		77
							15 9					

MCMAHON FEDERAL		WELL #:		1H	RRCID ->	196740	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6535 - 10663
10		3441 X	2192	-0-	-1249	-0-	2192 2		N	-0-		35
11		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 2		N	-0-		35
12		3379 X	1843	-0-	-1536	-0-	1843 2		N	-0-		35
01		3379 X	2816	-0-	-563	-0-	2816 2		N	-0-		35
02		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2		N	-0-		35
03		3410 X	1883	-0-	-1527	-0-	1883 2		N	-0-		35

ELLORA-R. E. DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	196760	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	6096	PERF.	6068 - 12448
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		-0-
11		360 N	13	-0-	-347	-0-	13 2		N	-0-		-0-
12		248 N	29	-0-	-219	-0-	29 2		N	-0-		-0-
01		248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2		N	-0-		-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-

CORBETT		WELL #:		1H	RRCID ->	197631	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCRUGGS		WELL #:		1H	RRCID ->	200616	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	6488 - 13054
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157

MCMAHON FEDERAL (B)		WELL #:		2H	RRCID ->	203450	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6756 - 12422
10		5611 X	5059	-0-	-552	-0-	5059 2		N	-0-		198
11		5430 X	4583	-0-	-847	-0-	4583 2		N	-0-		198
12		5611 X	5152	-0-	-459	-0-	5152 2		N	-0-		198
01		5053 X	4789	-0-	-264	-0-	4789 2		N	-0-		198
02		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205 2		N	-0-		198
03		5146 X	4064	-0-	-1082	-0-	4064 2		N	-0-		198

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-				33
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-				33
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				33
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

10	18198 X	18198	-0-	-0-	-0-	18179	2	19	9	N	17	180	1		77
11	17280 X	17140	-0-	-140	-0-	17115	2	25	9	N	23				100
12	18042 X	17045	-0-	-997	-0-	17028	2	17	9	N	15				115
01	18197 X	16701	-0-	-1496	-0-	16688	2	13	9	N	12				127
02	15390 X	15390	-0-	-0-	-0-	15387	2	3	9	N	3				130
03	18197 X	16237	-0-	-1960	-0-	16198	2	39	9	N	35				165

DAVIS, W. I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6875 - 13649

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

10	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7156	2	67	9	N	61				88
11	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6706	2	35	9	N	32				120
12	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7002	2	9	9	N	8				128
01	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7917	2	13	9	N	12				140
02	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7316	2	8	9	N	7				147
03	6913 X	6896	-0-	-17	-0-	6867	2	29	9	N	26				173

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				28
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-				28
12	279 N	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-				28
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-				28
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				28
*03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-				28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

10	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-				32
11	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-				32
12	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-				32
01	4805 X	4204	-0-	-601	-0-	4204	2			N	-0-				32
02	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-				32
*03	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-				32

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

10	6386 X	5556	-0-	-830	-0-	5556	2			N	-0-				63
11	6180 X	5974	-0-	-206	-0-	5974	2			N	-0-				63
12	6355 X	6070	-0-	-285	-0-	6070	2			N	-0-				63
01	6293 X	5876	-0-	-417	-0-	5876	2			N	-0-				63
02	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-				63
03	6169 X	5955	-0-	-214	-0-	5955	2			N	-0-				63

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		162
11	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		N	-0-		162
12	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-		162
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		162
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-		162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

10	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-		82
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-		82
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-		82
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		82
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-		82
*03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-		82

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-		52
11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2		N	-0-		52
12	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2		N	-0-		52
01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		N	-0-		52
02	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2		N	-0-		52
*03	3100 N	3387	-0-	287	287	3387 2		N	-0-		52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597								
MURPHY SOUTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	232756	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	6605 - 11365
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2	N	-0-		150
11		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2	N	-0-		150
12		2604 X	461	-0-	-2143	-0-	461	2	N	-0-		150
01		2604 X	2203	-0-	-401	-0-	2203	2	N	-0-		150
02		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2	N	-0-		150
*03		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2	N	-0-		150

PAYNE HEIRS		WELL #:		1H	RRCID ->	233676	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	6698 - 12338
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		87
11		1260 X	901	-0-	-359	-0-	901	2	N	-0-		87
12		1302 X	68	-0-	-1234	-0-	68	2	N	-0-		87
01		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-		87
02		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-		87
03		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		87

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	234417	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7222 - 14268
10		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2	N	-0-		10
11		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	N	-0-		10
12		2077 N	1971	-0-	-106	-0-	1971	2	N	-0-		10
01		2046 N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2	N	-0-		10
02		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-		10
03		1984 N	510	-0-	-1474	-0-	510	2	N	-0-		10

MATHEWS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	234418	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	7144 - 11860
10		279 N	46	-0-	-233	-0-	46	2	N	-0-		38
11		150 N	44	-0-	-106	-0-	44	2	N	-0-		38
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-		38
01		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-		38
02		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-		38
03		496 N	371	-0-	-125	-0-	371	2	N	-0-		38

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	234475	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	7048 - 14375
10		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2	N	-0-		38
11		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2	N	-0-		38
12		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2	N	-0-		38
01		3162 X	2918	-0-	-244	-0-	2918	2	N	-0-		38
02		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2	N	-0-		38
*03		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2	N	-0-		38

MOURESS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	235702	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	11555	PERF.	6980 - 11555
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-		20
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-		20
12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-		20
01		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-		20
02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		20
*03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-		20

SCRUGGS		WELL #:		3H	RRCID ->	237230	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	6537 - 12466
10		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2	N	-0-		57
11		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2	N	-0-		57
12		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-		57
01		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	N	-0-		57
02		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	-0-		57
*03		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	N	-0-		57

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

10	3906 X	2706	-0-	-1200	-0-	2706	2		N	-0-			83
11	3780 X	3392	-0-	-388	-0-	3392	2		N	-0-			83
12	3565 X	3416	-0-	-149	-0-	3416	2		N	-0-			83
01	3565 X	3322	-0-	-243	-0-	3322	2		N	-0-			83
02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		N	-0-			83
03	3503 X	3176	-0-	-327	-0-	3176	2		N	-0-			83

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

10	1519 X	760	-0-	-759	-0-	760	2		N	-0-			52
11	1470 N	729	-0-	-741	-0-	729	2		N	-0-			52
12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-			N	-0-			52
01	3100 N	4570	-0-	1470	1470	4570	2		N	-0-			52
02	2900 N	2319	-0-	-581	889	2319	2		N	-0-			52
*03	2214 N	1325	-0-	-889	-0-	1325	2		N	-0-			52

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

10	3534 X	3113	-0-	-421	-0-	3113	2		N	-0-			95
11	3420 X	3141	-0-	-279	-0-	3141	2		N	-0-			95
12	3379 X	3129	-0-	-250	-0-	3129	2		N	-0-			95
01	3286 X	3180	-0-	-106	-0-	3180	2		N	-0-			95
02	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		N	-0-			95
03	3255 X	2975	-0-	-280	-0-	2975	2		N	-0-			95

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

10	651 N	458	-0-	-193	-0-	458	2		N	-0-			57
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			57
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			57
01	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	2		N	-0-			57
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			57
03	465 N	223	-0-	-242	-0-	223	2		N	-0-			57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

10	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2		N	-0-			57
11	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2		N	-0-			57
12	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2		N	-0-			57
01	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2		N	-0-			57
02	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2		N	-0-			57
*03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-			57

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597									
SABINE ALLEN		WELL #:		3H	RRCID ->	245934	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	6038	PERF.	6174 - 8660	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3100 N	3070	-0-	-30	1030	3070	2		N	-0-			33
11	3000 N	2388	-0-	-612	418	2388	2		N	-0-			33
12	2787 X	2369	-0-	-418	-0-	2369	2		N	-0-			33
01	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			33
02	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			33
*03	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			33

LOCKE		WELL #:		2H	RRCID ->	247340	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	6226	PERF.	6347 - 11924	
10	3503 X	3382	-0-	-121	-0-	3382	2		N	-0-			147
11	3330 X	3124	-0-	-206	-0-	3124	2		N	-0-			147
12	3441 X	3159	-0-	-282	-0-	3159	2		N	-0-			147
01	3410 X	2793	-0-	-617	-0-	2793	2		N	-0-			147
02	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2		N	-0-			147
03	3379 X	3112	-0-	-267	-0-	3112	2		N	-0-			147

SABINE ALLEN		WELL #:		2H	RRCID ->	255044	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5997	PERF.	6680 - 8906	
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			167
11	1440 N	454	-0-	-986	-0-	454	2		N	-0-			167
12	3100 N	4389	-0-	-1289	1289	4389	2		N	-0-			167
01	3100 N	5839	-0-	-2739	4028	5803	2	36 9	N	33			200
02	2900 N	4891	-0-	-1991	6019	4889	2	2 9	N	2	174 1		28
*03	11025 X	5006	-0-	-6019	-0-	5006	2		N	-0-			28

ETOCO, L.P.		WELL #:		255133	RRCID ->	187816	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7279 - 12837	
PATROON BAYOU 147		WELL #:		2	RRCID ->	187816	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7279 - 12837	
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			230
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			230
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			230
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			230
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			230
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			230

INNOVO RESOURCES GROUP, INC.		WELL #:		424752	RRCID ->	186535	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	8258 - 13382	
CENTER DEEP UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	186535	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	8258 - 13382	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CENTER DEEP UNIT "AK"		WELL #:		1	RRCID ->	214368	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8433 - 8605	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
PAYNE				WELL #:	1	RRCID ->	181353	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	6258	PERF. 6235 - 14300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHOFNER				WELL #:	1	RRCID ->	183451	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	14270	PERF. 6357 - 14270
10	7254 X	5247	-0-	-2007	-0-	5247	2			N	-0-	33
11	7020 X	3891	-0-	-3129	-0-	3891	2			N	-0-	33
12	7254 X	3459	-0-	-3795	-0-	3459	3			N	-0-	33
01	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	6324	1	2582	3	N	-0-	33
02	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	5916	1	1817	3	N	-0-	33
*03	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	6324	1	1760	3	N	-0-	33

DAVIS				WELL #:	1H	RRCID ->	183536	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7208 - 13374
10	2077 X	1977	-0-	-100	-0-	256	1	1721	2	Y	-0-	37 1
11	2100 X	1843	-0-	-257	-0-	247	1	1596	2	Y	-0-	-0-
12	2170 X	2131	-0-	-39	-0-	2131	3			Y	-0-	-0-
01	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	3737	1	2217	3	Y	-0-	-0-
02	2900 N	5546	-0-	2646	2646	3495	1	2051	3	Y	-0-	-0-
*03	3100 N	5842	-0-	2742	5388	3737	1	2105	3	Y	-0-	-0-

HENDERSON "A"				WELL #:	1H	RRCID ->	184872	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	7141	PERF. 7144 - 13530
10	2201 X	2100	-0-	-101	-0-	271	1	1829	2	Y	-0-	109 1
11	2220 X	1959	-0-	-261	-0-	263	1	1696	2	Y	-0-	-0-
12	2294 X	1495	-0-	-799	-0-	1495	3			Y	-0-	-0-
01	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	2622	1	1555	3	Y	-0-	-0-
02	2900 N	3893	-0-	993	993	2453	1	1440	3	Y	-0-	-0-
*03	3100 N	4099	-0-	999	1992	2622	1	1477	3	Y	-0-	-0-

WEEKS				WELL #:	1H	RRCID ->	199170	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	6256	PERF. 6512 - 12395
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-	10
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1990	2	1	9	N	1	11
12	2139 N	2052	-0-	-87	-0-	2042	3	10	9	N	9	20
01	3100 N	8087	-0-	4987	4987	6324	1	1763	3	N	-0-	20
02	2900 N	7192	-0-	4292	9279	5916	1	1276	3	N	-0-	20
*03	3100 N	8166	-0-	5066	14345	6324	1	1842	3	N	-0-	20

SAMSON LONE STAR, LLC METCALF-HENDRICKS				WELL #:	744737 1	RRCID ->	094567	COMPL. DATE	12/31/1980	TOTAL DEPTH	9016	PERF. 6126 - 6137
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	52	1	666	3	Y	2	19
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	52	1	627	3	Y	3	22
12	744 N	662	-0-	-82	-0-	50	1	609	3	Y	3	25
01	713 N	446	-0-	-267	-0-	38	1	405	3	Y	3	28
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-	27 1
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
FURLOW, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 108067		COMPL. DATE 07/13/1982			TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	899 N	415	-0-	-484	-0-	30	1	385	3	N	-0-			13
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	96	1	1160	3	N	2			15
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	2	9							
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	75	1	907	3	N	2			17
02	1218 N	992	-0-	-226	-0-	2	9							
03	992 N	929	-0-	-63	-0-	77	1	825	3	N	-0-			17
						84	1	901	3	N	6			23
						7	9							
						82	1	847	3	N	-0-			23
METCALF, J.		WELL #: 1		RRCID -> 108948		COMPL. DATE 06/15/1982			TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
FURLOW, A. B.		WELL #: 2		RRCID -> 179766		COMPL. DATE 09/21/2000			TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300					
10	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	698	1	8958	3	Y	3			21
11	10020 X	9218	-0-	-802	-0-	3	9							
12	10354 X	8509	-0-	-1845	-0-	705	1	8510	3	Y	3			24
01	10354 X	6793	-0-	-3561	-0-	3	9							
02	9135 X	8247	-0-	-888	-0-	647	1	7861	3	Y	1			25
03	9672 X	8596	-0-	-1076	-0-	1	9							
						581	1	6206	3	Y	5			30
						6	9							
						702	1	7543	3	Y	2			32
						2	9							
						760	1	7835	3	Y	1			33
						1	9							
FURLOW, A. B.		WELL #: 3		RRCID -> 182868		COMPL. DATE 04/05/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784					
10	8618 X	7704	-0-	-914	-0-	557	1	7147	3	N	-0-			46
11	8340 X	7377	-0-	-963	-0-	564	1	6813	3	N	-0-			46
12	7688 X	7461	-0-	-227	-0-	568	1	6893	3	N	-0-			46
01	7719 X	6924	-0-	-795	-0-	592	1	6332	3	N	-0-			46
02	7221 X	7167	-0-	-54	-0-	610	1	6557	3	N	-0-			46
03	7719 X	7076	-0-	-643	-0-	625	1	6451	3	N	-0-			46
METCALF, J.		WELL #: 2		RRCID -> 188547		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969					
10	44702 X	27712	-0-	-16990	-0-	1999	1	25676	3	Y	34			64
11	33660 X	25552	-0-	-8108	-0-	37	9							
12	32550 X	25137	-0-	-7413	-0-	1952	1	23563	3	Y	34	64	1	34
01	30411 X	23679	-0-	-6732	-0-	37	9							
02	27666 X	22386	-0-	-5280	-0-	1910	1	23197	3	Y	27			61
03	27714 X	22915	-0-	-4799	-0-	30	9							
						2024	1	21634	3	Y	19	70	1	10
						21	9							
						1903	1	20457	3	Y	24			34
						26	9							
						2023	1	20868	3	Y	22			56
						24	9							

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
METCALF-HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID ->	188551	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6280 - 12050		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	5208 X	4665	-0-	-543	-0-	337	1	4322	3	Y	5			10
11	4860 X	4535	-0-	-325	-0-	347	1	4184	3	Y	4	10	1	4
12	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	402	1	4878	3	Y	4			8
01	5022 X	4959	-0-	-63	-0-	424	1	4533	3	Y	2	9	1	1
02	4611 X	4593	-0-	-18	-0-	391	1	4198	3	Y	4			5
03	5270 X	4843	-0-	-427	-0-	428	1	4412	3	Y	3			8

LIZ K GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	199068	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6281 - 16737	
10	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	394	1	5061	3	Y	42			104
11	7620 X	4083	-0-	-3537	-0-	310	1	3738	3	Y	32	103	1	33
12	8835 X	7214	-0-	-1621	-0-	545	1	6616	3	Y	48			81
01	8835 X	6414	-0-	-2421	-0-	546	1	5832	3	Y	33	97	1	17
02	8265 X	5679	-0-	-2586	-0-	479	1	5153	3	Y	43			60
03	7223 X	6552	-0-	-671	-0-	575	1	5934	3	Y	39			99

HANSEN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	199969	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6232 - 11684	
10	3658 X	3478	-0-	-180	-0-	251	1	3220	3	Y	6			90
11	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	259	1	3128	3	Y	4			94
12	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	263	1	3200	3	Y	2			96
01	3472 X	3325	-0-	-147	-0-	283	1	3024	3	Y	16			112
02	3277 X	3019	-0-	-258	-0-	257	1	2761	3	Y	1	71	1	42
03	3503 X	3150	-0-	-353	-0-	278	1	2871	3	Y	1			43

TODD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	200611	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	6099	PERF.	6345 - 13720	
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
11	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	637	1	5729	3	Y	92			92
12	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	388	1	4434	3	Y	76	64	1	104
01	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	343	1	3511	3	Y	80			184
02	6264 X	3178	-0-	-3086	-0-	268	1	2820	3	Y	82	116	1	150
03	6696 X	3182	-0-	-3514	-0-	262	1	2812	3	Y	98	130	1	118

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
FLEMING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201368	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	6076	PERF.	6242 - 11100
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

10	8556 X	6169	-0-	-2387	-0-	446 1	5721 3	Y	2			19
11	9360 X	8289	-0-	-1071	-0-	634 2	7653 3	Y	2			21
12	9672 X	6487	-0-	-3185	-0-	493 2	5993 3	Y	1			22
01	9672 X	6591	-0-	-3081	-0-	563 1	6021 3	Y	6			28
02	8004 X	6557	-0-	-1447	-0-	558 7	5997 3	Y	2			30
03	8556 X	7058	-0-	-1498	-0-	624 2	6433 3	Y	1			31

MARY ANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202212	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	6129	PERF.	6404 - 15300
10	14012 X	7355	-0-	-6657	-0-	820 1	6506 3	Y	26	50	1	27
11	12930 X	7462	-0-	-5468	-0-	746 29	6707 3	Y	8			35
12	8401 X	8011	-0-	-390	-0-	644 9	7363 3	Y	4	24	1	15
01	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	829 4	8475 3	Y	5			20
02	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	812 6	8564 3	Y	6	13	1	13
*03	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	822 7	8811 3	Y	9	11	1	11

TRISH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203894	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	6058	PERF.	6284 - 12817
10	6386 X	5939	-0-	-447	-0-	429 3	5507 3	Y	3			22
11	5730 X	5678	-0-	-52	-0-	434 3	5241 3	Y	3			25
12	6169 X	5702	-0-	-467	-0-	434 1	5267 3	Y	1			26
01	6169 X	5616	-0-	-553	-0-	480 1	5129 3	Y	6			32
02	5771 X	5206	-0-	-565	-0-	443 7	4760 3	Y	3			35
03	5952 X	5408	-0-	-544	-0-	478 3	4929 3	Y	1			36

COLLUM GAS UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	204802	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	6214	PERF.	6361 - 15159
10	14694 X	11936	-0-	-2758	-0-	861 18	11057 3	Y	16			42
11	14220 X	11234	-0-	-2986	-0-	857 35	10342 3	Y	32			74
12	14694 X	10881	-0-	-3813	-0-	824 51	10006 3	Y	46			120
01	13454 X	10692	-0-	-2762	-0-	910 56	9726 3	Y	51	146	1	25
02	11948 X	10133	-0-	-1815	-0-	857 61	9215 3	Y	55			80
03	11935 X	11656	-0-	-279	-0-	1024 65	10567 3	Y	59			139

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
CHRISTINE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 205688			COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	10106 X	9536	-0-	-570	-0-	689	1	8845	3	Y	2			14
11	9270 X	9219	-0-	-51	-0-	705	1	8510	3	Y	4			18
12	9579 X	9346	-0-	-233	-0-	710	1	8629	3	Y	6			24
01	9548 X	9055	-0-	-493	-0-	774	1	8274	3	Y	6	27	1	3
02	8932 X	8450	-0-	-482	-0-	719	1	7723	3	Y	7			10
03	9548 X	8985	-0-	-563	-0-	793	1	8184	3	Y	7			17

GREEN GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 208669			COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074	
10	5549 X	5411	-0-	-138	-0-	390	1	5010	3	Y	10			93
11	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	401	1	4840	3	Y	10			103
12	5332 X	5321	-0-	-11	-0-	404	1	4902	3	Y	14			117
01	5425 X	5157	-0-	-268	-0-	440	1	4700	3	Y	15			132
02	5075 X	4845	-0-	-230	-0-	411	1	4421	3	Y	12	125	1	19
03	5425 X	5130	-0-	-295	-0-	452	1	4661	3	Y	15			34

COLLUM GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 208983			COMPL. DATE 01/29/2005			TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188	
10	2325 X	1846	-0-	-479	-0-	205	1	1630	3	Y	10	25	1	11
11	2250 X	2191	-0-	-59	-0-	219	1	1969	3	Y	3			14
12	2232 X	2002	-0-	-230	-0-	161	1	1839	3	Y	2	10	1	6
01	2232 X	2062	-0-	-170	-0-	183	1	1877	3	Y	2			8
02	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	183	1	1932	3	Y	2	5	1	5
03	2263 X	1986	-0-	-277	-0-	169	1	1814	3	Y	3	4	1	4

LIZ K GAS UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 235064			COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899	
10	1643 N	1383	-0-	-260	-0-	155	1	1228	3	Y	-0-			41
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	134	1	1209	3	Y	-0-			41
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	114	1	1308	3	Y	-0-			41
01	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	120	1	1226	3	Y	-0-			41
02	1305 N	967	-0-	-338	-0-	84	1	883	3	Y	-0-			41
03	1426 N	1102	-0-	-324	-0-	94	1	1008	3	Y	-0-			41

SILVER OAK OPERATING, LLC				WELL #:		2	RRCID -> 235214			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450	
HAWKEYE				WELL #:		2	RRCID -> 235214			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
SILVER OAK OPERATING, LLC		//CONT.// 781872											
GREER		WELL #:		1H	RRCID ->	242331	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5827	PERF.	6417 - 11100	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C.		797127											
GENE, AUBREY		WELL #:		1H	RRCID ->	182384	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7121 - 11265	
10		2232 N	1476	-0-	-756	-0-	1476	2	N	-0-			5
11		1530 N	1397	-0-	-133	-0-	1397	2	N	-0-			5
12		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	-0-			5
01		1488 N	1445	-0-	-43	-0-	1445	2	N	-0-			5
02		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-			5
03		1829 N	1816	-0-	-13	-0-	1816	2	N	-0-			5

WAYNE		WELL #:		1H	RRCID ->	188557	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6668 - 11686	
10		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	N	-0-			5
11		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	N	-0-			5
12		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2	N	-0-			5
01		2232 N	2114	-0-	-118	-0-	2114	2	N	-0-			5
02		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2	N	-0-			5
03		2294 N	1909	-0-	-385	-0-	1909	2	N	-0-			5

TEXTRON SOUTHWEST INC.		850938											
SABINE LESLIE		WELL #:		1H	RRCID ->	190123	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5641 - 11980	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	52468			N	NO RPT			34
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	52468			N	NO RPT			34
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	52468			N	NO RPT			34
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	52468			N	NO RPT			34
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	52468			N	NO RPT			34
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	52468			N	NO RPT			34

XTO ENERGY INC.		945936											
HARMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	185087	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7333 - 13291	
10		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	112	1	2442	2	Y	-0-	10 1 2
11		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	100	1	2187	2	Y	-0-	2
12		2232 N	2198	-0-	-34	-0-	96	1	2102	2	Y	-0-	2
01		2232 N	2179	-0-	-53	-0-	93	1	2086	2	Y	-0-	2
02		2204 N	1958	-0-	-246	-0-	86	1	1872	2	Y	-0-	2
*03		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	105	1	2299	2	Y	-0-	2

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3		WELL #:		3H	RRCID ->	186504	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7434 - 13068	
10		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	89	1	1953	2	Y	-0-	-0-
11		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	91	1	2013	2	Y	-0-	-0-
12		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	95	1	2124	2	Y	-0-	-0-
01		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	95	1	2137	2	Y	-0-	-0-
02		2030 N	2023	-0-	-7	-0-	86	1	1937	2	Y	-0-	-0-
03		2232 N	2169	-0-	-63	-0-	93	1	2076	2	Y	-0-	-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NICHOLSON		WELL #: 1H		RRCID -> 186948		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3689 X	3033	-0-	-656	-0-	133 1	2900 2	Y	-0-	18 1		5
11	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	159 1	3465 2	Y	-0-			5
12	3689 X	3569	-0-	-120	-0-	156 1	3413 2	Y	-0-			5
01	3689 X	3483	-0-	-206	-0-	149 1	3334 2	Y	-0-			5
02	3190 X	2854	-0-	-336	-0-	125 1	2729 2	Y	-0-			5
*03	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	157 1	3423 2	Y	-0-			5

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 187648		COMPL. DATE 06/18/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101				
10	2170 N	2010	-0-	-160	-0-	88 1	1922 2	Y	-0-	12 1		3
11	2130 N	2075	-0-	-55	-0-	91 1	1984 2	Y	-0-			3
12	2387 N	2278	-0-	-109	-0-	99 1	2179 2	Y	-0-			3
01	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	100 1	2232 2	Y	-0-			3
02	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	92 1	2000 2	Y	-0-			3
*03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	106 1	2325 2	Y	-0-			3

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4		WELL #: 4H		RRCID -> 188911		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101				
10	992 N	909	-0-	-83	-0-	40 1	869 2	Y	-0-			-0-
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	40 1	887 2	Y	-0-			-0-
12	992 N	956	-0-	-36	-0-	41 1	915 2	Y	-0-			-0-
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	45 1	1002 2	Y	-0-			-0-
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	39 1	878 2	Y	-0-			-0-
*03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	43 1	945 2	Y	-0-			-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2		WELL #: 2H		RRCID -> 188967		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841				
10	2852 N	2740	-0-	-112	-0-	119 1	2621 2	Y	-0-			-0-
11	2820 N	2515	-0-	-305	-0-	109 1	2406 2	Y	-0-			-0-
12	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	127 1	2854 2	Y	-0-			-0-
01	2728 N	2681	-0-	-47	-0-	114 1	2567 2	Y	-0-			-0-
02	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	111 1	2504 2	Y	-0-			-0-
*03	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	115 1	2554 2	Y	-0-			-0-

BRIDGES ESTATE		WELL #: 1H		RRCID -> 192907		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, EULA		WELL #: 1H		RRCID -> 209808		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280				
10	899 N	499	-0-	-400	-0-	35 1	464 2	N	-0-			20
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	111 1	1989 2	N	-0-			20
12	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	47 1	1208 2	N	-0-			20
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	46 1	837 2	N	-0-			20
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	64 1	1229 2	N	-0-			20
03	1116 N	723	-0-	-393	-0-	40 1	683 2	N	-0-			20

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		8308 X	5282	-0-	-3026	-0-	232	1	5050	2	Y	-0-	52	1			13
11		7320 X	6846	-0-	-474	-0-	300	1	6546	2	Y	-0-					13
12		7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	339	1	7444	2	Y	-0-					13
01		7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	317	1	7082	2	Y	-0-					13
02		6612 X	6207	-0-	-405	-0-	272	1	5935	2	Y	-0-					13
03		7781 X	7479	-0-	-302	-0-	328	1	7151	2	Y	-0-					13

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

10		6479 X	2445	-0-	-4034	-0-	107	1	2338	2	Y	-0-	34	1			9
11		7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	327	1	7138	2	Y	-0-					9
12		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	319	1	7007	2	Y	-0-					9
01		6262 X	5598	-0-	-664	-0-	240	1	5358	2	Y	-0-					9
02		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	203	1	4419	2	Y	-0-					9
*03		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	266	1	5812	2	Y	-0-					9

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

10		4278 X	3967	-0-	-311	-0-	280	1	3686	2	N	-0-	1	51	1		27
							1	9									
11		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	224	1	4018	2	N	-0-					27
12		3968 X	3789	-0-	-179	-0-	141	1	3648	2	N	-0-					27
01		3968 X	3626	-0-	-342	-0-	190	1	3436	2	N	-0-					27
02		3799 X	3258	-0-	-541	-0-	160	1	3098	2	N	-0-					27
03		4061 X	3369	-0-	-692	-0-	188	1	3181	2	N	-0-					27

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

10		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	114	1	1507	2	N	-0-					-0-
11		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	124	1	2222	2	N	-0-					-0-
12		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	90	1	2330	2	N	-0-					-0-
01		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	112	1	2023	2	N	-0-					-0-
02		1914 N	1758	-0-	-156	-0-	86	1	1672	2	N	-0-					-0-
03		2046 N	1876	-0-	-170	-0-	105	1	1771	2	N	-0-					-0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

10		7130 X	4903	-0-	-2227	-0-	215	1	4688	2	Y	-0-	43	1			11
11		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	307	1	6694	2	Y	-0-					11
12		7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	316	1	6936	2	Y	-0-					11
01		6727 X	6441	-0-	-286	-0-	276	1	6165	2	Y	-0-					11
02		5655 X	5198	-0-	-457	-0-	228	1	4970	2	Y	-0-					11
*03		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	294	1	6429	2	Y	-0-					11

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

10		3844 X	3407	-0-	-437	-0-	240	1	3167	2	N	-0-					58
11		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	220	1	3962	2	N	-0-					58
12		3844 X	3624	-0-	-220	-0-	134	1	3490	2	N	-0-					58
01		3844 X	3613	-0-	-231	-0-	189	1	3424	2	N	-0-					58
02		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	170	1	3281	2	N	-0-					58
03		3379 X	3012	-0-	-367	-0-	168	1	2844	2	N	-0-					58

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DOGGETT, A.A.		WELL #: 2H		RRCID -> 233679		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 6522		PERF. 6816 - 11600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1605 N	1605	-0-	-0-	113 1	1492 2	N	-0-		-0-
11		2618 N	2618	-0-	-0-	138 1	2480 2	N	-0-		-0-
12		1833 N	1833	-0-	-0-	68 1	1765 2	N	-0-		-0-
01		2144 N	2144	-0-	-0-	112 1	2032 2	N	-0-		-0-
02		1370 N	1370	-0-	-0-	67 1	1303 2	N	-0-		-0-
03		1333 N	1303	-0-	-30	73 1	1230 2	N	-0-		-0-

ALLEN		WELL #: 2H		RRCID -> 233764		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 7323 - 14400	
10		8175 X	8175	-0-	-0-	359 1	7815 2	Y	1	46 1	12
						1 9					
11		9550 X	9550	-0-	-0-	418 1	9132 2	Y	-0-		12
12		9700 X	9700	-0-	-0-	423 1	9277 2	Y	-0-		12
01		8700 X	8700	-0-	-0-	372 1	8328 2	Y	-0-		12
02		7830 X	7156	-0-	-674	314 1	6842 2	Y	-0-		12
*03		8951 X	8951	-0-	-0-	392 1	8559 2	Y	-0-		12

MORRISON-DAVIS		WELL #: 2H		RRCID -> 234265		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 6722 - 13400	
10		6045 X	4943	-0-	-1102	348 1	4594 2	N	1	135 1	39
						1 9					
11		5850 X	5803	-0-	-47	306 1	5497 2	N	-0-		39
12		6045 X	5342	-0-	-703	198 1	5144 2	N	-0-		39
01		6045 X	5106	-0-	-939	267 1	4839 2	N	-0-		39
02		4959 X	4931	-0-	-28	242 1	4689 2	N	-0-		39
03		5301 X	4605	-0-	-696	257 1	4348 2	N	-0-		39

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 234860		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 7493 - 12800	
10		4042 X	4042	-0-	-0-	176 1	3866 2	Y	-0-		-0-
11		3877 X	3877	-0-	-0-	167 1	3710 2	Y	-0-		-0-
12		4225 X	4225	-0-	-0-	180 1	4045 2	Y	-0-		-0-
01		4525 X	4525	-0-	-0-	193 1	4332 2	Y	-0-		-0-
02		4408 X	4048	-0-	-360	172 1	3876 2	Y	-0-		-0-
03		4216 X	4177	-0-	-39	180 1	3997 2	Y	-0-		-0-

BORDERS, RONNIE		WELL #: 1H		RRCID -> 235284		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 7103		PERF. 7303 - 13300	
10		4929 X	3416	-0-	-1513	150 1	3266 2	Y	-0-	59 1	15
11		6602 X	6602	-0-	-0-	289 1	6313 2	Y	-0-		15
12		6376 X	6376	-0-	-0-	278 1	6098 2	Y	-0-		15
01		5034 X	5034	-0-	-0-	216 1	4818 2	Y	-0-		15
02		4727 X	4644	-0-	-83	204 1	4440 2	Y	-0-		15
*03		5835 X	5835	-0-	-0-	256 1	5579 2	Y	-0-		15

DYMKE G.U.		WELL #: 1H		RRCID -> 236540		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 7357 - 13400	
10		5394 X	4926	-0-	-468	215 1	4711 2	N	-0-		-0-
11		5220 X	5011	-0-	-209	216 1	4795 2	N	-0-		-0-
12		5394 X	5147	-0-	-247	219 1	4928 2	N	-0-		-0-
01		5394 X	5056	-0-	-338	215 1	4841 2	N	-0-		-0-
02		4959 X	4669	-0-	-290	199 1	4470 2	N	-0-		-0-
03		5177 X	4822	-0-	-355	208 1	4614 2	N	-0-		-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MATTHEWS		WELL #: 1H		RRCID ->	238031	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	6991 PERF. 7211 - 14900		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	240057	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	6880 PERF. 6806 - 13250		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT		-0-
VASTAR MINERALS GAS UNIT 4		WELL #: 5H		RRCID ->	242321	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7548 PERF. 7500 - 12785		
10	5022 X	4411	-0-	-611	-0-	192	1	4219	2	Y	-0-
11	4770 X	4213	-0-	-557	-0-	182	1	4031	2	Y	-0-
12	4929 X	4413	-0-	-516	-0-	188	1	4225	2	Y	-0-
01	4929 X	4425	-0-	-504	-0-	188	1	4237	2	Y	-0-
02	4553 X	3962	-0-	-591	-0-	169	1	3793	2	Y	-0-
03	4402 X	4099	-0-	-303	-0-	177	1	3922	2	Y	-0-
JOHNSON		WELL #: 1H		RRCID ->	247134	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	7164 PERF. 7331 - 1442		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BORDERS, RONNIE		WELL #: 2H		RRCID ->	247194	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	7128 PERF. 7953 - 10357		
10	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	252	1	5492	2	Y	-0-
11	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	289	1	6320	2	Y	-0-
12	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	247	1	5431	2	Y	-0-
01	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	261	1	5834	2	Y	-0-
02	5655 X	3945	-0-	-1710	-0-	173	1	3772	2	Y	-0-
03	6045 X	5935	-0-	-110	-0-	260	1	5675	2	Y	-0-
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	247599	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	6734 PERF. 7402 - 10835		
10	3410 X	2838	-0-	-572	-0-	200	1	2638	2	N	-0-
11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	199	1	3578	2	N	-0-
12	3379 X	3196	-0-	-183	-0-	119	1	3077	2	N	-0-
01	3379 X	3057	-0-	-322	-0-	160	1	2897	2	N	-0-
02	3190 X	2688	-0-	-502	-0-	132	1	2556	2	N	-0-
03	3410 X	2712	-0-	-698	-0-	151	1	2561	2	N	-0-
BUCKNER-SMITH		WELL #: 1H		RRCID ->	248441	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	6898 PERF. 7092 - 10572		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	554	1	7303	2	N	-0-			-0-
11	6600 X	6354	-0-	-246	-0-	335	1	6019	2	N	-0-			-0-
12	6820 X	5531	-0-	-1289	-0-	205	1	5326	2	N	-0-			-0-
01	6820 X	5602	-0-	-1218	-0-	293	1	5309	2	N	-0-			-0-
02	5423 X	5080	-0-	-343	-0-	250	1	4830	2	N	-0-			-0-
03	5797 X	4973	-0-	-824	-0-	277	1	4696	2	N	-0-			-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

10	10943 X	8801	-0-	-2142	-0-	383	1	8418	2	N	-0-			28
11	10590 X	10544	-0-	-46	-0-	455	1	10089	2	N	-0-			28
12	10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	467	1	10507	2	N	12			40
01	10943 X	10681	-0-	-262	-0-	13	9	10147	2	N	75			115
02	10179 X	9807	-0-	-372	-0-	83	9	9365	2	N	23			138
03	10974 X	10103	-0-	-871	-0-	417	1	9668	2	N	25			138
						435	1							

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6947

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

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 PATARA OIL & GAS LLC 643251
 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

10	12090	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-			173
11	11700	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-			173
12	12058 R	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			N	-0-			173
01	13303	13303	-0-	-0-	-0-	13303	2			N	-0-			173
02	T. A.	13308	-0-	13308	13308	13262	2	46	9	N	42	184	1	31
03	T. A.	17017	-0-	17017	30325	16982	2	35	9	N	32			63

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

10	1240 X	1051	-0-	-189	-0-	153	1	898	2	N	-0-			110
11	1200 X	977	-0-	-223	-0-	179	1	798	2	N	-0-			110
12	1147 X	1024	-0-	-123	-0-	187	1	837	2	N	-0-			110
01	1147 X	974	-0-	-173	-0-	105	1	869	2	N	-0-			110
02	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	70	1	941	2	N	-0-			110
*03	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	388	1	1962	2	N	-0-			110

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

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

OIL AND GAS DIVISION

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

J. G. S. (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		45034 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HUMA ENERGY, LLC				412715									
SHAW GAS UNIT				WELL #:	2A	RRCID ->	202316	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6493 - 6584
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265									
SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	194441	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6476 - 6486
10	310 X	188	-0-	-122	-0-	188	2		N	-0-			71
11	300 X	245	-0-	-55	-0-	245	2		N	-0-			71
12	310 X	213	-0-	-97	-0-	213	2		N	-0-			71
01	279 X	209	-0-	-70	-0-	209	2		N	-0-			71
02	232 X	181	-0-	-51	-0-	181	2		N	-0-			71
03	248 X	200	-0-	-48	-0-	200	2		N	-0-			71

SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
SEALY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	189906	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6664 - 6674
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. G. S. (RODESSA)				45034 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA			
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC				370647									
HARRIS SWD				WELL #:	1	RRCID ->	250443	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6001	PERF.	5702 - 5722
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. G. S. (RODESSA -C-)				45034 412	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA			
PINNERGY, LTD.				665701									
IDS				WELL #:	1A	RRCID ->	273726	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6003 - 6100
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-)				45034 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BASA RESOURCES, INC.				053974									
AUSTIN				WELL #:	1 C	RRCID ->	166991	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6920 - 6950
10	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2849	1	8 9	N	7			81
11	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-			81
12	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1983	2	1 9	N	1			82
01	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2761	2	1 9	N	1			83
02	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		N	-0-			83
*03	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		N	-0-			83

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	160	1	620	2	N	73		257
11	750 N	716	-0-	-34	-0-	80	9	552	2	N	43	185 1	115
12	682 N	572	-0-	-110	-0-	117	1	365	2	N	41		156
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	47	9	534	2	N	67		223
*02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	162	1	562	2	N	43		266
*03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	45	9	579	2	N	61		327
						157	1						
						74	9						
						135	1						
						47	9						
						170	1						
						67	9						

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

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

SKY LAND & ENERGY RESOURCES LLC 786411
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

10	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-		48
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-		48
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-		48
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-		48
02	145 N	100	-0-	-45	-0-	100	2			N	-0-		48
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-		48

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-)		//CONT.//		45034 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131												
SHAW HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	274982	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	6848	-	6996	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

HUMA ENERGY, LLC				412715												
HOLLAND, LELAND				WELL #:	3	RRCID ->	107207	COMPL. DATE	08/26/1983	TOTAL DEPTH	7146	PERF.	6808	-	6816	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

SHAW GAS UNIT				WELL #:	2A	RRCID ->	151140	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6894	-	6914	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47	

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-)				45034 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA						
HUMA ENERGY, LLC				412715												
ROQUEMORE, EDDIE				WELL #:	3	RRCID ->	173366	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	6950	-	7030	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

JACKSONVILLE (RODESSA)				45438 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHEROKEE						
PALEO, INC.				635116												
BOLTON				WELL #:	1	RRCID ->	083928	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8578	-	8583	
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-				60	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-				60	
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-				60	
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-				60	
*02	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	2052	2		N	-0-				60	
*03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-				60	

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE)				45440 333	ASSOCIATED		49B			CNTY: CHEROKEE						
MERCURY OPERATING, LLC				560337												
DACUS				WELL #:	1	RRCID ->	279582	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	4563	PERF.	4350	-	4351	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

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

JAMES BAYOU (COTTON VALLEY)		45563 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION						
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP		858348		WELL #: 1		RRCID -> 263538		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 10851		PERF. 9107 - 9890		
HAYNES														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

JARED (RODESSA)		45761 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
CONQUEST ENERGY, INC.		172237		WELL #: 1		RRCID -> 140733		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6901 - 6909		
BURTON, R. J.														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

D & H PRODUCTION, INC.		196196		WELL #: 1		RRCID -> 132206		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6874 - 6879		
PRICE, SUE														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MCCORD, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 135312		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6879 - 6882				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MASON		WELL #: 1		RRCID -> 138626		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 6939 - 6943				
10	217 X	214	-0-	-3	-0-	212	2	2	9	N	2	150	1	30
11	210 X	117	-0-	-93	-0-	100	2	17	9	N	15			45
12	217 X	189	-0-	-28	-0-	177	2	12	9	N	11			56
01	250 X	250	-0-	-0-	-0-	229	2	21	9	N	19			75
02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	204	2	11	9	N	10			85
*03	241 X	241	-0-	-0-	-0-	213	2	28	9	N	25			110

RHEATA RESOURCES, LLC		704807		WELL #: 1		RRCID -> 132794		COMPL. DATE 10/01/1989		TOTAL DEPTH 7983		PERF. 6895 - 6900		
TALIAFERRO HEIRS														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47	

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

JARED (TRAVIS PEAK)		CONQUEST ENERGY, INC.		BURTON, R.J.		45761 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
		WELL #:		1	RRCID ->	150983	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7782	-	7792			
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15	

CREST ENGINEERING SERVICES, INC.		SILER, W.H.		WELL #:		189896	1	RRCID ->	246056	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	12217	PERF.	7762	-	8074
10	5363 X	5022	-0-	-341	-0-	5013	2	9	9	N	8					140	
11	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5211	2	22	9	N	20					160	
12	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5257	2	80	9	N	73	187	1			46	
01	5332 X	4647	-0-	-685	-0-	4572	2	75	9	N	68					114	
02	4843 X	3710	-0-	-1133	-0-	3666	2	44	9	N	40					154	
03	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					154	

GRISSOM HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	247030	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11405	PERF.	7912	-	8090			
10	5890 X	4174	-0-	-1716	-0-	4152	2	22	9	N	20					154	
11	4290 X	4196	-0-	-94	-0-	4187	2	9	9	N	8					162	
12	4464 X	4387	-0-	-77	-0-	4315	2	72	9	N	65	183	1			44	
01	4464 X	3677	-0-	-787	-0-	3641	2	36	9	N	33					77	
02	4176 X	3385	-0-	-791	-0-	3360	2	25	9	N	23					100	
03	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					100	

D & H PRODUCTION, INC.		PRICE, SUE		WELL #:		196196	1	RRCID ->	149699	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7846	-	7856
10	1395 N	1179	-0-	-216	-0-	1179	2			N	-0-	63	1			75	
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	N	1					76	
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	N	1					77	
01	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1103	2	1	9	N	1					78	
02	1363 N	407	-0-	-956	-0-	406	2	1	9	N	1					79	
03	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	1303	2	1	9	N	1					80	

JARVIS (WILCOX)		BBC&D ENTERPRISES, LLC		SEWELL, C. G.		45796 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDERSON							
		WELL #:		2	RRCID ->	269482	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	2103	PERF.	1957	-	1962			
10	3100	4725	-0-	1625	-0-	10543	4725	2		N	-0-					-0-	
11	4619	4619	-0-	-0-	-0-	10543	4619	2		N	-0-					-0-	
12	4700	4700	-0-	-0-	-0-	10543	4700	2		N	-0-					-0-	
01	5000	3809	-0-	-1191	-0-	9352	3809	2		N	-0-					-0-	
*02	4000	2193	-0-	-1807	-0-	7545	2193	2		N	-0-					-0-	
03	3100	-0-	-0-	-3100	-0-	4445				N	-0-					-0-	

JARVIS DOME (PECAN GAP)		ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.		LASITER, J.		45820 265	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDERSON							
		WELL #:		1ST	RRCID ->	228609	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	4902	PERF.	3692	-	4760			
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					42	
11	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					42	
12	124 #	32	-0-	-92	-0-	32	1			N	-0-					42	
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					42	
02	116 #	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					42	
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					42	

JOAQUIN (BLOSSOM 2000)			46597 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY			
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. BLOSSOM			684564		WELL #: 1		RRCID -> 039717		COMPL. DATE 07/08/1966		TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER)			46597 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC PICKERING LUMBER CO. "A"			559624		WELL #: 2		RRCID -> 155914		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (JAMES)			46597 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC LATIMER			559624		WELL #: 1H		RRCID -> 230918		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534	
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	34	1	318	2	N	-0-
11	630	N	495	-0-	-135	-0-	61	1	434	2	N	-0-
12	434	N	260	-0-	-174	-0-	260	2			N	-0-
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-
02	493	#	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-
03	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT

JOAQUIN (JETER)			46597 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC PRICE, J. S. UNIT			559624		WELL #: 2		RRCID -> 016197		COMPL. DATE 11/27/1953		TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 1	3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

PRICE, J. S., UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 016198		COMPL. DATE 02/09/1941		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRICE, J.S. UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 180671		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949			
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	65	1	1027	2	Y	-0-					12
11	1290 N	677	-0-	-613	-0-	43	1	634	2	Y	-0-					12
12	1116 N	812	-0-	-304	-0-	812	2			Y	-0-					12
01	1085 N	654	-0-	-431	-0-	654	2			Y	-0-					12
02	667 N	340	-0-	-327	-0-	340	2			Y	-0-					12
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					12

XTO ENERGY INC. 945936
 PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 GREER EXPLORATION CORPORATION 331861
 HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		46597 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624									
PRICE, J. S. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	106977	COMPL. DATE	08/21/1983	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6113 - 6141	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSON, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	153576	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6074 - 6086	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSHING UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203672	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	6041	PERF.	5932 - 5948	
10	124 X	44	-0-	-80	-0-	22	1	22	2	N	-0-	92	
11	150 X	38	-0-	-112	-0-	20	1	18	2	N	-0-	92	
12	155 X	36	-0-	-119	-0-	18	1	18	2	N	-0-	92	
01	155 X	93	-0-	-62	-0-	44	1	49	2	N	-0-	92	
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	32	1	38	2	N	-0-	92	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	92	

SDG OPERATING COMPANY, INC		WELL #:		740176	RRCID ->	121791	COMPL. DATE	05/16/1986	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	6246 - 6252	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		WELL #:		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
BASA RESOURCES, INC.				053974									
JANUARY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	170084	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6583 - 6765	
10	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	963	1	1957	2	N	1	406	
11	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	1035	1	1918	2	N	1	407	
12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	614	1	1809	2	N	-0-	407	
01	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	446	1	1773	2	N	29	436	
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	401	1	1677	2	N	-0-	436	
03	1705 N	3	-0-	-1702	-0-	3	1			N	-0-	303	

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		WELL #:		054313	RRCID ->	094970	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	5050 - 5090	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

Joaquin (Travis Peak) Bowles Energy, Inc. Brantley, Bertha, et al		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
				084097											
		WELL #:		1	RRCID -> 168479		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH	6642 PERF. 6422 - 6538					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	124 N	110	-0-	-14	-0-		110	2			N	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-		108	2			N	-0-			-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-		93	2			N	-0-			-0-
*01	124 N	104	-0-	-20	-0-		100	2	4	9	N	4			4
*02	116 N	100	-0-	-16	-0-		100	2			N	-0-			4
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			4

MAY UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	255922	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36

CAMTERRA RESOURCES, INC. HANSON				WELL #:	2	RRCID ->	174310	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6420 - 7554		
10	DLQ G-10	1142	-0-	1142	4807		1142	2			Y	-0-			32
11	DLQ G-10	1520	-0-	1520	6327		1244	2	276	9	Y	251			283
12	6850 X	523	-0-	-6327	-0-		523	2			Y	-0-			283
01	2325 X	22	-0-	-2303	-0-		22	2			Y	-0-			283
02	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-		1820	2	56	9	Y	51	187	1	147
03	1581 X	635	-0-	-946	-0-		635	2			Y	-0-			147

FROST LUMBER				WELL #:	1R	RRCID ->	177093	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6534 - 7564		
10	DLQ G-10	2082	-0-	2082	6601		2082	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1935	-0-	1935	8536		1935	2			Y	-0-			-0-
12	9775 X	1239	-0-	-8536	-0-		1239	2			Y	-0-			-0-
01	2418 X	35	-0-	-2383	-0-		35	2			Y	-0-			-0-
02	1885 N	781	-0-	-1104	-0-		781	2			Y	-0-			-0-
03	1240 N	580	-0-	-660	-0-		580	2			Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. FROST - TENAHA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	261118	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6354 - 8590		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC THOMAS FEE				WELL #:	1	RRCID ->	220253	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	9282	PERF.	5348 - 5464		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648												
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070												
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534												
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY			
MAXIMUS OPERATING, LTD.			534465						
BRANTLEY, BERTHA ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 184262	COMPL. DATE 04/10/2001	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6536 - 7092		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC			559624						
RUSHING, E. O.		WELL #:	1	RRCID -> 047402	COMPL. DATE 03/01/2007	TOTAL DEPTH 8005	PERF. 5018 - 5032		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ELLIS, R. W. UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 051647	COMPL. DATE 08/20/1992	TOTAL DEPTH 7611	PERF. 6522 - 6918		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HANSON, J. W.		WELL #:	1R	RRCID -> 056608	COMPL. DATE 08/13/1997	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7953 - 8140		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TAYLOR, W. M.		WELL #:	1	RRCID -> 070555	COMPL. DATE 12/20/1991	TOTAL DEPTH 8614	PERF. 7108 - 8384		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RUSHING, E. O.		WELL #:	2	RRCID -> 095322	COMPL. DATE 04/23/1985	TOTAL DEPTH 7893	PERF. 6324 - 6484		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	775 N	544	-0-	-231	-0-	40	1	497	3	N	6			10
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	375	3	N	2			12
12	744 N	181	-0-	-563	-0-	171	3	10	9	N	9			21
01	558 N	25	-0-	-533	-0-	25	3			N	-0-			21
02	406 N	2	-0-	-404	-0-	2	3			N	-0-			21
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			21

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430														
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	Y	-0-			3
11	360 N	314	-0-	-46	-0-	20	1	294	2	Y	-0-			3
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-			3
01	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	2			Y	-0-			3
02	290 N	269	-0-	-21	-0-	269	2			Y	-0-			3
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			3

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441														
10	3596 X	651	-0-	-2945	-0-	326	1	325	2	N	-0-			58
11	3480 X	616	-0-	-2864	-0-	328	1	288	2	N	-0-			58
12	3596 X	695	-0-	-2901	-0-	354	1	341	2	N	-0-			58
01	2759 X	694	-0-	-2065	-0-	328	1	366	2	N	-0-			58
02	754 X	557	-0-	-197	-0-	256	1	301	2	N	-0-			58
03	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			58

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463														
10	3782 X	2945	-0-	-837	-0-	164	1	2778	3	Y	3			166
11	3510 X	2060	-0-	-1450	-0-	117	1	1939	3	Y	4			170
12	3255 X	1980	-0-	-1275	-0-	1980	3			Y	-0-			170
01	3224 X	1849	-0-	-1375	-0-	1849	3			Y	-0-			170
02	3016 X	1467	-0-	-1549	-0-	1446	3	21	9	Y	19	181	1	8
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT			8

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		3100 N	3332	-0-	232	378	246	1	3086	3	Y	-0-			30
11		3000 N	3343	-0-	343	721	276	1	3067	3	Y	-0-			30
12		2883 X	870	-0-	-2013	-0-	870	3			Y	-0-			30
01		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	10			40
02		3103 X	10	-0-	-3093	-0-	10	3			Y	-0-			40
03		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			40

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125															
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

FREEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124218 COMPL. DATE 09/05/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6979 - 7311															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394															
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	Y	-0-			-0-
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	Y	-0-			-0-
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-			-0-
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-			-0-
*02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-			-0-
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460															
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	42	1	333	2	Y	-0-			169
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	30	1	215	2	Y	-0-			169
12		310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-			169
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	5			174
*02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	233	2	22	9	Y	20			194
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			194

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064													
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246													
10		1426 N	1011	-0-	-415	-0-	94	1	916	3	N	1	29
							1	9					
11		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	120	1	1201	3	N	2	30
							2	9					
12		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1370	3	2	9	N	2	32
01		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	3	1	9	N	1	33
02		1276 N	670	-0-	-606	-0-	670	3			N	-0-	33
03		1364 N NO RPT		-0-	-1364	-0-					N	NO RPT	33

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: SHELBY					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																	
TAYLOR, W.M.																	
WELL #: 1										RRCID -> 169092		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LOWE, E.L.										WELL #: 1		RRCID -> 171512		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009	
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-		62	1	491	2	N	-0-			-0-	
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-		84	1	593	2	N	-0-			-0-	
12		651 N	353	-0-	-298	-0-		353	2			N	-0-			-0-	
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-		604	2			N	-0-			-0-	
02		667 N	623	-0-	-44	-0-		623	2			N	-0-			-0-	
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-						N	NO RPT			-0-	

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 177592		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	85	1	32	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			32	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			32	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			32	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			32	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			32	

TAYLOR, W.M.										WELL #: 1		RRCID -> 178342		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736	
10		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-		4677	3			Y	-0-			9	
11		4500 X	4017	-0-	-483	-0-		4017	3			Y	-0-			9	
12		4774 X	4620	-0-	-154	-0-		4620	3			Y	-0-			9	
01		4774 X	4418	-0-	-356	-0-		4418	3			Y	-0-			9	
02		4466 X	3493	-0-	-973	-0-		3493	3			Y	-0-	9	1	-0-	
03		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-						Y	NO RPT			-0-	

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 182557		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662	
10		850 N	850	-0-	-0-	-0-		181	1	669	3	Y	-0-			20	
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-		191	1	653	3	Y	-0-			20	
12		672 N	672	-0-	-0-	-0-		672	3			Y	-0-			20	
01		837 N	715	-0-	-122	-0-		715	3			Y	-0-			20	
02		812 N	525	-0-	-287	-0-		525	3			Y	-0-			20	
03		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-						Y	NO RPT			20	

TAYLOR, W. M.										WELL #: 2		RRCID -> 186532		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754	
10		4805 X	4721	-0-	-84	-0-		4715	3	6	9	Y	5			131	
11		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-		4498	3	4	9	Y	4			135	
12		4898 X	4296	-0-	-602	-0-		4260	3	36	9	Y	33			168	
01		4898 X	3882	-0-	-1016	-0-		3881	3	1	9	Y	1			169	
02		4582 X	3429	-0-	-1153	-0-		3376	3	53	9	Y	48	187	1	30	
03		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-						Y	NO RPT			30	

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 187980		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676	
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-		183	1	676	3	Y	-0-			158	
11		748 N	748	-0-	-0-	-0-		169	1	579	3	Y	-0-			158	
12		682 N	574	-0-	-108	-0-		574	3			Y	-0-			158	
01		868 N	488	-0-	-380	-0-		488	3			Y	-0-			158	
02		725 N	437	-0-	-288	-0-		437	3			Y	-0-			158	
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-						Y	NO RPT			158	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	8
11		360 N	314	-0-	-46	-0-	314	3			Y	8
12		341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	8
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	8
02		290 N	260	-0-	-30	-0-	260	3			Y	-0-
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136												
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	1
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	1
12		186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	1
01		155 N	71	-0-	-84	-0-	71	3			Y	1
02		232 N	190	-0-	-42	-0-	190	3			Y	-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620												
10		4278 X	2704	-0-	-1574	-0-	160	1	2544	2	Y	25
11		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	216	1	3208	2	Y	25
12		3968 X	3278	-0-	-690	-0-	3278	2			Y	25
01		3968 X	3156	-0-	-812	-0-	3156	2			Y	25
02		3712 X	1911	-0-	-1801	-0-	1911	2			Y	25
03		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	25

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614												
10		3100 N	2762	-0-	-338	3360	163	1	2593	2	Y	36
							6	9				
11		5946 X	2586	-0-	-3360	-0-	161	1	2394	2	Y	63
							31	9				
12		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2533	2	23	9	Y	84
01		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2242	2	35	9	Y	116
02		2871 X	2396	-0-	-475	-0-	2372	2	24	9	Y	138
03		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	138

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	9424 X	6473	-0-	-2951	-0-	478 1	5995 3		Y	-0-		3
11	9120 X	4675	-0-	-4445	-0-	386 1	4289 3		Y	-0-		3
12	8525 X	3625	-0-	-4900	-0-	3625 3			Y	-0-		3
01	7657 X	175	-0-	-7482	-0-	175 3			Y	-0-		3
02	6496 X	92	-0-	-6404	-0-	90 3	2 9		Y	2	2 8	3
03	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-				Y	NO RPT		3

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578												
10	4278 X	763	-0-	-3515	-0-	86 1	677 2	N		-0-		189
11	4140 X	280	-0-	-3860	-0-	35 1	245 2	N		-0-		189
12	4278 X	20	-0-	-4258	-0-	20 2		N		-0-		189
01	1612 X	1	-0-	-1611	-0-	1 2		N		-0-		189
02	1218 X	-0-	-0-	-1218	-0-			N		-0-		189
03	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N		NO RPT		189

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576												
10	341 N	133	-0-	-208	-0-	8 1	125 2	Y		-0-		17
11	420 N	140	-0-	-280	-0-	9 1	131 2	Y		-0-		17
12	310 N	153	-0-	-157	-0-	153 2		Y		-0-		17
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y		-0-		17
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y		-0-		17
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y		NO RPT		17

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592												
10	6324 X	2531	-0-	-3793	-0-	571 1	1960 2	N		-0-		35
11	5520 X	3476	-0-	-2044	-0-	640 1	2836 2	N		-0-		35
12	5146 X	2730	-0-	-2416	-0-	2730 2		N		-0-		35
01	4867 X	2008	-0-	-2859	-0-	2008 2		N		-0-		35
02	4147 X	3551	-0-	-596	-0-	3541 2	10 9	N		9	4 8	40
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N		NO RPT		40

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039												
10	868 N	644	-0-	-224	-0-	48 1	596 3	Y		-0-		-0-
11	630 N	604	-0-	-26	-0-	50 1	554 3	Y		-0-		-0-
12	744 N	592	-0-	-152	-0-	592 3		Y		-0-		-0-
01	651 N	532	-0-	-119	-0-	532 3		Y		-0-		-0-
02	580 N	444	-0-	-136	-0-	444 3		Y		-0-		-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y		NO RPT		-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589												
10	3255 X	2031	-0-	-1224	-0-	120 1	1911 2	Y		-0-		23
11	2700 X	1401	-0-	-1299	-0-	88 1	1313 2	Y		-0-		23
12	2790 X	1288	-0-	-1502	-0-	1288 2		Y		-0-		23
01	2790 X	1293	-0-	-1497	-0-	1293 2		Y		-0-		23
02	2378 X	1217	-0-	-1161	-0-	1217 2		Y		-0-		23
03	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y		NO RPT		23

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	3720 X	2112	-0-	-1608	-0-	204	1	1905	2	N	3		112
						3	9						
11	3600 X	740	-0-	-2860	-0-	91	1	646	2	N	3	3 8	112
						3	9						
12	3658 X	177	-0-	-3481	-0-	177	2			N	-0-		112
01	2573 X	349	-0-	-2224	-0-	349	2			N	-0-		112
02	2204 X	244	-0-	-1960	-0-	244	3			N	-0-		112
03	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT		112

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536													
10	5828 X	2318	-0-	-3510	-0-	260	1	2057	2	N	1		90
						1	9						
11	5640 X	2039	-0-	-3601	-0-	228	1	1613	2	N	180	181 1 3 8	86
						198	9						
12	4991 X	1497	-0-	-3494	-0-	1497	2			N	-0-		86
01	4991 X	1449	-0-	-3542	-0-	1432	2	17	9	N	15		101
02	3335 X	1648	-0-	-1687	-0-	1572	2	76	9	N	69	3 8	167
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT		167

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186													
10	2170 X	715	-0-	-1455	-0-	161	1	554	2	N	-0-		60
11	2100 X	469	-0-	-1631	-0-	86	1	383	2	N	-0-		60
12	1426 X	266	-0-	-1160	-0-	266	2			N	-0-		60
01	1426 X	176	-0-	-1250	-0-	176	2			N	-0-		60
02	464 N	283	-0-	-181	-0-	283	2			N	-0-		60
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		60

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025													
10	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	845	1	4219	3	Y	-0-		143
11	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	937	1	3397	3	Y	-0-		143
12	3131 X	1920	-0-	-1211	-0-	713	1	1207	3	Y	-0-		143
01	5053 X	1443	-0-	-3610	-0-	713	1	730	3	Y	-0-		143
02	4727 X	2357	-0-	-2370	-0-	667	1	1683	3	Y	6	6 8	143
						7	9						
03	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT		143

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	297 1	3719 3	N	7		187
							8 9					
11		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	319 1	3549 3	N	4	3 8	188
							4 9					
12		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3786 3	10 9	N	9		197
01		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 3		N	-0-		197
*02		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2631 3	2 9	N	2		199
03		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT		199

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698												
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	4		184
							4 9					
11		60 N	15	-0-	-45	-0-	2 1	13 2	N	-0-		184
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	260 2	3 9	N	3		187
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		187
*02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	190 3	3 9	N	3		190
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		190

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045												
10		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	352 1	4415 3	Y	-0-		-0-
11		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	379 1	4209 3	Y	-0-		-0-
12		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 3		Y	-0-		-0-
01		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407 3		Y	-0-		-0-
*02		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 3		Y	-0-		-0-
03		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719												
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	21 1	199 2	N	-0-		119
11		210 N	190	-0-	-20	-0-	23 1	167 2	N	-0-		119
12		217 N	7	-0-	-210	-0-	7 2		N	-0-		119
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		119
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-		119
03		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		119

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562												
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		72
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		72
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		72
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		72
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
02		T. A.	25	-0-	25	-0-	25 3		Y	-0-		42
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25		Y	NO RPT		42

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

10		502 X	186	-0-	-316	-0-	42 1	144 2		N	-0-		48
11		131 X	131	-0-	-0-	-0-	24 1	107 2		N	-0-		48
12		155 N	99	-0-	-56	-0-	99 2			N	-0-		48
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		48
*02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-		48
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		48

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552													
10		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	332 1	5272 2	Y		-0-		28
11		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	303 1	4505 2	Y		-0-		28
12		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2		Y		-0-		28
01		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		Y		-0-		28
02		1392 X	1168	-0-	-224	-0-	1168 2		Y		-0-		28
03		1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y		NO RPT		28

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194													
10		5146 X	3350	-0-	-1796	-0-	245 1	3074 3	Y		28		119
							31 9						
11		4620 X	2890	-0-	-1730	-0-	237 1	2630 3	Y		21		140
							23 9						
12		4774 X	2320	-0-	-2454	-0-	2316 3	4 9	Y		4		144
01		4774 X	2395	-0-	-2379	-0-	2293 3	102 9	Y		93		237
02		4176 X	2611	-0-	-1565	-0-	2543 3	68 9	Y		62	138 1	159
03		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y		NO RPT	2 8	159

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576													
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758													
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	N		-0-		62
11		180 N	23	-0-	-157	-0-	3 1	20 2	N		-0-		62
12		62 N	20	-0-	-42	-0-	17 2	3 9	N		-0-		65
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N		-0-		65
*02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	52 3	11 9	N		10		75
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N		NO RPT		75

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		102

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4185 X	2994	-0-	-1191	-0-	167	1	2827	3	N	-0-			132
11	4050 X	3131	-0-	-919	-0-	178	1	2952	3	N	1	1	8	132
12	3782 X	2685	-0-	-1097	-0-	2685	3			N	-0-			132
01	3782 X	2344	-0-	-1438	-0-	2341	3	3	9	N	3			135
02	3364 X	1920	-0-	-1444	-0-	1902	3	18	9	N	16	3	8	148
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			148

 TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

10	217 N	208	-0-	-9	-0-	15	1	193	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	225	-0-	-75	-0-	19	1	206	3	Y	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-			-0-
02	232 N	204	-0-	-28	-0-	204	3			Y	-0-			-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

 BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

10	1271 X	338	-0-	-933	-0-	25	1	313	3	Y	-0-			-0-
11	1230 X	292	-0-	-938	-0-	24	1	268	3	Y	-0-			-0-
12	1271 X	283	-0-	-988	-0-	283	3			Y	-0-			-0-
01	1271 X	288	-0-	-983	-0-	288	3			Y	-0-			-0-
02	348 X	230	-0-	-118	-0-	230	3			Y	-0-			-0-
03	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

 CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-			102
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-			102
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			102
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			102
02	116 N	44	-0-	-72	-0-	44	3			Y	-0-			102
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			102

 WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

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

 PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	225 1	1779 2	N	-0-			170
11		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	272 1	1918 2	N	2	2 8		170
							2 9						
12		2263 X	1392	-0-	-871	-0-	1392 2		N	-0-			170
01		2263 X	1803	-0-	-460	-0-	1803 2		N	-0-			170
02		2117 X	1795	-0-	-322	-0-	1785 2	10 9	N	9			179
03		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT			179

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636													
10		3255 X	2691	-0-	-564	-0-	251 1	2437 3	N	3			25
							3 9						
11		3000 X	2905	-0-	-95	-0-	252 1	2508 3	N	132	132 8		25
							145 9						
12		2883 X	2773	-0-	-110	-0-	2773 3		N	-0-			25
01		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2892 3	3 9	N	3			28
02		2813 X	2168	-0-	-645	-0-	2165 3	3 9	N	3	3 8		28
03		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT			28

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642													
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	N	-0-			213
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N	-0-			213
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			213
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			213
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			213
03		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT			213

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 3	Y	-0-				133
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 3	Y	-0-				133
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y	-0-				133
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-				133
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	20 3		Y	-0-				133
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				133

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630														
10		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	117 1	1139 3	N	-0-				185
11		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	134 1	1336 3	N	-0-				185
12		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3		N	-0-				185
01		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		N	-0-				185
*02		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1027 3	2 9	N	2	2 8			185
03		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT				185

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219		N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219		N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219		N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219		N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219		N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219		N	NO RPT				-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920														
10		1798 X	292	-0-	-1506	-0-	27 1	265 3	Y	-0-				235
11		900 X	323	-0-	-577	-0-	29 1	294 3	Y	-0-				235
12		961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 3		Y	-0-				235
01		494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 3		Y	-0-				235
*02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		Y	-0-				235
03		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT				235

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10		186 N	68	-0-	-118	-0-			10	1	58	2	Y	-0-	72
11		120 N	61	-0-	-59	-0-			11	1	50	2	Y	-0-	72
12		62 N	37	-0-	-25	-0-			7	1	30	2	Y	-0-	72
01		62 N	43	-0-	-19	-0-			8	1	35	2	Y	-0-	72
02		58 N	43	-0-	-15	-0-			7	1	33	2	Y	3	75
									3	9					
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT		75

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717															
10		62 N	35	-0-	-27	-0-			3	1	32	3	Y	-0-	-0-
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-			7	1	76	3	Y	-0-	-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-			20	3			Y	-0-	-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-			26	3			Y	-0-	-0-
02		87 N	32	-0-	-55	-0-			32	3			Y	-0-	-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT		-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-			210	3			Y	-0-	-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-			98	3			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	132	-0-	132	-0-			132	3			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			132			Y	NO RPT		-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577															
10		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-			575	1	1140	3	Y	-0-	-0-
11		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-			540	1	892	3	Y	-0-	-0-
12		1068 X	1068	-0-	-0-	-0-			351	1	717	3	Y	-0-	-0-
01		656 X	656	-0-	-0-	-0-			66	1	590	3	Y	-0-	-0-
*02		1422 X	1422	-0-	-0-	-0-			431	1	991	3	Y	-0-	-0-
03		589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-						Y	NO RPT		-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		25

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893															
10		3379 X	1505	-0-	-1874	-0-			897	1	608	3	Y	-0-	-0-
11		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-			877	1	914	3	Y	1	-0-
									1	9					
12		1922 X	834	-0-	-1088	-0-			237	1	597	3	Y	-0-	-0-
01		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-			647	1	2041	3	Y	-0-	-0-
02		1798 X	831	-0-	-967	-0-			224	1	599	3	Y	7	-0-
									8	9				7	8
03		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-						Y	NO RPT		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3		N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619														
10	7099 X	1054	-0-	-6045	-0-	99	1	955	3	N	-0-			87
11	3810 X	1196	-0-	-2614	-0-	109	1	1086	3	N	1	1 8		87
12	1519 X	274	-0-	-1245	-0-	1	9			N	-0-			87
01	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-			87
*02	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-			87
03	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			87

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			122
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587														
10	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	390	1	6610	3	N	-0-			129
11	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	430	1	7127	3	N	1	1 8		129
12	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-			132
01	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	7211	3	3	9	N	3			132
*02	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	6778	3			N	-0-			175
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	4994	3	54	9	N	49	6 8		175

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656														
10	10044 X	3008	-0-	-7036	-0-	281	1	2727	3	N	-0-			3
11	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	286	1	2853	3	N	-0-			3
12	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	2			5
01	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-			5
02	3219 X	2779	-0-	-440	-0-	2768	3	11	9	N	10	3 8		12
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			12

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

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

 BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

10	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	237 1	2299 3	N	-0-			145
11	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	229 1	2285 3	N	-0-			145
12	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3		N	-0-			145
01	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3		N	-0-			145
*02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1788 3	45 9	N	41	2 8		184
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			184

 COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

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

 WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

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

 PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

10	1860 X	631	-0-	-1229	-0-	59 1	572 3	N	-0-			37
11	1650 X	161	-0-	-1489	-0-	15 1	145 3	N	1	1 8		37
12	1705 X	91	-0-	-1614	-0-	91 3		N	-0-			37
01	1705 X	136	-0-	-1569	-0-	136 3		N	-0-			37
02	1566 X	70	-0-	-1496	-0-	69 3	1 9	N	1			38
03	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			38

 HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	1075 1	6118 2	Y	-0-			75
11		6930 X	5875	-0-	-1055	-0-	1023 1	4848 2	Y	4	4 8		75
							4 9						
12		7161 X	5930	-0-	-1231	-0-	1073 1	4857 2	Y	-0-			75
01		7161 X	6011	-0-	-1150	-0-	1069 1	4942 2	Y	-0-			75
02		6699 X	5565	-0-	-1134	-0-	994 1	4503 2	Y	62	2 8		135
							68 9						
03		7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-			Y	NO RPT			135

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613													
10		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			117
11		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			117
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

WIENER ESTATE C WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

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

 BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

10	12989	X	11077	-0-	-1912	-0-	1036	1	10041	3	N	-0-					190
11	12570	X	10550	-0-	-2020	-0-	961	1	9577	3	N	11	9	8			192
							12	9									
12	11873	X	10435	-0-	-1438	-0-	10435	3			N	-0-					192
01	11780	X	9726	-0-	-2054	-0-	9726	3			N	-0-					192
02	10759	X	7475	-0-	-3284	-0-	7420	3	55	9	N	50	192	1	5	8	45
03	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					45

 WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

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

 PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

10	11563	X	10851	-0-	-712	-0-	1015	1	9836	3	N	-0-					33
11	11190	X	10607	-0-	-583	-0-	967	1	9640	3	N	-0-					33
12	11563	X	10336	-0-	-1227	-0-	10336	3			N	-0-					33
01	11563	X	9886	-0-	-1677	-0-	9736	3	150	9	N	136					169
02	10440	X	7160	-0-	-3280	-0-	7120	3	40	9	N	36	188	1			17
03	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					17

 PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

10	14260	X	12768	-0-	-1492	-0-	1194	1	11574	3	N	-0-					162
11	13410	X	12652	-0-	-758	-0-	1153	1	11499	3	N	-0-					162
12	13857	X	11673	-0-	-2184	-0-	11673	3			N	-0-					162
01	13857	X	10933	-0-	-2924	-0-	10933	3			N	-0-					162
02	12296	X	8197	-0-	-4099	-0-	8097	3	100	9	N	91	181	1			72
03	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					72

 WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) SDG OPERATING COMPANY, INC JOAQUIN GAS UNIT "W"		//CONT.//	46597 900 740176	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

Joaquin (Travis Peak) SDG Operating Company, Inc Joaquin Gas Unit "W"				WELL #: 1 T	RRCID -> 111311	COMPL. DATE 03/24/1984	TOTAL DEPTH 8806	PERF. 6442	-	8744		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85

SAMSON LONE STAR, LLC IRISH, B.				WELL #: 1	RRCID -> 213859	COMPL. DATE 09/12/2005	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6517	-	7374		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC IRISH GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 216234	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7580	-	8682		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. PICKERING LUMBER CO.				WELL #: B 4	RRCID -> 044459	COMPL. DATE 06/07/1968	TOTAL DEPTH 9542	PERF. 6299	-	8564		
10	217 N	143	-0-	-74	-0-	6 1	137 2	Y	-0-			-0-
11	210 N	105	-0-	-105	-0-	5 1	100 2	Y	-0-			-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 2	Y	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	214 2	Y	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10 1	222 2	Y	-0-			-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	11 1	253 2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H.				WELL #: 1 L	RRCID -> 047224	COMPL. DATE 08/28/1969	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 6494	-	7879		
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	113 2	Y	-0-			-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	36 1	737 2	Y	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	Y	-0-			-0-
01	124 N	41	-0-	-83	-0-	2 1	39 2	Y	-0-			-0-
02	435 N	29	-0-	-406	-0-	1 1	28 2	Y	-0-			-0-
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 049747	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 8038	PERF. 6285	-	7650		
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	45 1	980 2	Y	-0-			-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	46 1	943 2	Y	-0-			-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	46 1	917 2	Y	-0-			-0-
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	47 1	982 2	Y	-0-			-0-
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	43 1	965 2	Y	-0-			-0-
*03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	45 1	1014 2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 N	633	-0-	-111	-0-	28 1	605 2	Y	-0-			-0-
11	720 N	586	-0-	-134	-0-	27 1	559 2	Y	-0-			-0-
12	651 N	583	-0-	-68	-0-	28 1	555 2	Y	-0-			-0-
01	620 N	614	-0-	-6	-0-	28 1	586 2	Y	-0-			-0-
02	580 N	562	-0-	-18	-0-	24 1	538 2	Y	-0-			-0-
*03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	25 1	571 2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	Y	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	176 2	Y	-0-			-0-
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	2 1	40 2	Y	-0-			-0-
01	93 N	15	-0-	-78	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
02	174 N	29	-0-	-145	-0-	1 1	28 2	Y	-0-			-0-
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

10	279 N	239	-0-	-40	-0-	11 1	228 2	Y	-0-			-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	9 1	186 2	Y	-0-			-0-
12	248 N	178	-0-	-70	-0-	8 1	170 2	Y	-0-			-0-
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	9 1	197 2	Y	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9 1	204 2	Y	-0-			-0-
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9 1	207 2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	28 1	606 2	Y	-0-			-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	29 1	604 2	Y	-0-			-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	29 1	589 2	Y	-0-			-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	30 1	630 2	Y	-0-			-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	25 1	575 2	Y	-0-			-0-
*03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	26 1	595 2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	129737	COMPL. DATE	11/24/1988	TOTAL DEPTH	8620	PERF. 6520 - 8077			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	78	1	1684	2	Y	-0-		-0-	
11		1770 N	1066	-0-	-704	-0-	49	1	1017	2	Y	-0-		-0-	
12		1519 N	1158	-0-	-361	-0-	55	1	1103	2	Y	-0-		-0-	
01		1767 N	1552	-0-	-215	-0-	70	1	1482	2	Y	-0-		-0-	
02		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	57	1	1292	2	Y	-0-		-0-	
*03		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	67	1	1521	2	Y	-0-		-0-	

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	130546	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8318 - 8454			
10		961 N	939	-0-	-22	-0-	42	1	897	2	Y	-0-		-0-	
11		900 N	897	-0-	-3	-0-	41	1	856	2	Y	-0-		-0-	
12		930 N	911	-0-	-19	-0-	43	1	868	2	Y	-0-		-0-	
01		930 N	904	-0-	-26	-0-	41	1	863	2	Y	-0-		-0-	
02		857 N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	821	2	Y	-0-		-0-	
*03		868 N	868	-0-	-0-	-0-	37	1	831	2	Y	-0-		-0-	

CHILDRESS, J. W.				WELL #:	4	RRCID ->	130861	COMPL. DATE	04/23/1989	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 6570 - 7092			
10		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	124	1	2677	2	Y	-0-		-0-	
11		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	125	1	2570	2	Y	-0-		-0-	
12		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	129	1	2596	2	Y	-0-		-0-	
01		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	121	1	2551	2	Y	-0-		-0-	
02		2552 N	2470	-0-	-82	-0-	105	1	2365	2	Y	-0-		-0-	
*03		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	117	1	2652	2	Y	-0-		-0-	

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT				WELL #:	4A	RRCID ->	131088	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 7928 - 8592			
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	2	Y	-0-		-0-	
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-		-0-	
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-		-0-	
01		372 N	354	-0-	-18	-0-	16	1	338	2	Y	-0-		-0-	
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	Y	-0-		-0-	
*03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	Y	-0-		-0-	

PICKERING LUMBER CO.				WELL #:	B 10	RRCID ->	131447	COMPL. DATE	06/22/1989	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6280 - 7481			
10		2294 N	2143	-0-	-151	-0-	95	1	2048	2	Y	-0-		-0-	
11		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	98	1	2031	2	Y	-0-		-0-	
12		2232 N	2034	-0-	-198	-0-	96	1	1938	2	Y	-0-		-0-	
01		2139 N	1901	-0-	-238	-0-	86	1	1815	2	Y	-0-		-0-	
02		2059 N	1926	-0-	-133	-0-	82	1	1844	2	Y	-0-		-0-	
*03		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	94	1	2134	2	Y	-0-		-0-	

PICKERING LUMBER CO.				WELL #:	B 11	RRCID ->	131494	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6562 - 6980			
10		3999 X	3267	-0-	-732	-0-	143	1	3081	2	Y	39	56	1	12
							43	9							
11		3600 X	2946	-0-	-654	-0-	134	1	2772	2	Y	36	29	1	19
							40	9							
12		3565 X	3047	-0-	-518	-0-	142	1	2848	2	Y	52	29	1	42
							57	9							
01		3472 X	2948	-0-	-524	-0-	131	1	2753	2	Y	58	65	1	35
							64	9							
02		3190 X	2697	-0-	-493	-0-	110	1	2498	2	Y	81	91	1	25
							89	9							
03		3255 X	2798	-0-	-457	-0-	116	1	2620	2	Y	56	67	1	14
							62	9							

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
STEPHENS, G. H.		WELL #: 3		RRCID -> 136070		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 6488 - 7147			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	12 1	258 2	Y	-0-			-0-	
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	12 1	255 2	Y	-0-			-0-	
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 2	Y	-0-			-0-	
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	12 1	242 2	Y	-0-			-0-	
02	261 N	223	-0-	-38	-0-	9 1	214 2	Y	-0-			-0-	
03	248 N	76	-0-	-172	-0-	3 1	73 2	Y	-0-			-0-	

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138028		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 6393 - 7239			
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	32 1	690 2	Y	-0-			-0-	
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	28 1	572 2	Y	-0-			-0-	
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	25 1	506 2	Y	-0-			-0-	
01	713 N	520	-0-	-193	-0-	24 1	496 2	Y	-0-			-0-	
02	464 N	420	-0-	-44	-0-	18 1	402 2	Y	-0-			-0-	
03	496 N	445	-0-	-51	-0-	19 1	426 2	Y	-0-			-0-	

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 5A		RRCID -> 138528		COMPL. DATE 04/20/1991		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6390 - 7869			
10	744 N	555	-0-	-189	-0-	25 1	530 2	Y	-0-			-0-	
11	660 N	436	-0-	-224	-0-	20 1	416 2	Y	-0-			-0-	
12	651 N	370	-0-	-281	-0-	18 1	352 2	Y	-0-			-0-	
01	558 N	410	-0-	-148	-0-	19 1	391 2	Y	-0-			-0-	
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	25 1	562 2	Y	-0-			-0-	
*03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	26 1	584 2	Y	-0-			-0-	

PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #: 9		RRCID -> 141172		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 7609		PERF. 6233 - 7309			
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	21 1	458 2	Y	-0-			-0-	
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18 1	376 2	Y	-0-			-0-	
12	434 N	386	-0-	-48	-0-	18 1	368 2	Y	-0-			-0-	
01	465 N	397	-0-	-68	-0-	18 1	379 2	Y	-0-			-0-	
02	377 N	358	-0-	-19	-0-	15 1	343 2	Y	-0-			-0-	
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	15 1	350 2	Y	-0-			-0-	

STEPHENS, G. H.		WELL #: 4		RRCID -> 141625		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6906 - 8034			
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19 1	408 2	Y	-0-			-0-	
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	18 1	380 2	Y	-0-			-0-	
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20 1	395 2	Y	-0-			-0-	
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	18 1	371 2	Y	-0-			-0-	
02	377 N	347	-0-	-30	-0-	15 1	332 2	Y	-0-			-0-	
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	16 1	362 2	Y	-0-			-0-	

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 148864		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6628 - 7528			
10	3751 X	3581	-0-	-170	-0-	158 1	3423 2	Y	-0-			-0-	
11	3630 X	3372	-0-	-258	-0-	156 1	3216 2	Y	-0-			-0-	
12	3658 X	3638	-0-	-20	-0-	173 1	3465 2	Y	-0-			-0-	
01	3658 X	3497	-0-	-161	-0-	158 1	3339 2	Y	-0-			-0-	
02	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	135 1	3050 2	Y	-0-			-0-	
*03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	140 1	3169 2	Y	-0-			-0-	

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 13		RRCID -> 149345		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6405 - 7420			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LOWE		WELL #: 3		RRCID -> 153014		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	5735 X	5251	-0-	-484	-0-	232 1	5019 2	Y	-0-	-0-
11	5370 X	5131	-0-	-239	-0-	237 1	4894 2	Y	-0-	-0-
12	5518 X	5140	-0-	-378	-0-	244 1	4896 2	Y	-0-	-0-
01	5394 X	5239	-0-	-155	-0-	237 1	5002 2	Y	-0-	-0-
02	5046 X	5039	-0-	-7	-0-	213 1	4826 2	Y	-0-	-0-
03	5301 X	5293	-0-	-8	-0-	224 1	5069 2	Y	-0-	-0-

LOWE		WELL #: 4ST		RRCID -> 158529		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529		
10	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	252 1	5446 2	Y	39	56 1 12
11	4860 X	4466	-0-	-394	-0-	204 1	4219 2	Y	39	29 1 22
12	5022 X	2643	-0-	-2379	-0-	123 1	2477 2	Y	39	28 1 33
01	5022 X	3499	-0-	-1523	-0-	156 1	3279 2	Y	58	57 1 34
02	4727 X	4516	-0-	-211	-0-	187 1	4240 2	Y	81	90 1 25
*03	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	235 1	5333 2	Y	56	67 1 14

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 158973		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353		
10	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	251 1	5416 2	Y	-0-	-0-
11	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	258 1	5323 2	Y	-0-	-0-
12	5270 X	4709	-0-	-561	-0-	223 1	4486 2	Y	-0-	-0-
01	5270 X	3916	-0-	-1354	-0-	177 1	3739 2	Y	-0-	-0-
02	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	225 1	5098 2	Y	-0-	-0-
*03	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	235 1	5325 2	Y	-0-	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 159085		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350		
10	9920 X	4392	-0-	-5528	-0-	192 1	4156 2	Y	40	84 1 13
11	7800 X	3916	-0-	-3884	-0-	179 1	3690 2	Y	43	30 1 26
12	7471 X	4731	-0-	-2740	-0-	223 1	4482 2	Y	24	25 1 25
01	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	394 1	8310 2	Y	58	49 1 34
02	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	324 1	7319 2	Y	81	90 1 25
*03	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	316 1	7159 2	Y	113	110 1 28

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 165212		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7853 - 7912		
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	35 1	752 2	Y	-0-	-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	39 1	808 2	Y	-0-	-0-
12	589 N	70	-0-	-519	-0-	3 1	67 2	Y	-0-	-0-
01	775 N	156	-0-	-619	-0-	7 1	149 2	Y	-0-	-0-
02	696 N	139	-0-	-557	-0-	6 1	133 2	Y	-0-	-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	217 2	Y	-0-	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
LOWE		WELL #: 5		RRCID -> 165405		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	496 N	425	-0-	-71	-0-		19	1	406	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	437	-0-	-13	-0-		20	1	417	2	Y	-0-			-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-		22	1	438	2	Y	-0-			-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-		22	1	458	2	Y	-0-			-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-		21	1	472	2	Y	-0-			-0-
*03	588 N	588	-0-	-0-	-0-		25	1	563	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 166216		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368							
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1	1	15	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	28 N	28	-0-	-0-	-0-		1	1	27	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 5		RRCID -> 167937		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411							
10	2821 X	2809	-0-	-12	-0-		124	1	2685	2	Y	-0-			-0-
11	2730 X	2400	-0-	-330	-0-		111	1	2289	2	Y	-0-			-0-
12	2821 X	2504	-0-	-317	-0-		119	1	2385	2	Y	-0-			-0-
01	2821 X	2688	-0-	-133	-0-		122	1	2566	2	Y	-0-			-0-
02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-		122	1	2758	2	Y	-0-			-0-
*03	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-		112	1	2547	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 168252		COMPL. DATE 10/14/2013		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470							
10	26319 X	23176	-0-	-3143	-0-		1025	1	22151	2	Y	-0-			-0-
11	24690 X	22537	-0-	-2153	-0-		1041	1	21496	2	Y	-0-			-0-
12	25265 X	21445	-0-	-3820	-0-		1017	1	20428	2	Y	-0-			-0-
01	24118 X	21233	-0-	-2885	-0-		962	1	20271	2	Y	-0-			-0-
02	22359 X	19876	-0-	-2483	-0-		841	1	19035	2	Y	-0-			-0-
03	23281 X	20699	-0-	-2582	-0-		874	1	19825	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 7		RRCID -> 168968		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346							
10	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-		433	1	9361	2	Y	-0-			-0-
11	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-		441	1	9111	2	Y	-0-			-0-
12	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-		452	1	9081	2	Y	-0-			-0-
01	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-		427	1	8990	2	Y	-0-			-0-
02	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-		386	1	8728	2	Y	-0-			-0-
*03	9353 X	9353	-0-	-0-	-0-		395	1	8958	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 6		RRCID -> 169246		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118							
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-		10	1	209	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-		8	1	166	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-		8	1	158	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-		8	1	169	2	Y	-0-			-0-
02	174 N	161	-0-	-13	-0-		7	1	154	2	Y	-0-			-0-
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-		9	1	196	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 14		RRCID -> 183793		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557							
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-		94	1	2036	2	Y	-0-			-0-
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-		107	1	2202	2	Y	-0-			-0-
12	2263 N	2205	-0-	-58	-0-		105	1	2100	2	Y	-0-			-0-
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-		102	1	2156	2	Y	-0-			-0-
02	2233 X	1962	-0-	-271	-0-		83	1	1879	2	Y	-0-			-0-
03	2387 X	2231	-0-	-156	-0-		94	1	2137	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LOWE		WELL #: 6		RRCID -> 185877		COMPL. DATE 05/15/2014			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	8990 X	7685	-0-	-1305	-0-	340 1	7345 2	Y	-0-	-0-	
11	8580 X	7115	-0-	-1465	-0-	329 1	6786 2	Y	-0-	-0-	
12	8432 X	7006	-0-	-1426	-0-	332 1	6674 2	Y	-0-	-0-	
01	7936 X	6653	-0-	-1283	-0-	301 1	6352 2	Y	-0-	-0-	
02	7250 X	6017	-0-	-1233	-0-	255 1	5762 2	Y	-0-	-0-	
03	7688 X	6171	-0-	-1517	-0-	261 1	5910 2	Y	-0-	-0-	

STEPHENS, G. H.		WELL #: 8A		RRCID -> 194912		COMPL. DATE 03/15/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549		
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	7 1	147 2	Y	-0-	-0-	
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16 1	325 2	Y	-0-	-0-	
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17 1	343 2	Y	-0-	-0-	
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17 1	359 2	Y	-0-	-0-	
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	15 1	346 2	Y	-0-	-0-	
*03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	22 1	496 2	Y	-0-	-0-	

LOWE		WELL #: 7		RRCID -> 222760		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493		
10	2449 X	2111	-0-	-338	-0-	93 1	2018 2	Y	-0-	-0-	
11	2370 X	1233	-0-	-1137	-0-	57 1	1176 2	Y	-0-	-0-	
12	2449 X	1684	-0-	-765	-0-	80 1	1604 2	Y	-0-	-0-	
01	2449 X	1407	-0-	-1042	-0-	64 1	1343 2	Y	-0-	-0-	
02	2117 X	1053	-0-	-1064	-0-	45 1	1008 2	Y	-0-	-0-	
03	2108 X	1290	-0-	-818	-0-	54 1	1236 2	Y	-0-	-0-	

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 223131		COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540		
10	4247 X	3271	-0-	-976	-0-	145 1	3126 2	Y	-0-	-0-	
11	3720 X	3171	-0-	-549	-0-	147 1	3024 2	Y	-0-	-0-	
12	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	190 1	3824 2	Y	-0-	-0-	
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	180 1	3803 2	Y	-0-	-0-	
02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	151 1	3407 2	Y	-0-	-0-	
*03	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	163 1	3687 2	Y	-0-	-0-	

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 15		RRCID -> 224623		COMPL. DATE 06/26/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642		
10	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	217 1	4687 2	Y	-0-	-0-	
11	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	235 1	4845 2	Y	-0-	-0-	
12	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	244 1	4891 2	Y	-0-	-0-	
01	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	221 1	4663 2	Y	-0-	-0-	
02	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	199 1	4505 2	Y	-0-	-0-	
*03	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	226 1	5124 2	Y	-0-	-0-	

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 8		RRCID -> 225029		COMPL. DATE 08/11/2006			TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590		
10	12343 X	12343	-0-	-0-	-0-	546 1	11797 2	Y	-0-	-0-	
11	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	536 1	11068 2	Y	-0-	-0-	
12	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	578 1	11600 2	Y	-0-	-0-	
01	11935 X	9562	-0-	-2373	-0-	433 1	9129 2	Y	-0-	-0-	
02	10092 X	9084	-0-	-1008	-0-	385 1	8699 2	Y	-0-	-0-	
03	10788 X	7541	-0-	-3247	-0-	319 1	7222 2	Y	-0-	-0-	

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 16		RRCID -> 225478		COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813		
10	3224 X	3121	-0-	-103	-0-	138 1	2983 2	Y	-0-	-0-	
11	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	164 1	3392 2	Y	-0-	-0-	
12	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	191 1	3835 2	Y	-0-	-0-	
01	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	161 1	3395 2	Y	-0-	-0-	
02	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	146 1	3314 2	Y	-0-	-0-	
03	4030 X	3629	-0-	-401	-0-	153 1	3476 2	Y	-0-	-0-	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 226475		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 8793		PERF. 6431 - 8658						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	35	1	749	2	Y	-0-					-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	702	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232928		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 7852 - 8618						
10	3596 X	3329	-0-	-267	-0-	145	1	3140	2	Y	40	84	1			13
11	3480 X	1648	-0-	-1832	-0-	75	1	1551	2	Y	20	22	1			11
12	3472 X	2538	-0-	-934	-0-	118	1	2363	2	Y	52	22	1			41
01	3472 X	1173	-0-	-2299	-0-	57	9	1089	2	Y	29	58	1			12
02	3248 X	2964	-0-	-284	-0-	52	1	2754	2	Y	80	68	1			24
03	3317 X	2499	-0-	-818	-0-	32	9	2393	2	Y	-0-	23	1			1

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 17		RRCID -> 233711		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 6548 - 8573						
10	21018 X	11953	-0-	-9065	-0-	529	1	11424	2	Y	-0-					-0-
11	18540 X	8921	-0-	-9619	-0-	412	1	8509	2	Y	-0-					-0-
12	17980 X	9141	-0-	-8839	-0-	434	1	8707	2	Y	-0-					-0-
01	15655 X	9791	-0-	-5864	-0-	444	1	9347	2	Y	-0-					-0-
02	12380 X	12380	-0-	-0-	-0-	524	1	11856	2	Y	-0-					-0-
*03	12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	530	1	12006	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 18		RRCID -> 234857		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 8807		PERF. 7756 - 8586						
10	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	151	1	3271	2	Y	-0-					-0-
11	2760 X	2087	-0-	-673	-0-	96	1	1991	2	Y	-0-					-0-
12	2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
01	2852 X	1123	-0-	-1729	-0-	51	1	1072	2	Y	-0-					-0-
02	3132 X	-0-	-0-	-3132	-0-					Y	-0-					-0-
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 9		RRCID -> 235208		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 6822 - 8577						
10	17794 X	13432	-0-	-4362	-0-	592	1	12797	2	Y	39	56	1			12
11	15780 X	12980	-0-	-2800	-0-	43	9	12335	2	Y	43	29	1			26
12	16058 X	13752	-0-	-2306	-0-	47	9	13046	2	Y	51	35	1			42
01	14973 X	13824	-0-	-1149	-0-	650	1	13136	2	Y	59	66	1			35
02	13804 X	11045	-0-	-2759	-0-	56	9	10492	2	Y	81	91	1			25
*03	13764 X	11951	-0-	-1813	-0-	65	9	11446	2	Y	-0-	24	1			1

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2387 N	2104	-0-	-283	-0-	93 1	2011 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	3110	-0-	110	110	144 1	2966 2	Y	-0-			-0-
12		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			-0-
01		2108 N	1964	-0-	-144	-0-	89 1	1875 2	Y	-0-			-0-
02		2639 X	-0-	-0-	-2639	-0-			Y	-0-			-0-
03		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626													
10		4309 X	3997	-0-	-312	-0-	177 1	3820 2	Y	-0-			-0-
11		4170 X	3848	-0-	-322	-0-	178 1	3670 2	Y	-0-			-0-
12		4309 X	3724	-0-	-585	-0-	177 1	3547 2	Y	-0-			-0-
01		4309 X	3730	-0-	-579	-0-	169 1	3561 2	Y	-0-			-0-
02		4031 X	3593	-0-	-438	-0-	152 1	3441 2	Y	-0-			-0-
*03		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	173 1	3929 2	Y	-0-			-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352													
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
11		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-			-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592													
10		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	130 1	2811 2	Y	39	27 1		12
							43 9						
11		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	134 1	2772 2	Y	43	29 1		26
							47 9						
12		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	140 1	2820 2	Y	51	35 1		42
							56 9						
01		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	137 1	2883 2	Y	59	66 1		35
							65 9						
02		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	119 1	2691 2	Y	81	91 1		25
							89 9						
*03		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	155 1	3506 2	Y	56	67 1		14
							62 9						

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612													
10		7874 X	7123	-0-	-751	-0-	315 1	6808 2	Y	-0-			-0-
11		8100 X	6582	-0-	-1518	-0-	304 1	6278 2	Y	-0-			-0-
12		8370 X	6977	-0-	-1393	-0-	331 1	6646 2	Y	-0-			-0-
01		8370 X	7376	-0-	-994	-0-	334 1	7042 2	Y	-0-			-0-
02		6670 X	6390	-0-	-280	-0-	271 1	6119 2	Y	-0-			-0-
03		7130 X	6301	-0-	-829	-0-	266 1	6035 2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926													
10		18414 X	13656	-0-	-4758	-0-	604 1	13052 2	Y	-0-			-0-
11		16590 X	12890	-0-	-3700	-0-	596 1	12294 2	Y	-0-			-0-
12		16399 X	12626	-0-	-3773	-0-	599 1	12027 2	Y	-0-			-0-
01		15593 X	12450	-0-	-3143	-0-	564 1	11886 2	Y	-0-			-0-
02		14413 X	10867	-0-	-3546	-0-	460 1	10407 2	Y	-0-			-0-
03		13671 X	10239	-0-	-3432	-0-	433 1	9806 2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 11451 - 11457

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

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

10	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			210
11	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			210
12	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			210
01	713 X	325	-0-	-388	-0-	279	2	46	9	N	42			252
*02	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2098	2	103	9	N	94			346
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	8			354

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 5045 - 5117

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT			-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	368	3	Y	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-			-0-
*02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	81	1	836	3	Y	48	43	1	13
						53	9							
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	78	1	861	3	Y	124	110	1	27
						136	9							
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	27	1	-0-
01	775 N	564	-0-	-211	-0-	546	3	18	9	Y	16	15	1	1
02	725 N	712	-0-	-13	-0-	616	3	96	9	Y	87	67	1	21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

10	558 X	24	-0-	-534	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			10
11	528 X	528	-0-	-0-	-0-	44	1	484	3	Y	-0-			10
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			10
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			10
02	522 X	39	-0-	-483	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
03	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		1612 N	185	-0-	-1427	-0-	16	1	169	3	Y	-0-		11
11		360 N	159	-0-	-201	-0-	13	1	146	3	Y	-0-		11
12		279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-		11
01		186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-		11
02		145 N	129	-0-	-16	-0-	129	3			Y	-0-		11
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT		11

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150														
10		310 N	270	-0-	-40	-0-	25	1	245	3	N	-0-		32
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	N	-0-		32
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-		32
01		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-		32
02		203 N	148	-0-	-55	-0-	148	3			N	-0-		32
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		32

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610														
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		185

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627														
10		2480 X	2197	-0-	-283	-0-	205	1	1992	3	N	-0-		217
11		2340 X	2113	-0-	-227	-0-	193	1	1920	3	N	-0-		217
12		2263 X	2008	-0-	-255	-0-	2008	3			N	-0-		217
01		2263 X	2011	-0-	-252	-0-	2008	3	3	9	N	3		220
02		2059 X	1605	-0-	-454	-0-	1602	3	3	9	N	3	169 1 2 8	52
03		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT		52

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924														
10		T. A.	10	-0-	10	-0-	213	1	9	3	Y	-0-		39
11		214 X	1	-0-	-213	-0-	1	3			Y	-0-		39
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		39
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-		39
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		39
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		39

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630														
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642														
10		124 N	68	-0-	-56	-0-	6	1	62	3	N	-0-		47
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	10	1	103	3	N	-0-		47
12		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-		47
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-		47
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-		47
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		47

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737															
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500															
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188															
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651															
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570															
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317															
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262															
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817															
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

JOAQUIN, WEST (SLIGO)		46609 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
HECKMANN WATER RESOURCES CORP.		370648									
HILL, DWIGHT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 116542		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 6689		PERF. 5134 - 5174	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C.		385669									
HIGH ROLLER SHELBY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 259266		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3250 - 3700	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC		740176									
JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #: 1 C		RRCID -> 111275		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 8806		PERF. 6442 - 8744	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARROLL, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 122585		COMPL. DATE 10/13/1986		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 6440 - 6447	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL)		47020 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143									
CASTLEBERRY		WELL #: 3		RRCID -> 197948		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7610 - 7615	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK)		47076 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK			
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562									
PRINCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 129949		COMPL. DATE 02/10/1989		TOTAL DEPTH 8089		PERF. 7416 - 8070	
10	310 #	6	-0-	-304	-0-	6	2	N	-0-		45
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		45
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		45
01	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		45
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		45
*03	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		45

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940)			47215 700		ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HARRISON					
INDIGO RESOURCES LLC			423831												
JONESVILLE A			WELL #:	7A	RRCID ->	181904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	5958 - 5964			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

JONESVILLE A			WELL #:	4	RRCID ->	223444	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	5892 - 6094			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400)			47215 800		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRISON					
INDIGO RESOURCES LLC			423831												
JONESVILLE			WELL #:	21	RRCID ->	123807	COMPL. DATE	03/14/1987	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7396 - 7406			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

JOAQUIN (RODESSA)			47255 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY					
BOWLES ENERGY, INC.			084097												
POWDRILL			WELL #:	1	RRCID ->	226546	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5186	PERF.	5099 - 5105			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

BAPTIST FOUNDATION			WELL #:	1	RRCID ->	232628	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	5206	PERF.	5105 - 5112			
10	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			160
11	690	X	520	-0-	-170	-0-	520	2			N	-0-			160
12	713	X	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-			160
01	775	X	600	-0-	-175	-0-	600	2			N	-0-			160
*02	725	X	600	-0-	-125	-0-	600	2			N	-0-			160
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			160

JOAQUIN (RODESSA)		//CONT.//		47255 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624										
DAVIS ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	229119	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	5255	PERF.	5089 - 5095	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-			60
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-			60
12	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-			60
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			60
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			60
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			60

JIREH				WELL #:	1	RRCID ->	232278	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	5118 - 5124	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

JIREH				WELL #:	3	RRCID ->	236729	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5129 - 5135	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

JIREH				WELL #:	4	RRCID ->	243577	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5137 - 5143	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

JOSSAC (PETTIT)				47342 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA						
BASA RESOURCES, INC.				053974										
RUDMAN				WELL #:	1	RRCID ->	130786	COMPL. DATE	11/07/1988	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6460 - 6510	
10	651 N	301	-0-	-350	-0-	1	1	293	2	Y	6	8	1	37
						7	9							
11	510 N	208	-0-	-302	-0-	205	2	3	9	Y	3	6	1	34
12	496 N	214	-0-	-282	-0-	207	2	7	9	Y	6			40
01	310 N	213	-0-	-97	-0-	212	2	1	9	Y	1			41
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	83	1	247	2	Y	5			46
						6	9							
03	217 N	81	-0-	-136	-0-	7	1	72	2	Y	2			48
						2	9							

KASON DRAKE (PETTET UPPER B)				48195 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION						
TEXLA OPERATING COMPANY				849732										
COWHERD				WELL #:	1	RRCID ->	129107	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5835 - 5838	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KASON DRAKE (PETTET UPPER B)		//CONT.//		48195 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION		
TEXLA OPERATING COMPANY		//CONT.//		849732								
ASHLEY, PEGGY		WELL #:		1	RRCID ->	129114	COMPL. DATE	10/05/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5806 - 5816
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KENDRICK (JAMES)				48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
FOSSIL RESOURCES, INC.				278844									
BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	203968	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8350 - 14235	
10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	481	1	3779	2	N	-0-	139
11	6000	X	3291	-0-	-2709	-0-	456	1	2835	2	N	-0-	139
12	6200	X	5363	-0-	-837	-0-	1375	1	3988	2	N	-0-	139
01	6200	X	3976	-0-	-2224	-0-	1233	1	2731	2	N	11	150
							12	9					
*02	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	800	1	4514	2	N	-0-	150
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT	150

FOUNTAIN EAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216162	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	8508 - 14050	
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1272	1	2537	2	N	-0-	2
11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1042	1	2767	2	N	-0-	2
12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1556	1	2253	2	N	-0-	2
01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1182	1	2627	2	N	-0-	2
*02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1253	1	2556	2	N	-0-	2
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT	2

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252765	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8352 - 12779	
10	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	1592	1	4424	2	N	-0-	250
11	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	2238	1	3778	2	N	2	250
							2	9					
12	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	5754	1	262	2	N	132	250
							145	9					
01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	1			N	-0-	250
*02	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	1			N	-0-	250
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	250

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
GREER, THOMAS B.		WELL #:		1	RRCID ->	119927	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8188 - 9979	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BURGESS		WELL #:		1H	RRCID ->	223263	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8218 - 10868	
10	3100	N	8844	-0-	5744	5744	8841	2	3	9	N	3	125
11	3000	N	1367	-0-	-1633	4111	1366	2	1	9	N	1	126
12	3100	N	1992	-0-	-1108	3003	1992	2			N	-0-	126
01	3100	N	1592	-0-	-1508	1495	1592	2			N	-0-	126
*02	2532	X	1037	-0-	-1495	-0-	1037	2			N	-0-	126
03	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT	126

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781									
LEHMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	231309	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8031	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10013 X	4652	-0-	-5361	-0-	4652	2		N	-0-			57
11	9660 X	3809	-0-	-5851	-0-	3809	2		N	-0-			57
12	9982 X	4307	-0-	-5675	-0-	4307	2		N	-0-			57
01	7099 X	5577	-0-	-1522	-0-	5577	2		N	-0-			57
*02	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2		N	-0-			57
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-				N	NO RPT			57

CHANDLER		WELL #:		2H	RRCID ->	236513	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7279	PERF. 8308 - 11298		
10	2728 X	2065	-0-	-663	-0-	2065	2		N	-0-			142
11	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		N	-0-			142
12	2728 X	2248	-0-	-480	-0-	2248	2		N	-0-			142
01	2728 X	1636	-0-	-1092	-0-	1636	2		N	-0-			142
02	2552 X	2230	-0-	-322	-0-	2230	2		N	-0-			142
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-				N	NO RPT			142

RIPPY OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	222437	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9816	PERF. 8300 - 8447		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	231578	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	7776	PERF. 8109 - 14365		
10	T. A.	3745	-0-	3745	12467	470	1	3275	2	N	-0-		37
11	16672 X	4205	-0-	-12467	-0-	522	1	3683	2	N	-0-		37
12	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	601	1	4502	2	N	-0-		37
01	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	600	1	4349	2	N	-0-		37
02	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	578	1	4218	2	N	-0-		37
03	5115 X	4968	-0-	-147	-0-	1101	1	3867	2	N	-0-		37

OSCAR		WELL #:		1H	RRCID ->	242530	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7784	PERF. 8075 - 12527		
10	T. A.	2405	-0-	2405	10841	302	1	2103	2	N	-0-		37
11	13440 X	2599	-0-	-10841	-0-	323	1	2276	2	N	-0-		37
12	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	294	1	2207	2	N	-0-		37
01	4898 X	2361	-0-	-2537	-0-	286	1	2075	2	N	-0-		37
02	3422 X	2157	-0-	-1265	-0-	260	1	1897	2	N	-0-		37
03	2697 X	2165	-0-	-532	-0-	480	1	1685	2	N	-0-		37

SONERRA RESOURCES CORPORATION		WELL #:		1H	RRCID ->	181636	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 8235 - 13929		
10	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	178	1	5044	2	N	10		113
						11	9						
11	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	181	1	5279	2	N	-0-		113
12	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	136	1	3919	2	N	2		115
						2	9						
01	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	149	1	4005	2	N	-0-		115
02	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	188	1	5005	2	N	-0-		115
*03	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	155	1	3987	2	N	-0-		115

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643												
MEDICINE MAN		WELL #:		1	RRCID ->	205678	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8285 - 13710				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	115	1	3259	2	N	-0-				107
11		3330 X	3226	-0-	-104	-0-	107	1	3119	2	N	-0-				107
12		3441 X	3374	-0-	-67	-0-	113	1	3261	2	N	-0-				107
01		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	133	1	3567	2	N	2				109
							2	9								
02		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	106	1	2832	2	N	5				114
							6	9								
03		3348 X	3322	-0-	-26	-0-	125	1	3197	2	N	-0-				114

RED CLOUD		WELL #:		1	RRCID ->	206422	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	8324 - 13061				
10		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	95	1	2678	2	N	-0-				113
11		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	95	1	2758	2	N	-0-				113
12		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	97	1	2786	2	N	-0-				113
01		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	105	1	2812	2	N	-0-				113
02		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	99	1	2651	2	N	-0-				113
*03		3100 N	3127	-0-	27	27	117	1	3010	2	N	-0-				113

TWO STRIKE		WELL #:		1	RRCID ->	206900	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8325 - 14164				
10		4743 X	4397	-0-	-346	-0-	150	1	4245	2	N	2				72
							2	9								
11		4590 X	4123	-0-	-467	-0-	137	1	3986	2	N	-0-				72
12		4743 X	4630	-0-	-113	-0-	155	1	4475	2	N	-0-				72
01		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	159	1	4251	2	N	-0-				72
02		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	158	1	4215	2	N	-0-				72
*03		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	192	1	4929	2	N	8				80
							9	9								

SILVER WINGS		WELL #:		1	RRCID ->	208281	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8294 - 15462				
10		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	162	1	4573	2	N	2				22
							2	9								
11		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	150	1	4355	2	N	-0-				22
12		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	151	1	4362	2	N	-0-				22
01		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	163	1	4367	2	N	-0-				22
02		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	154	1	4111	2	N	-0-				22
03		4743 X	4381	-0-	-362	-0-	164	1	4217	2	N	-0-				22

DANCING CLOUD		WELL #:		1	RRCID ->	208442	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8333 - 14280				
10		5363 X	5347	-0-	-16	-0-	182	1	5156	2	N	8	179	1		86
							9	9								
11		5190 X	4162	-0-	-1028	-0-	138	1	4018	2	N	5				91
							6	9								
12		5363 X	4148	-0-	-1215	-0-	139	1	4009	2	N	-0-				91
01		4355 X	3966	-0-	-389	-0-	143	1	3823	2	N	-0-				91
02		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	153	1	4076	2	N	3				94
							3	9								
*03		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	154	1	3938	2	N	-0-				94

KENDRICK (JAMES)		//CONT.// 48828 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 801643											
ROUND MOUNTAIN		WELL #: 1		RRCID -> 209225		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	309	1	4029	2	N	10		123
11	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	285	1	3706	2	N	5		128
12	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	280	1	3629	2	N	-0-		128
01	3906 X	3684	-0-	-222	-0-	259	1	3425	2	N	-0-		128
02	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	270	1	3647	2	N	-0-		128
03	4340 X	3085	-0-	-1255	-0-	228	1	2857	2	N	-0-		128

WHIRLWIND		WELL #: 1		RRCID -> 214403		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645				
10	2294 X	2102	-0-	-192	-0-	149	1	1944	2	N	8		104
11	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	266	1	3453	2	N	2		106
12	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	201	1	2601	2	N	-0-		106
01	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	199	1	2636	2	N	-0-		106
02	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	208	1	2819	2	N	-0-		106
*03	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	223	1	2789	2	N	-0-		106

THUNDER CHIEF		WELL #: 1		RRCID -> 216005		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902				
10	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	85	1	2399	2	N	5		106
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	70	1	2032	2	N	3		109
12	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	81	1	2327	2	N	-0-		109
01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	82	1	2201	2	N	-0-		109
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	75	1	1991	2	N	-0-		109
*03	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	91	1	2329	2	N	-0-		109

LOOKING GLASS		WELL #: 1		RRCID -> 216007		COMPL. DATE 07/24/2005			TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000				
10	12555 X	11763	-0-	-792	-0-	402	1	11361	2	N	-0-		114
11	12150 X	11129	-0-	-1021	-0-	369	1	10757	2	N	3		117
12	12555 X	11426	-0-	-1129	-0-	383	1	11043	2	N	-0-		117
01	11883 X	11356	-0-	-527	-0-	408	1	10948	2	N	-0-		117
02	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	378	1	10074	2	N	-0-		117
03	11563 X	10744	-0-	-819	-0-	403	1	10341	2	N	-0-		117

NIGHT SPIRIT		WELL #: 1		RRCID -> 216008		COMPL. DATE 09/03/2005			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200				
10	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	142	1	4031	2	N	-0-		163
11	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	129	1	3759	2	N	-0-		163
12	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	116	1	3345	2	N	-0-		163
01	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	54	1	1446	2	N	-0-		163
02	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	142	1	3786	2	N	3		166
*03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	157	1	4016	2	N	-0-		166

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643								
WIND DANCER		WELL #:		1	RRCID ->	216010	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8338 - 13731
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	7998 X	7186	-0-	-812	-0-	245	1	6938	2	N	3	83
11	7740 X	7077	-0-	-663	-0-	235	1	6842	2	N	-0-	83
12	7998 X	7066	-0-	-932	-0-	237	1	6829	2	N	-0-	83
01	7533 X	6986	-0-	-547	-0-	251	1	6727	2	N	7	90
02	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	227	1	6093	2	N	-0-	90
*03	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	300	1	7688	2	N	-0-	90

WICKED WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	216185	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8239	PERF.	8410 - 14280
10	3875 X	3600	-0-	-275	-0-	256	1	3338	2	N	5	188
11	3690 X	3664	-0-	-26	-0-	261	1	3392	2	N	10	198
12	4340 X	3779	-0-	-561	-0-	270	1	3507	2	N	2	200
01	3974 X	3589	-0-	-385	-0-	252	1	3337	2	N	-0-	200
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	191	1	2587	2	N	3	203
*03	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	294	1	3682	2	N	-0-	203

KICKING BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	219099	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	8364 - 14282
10	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	130	1	3670	2	N	-0-	28
11	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	134	1	3901	2	N	-0-	28
12	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	147	1	4253	2	N	-0-	28
01	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	152	1	4071	2	N	-0-	28
02	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	120	1	3206	2	N	3	31
*03	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	153	1	3912	2	N	-0-	31

TWO MOONS "2"		WELL #:		2	RRCID ->	224337	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8510 - 13240
10	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	300	1	8490	2	N	10	112
11	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	261	1	7609	2	N	3	115
12	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	216	1	6228	2	N	3	118
01	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	277	1	7429	2	N	3	121
02	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	241	1	6432	2	N	-0-	121
03	8804 X	8114	-0-	-690	-0-	305	1	7809	2	N	-0-	121

LONE WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	224348	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8317 - 13961
10	8711 X	7973	-0-	-738	-0-	272	1	7698	2	N	3	14
11	8340 X	7935	-0-	-405	-0-	263	1	7672	2	N	-0-	14
12	8618 X	7958	-0-	-660	-0-	266	1	7692	2	N	-0-	14
01	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	296	1	7938	2	N	-0-	14
02	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	252	1	6723	2	N	-0-	14
03	8215 X	6584	-0-	-1631	-0-	247	1	6337	2	N	-0-	14

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643								
MIDNIGHT SUN		WELL #:		1	RRCID ->	224349	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8294 - 13795
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		2015 N	1675	-0-	-340	-0-	57 1	1618 2	N	-0-		71
11		1830 N	1517	-0-	-313	-0-	50 1	1467 2	N	-0-		71
12		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	55 1	1600 2	N	-0-		71
01		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	77 1	2070 2	N	-0-		71
02		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	61 1	1614 2	N	-0-		71
03		1643 N	1200	-0-	-443	-0-	45 1	1155 2	N	-0-		71

RAGING STORM		WELL #:		1	RRCID ->	225014	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8476 - 14419
10		8029 X	7962	-0-	-67	-0-	272 1	7690 2	N	-0-		77
11		7770 X	7232	-0-	-538	-0-	240 1	6984 2	N	7		84
							8 9					
12		8029 X	7234	-0-	-795	-0-	241 1	6993 2	N	-0-		84
01		7658 X	7329	-0-	-329	-0-	264 1	7065 2	N	-0-		84
02		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	243 1	6505 2	N	-0-		84
03		7068 X	6951	-0-	-117	-0-	261 1	6690 2	N	-0-		84

THUNDERBOLT		WELL #:		1	RRCID ->	225301	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8524 - 14474
10		6510 X	4263	-0-	-2247	-0-	145 1	4116 2	N	2		93
							2 9					
11		6150 X	5748	-0-	-402	-0-	191 1	5557 2	N	-0-		93
12		5022 X	4085	-0-	-937	-0-	136 1	3949 2	N	-0-		93
01		4526 X	3477	-0-	-1049	-0-	125 1	3352 2	N	-0-		93
02		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	158 1	4211 2	N	-0-		93
03		5022 X	3677	-0-	-1345	-0-	138 1	3539 2	N	-0-		93

STAR DUSTER		WELL #:		1	RRCID ->	225303	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8784 - 15219
10		4030 X	3624	-0-	-406	-0-	123 1	3492 2	N	8		86
							9 9					
11		3900 X	3424	-0-	-476	-0-	114 1	3310 2	N	-0-		86
12		4030 X	2803	-0-	-1227	-0-	94 1	2709 2	N	-0-		86
01		3937 X	3537	-0-	-400	-0-	127 1	3404 2	N	5		91
							6 9					
02		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	112 1	2982 2	N	5		96
							6 9					
03		3627 X	2998	-0-	-629	-0-	113 1	2885 2	N	-0-		96

TEN BEARS		WELL #:		2	RRCID ->	227247	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	8217 - 8254
10		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	49 1	1396 2	N	-0-		48
11		1590 N	1372	-0-	-218	-0-	45 1	1316 2	N	10		58
							11 9					
12		1519 N	1345	-0-	-174	-0-	45 1	1300 2	N	-0-		58
01		1457 N	1222	-0-	-235	-0-	44 1	1178 2	N	-0-		58
02		1334 N	660	-0-	-674	-0-	24 1	636 2	N	-0-		58
*03		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	66 1	1687 2	N	-0-		58

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643												
TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
10		3658 X	2635	-0-	-1023	-0-	90 1	2545 2	N		-0-	96
11		3420 X	3289	-0-	-131	-0-	109 1	3174 2	N		5	101
							6 9					
12		3379 X	2685	-0-	-694	-0-	90 1	2595 2	N		-0-	101
01		2635 X	1893	-0-	-742	-0-	68 1	1825 2	N		-0-	101
02		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	114 1	3038 2	N		-0-	101
03		3410 X	2435	-0-	-975	-0-	91 1	2344 2	N		-0-	101

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344												
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	4 1	120 2	N		-0-	2
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	4 1	127 2	N		-0-	2
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	4 1	117 2	N		-0-	2
01		124 N	93	-0-	-31	-0-	3 1	90 2	N		-0-	2
02		116 N	102	-0-	-14	-0-	4 1	98 2	N		-0-	2
03		124 N	119	-0-	-5	-0-	4 1	101 2	N		13	15
							14 9					

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976												
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428												
10		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	162 1	1749 2	N		2	197
							2 9					
11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	125 1	1691 2	N		-0-	197
12		1085 N	501	-0-	-584	-0-	28 1	470 2	N		3 170 1	30
							3 9					
01		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	109 1	1712 2	N		2	32
							2 9					
*02		1450 N	1236	-0-	-214	-0-	87 1	1149 2	N		-0-	32
*03		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	85 1	952 2	N		-0-	32

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
BARNETT ENERGY, INC. 051290												
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	130

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643													
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	4464 X	4213	-0-	-251	-0-	143	1	4039	2	N	28		93
11	4320 X	4168	-0-	-152	-0-	138	1	4016	2	N	13		106
12	4464 X	4299	-0-	-165	-0-	143	1	4142	2	N	13		119
01	4402 X	4244	-0-	-158	-0-	152	1	4084	2	N	7		126
02	4118 X	3943	-0-	-175	-0-	142	1	3793	2	N	7		133
03	4309 X	4128	-0-	-181	-0-	155	1	3967	2	N	5		138

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397													
10	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	49	1	1387	2	N	20		207
11	1380 X	1299	-0-	-81	-0-	42	1	1226	2	N	28		235
12	1457 X	1292	-0-	-165	-0-	43	1	1235	2	N	13		248
01	1457 X	1341	-0-	-116	-0-	48	1	1279	2	N	13		261
02	1363 X	970	-0-	-393	-0-	35	1	929	2	N	5		266
03	1457 X	1208	-0-	-249	-0-	45	1	1163	2	N	-0-	175 1	91

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS													
PEGASI OPERATING INC. 650623													
CASS CO. FEE WELL #: 1 RRCID -> 052289 COMPL. DATE 01/02/1972 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9712 - 9760													
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-		108
11	1680 N	502	-0-	-1178	-0-	502	2			N	-0-		108
12	1054 N	429	-0-	-625	-0-	429	2			N	-0-		108
01	1488 N	1340	-0-	-148	-0-	1337	2	3	9	N	3		111
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1640	2	35	9	N	32		143
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		143

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880													
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-		61
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-		61
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	39	2	13	9	N	12		73
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	52	2	8	9	N	7		80
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	18	2	7	9	N	6		86
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		86

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157													
10	744 N	287	-0-	-457	-0-	276	2	11	9	N	10		123
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	927	2	44	9	N	40		163
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	841	2	4	9	N	4	1 8	166
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2	9	N	2	1 8	167
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	983	2	58	9	N	53		220
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT		220

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
 DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 BRUNE-BURNETT GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 3920

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

LINN OPERATING, INC. 501545
 BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

10	5084 X	4277	-0-	-807	-0-	212	1	4065	2	Y	-0-					10
11	5430 X	4535	-0-	-895	-0-	215	1	4317	2	Y	3					13
12	5611 X	4829	-0-	-782	-0-	232	1	4595	2	Y	2					15
01	5611 X	4386	-0-	-1225	-0-	208	1	4176	2	Y	2					17
02	4379 X	3941	-0-	-438	-0-	192	1	3747	2	Y	2					19
03	4836 X	4354	-0-	-482	-0-	214	1	4137	2	Y	3					22

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) SAMSON LONE STAR, LLC WINSTON, JOHN		//CONT.// 50879 400 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #: 1H		RRCID -> 186053		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9293 - 17003			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	349	1	6696	2	N	2		17
11	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	296	1	5926	2	N	1		18
12	5952 X	5536	-0-	-416	-0-	266	1	5268	2	N	2		20
01	7037 X	5680	-0-	-1357	-0-	269	1	5409	2	N	2		22
02	6583 X	5558	-0-	-1025	-0-	271	1	5287	2	N	-0-		22
03	7037 X	5698	-0-	-1339	-0-	280	1	5418	2	N	-0-		22

LISA B		WELL #: 1		RRCID -> 186057		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH		8945 PERF. 8976 - 18818			
10	4371 X	1715	-0-	-2656	-0-	345	1	1370	2	N	-0-		38
11	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	1005	1	3319	2	N	2		40
12	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	1035	1	3878	2	N	3		43
01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	1038	1	3962	2	N	2		45
02	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	968	1	3815	2	N	2		47
*03	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	1037	1	4087	2	N	-0-		47

KIRBY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 195911		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9275 - 15834			
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	64	1	1228	2	N	3		123
11	870 N	828	-0-	-42	-0-	39	1	789	2	N	-0-		123
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	44	1	873	2	N	4		127
01	899 N	646	-0-	-253	-0-	31	1	614	2	N	1	108 1	20
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	65	1	1267	2	N	-0-		20
*03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	51	1	984	2	N	5		25

FERN LAKE FISHING CLUB		WELL #: 2		RRCID -> 218612		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH		9213 PERF. 9296 - 17184			
10	10261 X	6510	-0-	-3751	-0-	323	1	6187	2	Y	-0-		12
11	9930 X	5150	-0-	-4780	-0-	245	1	4904	2	Y	1		13
12	9207 X	6706	-0-	-2501	-0-	322	1	6382	2	Y	2		15
01	8122 X	7243	-0-	-879	-0-	343	1	6899	2	Y	1		16
02	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	362	1	7056	2	Y	2		18
*03	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	387	1	7498	2	Y	3		21

JOHNSON		WELL #: 1H		RRCID -> 221469		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH		9285 PERF. N/A			
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-		7
11	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	173	1	3456	2	Y	-0-		7
12	3255 X	1087	-0-	-2168	-0-	52	1	1035	2	Y	-0-		7
01	2976 X	1922	-0-	-1054	-0-	91	1	1831	2	Y	-0-		7
02	3509 X	883	-0-	-2626	-0-	43	1	840	2	Y	-0-	7 1	-0-
03	3751 X	2646	-0-	-1105	-0-	130	1	2516	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.// 50879 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
TCRR		WELL #:		1H	RRCID ->	224358	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8907	PERF.	9203 - 18000			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	8835 X	7640	-0-	-1195	-0-	379	1	7261	2	Y	-0-				14
11	8460 X	7243	-0-	-1217	-0-	344	1	6899	2	Y	-0-				14
12	8742 X	7668	-0-	-1074	-0-	367	1	7269	2	Y	29				43
01	7967 X	7474	-0-	-493	-0-	354	1	7116	2	Y	4				47
02	7453 X	6874	-0-	-579	-0-	335	1	6537	2	Y	2				49
03	7657 X	7302	-0-	-355	-0-	358	1	6941	2	Y	3				52
						3	9								

NATIONS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	228774	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	9395 - 17101			
10	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	265	1	5077	2	N	4				27
11	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	224	1	4489	2	N	3				30
12	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	187	1	3709	2	N	5				35
01	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	335	1	6722	2	N	9				44
02	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	228	1	4445	2	N	-0-				44
*03	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	275	1	5330	2	N	1				45
						1	9								

KELSEY		WELL #:		1H	RRCID ->	242531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8724	PERF.	9049 - 15121			
10	T. A.	2713	-0-	2713	8622	311	1	2402	2	N	-0-				45
11	12528 X	3906	-0-	-8622	-0-	358	1	3548	2	N	-0-				45
12	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	380	1	3234	2	N	-0-				45
01	3100 X	2757	-0-	-343	-0-	262	1	2495	2	N	-0-				45
02	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	326	1	3744	2	N	-0-				45
03	4030 X	3974	-0-	-56	-0-	384	1	3588	2	N	2				47
						2	9								

GROLSCH		WELL #:		1H	RRCID ->	245502	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	9122 - 18016			
10	6727 X	5175	-0-	-1552	-0-	257	1	4918	2	Y	-0-				10
11	6510 X	5611	-0-	-899	-0-	267	1	5344	2	Y	-0-				10
12	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	337	1	6685	2	Y	22				32
01	6851 X	6043	-0-	-808	-0-	286	1	5754	2	Y	3				35
02	6409 X	5079	-0-	-1330	-0-	248	1	4828	2	Y	3				38
03	7037 X	5837	-0-	-1200	-0-	286	1	5543	2	Y	7				45
						8	9								

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK)		51406 380		ASSOCIATED		49B				CNTY: RUSK					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406													
SHELTON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	232901	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6894 - 6898			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

LAKE FORK (SMACKOVER)			51460 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD		
VALENCE OPERATING COMPANY			881167									
MORGAN, IMOGENE "A"			WELL #:	2	RRCID ->	114392	COMPL. DATE	10/16/1984	TOTAL DEPTH	13543	PERF.	13036 - 13450
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRETT TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	123619	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	14171	PERF.	13526 - 13290
10	2635 X	1214	-0-	-1421	-0-	1214	2	N	-0-			-0-
11	1350 X	808	-0-	-542	-0-	808	2	N	-0-			-0-
12	1147 X	527	-0-	-620	-0-	527	2	N	-0-			-0-
01	1209 X	533	-0-	-676	-0-	533	2	N	-0-			-0-
02	1131 X	786	-0-	-345	-0-	786	2	N	-0-			-0-
03	1209 X	923	-0-	-286	-0-	923	2	N	-0-			-0-

SCHLACHTER, D.A.			WELL #:	1	RRCID ->	126288	COMPL. DATE	01/06/1988	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	13015 - 13312
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2	N	-0-			-0-
11	210 N	148	-0-	-62	-0-	148	2	N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
01	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2	N	-0-			-0-
02	145 N	94	-0-	-51	-0-	94	2	N	-0-			-0-
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-

MORGAN, IMOGENE			WELL #:	1A	RRCID ->	276717	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	5059	PERF.	4994 - 5026
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)			52002 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406									
ALLISON, JO			WELL #:	1	RRCID ->	240115	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	10596 - 10775
10	620 N	404	-0-	-216	-0-	404	2	N	-0-			242
11	630 N	379	-0-	-251	-0-	379	2	N	-0-			242
12	620 N	269	-0-	-351	-0-	269	2	N	-0-			242
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	329	2	N	-0-			242
*02	377 N	303	-0-	-74	-0-	303	2	N	-0-			242
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			242

BURK ROYALTY CO., LTD.			108799				CAPACITY			CNTY: HARRISON		
DAVIS, J.			WELL #:	1	RRCID ->	206979	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10542 - 10604
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	810	2	4 9 N	4	2 8		77
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1732	2	2 9 N	2			79
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2 9 N	2	1 8		80
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	2	3 9 N	3	1 8		82
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2006	2	2 9 N	2			84
03	1147 N	675	-0-	-472	-0-	673	2	2 9 N	2	1 8		85

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1854	2	1	9	N	1					55
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	2	2	9	N	2					57
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	305	2	2	9	N	2					59
01	1860 N	286	-0-	-1574	-0-	286	2			N	-0-					59
02	1015 N	824	-0-	-191	-0-	824	2			N	-0-					59
*03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					59

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					17
11	180 N	67	-0-	-113	-0-	67	2			N	-0-					17
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					17
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					17
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					17
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					17

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

10	11594 X	10871	-0-	-723	-0-	10643	2	228	9	Y	207	190	1	16	8	50
11	11220 X	10506	-0-	-714	-0-	10300	2	206	9	Y	187	188	1	11	8	38
12	11563 X	10564	-0-	-999	-0-	10343	2	221	9	Y	201	187	1	15	8	37
01	11563 X	10485	-0-	-1078	-0-	10280	2	205	9	Y	186	187	1	11	8	25
02	10643 X	9432	-0-	-1211	-0-	9217	2	215	9	Y	195	176	1	6	8	38
03	10881 X	9984	-0-	-897	-0-	9797	2	187	9	Y	170	184	1	8	8	16

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

10	20026 X	18915	-0-	-1111	-0-	18688	2	227	9	Y	206	188	1	15	8	47
11	18930 X	17697	-0-	-1233	-0-	17490	2	207	9	Y	188	188	1	10	8	37
12	19406 X	18533	-0-	-873	-0-	18312	2	221	9	Y	201	187	1	14	8	37
01	18910 X	17677	-0-	-1233	-0-	17472	2	205	9	Y	186	186	1	10	8	27
02	17690 X	17125	-0-	-565	-0-	16909	2	216	9	Y	196	176	1	6	8	41
03	18910 X	17807	-0-	-1103	-0-	17621	2	186	9	Y	169	184	1	7	8	19

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

10	5487 X	4783	-0-	-704	-0-	4551	2	232	9	N	211	194	1	16	8	120
11	5310 X	4532	-0-	-778	-0-	4347	2	185	9	N	168	187	1	11	8	90
12	5487 X	4696	-0-	-791	-0-	4465	2	231	9	N	210	189	1	14	8	97
01	5363 X	4939	-0-	-424	-0-	4751	2	188	9	N	171	187	1	14	8	67
02	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5031	2	178	9	N	162	182	1	9	8	38
*03	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5310	2	221	9	N	201	181	1	10	8	48

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	680	2	58	9	N	53	2	8			145
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1118	2	63	9	N	57	181	1	1	8	20
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1110	2	47	9	N	43	1	8			62
01	744 N	569	-0-	-175	-0-	530	2	39	9	N	35					97
02	1131 N	622	-0-	-509	-0-	576	2	46	9	N	42					139
03	1147 N	770	-0-	-377	-0-	709	2	61	9	N	55	2	8			192

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

10	4712 X	4548	-0-	-164	-0-	4318	2	230	9	N	209	190	1	24	8	111
11	4560 X	3190	-0-	-1370	-0-	3008	2	182	9	N	165	194	1	12	8	70
12	4619 X	4582	-0-	-37	-0-	4351	2	231	9	N	210	188	1	20	8	72
01	4619 X	3719	-0-	-900	-0-	3514	2	205	9	N	186	184	1	10	8	64
02	4321 X	3753	-0-	-568	-0-	3573	2	180	9	N	164	182	1	9	8	37
03	4588 X	2272	-0-	-2316	-0-	2054	2	218	9	N	198	183	1	4	8	48

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3067	2	63	9	N	57	151	1		18	
11	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2677	2	33	9	N	30				48	
12	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3322	2	99	9	N	90				138	
01	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3236	2	85	9	N	77	175	1		40	
02	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2756	2	22	9	N	20				60	
*03	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3434	2	169	9	N	154	174	1		40	

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

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

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

10	6169 X	6069	-0-	-100	-0-	6039	3	30	9	N	27				57
11	5820 X	5576	-0-	-244	-0-	5569	3	7	9	N	6	5	8		58
12	6014 X	5699	-0-	-315	-0-	5662	3	37	9	N	34	10	8		82
01	6076 X	5632	-0-	-444	-0-	5527	3	105	9	N	95				177
02	5684 X	5370	-0-	-314	-0-	5356	3	14	9	N	13				190
03	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT				190

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

10	23627 X	7804	-0-	-15823	-0-	7774	3	30	9	N	27				51
11	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	7778	3	21	9	N	19	6	8		64
12	8029 X	7791	-0-	-238	-0-	7741	3	50	9	N	45	15	8		94
01	8029 X	7742	-0-	-287	-0-	7647	3	95	9	N	86	4	8		176
02	7511 X	7189	-0-	-322	-0-	7176	3	13	9	N	12				188
03	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT				188

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

10	2139 N	2033	-0-	-106	-0-	2027	3	6	9	N	5				155
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2002	3	6	9	N	5	3	8		157
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2023	3	2	9	N	2				159
01	2046 N	1980	-0-	-66	-0-	1949	3	31	9	N	28				187
02	1943 N	1873	-0-	-70	-0-	1870	3	3	9	N	3				190
03	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT				190

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

10	9455 X	8674	-0-	-781	-0-	8648	3	26	9	N	24				62
11	9000 X	8536	-0-	-464	-0-	8514	3	22	9	N	20	15	8		67
12	9300 X	8571	-0-	-729	-0-	8479	3	92	9	N	84	19	8		132
01	9176 X	8383	-0-	-793	-0-	8338	3	45	9	N	41	4	8		169
02	8323 X	7887	-0-	-436	-0-	7848	3	39	9	N	35	5	8		199
03	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT				199

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
HENNDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	17754 3	66 9	N	60				129
11		17552 X	17552	-0-	-0-	-0-	17474 3	78 9	N	71	10 8			190
12		17519 X	17519	-0-	-0-	-0-	17445 3	74 9	N	67	21 8			236
01		17133 X	17133	-0-	-0-	-0-	16961 3	172 9	N	156	194 1	4 8		194
*02		16398 X	16398	-0-	-0-	-0-	16342 3	56 9	N	51	190 1	15 8		40
03		14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-			N	NO RPT				40

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400														
10		T. A.	9032	-0-	9032	27297	8996 3	36 9	N	33				55
11		35750 X	8453	-0-	-27297	-0-	8430 3	23 9	N	21	9 8			67
12		8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	8381 3	43 9	N	39	22 8			84
01		8866 X	8182	-0-	-684	-0-	8160 3	22 9	N	20				104
02		8294 X	7702	-0-	-592	-0-	7680 3	22 9	N	20	5 8			119
03		8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-			N	NO RPT				119

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772														
10		10540 X	7870	-0-	-2670	-0-	7828 3	42 9	N	38				197
11		10200 X	9591	-0-	-609	-0-	9532 3	59 9	N	54	29 8			222
12		10385 X	8786	-0-	-1599	-0-	8683 3	103 9	N	94	186 1	60 8		70
01		10385 X	9359	-0-	-1026	-0-	9318 3	41 9	N	37	7 8			100
02		9483 X	8730	-0-	-753	-0-	8710 3	20 9	N	18	9 8			109
03		9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-			N	NO RPT				109

HENNDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187														
10		22351 X	19703	-0-	-2648	-0-	19525 3	178 9	N	162	192 1			155
11		21090 X	19016	-0-	-2074	-0-	18865 3	151 9	N	137	25 8			267
12		22544 X	22544	-0-	-0-	-0-	22344 3	200 9	N	182	193 1	56 8		200
01		20894 X	20816	-0-	-78	-0-	20590 3	226 9	N	205	6 8			399
*02		18878 X	18878	-0-	-0-	-0-	18836 3	42 9	N	38	193 1	5 8		239
03		22537 X	NO RPT	-0-	-22537	-0-			N	NO RPT				239

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839														
10		27094 X	24133	-0-	-2961	-0-	23937 3	196 9	N	178	185 1			207
11		26070 X	23595	-0-	-2475	-0-	23409 3	186 9	N	169	29 8			347
12		26939 X	24754	-0-	-2185	-0-	24552 3	202 9	N	184	193 1	51 8		287
01		26433 X	26433	-0-	-0-	-0-	26253 3	180 9	N	164	175 1	4 8		272
*02		23971 X	23971	-0-	-0-	-0-	23860 3	111 9	N	101	184 1	9 8		180
03		24769 X	NO RPT	-0-	-24769	-0-			N	NO RPT				180

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743														
10		27931 X	24747	-0-	-3184	-0-	24635 3	112 9	N	102	186 1			73
11		26760 X	24223	-0-	-2537	-0-	24122 3	101 9	N	92	8 8			157
12		27652 X	23744	-0-	-3908	-0-	23610 3	134 9	N	122	188 1	24 8		67
01		27218 X	23045	-0-	-4173	-0-	22916 3	129 9	N	117	4 8			180
02		24128 X	21284	-0-	-2844	-0-	21190 3	94 9	N	85	191 1	4 8		70
03		25017 X	NO RPT	-0-	-25017	-0-			N	NO RPT				70

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2	N	-0-		94
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	920	2	N	2	1 8	95
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	1	1 8	95
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	N	-0-		95
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	39	9	130
03	0 W	1167	-0-	1167	1167	1167	2	N	-0-		130

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

10	13981 X	10644	-0-	-3337	-0-	1592	1	N	74	19 8	172
						81	9				
11	13530 X	10393	-0-	-3137	-0-	1598	1	N	99	180 1	82
						109	9			9 8	
12	13981 X	10004	-0-	-3977	-0-	1630	1	N	25	13 8	94
						28	9				
01	13175 X	9956	-0-	-3219	-0-	1568	1	N	14	14 8	94
						15	9				
02	9657 X	9391	-0-	-266	-0-	1453	1	N	-0-		94
03	10323 X	9820	-0-	-503	-0-	1564	1	N	-0-		94

XTO ENERGY INC. 945936
 DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	165	1	N	-0-		30
11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	178	1	N	-0-		30
12	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	188	1	N	3	3 8	30
						3	9				
01	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	182	1	N	-0-		30
02	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	125	1	N	15	15 8	30
						17	9				
*03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	204	1	N	5	5 8	30
						6	9				

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

10	1457 X	683	-0-	-774	-0-	528	1	Y	4	12 1	2
						4	9				
11	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	550	1	Y	13	13 1	2
						14	9				
12	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	571	1	Y	10		12
						11	9				
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	573	1	Y	9	12 1	7
						10	9				
02	1392 X	1106	-0-	-286	-0-	520	1	Y	13	8 1	9
						14	9			3 8	
03	1488 X	541	-0-	-947	-0-	490	1	Y	7	12 1	1
						8	9			3 8	

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

10	1612 N	790	-0-	-822	-0-	226	1	Y	-0-		59
11	1350 N	1244	-0-	-106	-0-	304	1	Y	44		103
						48	9				
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	259	1	Y	-0-		103
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	275	1	Y	1	1 8	103
						1	9				
02	1247 X	1058	-0-	-189	-0-	119	1	Y	1	1 8	103
						1	9				
03	1457 X	800	-0-	-657	-0-	110	1	Y	18	53 1	67
						20	9			1 8	

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2759 N	1482	-0-	-1277	-0-	436	1	998	2	Y	44			86
							48	9							
11		1800 N	1724	-0-	-76	-0-	449	1	1264	2	Y	10	80	1	16
							11	9							
12		1116 N	631	-0-	-485	-0-	422	1	154	2	Y	50			66
							55	9							
01		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	501	1	1096	2	Y	51	69	1	1 8 47
							56	9							
02		1131 N	921	-0-	-210	-0-	375	1	532	2	Y	13	1	8	59
							14	9							
*03		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	467	1	601	2	Y	14	62	1	2 8 9
							15	9							

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519															

10		3875 X	3701	-0-	-174	-0-	465	1	3219	2	Y	15			29
							17	9							
11		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	484	1	3282	2	Y	3	27	1	5
							3	9							
12		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	533	1	3495	2	Y	17			22
							19	9							
01		3875 X	3510	-0-	-365	-0-	523	1	2967	2	Y	18	23	1	1 8 16
							20	9							
02		4205 X	2732	-0-	-1473	-0-	440	1	2286	2	Y	5	1	8	20
							6	9							
03		4061 X	1377	-0-	-2684	-0-	450	1	921	2	Y	5	21	1	1 8 3
							6	9							

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539															

10		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	136	1	2884	2	Y	-0-			-0-
							146	1	3061	2	Y	-0-			-0-
11		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	129	1	2769	2	Y	-0-			-0-
							126	1	2566	2	Y	-0-			-0-
12		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	110	1	2354	2	Y	-0-			-0-
							121	1	2547	2	Y	-0-			-0-
01		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-									-0-
															-0-
02		2929 X	2464	-0-	-465	-0-									-0-
															-0-
03		3131 X	2668	-0-	-463	-0-									-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504															

10		369 N	369	-0-	-0-	-0-	175	1	194	2	Y	-0-			-0-
							211	1	198	2	Y	-0-			-0-
11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	216	1	435	2	Y	-0-			-0-
							268	1	618	2	Y	1	1	8	-0-
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	1	9							-0-
							276	1	531	2	Y	1	1	8	-0-
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	1	9							-0-
							364	1	1574	2	Y	1	1	8	-0-
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	1	9							-0-
							1	9							-0-
*03		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-									-0-
							1	9							-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2356 N	225	-0-	-2131	-0-	10	1	215	2	N	-0-	87
11	1230 N	494	-0-	-736	-0-	22	1	472	2	N	-0-	87
12	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	110	1	2387	2	N	4	87
01	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	4	9				4	8
01	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	116	1	2360	2	N	3	87
02	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	3	9				3	8
02	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	124	1	2652	2	N	2	87
03	2511 N	405	-0-	-2106	-0-	2	9				2	8
03	2511 N	405	-0-	-2106	-0-	19	1	379	2	N	6	87
						7	9				6	8

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578												
10	1643 X	1011	-0-	-632	-0-	250	1	761	2	Y	-0-	-0-
11	1710 X	1192	-0-	-518	-0-	310	1	882	2	Y	-0-	-0-
12	1767 X	1754	-0-	-13	-0-	316	1	1438	2	Y	-0-	-0-
01	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	386	1	2021	2	Y	2	-0-
01	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2	9				2	8
02	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	406	1	1795	2	Y	2	-0-
02	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2	9				2	8
03	1767 X	917	-0-	-850	-0-	378	1	537	2	Y	2	-0-
03	1767 X	917	-0-	-850	-0-	2	9				2	8

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526												
10	3689 X	2635	-0-	-1054	-0-	437	1	2198	2	N	-0-	47
11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	562	1	2747	2	N	-0-	47
12	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	588	1	2927	2	N	60	107
01	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	66	9				1	107
01	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	606	1	2846	2	N	1	8
02	3190 X	3177	-0-	-13	-0-	1	9				1	107
02	3190 X	3177	-0-	-13	-0-	526	1	2650	2	N	1	8
03	3596 X	2543	-0-	-1053	-0-	1	9				1	13
03	3596 X	2543	-0-	-1053	-0-	550	1	1962	2	N	28	13
						31	9				121	1
											1	8

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544												
10	4960 X	3525	-0-	-1435	-0-	479	1	3046	2	N	-0-	-0-
11	4260 X	2694	-0-	-1566	-0-	488	1	2206	2	N	-0-	-0-
12	4526 X	3507	-0-	-1019	-0-	533	1	2974	2	N	-0-	-0-
01	4526 X	3179	-0-	-1347	-0-	543	1	2634	2	N	2	-0-
01	4526 X	3179	-0-	-1347	-0-	2	9				2	8
02	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	485	1	2418	2	N	2	-0-
02	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2	9				2	8
03	1984 X	1970	-0-	-14	-0-	473	1	1495	2	N	2	-0-
03	1984 X	1970	-0-	-14	-0-	2	9				2	8

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501												
10	2821 X	2565	-0-	-256	-0-	116	1	2449	2	Y	-0-	-0-
11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	138	1	2893	2	Y	-0-	-0-
12	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	129	1	2765	2	Y	-0-	-0-
01	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	122	1	2467	2	Y	-0-	-0-
02	2755 X	2597	-0-	-158	-0-	116	1	2481	2	Y	-0-	-0-
03	2945 X	2276	-0-	-669	-0-	103	1	2173	2	Y	-0-	-0-

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER)			52002 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.			945936												
WHITE-DAVID			WELL #:	1	RRCID ->	100274	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	7351 - 7360			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3131 X	2201	-0-	-930	-0-	96	1	2024	2	N	74			147
							81	9							
11		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	121	1	2537	2	N	25			172
							28	9							
12		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	129	1	2767	2	N	39	149	1	62
							43	9							
01		2852 X	2843	-0-	-9	-0-	131	1	2659	2	N	48			110
							53	9							
02		2610 N	2593	-0-	-17	-0-	114	1	2446	2	N	30			140
							33	9							
03		2790 N	1590	-0-	-1200	-0-	74	1	1514	2	N	2	1	8	141
							2	9							

SUGGS, MARGARET			WELL #:	4	RRCID ->	182476	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7405 - 7416			
10		1705 X	842	-0-	-863	-0-	27	1	767	2	Y	44			151
							48	9							
11		1440 X	712	-0-	-728	-0-	23	1	649	2	Y	36	148	1	39
							40	9							
12		1736 X	721	-0-	-1015	-0-	21	1	637	2	Y	57			96
							63	9							
01		1736 X	680	-0-	-1056	-0-	23	1	599	2	Y	53			149
							58	9							
02		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	77	1	1863	2	Y	25	147	1	27
							28	9							
*03		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	168	1	3952	2	Y	21	1	8	47
							23	9							

BLACK-CLARK			WELL #:	1	RRCID ->	197174	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7424 - 7434			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITTS, HENRY			WELL #:	5	RRCID ->	197229	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7286 - 7297			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG)			52002 500		NON-ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: HARRISON				
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION			328347												
MCBRIDE			WELL #:	1	RRCID ->	106878	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	8429	PERF.	6962 - 6980			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON													
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971													
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980													
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862													
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884													
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780													
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841													
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808													
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON													
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971													
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -A-													
WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820													
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -B-													
WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834													
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -D-													
WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932													
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGGS GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838													
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, B.													
WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972													
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1-													
WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950													
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888										
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840										
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880										
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928										
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874										
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892										
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A																	
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A																	
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956																	
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A																	
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A																	
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912										
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A										
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A										
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A										
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
KEASLER, EMMA WELL #: 16 RRCID -> 072502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6961 PERF. 6878 - 6892										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE						AMT	AMT	AMT	BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952										
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A										
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A										
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A										
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A										
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957										
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916																	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON														
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971														
CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124														
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709														
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321														
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032														
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833														
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359														
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117																	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290																	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971																	
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532																	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) //CONT.// 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	391	1	234	2	N	-0-	35
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	424	1	286	2	N	-0-	35
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	457	1	295	2	N	-0-	35
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	460	1	258	2	N	-0-	35
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	267	1	162	2	N	-0-	35
03	155 N	77	-0-	-78	-0-	39	1	38	2	N	-0-	35

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	96	1	58	2	N	-0-	125
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	151	1	102	2	N	-0-	125
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	128	1	83	2	N	-0-	125
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	111	1	63	2	N	-0-	125
*02	232 N	133	-0-	-99	-0-	83	1	50	2	N	-0-	125
03	217 N	127	-0-	-90	-0-	65	1	62	2	N	-0-	125

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	109	1	66	2	N	-0-	20
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	266	1	180	2	N	-0-	20
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	375	1	242	2	N	-0-	20
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	332	1	187	2	N	-0-	20
*02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	392	1	238	2	N	-0-	20
03	620 N	546	-0-	-74	-0-	266	1	258	2	N	-0-	40
						22	9					

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

10	651 N	581	-0-	-70	-0-	363	1	218	2	N	-0-	47
11	660 N	604	-0-	-56	-0-	360	1	244	2	N	-0-	47
12	620 N	514	-0-	-106	-0-	312	1	202	2	N	-0-	47
01	589 N	433	-0-	-156	-0-	277	1	156	2	N	-0-	47
*02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	396	1	241	2	N	-0-	47
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	294	1	285	2	N	-0-	47

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

10	992 N	809	-0-	-183	-0-	506	1	303	2	N	-0-	23
11	840 N	717	-0-	-123	-0-	428	1	289	2	N	-0-	23
12	899 N	763	-0-	-136	-0-	461	1	298	2	N	-0-	27
						4	9					
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	908	1	511	2	N	-0-	27
*02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	448	1	272	2	N	-0-	27
*03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	418	1	404	2	N	-0-	27

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
 CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	1066 -0- -174 -0-	665 1 398 2 N	3	3 8	38
11	1310 N	1310 -0- -0- -0-	777 1 526 2 N	6	2 8	42
12	1550 N	1380 -0- -170 -0-	836 1 541 2 N	3	3 8	42
01	1236 N	1236 -0- -0- -0-	791 1 445 2 N	-0-		42
*02	1276 N	1145 -0- -131 -0-	708 1 430 2 N	6	3 8	45
03	1395 N	1239 -0- -156 -0-	629 1 608 2 N	2	2 8	45

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

10	248 N	223 -0- -25 -0-	140 1 83 2 N	-0-		8
11	240 N	238 -0- -2 -0-	142 1 96 2 N	-0-		8
12	248 N	220 -0- -28 -0-	133 1 87 2 N	-0-		8
01	217 N	209 -0- -8 -0-	134 1 75 2 N	-0-		8
*02	232 N	225 -0- -7 -0-	140 1 85 2 N	-0-		8
03	217 N	181 -0- -36 -0-	92 1 89 2 N	-0-		8

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

10	3100 N	3490 -0- 390 -0-	3438 2 52 9 N	47	204 1	42
11	3000 N	3261 -0- 261 -0-	3203 2 58 9 N	53		95
12	3100 N	3237 -0- 137 -0-	3184 2 53 9 N	48	34 1	109
01	2849 X	2061 -0- -788 -0-	2038 2 23 9 N	21		130
*02	2812 X	2812 -0- -0- -0-	2751 2 61 9 N	55	35 1 2 8	148
03	2356 X	-0- -0- -2356 -0-		39	1 8	186

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

10	4412 X	4412 -0- -0- -0-	4394 2 18 9 N	16		212
11	3810 X	3528 -0- -282 -0-	3503 2 25 9 N	23	55 1	180
12	4011 X	4011 -0- -0- -0-	3988 2 23 9 N	21		201
01	4402 X	4125 -0- -277 -0-	4108 2 17 9 N	15		216
02	4118 X	3839 -0- -279 -0-	3813 2 26 9 N	24	3 8	237
03	4402 X	-0- -0- -4402 -0-		19	3 8	253

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

10	5115 X	4171 -0- -944 -0-	4103 2 68 9 N	62	49 1	191
11	5250 X	3146 -0- -2104 -0-	3045 2 101 9 N	92	183 1	100
12	5735 X	2994 -0- -2741 -0-	2903 2 91 9 N	83	34 1	149
01	5735 X	2503 -0- -3232 -0-	2473 2 30 9 N	27		176
02	5365 X	3282 -0- -2083 -0-	3207 2 75 9 N	68	37 1 7 8	200
03	4185 X	-0- -0- -4185 -0-		53	176 1 4 8	73

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	2604 X	2469	-0-	-135	-0-	2404	2	65	9	N	59	218
11	2340 X	2289	-0-	-51	-0-	2217	2	72	9	N	65	245
12	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2402	2	62	9	N	56	301
01	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2451	2	62	9	N	56	174
02	2291 X	2257	-0-	-34	-0-	2178	2	79	9	N	72	246
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	47	289

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756												
10	0 Z	5752	-0-	5752	135748	5691	2	61	9	N	55	295
11	142069 X	6321	-0-	-135748	-0-	6249	2	72	9	N	65	117
12	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6108	2	64	9	N	58	175
01	5797 X	5598	-0-	-199	-0-	5497	2	101	9	N	92	267
02	6119 X	5454	-0-	-665	-0-	5351	2	103	9	N	94	340
03	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	84	403

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460												
10	15283 X	12165	-0-	-3118	-0-	11964	2	201	9	N	183	277
11	14100 X	12207	-0-	-1893	-0-	11932	2	275	9	N	250	348
12	13330 X	8350	-0-	-4980	-0-	8163	2	187	9	N	170	398
01	12927 X	6090	-0-	-6837	-0-	5958	2	132	9	N	120	162
02	11803 X	11368	-0-	-435	-0-	11130	2	238	9	N	216	253
03	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	224	273

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564												
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	N	2	40
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	N	2	42
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	N	1	43
01	465 N	186	-0-	-279	-0-	184	2	2	9	N	2	45
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	339	2	2	9	N	2	47
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1	48

FORTUNE RESOURCES LLC 278755												
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916												
10	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2538	2	299	9	N	272	162
11	2310 N	2260	-0-	-50	-0-	2226	2	34	9	N	31	25
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2250	2	174	9	N	158	29
01	2232 N	2226	-0-	-6	-0-	2093	2	133	9	N	121	150
*02	2030 N	1943	-0-	-87	-0-	1864	2	79	9	N	72	60
03	2356 N	1972	-0-	-384	-0-	1900	2	72	9	N	65	125

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040												
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3102	2	185	9	N	168	48
11	2910 X	2843	-0-	-67	-0-	2720	2	123	9	N	112	160
12	3007 X	2908	-0-	-99	-0-	2750	2	158	9	N	144	137
01	2697 X	2636	-0-	-61	-0-	2559	2	77	9	N	70	34
*02	2813 X	2463	-0-	-350	-0-	2279	2	184	9	N	167	40
03	3007 X	2328	-0-	-679	-0-	2300	2	28	9	N	25	65

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624						
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 089743	COMPL. DATE 08/23/1980	TOTAL DEPTH 10644	PERF. 7487	- 7687	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45 6	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEARCE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 090860	COMPL. DATE 08/23/1980	TOTAL DEPTH 10799	PERF. 7593	- 7840	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID -> 116339	COMPL. DATE 03/05/1985	TOTAL DEPTH 8909	PERF. 7555	- 7579	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRODE, MARY K.		WELL #:		1	RRCID -> 136739	COMPL. DATE 07/20/1990	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8628	- 10638	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	35 1	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 158244	COMPL. DATE 10/30/1980	TOTAL DEPTH 10790	PERF. N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION		937875								
LEATH, C.		WELL #:		1	RRCID -> 102964	COMPL. DATE 10/29/1982	TOTAL DEPTH 10815	PERF. 7619	- 7689	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187

 LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1891 X	1606	-0-	-285	-0-	352 1	1254 2	N	-0-			-0-
11	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	403 1	1383 2	N	-0-			-0-
12	1767 X	1125	-0-	-642	-0-	295 1	830 2	N	-0-			-0-
01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	528 1	2590 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
02	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	433 1	1501 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
*03	999 X	999	-0-	-0-	-0-	414 1	584 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						

 FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	270 1	307 2	Y	-0-			-0-
11	570 N	525	-0-	-45	-0-	257 1	268 2	Y	-0-			-0-
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	220 1	300 2	Y	-0-			-0-
01	589 N	380	-0-	-209	-0-	324 1	56 2	Y	-0-			-0-
02	522 N	354	-0-	-168	-0-	308 1	46 2	Y	-0-			-0-
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	249 1	118 2	Y	-0-			-0-

 PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

10	2015 N	1174	-0-	-841	-0-	344 1	830 2	Y	-0-			11
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	461 1	1879 2	Y	-0-	7 1		4
12	2108 N	1985	-0-	-123	-0-	470 1	1515 2	Y	-0-			4
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	478 1	1455 2	Y	1	1 8		4
						1 9						
02	2262 N	1914	-0-	-348	-0-	425 1	1488 2	Y	1	1 8		4
						1 9						
*03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	421 1	1155 2	Y	1	1 8		4
						1 9						

 WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

10	3100 N	4510	-0-	1410	1410	486 1	3994 2	Y	27			58
						30 9						
11	3000 N	2164	-0-	-836	574	443 1	1715 2	Y	5	48 1		15
						6 9						
12	2524 N	1950	-0-	-574	-0-	456 1	1443 2	Y	46			61
						51 9						
01	2790 X	1902	-0-	-888	-0-	461 1	1401 2	Y	36	51 1	1 8	45
						40 9						
02	2610 X	1303	-0-	-1307	-0-	398 1	881 2	Y	22	46 1	1 8	20
						24 9						
*03	954 X	954	-0-	-0-	-0-	404 1	532 2	Y	16	1 8		35
						18 9						

 PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

10	1829 N	1143	-0-	-686	-0-	329 1	800 2	Y	13			219
						14 9						
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	428 1	1501 2	Y	22	135 1		106
						24 9						
12	1953 N	1810	-0-	-143	-0-	434 1	1296 2	Y	73			179
						80 9						
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	445 1	1156 2	Y	45	1 8		223
						50 9						
02	1885 N	1587	-0-	-298	-0-	427 1	1136 2	Y	22	2 8		243
						24 9						
*03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	388 1	537 2	Y	2	2 8		243
						2 9						

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990										TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7507 - 8772	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1705 N	1225	-0-	-480	-0-	1221 2	4 9	N	4			89
11		1650 N	487	-0-	-1163	-0-	487 2		N	-0-			89
12		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			89
01		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-			89
02		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1703 2	1 9	N	1	1 8		89
*03		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1253 2	44 9	N	40	101 1	1 8	27

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990										TOTAL DEPTH	10701	PERF. 8581 - 8808	
10		1426 N	302	-0-	-1124	-0-	257 1	45 2	N	-0-			-0-
11		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	508 1	1422 2	N	-0-			-0-
12		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	445 1	876 2	N	-0-			-0-
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	356 1	451 2	N	2	2 8		-0-
02		1856 N	1049	-0-	-807	-0-	430 1	617 2	N	2	2 8		-0-
*03		649 N	649	-0-	-0-	-0-	407 1	240 2	N	2	2 8		-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7394 - 8595	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006										TOTAL DEPTH	10636	PERF. 7324 - 8682	
10		341 N	320	-0-	-21	-0-	263 1	57 2	N	-0-			-0-
11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	355 1	3 2	N	-0-			-0-
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	398 1	122 2	N	-0-			-0-
01		566 N	566	-0-	-0-	-0-	393 1	172 2	N	1	1 8		-0-
02		918 N	918	-0-	-0-	-0-	361 1	556 2	N	1	1 8		-0-
*03		861 N	861	-0-	-0-	-0-	355 1	505 2	N	1	1 8		-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8336 - 8800	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	149	1	969	2	N	-0-		122
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	219	1	710	2	N	5		127
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	198	1	1324	2	N	3		130
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	174	1	1735	2	N	42	145 1	27
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	243	1	1456	2	N	-0-		27
*03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	201	1	1611	2	N	-0-		27

 WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

10	2604 X	2446	-0-	-158	-0-	402	1	2022	2	Y	20		42
11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	533	1	2909	2	Y	3	34 1	11
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	548	1	2505	2	Y	33		44
01	2604 X	2272	-0-	-332	-0-	509	1	1733	2	Y	27	37 1 2 8	32
02	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	502	1	2049	2	Y	18	33 1 3 8	14
*03	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	436	1	1593	2	Y	14	3 8	25

 TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

10	651 N	336	-0-	-315	-0-	204	1	132	2	Y	-0-		-0-
11	660 N	460	-0-	-200	-0-	273	1	187	2	Y	-0-		-0-
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	255	1	355	2	Y	-0-		-0-
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	311	1	499	2	Y	2	2 8	-0-
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	304	1	670	2	Y	2	2 8	-0-
*03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	357	1	953	2	Y	2	2 8	-0-

 PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	363	1	1441	2	Y	-0-		11
11	1590 N	932	-0-	-658	-0-	392	1	540	2	Y	-0-	7 1	4
12	1519 N	1260	-0-	-259	-0-	439	1	821	2	Y	-0-		4
01	1798 N	482	-0-	-1316	-0-	381	1	99	2	Y	2	2 8	4
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	383	1	813	2	Y	3	3 8	4
*03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	369	1	517	2	Y	3	3 8	4

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	287	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	417	1	771	2	Y	-0-					-0-
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	457	1	1033	2	Y	-0-					-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	445	1	931	2	Y	-0-					-0-
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	424	1	1096	2	Y	-0-					-0-
*03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	425	1	1276	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

10	3255 X	2733	-0-	-522	-0-	408	1	2285	2	Y	36					71
11	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	515	1	3680	2	Y	10	67	1			14
12	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	553	1	4202	2	Y	41					55
01	4030 X	3641	-0-	-389	-0-	526	1	3068	2	Y	43	58	1	1	8	39
02	3770 X	2834	-0-	-936	-0-	483	1	2338	2	Y	12	1	8			50
*03	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	452	1	1114	2	Y	10	52	1	1	8	7

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	105	1	230	2	Y	-0-					-0-
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	178	1	266	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	319	1	173	2	Y	4	12	1			2
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	387	1	281	2	Y	13	13	1			2
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	401	1	137	2	Y	10					12
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	389	1	340	2	Y	13	12	1	1	8	12
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	376	1	30	2	Y	10	12	1	1	8	9
*03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	348	1	191	2	Y	8	13	1	1	8	3

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

10	3038 X	728	-0-	-2310	-0-	327	1	386	2	Y	14	37	1			7
11	2940 X	1282	-0-	-1658	-0-	442	1	797	2	Y	39	39	1			7
12	3038 X	1143	-0-	-1895	-0-	450	1	662	2	Y	28					35
01	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	440	1	730	2	Y	38	37	1	1	8	35
02	1247 X	1233	-0-	-14	-0-	429	1	772	2	Y	29	36	1	1	8	27
*03	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	393	1	902	2	Y	35	39	1	1	8	22

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		6	RRCID ->	164261	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7399 - 8812	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	620 N	362	-0-	-258	-0-	303 1	48 2	Y		10	25 1		5
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	398 1	347 2	Y		26	26 1		5
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	419 1	202 2	Y		18			23
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	431 1	629 2	Y		28	25 1	3 8	23
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	366 1	371 2	Y		22	24 1	3 8	18
*03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	389 1	355 2	Y		26	26 1	4 8	14

BLACK-CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	164496	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7524 - 8787	
10	682 N	295	-0-	-387	-0-	3 1	292 2	N		-0-			81
11	1380 N	316	-0-	-1064	-0-	8 1	305 2	N		3			84
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	7 1	273 2	N		24			108
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	31 1	1308 2	N		1	1 8		108
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	46 1	1526 2	N		2	2 8		108
*03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	53 1	1778 2	N		18	7 8		119

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	170195	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	7473 - 7976	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		8	RRCID ->	175764	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	7343 - 8562	
10	434 N	307	-0-	-127	-0-	299 1	4 2	Y		4			8
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	374 1	32 2	Y		1	7 1		2
12	651 N	413	-0-	-238	-0-	396 1	9 2	Y		7			9
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	400 1	3 2	Y		5	7 1	1 8	6
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	389 1	56 2	Y		5	7 1	1 8	3
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	384 1	48 2	Y		3	1 8		5

ING, JOHN W. HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	176331	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	9011	PERF.	7496 - 8574	
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	597 1	432 2	N		-0-			125
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	606 1	229 2	N		-0-			125
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N		-0-			125
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N		-0-			125
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-			N		-0-			125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		2	87 1		40

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100										COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	7431 - 8670
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649										COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7370 - 8671
10	2170 N	1514	-0-	-656	-0-	342	1	1163	2	Y	8			17	
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	457	1	1383	2	Y	1	14	1	4	
12	3100 N	3729	-0-	629	629	575	1	3139	2	Y	14			18	
01	1910 N	1281	-0-	-629	-0-	428	1	840	2	Y	12	15	1	2 8 13	
02	1769 N	1035	-0-	-734	-0-	435	1	591	2	Y	8	13	1	2 8 6	
*03	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	415	1	724	2	Y	6	2	8	10	

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891										COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	7501 - 8625
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247										COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10697	PERF.	7382 - 8605
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095										COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	7486 - 8699
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580										COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7488 - 8619
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214947	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	7382 - 8631	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		10	RRCID ->	216139	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	7391 - 8632	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	217144	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	9007	PERF.	8296 - 8446	
10	T. A.	70	-0-	70	203	3 1	67 2	Y	-0-				-0-
11	295 X	92	-0-	-203	-0-	4 1	88 2	Y	-0-				-0-
12	119 X	119	-0-	-0-	-0-	5 1	114 2	Y	-0-				-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	Y	-0-				-0-
02	87 N	50	-0-	-37	-0-	2 1	48 2	Y	-0-				-0-
03	124 N	38	-0-	-86	-0-	2 1	36 2	Y	-0-				-0-

LARISSA (RODESSA)		52081 025		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
HIBBARD ENERGY, LP		383757										
SMITH, STARK		WELL #:		1	RRCID ->	089876	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9762 - 9772
10	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3285 2	102 9	N	93	189 1	1 8	48
11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3193 2	190 9	N	173	188 1		33
12	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3283 2	208 9	N	189	192 1		30
01	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3237 2	206 9	N	187	191 1	1 8	25
*02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3068 2	102 9	N	93			118
*03	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3176 2	111 9	N	101	194 1		25

CLAYTON, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	097653	COMPL. DATE	01/03/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9855 - 9890
10	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4179 2	56 9	N	51	192 1		36
11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4021 2	109 9	N	99			135
12	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4061 2	35 9	N	32			167
01	4123 X	3969	-0-	-154	-0-	3891 2	78 9	N	71	192 1	1 8	45
02	3915 X	3583	-0-	-332	-0-	3533 2	50 9	N	45			90
03	4185 X	3615	-0-	-570	-0-	3558 2	57 9	N	52			142

J-O'B OPERATING COMPANY		427302		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
SMITH, STARK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	100014	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	9714 - 9760
10	5146 X	4508	-0-	-638	-0-	248 1	4170 2	N	82			182
11	4980 X	4494	-0-	-486	-0-	240 1	4147 2	N	97	174 1		105
12	4991 X	3587	-0-	-1404	-0-	248 1	3218 2	N	110			215
01	4991 X	3309	-0-	-1682	-0-	248 1	2996 2	N	59			274
02	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	232 1	3302 2	N	96	180 1		190
03	4650 X	4164	-0-	-486	-0-	232 1	3827 2	N	95			285

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. 816451
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		12 R	12	-0-	-0-	-0-	5	2	7	9	N	6					20
11		6 R	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	N	4					24
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	28	2	3	9	N	3					27
01		51 R	51	-0-	-0-	-0-	48	2	3	9	N	3					30
02		92 R	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6	9	N	5					35
*03		82	82	-0-	-0-	-0-	78	2	4	9	N	4					39

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

10		434 N	264	-0-	-170	-0-	264	2			N	-0-					70
11		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					70
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					70
01		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					70
02		1334 N	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-					70
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					70

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

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

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10656 - 10694

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		409 N	409	-0-	-0-	-0-			221	9	N	201	146	1			55
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-			143	2	N	70					125
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-			244	2	N	50					175
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-			217	2	N	217	172	1			220
*03		354 N	354	-0-	-0-	-0-			306	2	N	44					264

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		52239 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION							
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406											
KING, O. P.		WELL #:		3	RRCID ->	200713	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10594 - 10666				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110

CONNOR		WELL #:		4	RRCID ->	215760	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10563 - 11062				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALDROP "A"		WELL #:		3	RRCID ->	216101	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10585 - 10595				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. EIDSON UNIT		WELL #:		108799 1	RRCID ->	166994	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	11893	PERF.10706 - 10718				
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	N	1	1	8		217
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-				217
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-				217
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				217
02	87 N	46	-0-	-41	-0-	46	2			N	-0-				217
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				217

WITT BROTHERS		WELL #:		1	RRCID ->	185780	COMPL. DATE	09/13/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10820 - 10954				
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-				100
11	1470 N	236	-0-	-1234	-0-	236	2			N	-0-				100
12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-				100
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				100
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	215	2	24	9	N	22				122
*03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1368	2	9	9	N	8				130

CONNOR, W. T.		WELL #:		1	RRCID ->	187632	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10920 - 11162				
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				29
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-				29
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-				29
01	279 N	31	-0-	-248	-0-	31	2			N	-0-				29
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				29
03	341 N	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-				29

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
FELKER		WELL #: 1		RRCID -> 188862		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2	N	-0-		161
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		161
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-		161
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		161
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-		161
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		161

REVERRA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 190526		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		38
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-		38
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		38
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-		38
02	870 N	149	-0-	-721	-0-	149	2	N	-0-		38
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		38

WITT BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 191694		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882			
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		32
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		32
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		32
01	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	2	N	-0-		32
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	58	2	N	-0-		32
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		32

TYLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199171		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686			
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2	N	-0-		83
11	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2481	2	N	70		153
12	1829 N	1160	-0-	-669	-0-	1118	2	N	38	1 8	190
01	2635 N	1477	-0-	-1158	-0-	1477	2	N	-0-		190
02	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2582	2	N	15		205
*03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	14		219

WITT BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 203179		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940			
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	132	2	N	72		164
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-		164
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-		164
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2	N	-0-		164
02	1015 N	96	-0-	-919	-0-	96	2	N	-0-		164
03	1147 N	986	-0-	-161	-0-	986	2	N	-0-		164

OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 208478		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004			
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	-0-		43
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-		43
12	186 N	56	-0-	-130	-0-	56	2	Y	-0-		43
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-		43
02	174 N	144	-0-	-30	-0-	144	2	Y	-0-		43
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-		43

JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 211691		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682			
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-		95
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-		95
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		95
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	2		97
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	428	2	N	17		114
*03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	828	2	N	6		120

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
SMITH, D.F.		WELL #: 1		RRCID -> 214709		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					55	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					55	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					55	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
02	63 N	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					55	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	

FELKER				WELL #: 2		RRCID -> 218705		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562							
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					133	
11	330 N	61	-0-	-269	-0-	61	2			Y	-0-					133	
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					133	
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					133	
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					133	
*03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					133	

EIDSON UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 230330		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700							
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					165	
11	720 N	286	-0-	-434	-0-	286	2			N	-0-					165	
12	1116 N	213	-0-	-903	-0-	213	2			N	-0-					165	
01	1240 N	195	-0-	-1045	-0-	195	2			N	-0-					165	
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					165	
*03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					165	

LINN OPERATING, INC.				WELL #: 3		RRCID -> 148061		COMPL. DATE 12/19/1993		TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950							
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)				WELL #: 4-L		RRCID -> 156258		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947							
10	1891 N	1505	-0-	-386	-0-	261	1	1244	2	Y	-0-					-0-	
11	1710 N	770	-0-	-940	-0-	112	1	650	2	Y	7	5	1			2	
12	1829 N	266	-0-	-1563	-0-	38	1	222	2	Y	5	4	1			3	
01	1519 N	588	-0-	-931	-0-	77	1	508	2	Y	3	3	1			3	
02	754 N	496	-0-	-258	-0-	60	1	434	2	Y	2	3	1			2	
*03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	233	1	1565	2	Y	13	7	1			8	

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)				WELL #: 4 L		RRCID -> 167006		COMPL. DATE 11/23/1997		TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794							
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		52239 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:		9 L	RRCID ->	192266	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	11172	PERF.10438	- 11004
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLIVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200590	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	11208	PERF.10502	- 10970
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BILLINGSLY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	201093	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10896	- 11022
10	589 N	218	-0-	-371	-0-	51	1	167	2	Y	-0-	-0-
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	59	1	255	2	Y	-0-	-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	119	1	694	2	Y	-0-	-0-
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	154	1	916	2	Y	-0-	-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	82	1	590	2	Y	-0-	-0-
*03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	98	1	621	2	Y	-0-	-0-

OLIVER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	210291	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10508	- 10978
10	8928 X	3560	-0-	-5368	-0-	618	1	2942	2	Y	-0-	-0-
11	6960 X	6258	-0-	-702	-0-	920	1	5338	2	Y	-0-	-0-
12	6572 X	6389	-0-	-183	-0-	934	1	5411	2	Y	40	30 1
						44	9					
01	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	818	1	5398	2	Y	43	33 1
						47	9					
02	6061 X	5375	-0-	-686	-0-	650	1	4688	2	Y	34	42 1
						37	9					
*03	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	843	1	5666	2	Y	42	24 1
						46	9					

OLIVER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	223177	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	11220	PERF. 7974	- 10932
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	33	1	217	2	Y	-0-	-0-
02	T. A.	17	-0-	17	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	-0-
03	T. A.	146	-0-	146	-0-	19	1	127	2	Y	-0-	-0-

SIMPSON FAMILY		WELL #:		4	RRCID ->	225612	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	0 - 10842
10	DLQ G-10	778	-0-	778	2786	135	1	643	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2786					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2786					Y	-0-	-0-
01	T. A.	9	-0-	9	2795	1	1	8	2	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2795					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2795					Y	-0-	-0-

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		52239 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION				
PRINCESS THREE OPERATING, LLC				677993								
THORSELL, L. D.		WELL #:		1	RRCID ->	103462	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	11710	PERF. 10806 - 10838	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		70
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-		70
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		70
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-		70
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		70
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-		70

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)				52239 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
ORR		WELL #:		1	RRCID ->	173473	COMPL. DATE	01/30/1999	TOTAL DEPTH	11180	PERF. 7661 - 10999	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONNER				WELL #:	1	RRCID ->	194491	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	11759	PERF. 9032 - 9035
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

WALDROP "A"				WELL #:	1	RRCID ->	222374	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 7838 - 8014
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LINN OPERATING, INC.				501545		CAPACITY		CNTY: MARION				
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)												
		WELL #:		1	RRCID ->	016276	COMPL. DATE	12/06/1956	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8634 - 8644	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	53	1	252	2	Y	13 8 0	5
						14	9					
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	131	1	759	2	Y	15 15 1	5
						17	9					
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	177	1	1028	2	Y	20 18 1	7
						22	9					
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	228	1	1503	2	Y	23 18 1	12
						25	9					
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	170	1	1228	2	Y	19 23 1	8
						21	9					
*03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	204	1	1368	2	Y	22 13 1	17
						24	9					

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1426 N	354	-0-	-1072	-0-	58	1	275	2	Y	19	19 0	8
						21	9						
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	208	1	1209	2	Y	29	32 1	5
						32	9						
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	357	1	2060	2	Y	22	23 1	4
						24	9						
01	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	347	1	2288	2	Y	24	20 1	8
						26	9						
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	254	1	1829	2	Y	19	24 1	3
						21	9						
*03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	261	1	1752	2	Y	22	13 1	12
						24	9						

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	112	1	643	2	Y	21	16 1	5
						23	9						
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	115	1	642	2	Y	32	26 1	11
						35	9						
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	65	1	409	2	Y	19	18 1	12
						21	9						
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-	12 1	-0-
03	806 N	715	-0-	-91	-0-	91	1	611	2	Y	12	5 1	7
						13	9						

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	181	1	861	2	Y	32	31 0	18
						35	9						
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	185	1	1065	2	Y	31	38 1	11
						34	9						
12	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	188	1	1070	2	Y	24	25 1	10
						26	9						
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	166	1	1071	2	Y	23	21 1	12
						25	9						
02	1015 N	443	-0-	-572	-0-	52	1	374	2	Y	15	21 1	6
						17	9						
*03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	160	1	1063	2	Y	25	15 1	16
						28	9						

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

10	1519 N	70	-0-	-1449	-0-	12	1	55	2	Y	3	7 0	5
						3	9						
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	5 1	-0-
12	434 N	25	-0-	-409	-0-	3	1	20	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	2	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	2	Y	-0-		-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2232 N	2043	-0-	-189	-0-	352 1	1674 2	Y	15 14 0	10
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	340 1	1957 2	Y	19 21 1	8
12	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	396 1	2282 2	Y	27 24 1	11
01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	297 1	1932 2	Y	29 24 1	16
02	2233 N	1958	-0-	-275	-0-	239 1	1694 2	Y	23 30 1	9
*03	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	368 1	2447 2	Y	28 16 1	21

 BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	312 1	1487 2	Y	73 67 0	38
11	3000 N	3049	-0-	49	49	437 1	2537 2	Y	68 83 1	23
12	3100 N	3219	-0-	119	168	460 1	2675 2	Y	76 72 1	27
01	3100 N	3627	-0-	527	695	465 1	3067 2	Y	86 71 1	42
02	3980 X	3285	-0-	-695	-0-	391 1	2818 2	Y	69 87 1	24
*03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	423 1	2846 2	Y	83 49 1	58

 CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

10	3224 X	2027	-0-	-1197	-0-	348 1	1655 2	Y	22 21 0	13
11	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	371 1	2155 2	Y	23 27 1	9
12	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	432 1	2492 2	Y	26 25 1	10
01	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	393 1	2593 2	Y	28 24 1	14
02	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	293 1	2116 2	Y	22 28 1	8
*03	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	345 1	2317 2	Y	27 16 1	19

 SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

 BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	277	1 1319	2 Y	12	11 0	6
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	168	1 976	2 Y	52	45 1	13
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	197	1 1127	2 Y	113	91 1	35
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	174	1 1152	2 Y	122	98 1	59
02	1160 N	1061	-0-	-99	-0-	118	1 848	2 Y	86	113 1	32
03	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	154	1 1038	2 Y	103	62 1	73

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

10	5022 X	3125	-0-	-1897	-0-	529	1 2516	2 Y	73	67 0	38
11	4170 X	3791	-0-	-379	-0-	543	1 3152	2 Y	87	98 1	27
12	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	631	1 3669	2 Y	72	72 1	27
01	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	557	1 3676	2 Y	78	66 1	39
02	3683 X	3586	-0-	-97	-0-	428	1 3090	2 Y	62	79 1	22
03	4371 X	3876	-0-	-495	-0-	492	1 3304	2 Y	73	44 1	51

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

10	1457 N	721	-0-	-736	-0-	125	1 596	2 Y	-0-		-0-
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	257	1 1494	2 Y	-0-		-0-
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	273	1 1587	2 Y	10	7 1	3
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	236	1 1557	2 Y	18	14 1	7
02	1682 N	1314	-0-	-368	-0-	158	1 1139	2 Y	15	17 1	5
03	1860 N	1576	-0-	-284	-0-	202	1 1355	2 Y	17	11 1	11

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

10	1891 N	1473	-0-	-418	-0-	252	1 1200	2 Y	19	18 0	8
11	1680 N	1559	-0-	-121	-0-	226	1 1309	2 Y	22	25 1	5
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	245	1 1425	2 Y	57	46 1	16
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	213	1 1408	2 Y	62	50 1	28
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	186	1 1342	2 Y	49	62 1	15
03	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	208	1 1398	2 Y	58	35 1	38

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1829 N	1444	-0-	-385	-0-	241	1	1146	2	Y	52	48 0	29
						57	9						
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	249	1	1442	2	Y	60	68 1	21
						66	9						
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	250	1	1453	2	Y	23	30 1	14
						25	9						
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	228	1	1505	2	Y	25	23 1	16
						28	9						
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	203	1	1463	2	Y	20	26 1	10
						22	9						
*03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	229	1	1542	2	Y	23	14 1	19
						25	9						

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

10	DLQ G-10	1612	-0-	1612	5546	280	1	1332	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	200 N	554	-0-	354	5900	79	1	460	2	Y	14	10 1	4
						15	9						
12	3100 N	769	-0-	-2331	3569	109	1	634	2	Y	24	19 1	9
						26	9						
01	3100 N	858	-0-	-2242	1327	110	1	725	2	Y	21	18 1	12
						23	9						
02	1327 N	-0-	-0-	-1327	-0-	79	1	529	2	Y	-0-	12 1	-0-
*03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	21	9	19	2	Y	19	8 1	11

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	249	1	1442	2	Y	39	30 1	9
						43	9						
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	112	1	654	2	Y	24	24 1	9
						26	9						
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	Y	1	6 1	4
						1	9						
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-	4 1	-0-
*03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	91	1	612	2	Y	14	7 1	7
						15	9						

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

10	1085 N	918	-0-	-167	-0-	151	1	720	2	Y	43	40 0	22
						47	9						
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	154	1	892	2	Y	50	56 1	16
						55	9						
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	155	1	902	2	Y	36	37 1	15
						40	9						
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	137	1	903	2	Y	39	33 1	21
						43	9						
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	109	1	783	2	Y	30	39 1	12
						33	9						
*03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	120	1	810	2	Y	36	21 1	27
						40	9						

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		9		RRCID -> 180907		COMPL. DATE 12/21/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	961 N	482	-0-	-479	-0-	-0-	80	1	379	2	Y	21	20	0	7
							23	9							
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	496 N	2	-0-	-494	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:		8		RRCID -> 182005		COMPL. DATE 02/03/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297				
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	104	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	Y	3	2	1	1
							3	9							
12	155 N	84	-0-	-71	-0-	-0-	12	1	71	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	127	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02	T. A.	75	-0-	75	-0-	75	9	1	66	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-			-0-
ORR UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 182872		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678				
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	898	2	Y	-0-			-0-
11	900 N	811	-0-	-89	-0-	-0-	119	1	692	2	Y	-0-			-0-
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	1103	2	Y	14	10	1	4
							15	9							
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	1208	2	Y	16	12	1	8
							18	9							
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	1136	2	Y	12	15	1	5
							13	9							
*03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	1191	2	Y	15	8	1	12
							17	9							
ORR UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 186161		COMPL. DATE 07/23/2009			TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439				
10	6076 X	4544	-0-	-1532	-0-	-0-	768	1	3656	2	Y	109	100	0	58
							120	9							
11	5160 X	5099	-0-	-61	-0-	-0-	730	1	4235	2	Y	122	139	1	41
							134	9							
12	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	-0-	778	1	4521	2	Y	150	137	1	54
							165	9							
01	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	-0-	738	1	4875	2	Y	162	134	1	82
							178	9							
02	T. A.	5158	-0-	5158	-0-	5158	611	1	4405	2	Y	129	163	1	48
							142	9							
03	T. A.	5518	-0-	5518	-0-	10676	693	1	4657	2	Y	153	91	1	110
							168	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3193 X	1951	-0-	-1242	-0-	332	1	1578	2	Y	37	34	0			18
						41	9									
11	2730 X	2128	-0-	-602	-0-	306	1	1776	2	Y	42	48	1			12
						46	9									
12	2697 X	2278	-0-	-419	-0-	326	1	1894	2	Y	53	48	1			17
						58	9									
01	2449 X	2330	-0-	-119	-0-	298	1	1968	2	Y	58	48	1			27
						64	9									
02	1160 N	730	-0-	-430	-0-	83	1	596	2	Y	46	58	1			15
						51	9									
*03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	282	1	1897	2	Y	54	32	1			37
						59	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

10	1054 N	707	-0-	-347	-0-	115	1	550	2	Y	38	32	0			18
						42	9									
11	870 N	599	-0-	-271	-0-	83	1	475	2	Y	37	44	1			11
						41	9									
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	89	1	494	2	Y	22	25	1			8
						24	9									
01	713 N	443	-0-	-270	-0-	61	1	382	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	580 N	419	-0-	-161	-0-	52	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	466	-0-	-154	-0-	60	1	406	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

10	2108 N	1812	-0-	-296	-0-	306	1	1456	2	Y	45	42	0			23
						50	9									
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	310	1	1799	2	Y	44	52	1			15
						48	9									
12	2108 N	1356	-0-	-752	-0-	193	1	1120	2	Y	39	39	1			15
						43	9									
01	1798 N	121	-0-	-1677	-0-	15	1	97	2	Y	8	14	1			9
						9	9									
02	1566 N	-0-	-0-	-1566	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	1364 N	72	-0-	-1292	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6262 X	5550	-0-	-712	-0-	957 1	4553 2	Y	36	33 0	19
11	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	1042 1	6043 2	Y	38	44 1	13
12	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	1120 1	6492 2	Y	44	41 1	16
01	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	1052 1	6944 2	Y	48	39 1	25
02	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	847 1	6111 2	Y	38	48 1	15
*03	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	994 1	6684 2	Y	45	27 1	33

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

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

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10576 - 11115

10	4619	4324	-0-	-295	-0-	4238 2	86 9	N	78	174 1	28
11	4470	4076	-0-	-394	-0-	3992 2	84 9	N	76		104
12	4619	3992	-0-	-627	-0-	3874 2	118 9	N	107	168 1	43
01	4619	4060	-0-	-559	-0-	3957 2	103 9	N	94		137
02	4321	3870	-0-	-451	-0-	3600 2	270 9	N	245	187 1	195
03	4309 #	3096	-0-	-1213	-0-	2988 2	108 9	N	98	183 1	110

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

10	1333 #	738	-0-	-595	-0-	61 1	677 2	N	-0-		49
11	1290 #	654	-0-	-636	-0-	57 1	597 2	N	-0-		49
12	1333 #	1122	-0-	-211	-0-	88 1	1034 2	N	-0-		49
01	986 R	986	-0-	-0-	-0-	89 1	897 2	N	-0-		49
02	841 #	835	-0-	-6	-0-	76 1	759 2	N	-0-		49
03	1116 #	299	-0-	-817	-0-	26 1	273 2	N	-0-		49

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

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

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					36
11	420 N	292	-0-	-128	-0-	292	2			N	-0-					36
12	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					36
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					36
02	290 N	126	-0-	-164	-0-	126	2			N	-0-					36
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
C&J ENERGY SERVICES 120531
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

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

ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2883 X	2672	-0-	-211	-0-	261	1	2411	2	N	-0-					-0-
11	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	327	1	2891	2	N	-0-					-0-
12	2883 X	2830	-0-	-53	-0-	217	1	2613	2	N	-0-					-0-
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	254	1	2736	2	N	-0-					-0-
*02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	249	1	2515	2	N	-0-					-0-
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT 495445
WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3751 X	3082	-0-	-669	-0-	3082	2			N	-0-					6
11	3360 X	3194	-0-	-166	-0-	3194	2			N	-0-					6
12	3317 X	2317	-0-	-1000	-0-	2317	3			N	-0-					6
01	3317 X	2601	-0-	-716	-0-	2601	3			N	-0-					6
02	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					6
*03	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					6

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670															
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316															
10		DLQ G-10	4641	-0-	4641	13329	4641	2			N	-0-			235
11		DLQ G-10	4672	-0-	4672	18001	4643	2	29	9	N	26			261
12		21987 X	3986	-0-	-18001	-0-	3986	2			N	-0-			261
01		4650 X	3835	-0-	-815	-0-	3835	2			N	-0-			261
02		4350 X	3175	-0-	-1175	-0-	3164	2	11	9	N	10			271
03		4650 X	4019	-0-	-631	-0-	4019	2			N	-0-			271

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

SAMSON LONE STAR, LLC 744737															
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		//CONT.// 53958 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
JACKSON PAUL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 243481		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 244589		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 50		RRCID -> 244591		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 245546		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 255797		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 256077		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		//CONT.//		53958 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
STALLION SWD, LP				811982								
NACOGDOCHES SALTY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213699	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5510 - 5875
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME)				54287 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHELBY			
FORTUNE RESOURCES LLC				278755								
ADAMS, JOHN W.		WELL #:		1	RRCID ->	242067	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	6006	PERF.	6147 - 13872
10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	N	-0-			43
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-			43
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2	N	-0-			43
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2	N	-0-			43
*02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2	N	-0-			43
*03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	N	-0-			43

LOCO BAYOU (JAMES LIME)				54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555								
MIDDLEBROOK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	230886	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	9197	PERF.	9246 - 14905
10	4526 X	3618	-0-	-908	-0-	3618	2	N	-0-			33
11	4230 X	3088	-0-	-1142	-0-	3088	2	N	-0-			33
12	4030 X	2570	-0-	-1460	-0-	2570	2	N	-0-			33
01	3875 X	3740	-0-	-135	-0-	3740	2	N	-0-			33
02	3393 X	3386	-0-	-7	-0-	3386	2	N	-0-			33
*03	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2	N	-0-			33

MAST, L.B.		WELL #:		1H	RRCID ->	235211	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	9712 - 14935
10	7688 X	6488	-0-	-1200	-0-	364	1	6124	2	N	-0-	130
11	6210 X	5874	-0-	-336	-0-	349	1	5525	2	N	-0-	130
12	6231 X	5356	-0-	-875	-0-	405	1	4951	2	N	-0-	130
01	6479 X	6455	-0-	-24	-0-	364	1	6091	2	N	-0-	130
02	6090 X	5268	-0-	-822	-0-	325	1	4943	2	N	-0-	130
03	6479 X	5516	-0-	-963	-0-	335	1	5181	2	N	-0-	130

U.S.A. LB		WELL #:		1H	RRCID ->	237915	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	9311	PERF.	9715 - 14473
10	3100 N	2457	-0-	-643	1100	192	1	2265	2	N	-0-	134
11	3000 N	3480	-0-	480	1580	148	1	3332	2	N	-0-	134
12	3073 X	1493	-0-	-1580	-0-	118	1	1375	2	N	-0-	134
01	2480 X	538	-0-	-1942	-0-	66	1	472	2	N	-0-	134
02	2320 X	1501	-0-	-819	-0-	86	1	1415	2	N	-0-	134
03	2480 X	484	-0-	-1996	-0-	37	1	447	2	N	-0-	134

RAMOS		WELL #:		1H	RRCID ->	239131	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	9527 - 14868
10	5115 X	3902	-0-	-1213	-0-	306	1	3596	2	N	-0-	87
11	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	287	1	6455	2	N	-0-	87
12	3596 X	2700	-0-	-896	-0-	213	1	2487	2	N	-0-	87
01	3689 X	1823	-0-	-1866	-0-	222	1	1601	2	N	-0-	87
02	4785 X	3678	-0-	-1107	-0-	212	1	3466	2	N	-0-	87
*03	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	399	1	4777	2	N	-0-	87

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		4619 X	4593	-0-	-26	-0-	258 1	4335 2	N		-0-			167
11		4530 X	4457	-0-	-73	-0-	265 1	4192 2	N		-0-			167
12		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	361 1	4423 2	N		-0-			167
01		5704 X	4410	-0-	-1294	-0-	248 1	4162 2	N		-0-			167
02		4495 X	4069	-0-	-426	-0-	251 1	3818 2	N		-0-			167
03		4774 X	4375	-0-	-399	-0-	266 1	4109 2	N		-0-			167

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940														
10		5673 X	4012	-0-	-1661	-0-	314 1	3698 2	N		-0-			175
11		8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	351 1	7879 2	N		-0-			175
12		7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	632 1	7357 2	N		-0-			175
01		5673 X	4300	-0-	-1373	-0-	524 1	3776 2	N		-0-			175
*02		8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	462 1	7561 2	N		-0-			175
03		5673 X	4872	-0-	-801	-0-	376 1	4496 2	N		-0-			175

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116														
10		4030 X	3388	-0-	-642	-0-	190 1	3198 2	N		-0-			117
11		3600 X	2906	-0-	-694	-0-	172 1	2734 2	N		-0-			117
12		3720 X	2259	-0-	-1461	-0-	171 1	2088 2	N		-0-			117
01		4123 X	3557	-0-	-566	-0-	200 1	3357 2	N		-0-			117
02		3770 X	2979	-0-	-791	-0-	184 1	2795 2	N		-0-			117
*03		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	211 1	3253 2	N		-0-			117

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
ABRAM GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268384 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10348 - 12625														
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2014 - P&A 03/26/14														

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793														
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A														
10		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	271 1	4415 2	Y		-0-			24
11		4260 X	4140	-0-	-120	-0-	91 1	4049 2	Y		-0-			24
12		5146 X	4546	-0-	-600	-0-	286 1	4260 2	Y		-0-			24
01		5146 X	4518	-0-	-628	-0-	295 1	4223 2	Y		-0-			24
*02		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	275 1	3929 2	Y		-0-			24
*03		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	297 1	4102 2	Y		-0-			24

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A														
10		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	248 1	4956 2	Y		-0-			40
11		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	166 1	4574 2	Y		-0-			40
12		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	136 1	3855 2	Y		-0-			40
01		3968 X	2934	-0-	-1034	-0-	108 1	2826 2	Y		-0-			40
*02		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	62 1	1573 2	Y		-0-			40
*03		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	116 1	2863 2	Y		-0-			40

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793													
SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		2277 N	1664	-0-	-613	-0-		79 1	1585 2	Y	-0-		80
11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		60 1	1661 2	Y	-0-		80
12		1767 N	1694	-0-	-73	-0-		58 1	1636 2	Y	-0-		80
01		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-		64 1	1672 2	Y	-0-		80
*02		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		60 1	1517 2	Y	-0-		80
*03		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		63 1	1569 2	Y	-0-		80

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496													
10		4929 X	4239	-0-	-690	-0-		202 1	4037 2	Y	-0-		39
11		4440 X	4351	-0-	-89	-0-		5 1	4346 2	Y	-0-		39
12		4464 X	4148	-0-	-316	-0-		5 1	4143 2	Y	-0-		39
01		4464 X	4211	-0-	-253	-0-		5 1	4206 2	Y	-0-		39
*02		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-		5 1	3880 2	Y	-0-		39
*03		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-		5 1	4056 2	Y	-0-		39

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038													
10		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-		565 1	5430 2	N	-0-		90
11		5700 X	4972	-0-	-728	-0-		468 1	4504 2	N	-0-		90
12		6386 X	4706	-0-	-1680	-0-		484 1	4222 2	N	-0-		90
01		6386 X	5243	-0-	-1143	-0-		426 1	4817 2	N	-0-		90
02		5974 X	5280	-0-	-694	-0-		405 1	4875 2	N	-0-		90
03		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-				N	NO RPT		90

LORAC, INC. 508936													
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436													
10	DLQ	G-10	96	-0-	96	5187		96 2		N	-0-		41
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5187				N	-0-		41
12		8307 X	3120	-0-	-5187	-0-		3120 2		N	-0-		41
01		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-		4460 2		N	-0-		41
02		2291 X	-0-	-0-	-2291	-0-				N	-0-		41
03		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-				N	NO RPT		41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945													
10	DLQ	G-10	173	-0-	173	10431		173 2		N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10431				N	-0-		-0-
12		16066 X	5635	-0-	-10431	-0-		5635 2		N	-0-		-0-
01		4619 X	2276	-0-	-2343	-0-		2276 2		N	-0-		-0-
02		4321 X	-0-	-0-	-4321	-0-				N	-0-		-0-
03		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-				N	NO RPT		-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265													
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600													
10		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-		2645 2		N	-0-		-0-
11		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-		2728 2		N	-0-		-0-
12		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-		2672 2		N	-0-		-0-
01		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-		2789 2		N	-0-		-0-
02		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-		2676 2		N	-0-		-0-
*03		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-		2597 2		N	-0-		-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME)			//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			//CONT.//		518265											
LOCO BAYOU 501			WELL #:		3	RRCID ->	187866	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9396 - 15420				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			28
12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			28
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			28
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			28
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					N	-0-			28

LOCO BAYOU 1			WELL #:		4	RRCID ->	187867	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9219 - 14303				
10		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-			-0-
11		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-			-0-
12		2604 X	2300	-0-	-304	-0-	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
01		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-			-0-
02		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-			-0-
*03		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C.			797127													
WILSON GU			WELL #:		4H	RRCID ->	234172	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9581	PERF.10069 - 14610				
10		925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-			-0-
11		852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-			-0-
12		744 N	550	-0-	-194	-0-	-0-	550	2			Y	-0-			-0-
01		930 N	791	-0-	-139	-0-	-0-	791	2			Y	-0-			-0-
*02		812 N	804	-0-	-8	-0-	-0-	804	2			Y	-0-			-0-
*03		855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-			-0-

HENDERSON			WELL #:		1H	RRCID ->	239953	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	8994	PERF. N/A				
10		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-			153
11		2580 N	1008	-0-	-1572	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			153
12		2728 N	2681	-0-	-47	-0-	-0-	2681	2			N	-0-			153
01		2728 N	2327	-0-	-401	-0-	-0-	2327	2			N	-0-			153
02		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-			153
03		2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-	-0-					N	-0-			153

BETHUNE A			WELL #:		2H	RRCID ->	244103	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	9107	PERF. 9419 - 13354				
10		341 N	216	-0-	-125	-0-	-0-	18	1	198	2	Y	-0-			4
11		418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	Y	-0-			4
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-			4
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-			4
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

SOUTHLAND PAPER MILLS			WELL #:		1H	RRCID ->	246181	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	9347	PERF. 9578 - 13715				
10	DLQ	G-10	2393	-0-	2393	7491	-0-	189	1	2204	2	N	-0-			10
11		9197 X	1706	-0-	-7491	-0-	-0-	128	1	1578	2	N	-0-			10
12		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	2327	2	N	-0-			10
01		3162 X	2225	-0-	-937	-0-	-0-	167	1	2058	2	N	-0-			10
02		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	2228	2	N	-0-			10
*03		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	2491	2	N	-0-			10

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.// 54348 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127									
KIRKLAND GU		WELL #: 2H		RRCID ->	247661	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9993 - 15115
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20

ESTES JL GU		WELL #: 1H		RRCID ->	248534	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	10365 - 15789
10	6045 X	5866	-0-	-179	-0-	647	1	5219	2	N	12
11	5850 X	5495	-0-	-355	-0-	626	1	4869	2	N	12
12	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	647	1	5208	2	N	12
01	5859 X	5650	-0-	-209	-0-	830	1	4820	2	N	12
02	5481 X	4873	-0-	-608	-0-	770	1	4103	2	N	12
03	5859 X	4643	-0-	-1216	-0-	199	1	4444	2	N	12

MIMS JL GU		WELL #: 1H		RRCID ->	250014	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	10012 - 15557
10	7595 X	7102	-0-	-493	-0-	707	1	6395	2	N	15
11	7350 X	6940	-0-	-410	-0-	662	1	6278	2	N	15
12	7502 X	7100	-0-	-402	-0-	717	1	6383	2	N	15
01	7378 X	6482	-0-	-896	-0-	237	1	6245	2	N	15
02	6902 X	6021	-0-	-881	-0-	232	1	5789	2	N	15
03	7161 X	5640	-0-	-1521	-0-	241	1	5399	2	N	15

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 4H		RRCID ->	251315	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	14781 - 10100
10	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	730	1	2067	2	Y	30
11	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	695	1	1793	2	Y	30
12	3813 X	2710	-0-	-1103	-0-	338	1	2372	2	Y	30
01	3813 X	2714	-0-	-1099	-0-	329	1	2385	2	Y	30
*02	2494 X	2307	-0-	-187	-0-	292	1	2015	2	Y	30
03	2666 X	2453	-0-	-213	-0-	328	1	2125	2	Y	30

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH		WELL #: 1H		RRCID ->	254339	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	9857 - 12034
10	2666 X	2320	-0-	-346	-0-	183	1	2137	2	N	19
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	232	1	2873	2	N	19
12	2666 X	2370	-0-	-296	-0-	180	1	2190	2	N	19
01	2666 X	2412	-0-	-254	-0-	181	1	2231	2	N	19
02	2494 X	1774	-0-	-720	-0-	142	1	1632	2	N	19
03	2666 X	2421	-0-	-245	-0-	172	1	2249	2	N	19

XTO ENERGY INC.		WELL #: 945936		RRCID ->	245140	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	9587 - 9682
HARLAN		2									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	246410	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	11726	PERF.	9058 - 11516
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1510	-0-	-320	-0-	1510	2	N	-0-			-0-
12	1891 N	42	-0-	-1849	-0-	42	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3739	-0-	639	639	3739	2	N	-0-			-0-
02	2457 N	1818	-0-	-639	-0-	1818	2	N	-0-			-0-
*03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		22	RRCID ->	246550	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9626 - 10372
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		38	RRCID ->	246692	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	9474 - 9611
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		32	RRCID ->	247529	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12203	PERF.	9353 - 9498
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	247871	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	9244 - 9384
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOGANSPOUT (GLEN ROSE)		54403 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		357165										
KIRBY, AMBER		WELL #:		2AC	RRCID ->	182849	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4048 - 4056
10	3100 N	2996	-0-	-104	516	2996	3	N	-0-			-0-
11	3501 X	2985	-0-	-516	-0-	2985	3	N	-0-			-0-
12	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3	N	-0-			-0-
01	2945 X	2900	-0-	-45	-0-	2900	3	N	-0-			-0-
02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3	N	-0-			-0-
03	2945 X	2765	-0-	-180	-0-	2765	3	N	-0-			-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER)		54657 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
AC EXPLORATION, LLC		003645										
TATUM		WELL #: 1		RRCID -> 108868		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6843 - 6846		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2294 #	2213	-0-	-81	-0-	2190 2	23 9	N		21	69
11		2220 #	2203	-0-	-17	-0-	2184 2	19 9	N		17	86
12		2294 #	2096	-0-	-198	-0-	2076 2	20 9	N		18	104
01		2294 #	1949	-0-	-345	-0-	1920 2	29 9	N		26	130
02		2117 #	1790	-0-	-327	-0-	1758 2	32 9	N		29	159
03		2263 #	2124	-0-	-139	-0-	2090 2	34 9	N		31	190

LONG LAKE (KEELING SAND)		54664 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130										
SMITH, PINK		WELL #: 3		RRCID -> 125696		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5295 - 5297		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT)		54664 095		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON				
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465										
MONNIG, J.O. & HUGO		WELL #: 1		RRCID -> 129358		COMPL. DATE 11/15/1988		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9533 - 9540		
10		465 N	134	-0-	-331	-0-	134 2		N		-0-	40
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N		-0-	40
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N		-0-	40
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N		-0-	40
02		203 N	124	-0-	-79	-0-	124 2		N		-0-	40
03		186 N	106	-0-	-80	-0-	106 2		N		-0-	40

LONG LAKE (PETTET 9300)		54664 185		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465										
MONNIG, JOSEPH O.		WELL #: 1 L		RRCID -> 122002		COMPL. DATE 08/11/1986		TOTAL DEPTH 10843		PERF. 9283 - 9397		
10		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693 2		Y		-0-	-0-
11		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 2		Y		-0-	-0-
12		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750 2		Y		-0-	-0-
01		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518 2		Y		-0-	-0-
02		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921 2		Y		-0-	-0-
03		3813 X	2313	-0-	-1500	-0-	2313 2		Y		-0-	-0-

CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 124187		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8618 - 9467		
10		4154 X	3194	-0-	-960	-0-	3194 2		N		-0-	21
11		4020 X	1718	-0-	-2302	-0-	1718 2		N		-0-	21
12		4154 X	1461	-0-	-2693	-0-	1461 2		N		-0-	21
01		4092 X	1920	-0-	-2172	-0-	1920 2		N		-0-	21
02		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622 2		N		-0-	21
03		3193 X	2903	-0-	-290	-0-	2903 2		N		-0-	21

ALEXANDER, J.D. UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 125988		COMPL. DATE 10/18/1987		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 9502 - 9605		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONG LAKE (PETTET 9300)		//CONT.//		54664 185	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
MAXIMUS OPERATING, LTD.		//CONT.//		534465								
CARTER		WELL #:		2	RRCID -> 178963	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	10998	PERF.	8674 - 9496	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	363	-0-	-133	-0-	363	2		N	-0-		73
11	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	2		N	-0-		73
12	496 N	230	-0-	-266	-0-	230	2		N	-0-		73
01	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	2		N	-0-		73
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-		73
*03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-		73

LONG LAKE (PETTIT 9515)				54664 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDERSON				
MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465								
MONNIG "B"		WELL #:		1	RRCID -> 143625	COMPL. DATE	01/02/1999	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8750 - 9534	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2449 N	1824	-0-	-625	-0-	1824	2		N	-0-		184
11	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2		N	-0-		184
12	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-		184
01	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		N	-0-		184
02	2291 N	-0-	-0-	-2291	-0-	-0-			N	-0-		184
03	2449 N	2391	-0-	-58	-0-	2391	2		N	-0-		184

LONG LAKE (PETTIT 9750)				54664 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDERSON				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
LONG LAKE PR GU		WELL #:		1	RRCID -> 040669	COMPL. DATE	10/16/1966	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	9758 - 9764	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7124	7124	-0-	-0-	-0-	930	1	6192	2	N	2	59
11	6174	6174	-0-	-0-	-0-	870	1	5304	2	N	-0-	59
12	6401	6401	-0-	-0-	-0-	780	1	5621	2	N	-0-	59
01	6506	6506	-0-	-0-	-0-	930	1	5576	2	N	-0-	59
02	6786 #	5737	-0-	-1049	-0-	725	1	5012	2	N	-0-	59
03	7130 #	5677	-0-	-1453	-0-	775	1	4902	2	N	-0-	59

LONG LAKE (RODESSA 8600)				54664 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465								
MONNIG, JOSEPH O.		WELL #:		1 U	RRCID -> 122012	COMPL. DATE	08/11/1986	TOTAL DEPTH	10843	PERF.	8586 - 8666	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40

BURKITT FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 123069	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8768 - 8872	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		186
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		186
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		186
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		186
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		186
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		186

CARTER		WELL #:		1 U	RRCID -> 124186	COMPL. DATE	02/04/1987	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8618 - 8716	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONG LAKE (RODESSA 8600)										CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
MAXIMUS OPERATING, LTD.										54664 375		NON-ASSOCIATED			
ALEXANDER, J. D. UNIT 2										534465					
WELL #: 1										RRCID -> 171496		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			20		
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			20		
*03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			20		

CARTER										CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
WELL #: 2										RRCID -> 178966		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

LONG LAKE (RODESSA 8745)										CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
MAXIMUS OPERATING, LTD.										54664 444		NON-ASSOCIATED			
MONNIG "B"										534465					
WELL #: 1-U										RRCID -> 143624		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

MONNIG "B"										CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
WELL #: 2										RRCID -> 176113		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8714 - 8770	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: GREGG			
LONG TRUSTS, THE										54804 500		NON-ASSOCIATED			
LANCASTER, MAURINE										507585					
WELL #: 1										RRCID -> 117823		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10825 - 10945	
10		1612 N	955	-0-	-657	-0-	927	2	28	9	N	25	129		
11		1980 N	974	-0-	-1006	-0-	974	2			N	-0-	129		
12		1984 N	1024	-0-	-960	-0-	1013	2	11	9	N	10	139		
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1211	2	20	9	N	18	157		
02		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1113	2	136	9	N	124	281		
*03		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1522	2	141	9	N	128	409		

LONGWOOD										CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HIGH PLAINS OPERATING, LLC										54807 001		ASSOCIATED			
RUDD GAS UNIT #1										385603					
WELL #: 6										RRCID -> 190161		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33		

LONGWOOD		//CONT.//		54807 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
L-TEXX PETROLEUM, LP				480266								
HADDAD 1				WELL #:	2	RRCID ->	189081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5644 - 5789
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162

LONGWOOD (COTTON VALLEY)				54807 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584											
N. LOUISIANA TIMBERLAND				WELL #:	1	RRCID ->	234267	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9314 - 10055			
10	2387	N	560	-0-	-1827	-0-	557	2	3	9	N	3	3	8	28
11	2310	N	1481	-0-	-829	-0-	510	1	958	2	N	12	12	8	28
12	2387	N	989	-0-	-1398	-0-	989	2			N	-0-			28
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	397	1	753	2	N	-0-			28
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	497	1	1619	2	N	8	8	8	28
*03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	380	1	1185	2	N	106	15	8	119
							117	9							

BULLARD CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	245797	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9335 - 9592					
10	6045	X	3639	-0-	-2406	-0-	3632	2	7	9	N	6	6	8	63		
11	5730	X	5679	-0-	-51	-0-	1957	1	3647	2	N	68	13	8	118		
12	6107	X	3207	-0-	-2900	-0-	3207	2			N	-0-			118		
01	6107	X	5594	-0-	-513	-0-	1928	1	3658	2	N	7	7	8	118		
02	5713	X	5477	-0-	-236	-0-	1283	1	4186	2	N	7	7	8	118		
*03	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	1583	1	5056	2	N	136	174	1	15	8	65
							150	9									

ANITA BOOKOUT				WELL #:	1	RRCID ->	254965	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	9654	PERF. 9291 - 9548			
10	1922	N	1657	-0-	-265	-0-	496	1	1161	2	N	-0-			102
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	406	1	917	2	N	19	19	8	102
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	497	1	1183	2	N	-0-			102
01	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	296	1	1289	2	N	1	1	8	102
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	339	1	1230	2	N	-0-			102
03	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	452	1	1123	2	N	-0-			102

ANITA BOOKOUT				WELL #:	2	RRCID ->	259385	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	9968	PERF. 9375 - 9650			
10	2759	X	2380	-0-	-379	-0-	710	1	1662	2	N	7	7	8	40
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	843	1	1907	2	N	15	15	8	40
12	2759	X	2478	-0-	-281	-0-	734	1	1744	2	N	-0-			40
01	2759	X	2105	-0-	-654	-0-	391	1	1704	2	N	9	9	8	40
02	2668	X	1801	-0-	-867	-0-	387	1	1404	2	N	9	9	8	40
03	2852	X	2407	-0-	-445	-0-	685	1	1703	2	N	17	17	8	40
							19	9							

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	54807 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.//	030584								
WINSTON		WELL #:	1	RRCID ->	263190	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9374 - 9632
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3999 X	3336	-0-	-663	-0-	266 1	3062 2	N	7	7 8	102
11	3870 X	3262	-0-	-608	-0-	317 1	2917 2	N	25	15 8	112
12	3999 X	3176	-0-	-823	-0-	176 1	2978 2	N	20		132
01	3782 X	3575	-0-	-207	-0-	3566 2	9 9	N	8	8 8	132
02	3219 X	2985	-0-	-234	-0-	245 1	2732 2	N	7	7 8	132
03	3379 X	3345	-0-	-34	-0-	365 1	2896 2	N	76	18 8	190
						84 9					

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040					CNTY: HARRISON				
DEAN		WELL #:	1	RRCID ->	135584	COMPL. DATE	02/23/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8118 - 9122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

WINSTON		WELL #:	2	RRCID ->	137407	COMPL. DATE	01/18/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9070 - 9200
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEAN		WELL #:	4	RRCID ->	227681	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9076 - 9312
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105

RUDD GAS UNIT 2		WELL #:	5	RRCID ->	227966	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9112 - 9301
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HIGH PLAINS OPERATING, LLC		385603					CNTY: HARRISON				
PANAM RUDD		WELL #:	2	RRCID ->	083027	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	9493	PERF.	8300 - 8314
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	54807 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MATADOR PRODUCTION COMPANY			532993								
AKES UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	214727	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	8055 - 9174
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5022 X	4928	-0-	-94	-0-	4887 2	41 9	N	37		277
11	4860 X	4806	-0-	-54	-0-	4771 2	35 9	N	32		309
12	5022 X	4825	-0-	-197	-0-	4801 2	24 9	N	22		331
01	4929 X	4809	-0-	-120	-0-	4809 2		N	-0-		331
02	4640 X	4192	-0-	-448	-0-	4192 2		N	-0-		331
03	4960 X	4541	-0-	-419	-0-	4534 2	7 9	N	6	190 1	147

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC			559624					CNTY: HARRISON			
RUDD		WELL #:	1A	RRCID ->	242099	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	9464	PERF.	9082 - 9338
10	2015 N	1840	-0-	-175	-0-	1809 3	31 9	N	28	1 8	85
11	2100 N	1742	-0-	-358	-0-	1730 3	12 9	N	11	2 8	94
12	2170 N	1552	-0-	-618	-0-	1551 3	1 9	N	1	1 8	94
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1842 3	25 9	N	23		117
*02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1945 3	3 9	N	3		120
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		120

SAMSON LONE STAR, LLC			744737					CNTY: HARRISON			
SNIDER INDUSTRIES		WELL #:	1	RRCID ->	217414	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9156 - 9203
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAUNDERS		WELL #:	1	RRCID ->	234131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11651	PERF.	9230 - 10755
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEXLA OPERATING CO			849729					CNTY: HARRISON			
HADDAD GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	224369	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	8131 - 8624
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME)			54807 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378								
ABNEY, J. K.		WELL #:	4	RRCID ->	196563	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2567 - 2597
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) HOPEWELL OPERATING, INC. RUDD, W.L.		//CONT.//	54807 200 399624	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348														
10		131 R	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	2	N	-0-		196
11		90 #	74	-0-	-16	-0-	10	1	64	2	N	-0-		196
12		117 R	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-		196
01		93 #	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	2	N	-0-		196
02		116 #	48	-0-	-68	-0-	5	1	43	2	N	-0-		196
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		196

WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343														
10		465 #	79	-0-	-386	-0-	79	2			N	-0-		173
11		90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-		173
12		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-		173
01		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-		173
02		87 #	57	-0-	-30	-0-	57	2			N	-0-		173
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		173

WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360														
10		806 #	244	-0-	-562	-0-	244	2			Y	-0-		170
11	DLQ	G-10	258	-0-	258	258	258	2			Y	-0-		170
12	DLQ	G-10	381	-0-	381	639	381	2			Y	-0-		170
01		1015 R	376	-0-	-639	-0-	376	2			Y	-0-		170
02		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-		170
03		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT		170

WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342														
10		558 #	415	-0-	-143	-0-	415	2			Y	-0-		55
11	DLQ	G-10	378	-0-	378	378	378	2			Y	-0-		55
12	DLQ	G-10	472	-0-	472	850	472	2			Y	-0-		55
01		1240 R	390	-0-	-850	-0-	390	2			Y	-0-		55
02		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-		55
03		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		55

WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON												
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280												
RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316												
10		682 #	314	-0-	-368	-0-	314	2	Y	-0-		61
11		DLQ G-10	295	-0-	295	-0-	295	2	Y	-0-		61
12		DLQ G-10	357	-0-	357	-0-	652	2	Y	-0-		61
01		1062 R	410	-0-	-652	-0-	410	2	Y	-0-		61
02		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2	Y	-0-		61
03		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350												
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384												
10		653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	2	Y	-0-		29
11		DLQ G-10	591	-0-	591	-0-	591	2	Y	-0-		29
12		DLQ G-10	421	-0-	421	-0-	1012	2	Y	-0-		29
01		1380	368	-0-	-1012	-0-	368	2	Y	-0-		29
02		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-		29
03		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331												
10		279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2	N	-0-		127
11		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		127
12		279 #	256	-0-	-23	-0-	256	2	N	-0-		127
01		279 #	238	-0-	-41	-0-	238	2	N	-0-		127
02		261 #	253	-0-	-8	-0-	253	2	N	-0-		127
03		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		127

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317												
10		1426 #	1187	-0-	-239	-0-	1187	2	N	-0-		25
11		1380 #	1355	-0-	-25	-0-	1355	2	N	-0-		25
12		1426 #	1365	-0-	-61	-0-	1365	2	N	-0-		25
01		1271 #	1146	-0-	-125	-0-	1146	2	N	-0-		25
02		1305 #	1215	-0-	-90	-0-	1200	2	N	14		39
03		1395 #	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		39

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322												
10		558 #	444	-0-	-114	-0-	444	2	N	-0-		118
11		540 #	483	-0-	-57	-0-	483	2	N	-0-		118
12		558 #	463	-0-	-95	-0-	463	2	N	-0-		118
01		496 #	306	-0-	-190	-0-	306	2	N	-0-		118
02		464 #	442	-0-	-22	-0-	442	2	N	-0-		118
03		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		118

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON												
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280												
RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		1395 #	1217	-0-	-178	-0-	1217 2			N	-0-	169
11		1320 #	1224	-0-	-96	-0-	1224 2			N	-0-	169
12		1364 #	1185	-0-	-179	-0-	1185 2			N	-0-	169
01		1209 #	1037	-0-	-172	-0-	1028 2	9 9		N	8	177
02		1189 #	718	-0-	-471	-0-	718 2			N	-0-	177
03		1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT	177

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324												
10		338 R	338	-0-	-0-	-0-	338 2			Y	-0-	18
11	DLQ	G-10	356	-0-	356	356	356 2			Y	-0-	18
12	DLQ	G-10	318	-0-	318	674	287 2	31 9		Y	28	6
01		1098 R	424	-0-	-674	-0-	402 2	22 9		Y	20	26
02		254 R	254	-0-	-0-	-0-	245 2	9 9		Y	8	5
03		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT	5

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324												
10		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 2			Y	-0-	27
11	DLQ	G-10	373	-0-	373	373	373 2			Y	-0-	27
12	DLQ	G-10	600	-0-	600	973	564 2	36 9		Y	33	8
01		1380 R	641	-0-	-739	234	607 2	34 9		Y	31	39
02		935 R	701	-0-	-234	-0-	679 2	22 9		Y	20	15
03		589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT	15

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330												
10		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 2			Y	-0-	12
11	DLQ	G-10	208	-0-	208	208	208 2			Y	-0-	12
12	DLQ	G-10	344	-0-	344	552	325 2	19 9		Y	17	4
01		931 R	379	-0-	-552	-0-	358 2	21 9		Y	19	23
02		309 R	309	-0-	-0-	-0-	299 2	10 9		Y	9	6
03		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT	6

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310												
10		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 2			Y	-0-	8
11	DLQ	G-10	167	-0-	167	167	167 2			Y	-0-	8
12	DLQ	G-10	201	-0-	201	368	187 2	14 9		Y	13	2
01		619 R	251	-0-	-368	-0-	237 2	14 9		Y	13	15
02		166 R	166	-0-	-0-	-0-	160 2	6 9		Y	5	3
03		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT	3

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661												
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LONGWOOD (NACATOCH)		//CONT.//		54807 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON				
QUALITY PETROLEUM, INC.				684499										
SNIDER "B"				WELL #:	1 B	RRCID ->	257952	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	864	PERF.	856 - 0	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREER				WELL #:	1C	RRCID ->	257953	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	865	PERF.	860 - 865	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGWOOD (RUDD PETTIT)				54807 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040										
RUDD GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID ->	276494	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5604 - 5616	
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	64	173	1	88
						70	9							
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	9	1	53	2	N	248	168	1	168
						273	9							
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	N	105	163	1	110
						116	9							
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	115	166	1	59
						127	9							
02	319 N	276	-0-	-43	-0-	179	2	97	9	N	88			147
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	226	2	105	9	N	95	172	1	70

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)				54807 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040										
RUDD GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID ->	131126	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	13102	PERF.	6062 - 6241	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

RUDD GAS UNIT 2				WELL #:	4	RRCID ->	136390	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	6048 - 6052	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WINSTON				WELL #:	2	RRCID ->	139034	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6032 - 6050	
10	2511 N	2152	-0-	-359	-0-	182	1	1970	2	N	-0-			187
11	3000 N	3469	-0-	469	469	179	1	3290	2	N	-0-			187
12	3100 N	3469	-0-	369	838	192	1	3277	2	N	-0-			187
01	3100 N	3374	-0-	274	1112	159	1	3215	2	N	-0-			187
02	4193 X	3081	-0-	-1112	-0-	147	1	2934	2	N	-0-			187
*03	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	153	1	3144	2	N	-0-			187

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		54807 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
RUDD GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	274421	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	7736 - 7745	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	209 1	1730 2	N	-0-				157
11	1440 N	1352	-0-	-88	-0-	190 1	1162 2	N	-0-				157
12	1922 N	1611	-0-	-311	-0-	206 1	1405 2	N	-0-				157
01	1953 N	1545	-0-	-408	-0-	99 1	1445 2	N	1				158
						1 9							
02	1305 N	1271	-0-	-34	-0-	1260 2	11 9	N	10				168
03	1612 N	1414	-0-	-198	-0-	1406 2	8 9	N	7				175

ACM		WELL #:		1	RRCID ->	275585	COMPL. DATE	06/21/2014	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	6243 - 6255	
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-				53
11	630 N	92	-0-	-538	-0-	5 1	87 2	N	-0-				53
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 2	N	-0-				53
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	N	-0-				53
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	N	-0-				53
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	4 1	90 2	N	-0-				53

HIGH PLAINS OPERATING, LLC		WELL #:		385603	RRCID ->	160697	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6278 - 6283	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP		WELL #:		480266	RRCID ->	124942	COMPL. DATE	06/21/1987	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	6092 - 6098	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60

MATADOR PRODUCTION COMPANY		WELL #:		532993	RRCID ->	222524	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	6250 - 6279	
10	3100 X	321	-0-	-2779	-0-	321 2		N	-0-				209
11	2640 X	2054	-0-	-586	-0-	2054 2		N	-0-				209
12	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		N	-0-				209
01	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-				209
02	1972 N	1641	-0-	-331	-0-	1641 2		N	-0-				209
03	2108 N	1727	-0-	-381	-0-	1727 2		N	-0-				209

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.)		//CONT.//		54807 850	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
WINSTON		WELL #:		1	RRCID ->	138957	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6037 - 6231	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-				137
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-				137
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-				137
02	29 N	4	-0-	-25	-0-	4 2		N	-0-				137
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	N	-0-				137

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120)		54807 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040												
MARSHALL NATIONAL BANK		WELL #: 3T		RRCID -> 270865		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 6386		PERF. 6136 - 6155				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

INDIGO RESOURCES LLC		423831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SHELburn		WELL #: 1		RRCID -> 125770		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 6112 - 6124				
10	2914 X	2546	-0-	-368	-0-	137	1	2407	2	N	2			37
11	2820 X	2486	-0-	-334	-0-	135	1	2351	2	N	-0-			37
12	2914 X	2693	-0-	-221	-0-	140	1	2553	2	N	-0-			37
01	2914 X	2735	-0-	-179	-0-	140	1	2595	2	N	-0-			37
*02	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	131	1	2640	2	N	-0-			37
*03	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	140	1	2594	2	N	-0-			37

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE)		54810 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON						
L-TEXX PETROLEUM, LP		480266												
YOUNGBLOOD		WELL #: 1		RRCID -> 135585		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 5798 - 5802				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080)		54810 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BASA RESOURCES, INC.		053974												
MARSHALL NATIONAL BANK		WELL #: 2 T		RRCID -> 135344		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6122 - 6374				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LORETTA ROSE (RODESSA)		54931 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
C. W. RESOURCES, INC.		121085												
GIMBLE, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 136416		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 11874		PERF.10817 - 11824				
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1	9	N	1			89
11	900 N	806	-0-	-94	-0-	806	3			N	-0-			89
12	868 N	802	-0-	-66	-0-	802	3			N	-0-			89
01	837 N	775	-0-	-62	-0-	775	3			N	-0-			89
02	783 N	746	-0-	-37	-0-	746	3			N	-0-			89
*03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-			89

NEWTON, W.F.		54931 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
		121085												
		WELL #: 1X		RRCID -> 141668		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 11560		PERF.10562 - 11519				
10	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	5975	3	103	9	N	94			284
11	5730 X	5701	-0-	-29	-0-	5606	3	95	9	N	86	187	1	183
12	5921 X	5593	-0-	-328	-0-	5508	3	85	9	N	77	180	1	80
01	5921 X	5838	-0-	-83	-0-	5644	3	194	9	N	176	188	1	68
02	5684 X	5391	-0-	-293	-0-	5280	3	111	9	N	101			169
03	6076 X	4513	-0-	-1563	-0-	4425	3	88	9	N	80			249

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105)
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.
GROGAN, MILLIE

55073 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
518265
WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALAPAX (HILL)
VANGUARD OPERATING, LLC
WIPPRECHT GU 1

56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
881585
WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 #	135	-0-	-82	-0-	11	1	124	2	N	-0-					133
11	210 #	111	-0-	-99	-0-	10	1	101	2	N	-0-					133
12	217 #	98	-0-	-119	-0-	8	1	90	2	N	-0-					133
01	155 #	50	-0-	-105	-0-	4	1	46	2	N	-0-					133
02	145 #	47	-0-	-98	-0-	4	1	43	2	N	-0-					133
03	124 #	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	2	N	-0-					133

SOUTH REKLAW GU 2B

WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MANNING (BOSSIER SAND)
BBX OPERATING, L.L.C.
FLOURNOY, RUBY

57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
058908
WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF. 17240 - 17260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (PETTIT Y)
FAIR OIL, LTD.
NOE, J. L.

57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
258410
WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1970	2	26	9	N	24	179	1			70
11	1830 N	1610	-0-	-220	-0-	1573	2	37	9	N	34					104
12	2232 N	1352	-0-	-880	-0-	1321	2	31	9	N	28					132
01	1984 N	1098	-0-	-886	-0-	1070	2	28	9	N	25					157
02	1566 N	1037	-0-	-529	-0-	1013	2	24	9	N	22					179
03	1364 N	1180	-0-	-184	-0-	1133	2	47	9	N	43					222

MANZIEL (PETTIT Y) //CONT.// 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
 KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1358	2	57	9	N	52	170	1			64
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1282	2	47	9	N	43					107
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1288	2	33	9	N	30					137
01	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1292	2	68	9	N	62	164	1			35
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1647	2	47	9	N	43					78
03	1333 N	1253	-0-	-80	-0-	1056	2	197	9	N	179					257

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					121
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					133
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					147
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					160
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					178

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 FAIR OIL, LTD. 258410
 MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	984	-0-	-225	-0-	938	2	46	9	N	42					106
11	1140 N	1001	-0-	-139	-0-	943	2	58	9	N	53					159
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	976	2	44	9	N	40	163	1			36
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1021	2	34	9	N	31					67
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1509	2	78	9	N	71					138
*03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1403	2	76	9	N	69	155	1			52

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
 BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

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

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
 BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	675	-0-	675	2423	655	2	20	9	N	18					145
11	DLQ G-10	751	-0-	751	3174	684	2	67	9	N	61	165	1	1	8	40
12	1600 N	722	-0-	-878	2296	659	2	63	9	N	57					97
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2296					N	NO RPT					97
02	581 N	NO RPT	-0-	-581	1715					N	NO RPT					97
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	1095					N	NO RPT					97

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 FAIR OIL, LTD. 258410
 ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

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

MANZIEL (RODESSA -X-)		//CONT.// 57255 497		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD						
FAIR OIL, LTD.		//CONT.// 258410													
NOE, J.L.		WELL #: 2		RRCID -> 133739		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3100	N	3322	-0-	222	222	3309	2	13	9	N	12			81
11	3000	N	3359	-0-	359	581	3347	2	12	9	N	11			92
12	1371	N	790	-0-	-581	-0-	778	2	12	9	N	11			103
01	1085	X	537	-0-	-548	-0-	526	2	11	9	N	10			113
02	1015	X	630	-0-	-385	-0-	606	2	24	9	N	22			135
03	1085	X	732	-0-	-353	-0-	701	2	31	9	N	28			163

PITTMAN, E. N. ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 159642		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417							
10	1798	N	1525	-0-	-273	-0-	1522	2	3	9	N	3			102
11	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	1614	2	39	9	N	35			137
12	2077	N	1760	-0-	-317	-0-	1719	2	41	9	N	37			174
01	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1391	2	22	9	N	20			194
02	1595	N	1148	-0-	-447	-0-	1079	2	69	9	N	63	182	1	75
*03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1753	2	54	9	N	49			124

LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 148537		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400							
BAILEY, DOYLE		495689													
10	434	N	344	-0-	-90	-0-	334	2	10	9	N	9			144
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	440	2	12	9	N	11			155
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	737	2	18	9	N	16			171
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	704	2	21	9	N	19			190
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	457	2	17	9	N	15			205
*03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	778	2	33	9	N	30	185	1	50

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		WELL #: 1 U		RRCID -> 016372		COMPL. DATE 05/12/1961		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544							
REYNOLDS, W. S.		806415													
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS, W.S. G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 126777		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529							
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			116
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			116
12	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-			116
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	253	2	6	9	N	5			121
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			121
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	1			N	-0-			121

WHITE ROCK EXPLORATION, INC.		WELL #: 1 C		RRCID -> 016371		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442							
REYNOLDS, S. R. UNIT		916953													
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT			-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) FAIR OIL, LTD. NEWMAN, W. H. UNIT		57255 781 258410		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WOOD							
WELL #:		RRCID -> 030632		COMPL. DATE 04/25/1963		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8800		- 8808							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2003																	

ROGERS, B., MRS. ET AL		WELL #:		2 T		RRCID -> 037100		COMPL. DATE 09/03/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8728		- 8738			
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	N	2					129
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	N	3					132
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	N	1					133
01	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	2			N	-0-					133
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1					134
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	382	2	39	9	N	35					169

NOE, J. L.		WELL #:		1 T		RRCID -> 098679		COMPL. DATE 03/13/1982		TOTAL DEPTH 8952		PERF. 8739		- 8868			
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN, E. N. ET AL		WELL #:		1A		RRCID -> 116255		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 9218		PERF. 8716		- 8898			
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 121155		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8658		- 8837			
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	736	2	6	9	N	5					79
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	810	2	9	9	N	8					87
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	804	2	11	9	N	10					97
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	826	2	4	9	N	4					101
02	783	N	725	-0-	-58	-0-	718	2	7	9	N	6					107
*03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	837	2	6	9	N	5					112

NOE, J. L.		WELL #:		3		RRCID -> 192009		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 8640		- 8896			
10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3309	2	39	9	N	35					195
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3347	2	45	9	N	41	167	1			69
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3455	2	33	9	N	30					99
01	2511	X	2001	-0-	-510	-0-	1943	2	58	9	N	53					152
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2650	2	52	9	N	47					199
*03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2584	2	88	9	N	80	160	1			119

MANZIEL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57255 781	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WOOD					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415											
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	130388	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8654 - 8847			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-)				57255 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WOOD					
FAIR OIL, LTD.				258410											
MCWHIRTER		WELL #:		1	RRCID ->	197111	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	9123 - 9135			
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1296	2	25	9	N	23				97
11	1500 N	1113	-0-	-387	-0-	1083	2	30	9	N	27				124
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1135	2	34	9	N	31				155
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1382	2	43	9	N	39				194
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1145	2	34	9	N	31				225
*03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1783	2	44	9	N	40	181	1		84

MANZIEL, E. (GLOYD)				57256 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WOOD					
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.				036562											
HOLLEY		WELL #:		1	RRCID ->	172071	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	9213	PERF.	8545 - 8552			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

FAIR OIL, LTD.				258410		MARTIN-POLLARD UNIT				CNTY: WOOD					
		WELL #:		1	RRCID ->	202319	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	9218	PERF.	8273 - 8309			
10	837 #	752	-0-	-85	B	-11653	745	2	7	9	N	6			97
11	840 #	801	-0-	-39	B	-11692	790	2	11	9	N	10			107
12	868 #	749	-0-	-119	B	-11811	732	2	17	9	N	15			122
01	868 #	653	-0-	-215	B	-12026	640	2	13	9	N	12			134
02	783 #	722	-0-	-61	B	-12087	708	2	14	9	N	13			147
03	837 #	781	-0-	-56	B	-12143	762	2	19	9	N	17			164

MANZIEL, NE. (HILL)				57258 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WOOD					
FAIR OIL, LTD.				258410											
MOORE, VERNON M.		WELL #:		1	RRCID ->	091963	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	9652	PERF.	8342 - 8550			
10	2077 S	2034	-0-	-43	-0-	644	1	1351	2	N	35				178
11	2010 S	1590	-0-	-420	-0-	667	1	870	2	N	48	184	1		42
12	2202 S	2202	-0-	-0-	-0-	713	1	1406	2	N	75				117
01	2515 S	2515	-0-	-0-	-0-	713	1	1729	2	N	66				183
02	2587 S	2587	-0-	-0-	-0-	667	1	1866	2	N	49	173	1		59
*03	2218 S	2218	-0-	-0-	-0-	713	1	1387	2	N	107				166

MANZIEL, SE. (GLOYD) FAIR OIL, LTD. SHEPPARD "C"		57260 200 258410		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3118 2	52 9	N	47			132
11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3230 2	32 9	N	29			161
12	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3270 2	73 9	N	66	184 1	1 8	42
01	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1597 2	39 9	N	35			77
02	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2101 2	57 9	N	52			129
*03	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2244 2	79 9	N	72			201

MANZIEL, SE. (RODESSA V) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER HAGUE, ROSA ET AL UNIT		57260 450 806415		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WOOD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER MALONE-TAYLOR		57260 452 806415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	434 X	297	-0-	-137	-0-	280 2	17 9	N	15			192
11	480 X	447	-0-	-33	-0-	432 2	15 9	N	14			206
12	651 X	385	-0-	-266	-0-	372 2	13 9	N	12			218
01	672 X	672	-0-	-0-	-0-	650 2	22 9	N	20			238
02	609 X	511	-0-	-98	-0-	503 2	8 9	N	7			245
03	465 X	428	-0-	-37	-0-	407 2	21 9	N	19	159 1		105

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) LEHNERTZ-FAULKNER, INC. BRADY, L.B.		57293 500 495689		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SMITH			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	186 #	25	-0-	-161	-0-	25 2		N	-0-			-0-
11	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
12	186 #	160	-0-	-26	-0-	159 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	261 #	210	-0-	-51	-0-	209 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	279 #	3	-0-	-276	-0-	3 2		N	-0-			-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) GAINES OPERATING, LLC MACKEY A		57534 500 293071		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MACKEY A		57534 500 293071		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARION COUNTY (SHALLOW)		//CONT.//		57534 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION							
GAINES OPERATING, LLC		//CONT.//		293071											
GULF M		WELL #:		1	RRCID ->	182971	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	1036	PERF. 1035 - 1036				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BENEFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	182973	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	1056	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLGIN		WELL #:		1	RRCID ->	187090	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	1057	PERF. 1056 - 1057				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GULF M		WELL #:		3	RRCID ->	187091	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	1110	PERF. 1000 - 1002				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK)		57649 650		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK								
INDIGO MINERALS LLC		423834													
SACHTLEBEN		WELL #:		1	RRCID ->	145616	COMPL. DATE	05/05/1993	TOTAL DEPTH	7935	PERF. 7718 - 7818				
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-				50
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				50
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-				50
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-				50
02	232 N	154	-0-	-78	-0-	154	2			N	-0-				50
03	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-				50

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK)
LINN OPERATING, INC.
JAKUBIK

57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
501545

WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	143	-0-	-818	-0-	10	1	126	2	N	6		90
11	420 N	100	-0-	-320	-0-	7	9	92	2	N	2		92
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	6	1	100	2	N	7		99
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	7	1	104	2	N	8		107
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	9	95	2	N	3		110
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	7	1			N	-0-		110

VALENCE OPERATING COMPANY
COLE, WILLIAM A.

881167
WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

10	682 N	558	-0-	-124	-0-	544	2	14	9	N	13		120
11	780 N	597	-0-	-183	-0-	565	2	32	9	N	29	111 1	37
12	651 N	493	-0-	-158	-0-	453	2	40	9	N	36	1 8	72
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	471	2	52	9	N	47		119
02	580 N	182	-0-	-398	-0-	168	2	14	9	N	13		132
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	630	2	45	9	N	41	72 1	101

MARTHA JANE (PETTIT, U.)
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC
DOERGE, MARTHA JANE

57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
120027

WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY)
VALENCE OPERATING COMPANY
PATZAKIS

57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
881167

WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 11624 - 11644

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

CORGEY

WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ETOCO, L.P. 255133
 ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			256
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-	178 1		78
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	476 2	4 9	N	4			82
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	524 2	6 9	N	5			87
*02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	524 2	3 9	N	3			90
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
 FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

10	2356 N	2353	-0-	-3	-0-	582 1	1771 2	N	-0-			271
11	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	661 1	1692 2	N	8			279
12	2418 N	2360	-0-	-58	-0-	895 1	1458 2	N	6	1 8		284
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	661 1	1692 2	N	16			300
*02	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	916 1	1437 2	N	17			317
03	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-	19 9		N	NO RPT			317

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	1 8		110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40			150
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			159
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			159

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

10	2790 X	1581	-0-	-1209	-0-	111 1	1469 2	N	1			200
11	2700 X	1137	-0-	-1563	-0-	39 1	1090 2	N	7			207
12	2759 X	1239	-0-	-1520	-0-	49 1	1186 2	N	4	2 8		209
01	2759 X	1204	-0-	-1555	-0-	4 9	6 1	N	1	177 1		33
*02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	79 1	1723 2	N	4			37
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	4 9		N	NO RPT			37

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844													
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4867 X	4382	-0-	-485	-0-	308	1	4071	2	N	3		63
11	4710 X	2975	-0-	-1735	-0-	103	1	2870	2	N	2		65
12	4588 X	3812	-0-	-776	-0-	152	1	3649	2	N	10	2 8	73
01	4588 X	3470	-0-	-1118	-0-	16	1	3442	2	N	11	2 8	82
02	4292 X	3206	-0-	-1086	-0-	140	1	3048	2	N	16	1 8	97
03	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	18	9			N	NO RPT		97

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120													
10	8184 X	7428	-0-	-756	-0-	519	1	6881	2	N	25		135
11	7920 X	6992	-0-	-928	-0-	242	1	6741	2	N	8	1 8	142
12	7874 X	7042	-0-	-832	-0-	280	1	6723	2	N	35	3 8	174
01	7812 X	6725	-0-	-1087	-0-	30	1	6654	2	N	37	2 8	209
02	7279 X	6355	-0-	-924	-0-	277	1	6064	2	N	13	180 1 2 8	40
03	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-	14	9			N	NO RPT		40

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980													
10	3534 X	2443	-0-	-1091	-0-	172	1	2271	2	N	-0-		116
11	3420 X	2632	-0-	-788	-0-	90	1	2530	2	N	11		127
12	3534 X	2073	-0-	-1461	-0-	83	1	1989	2	N	1	1 8	127
01	2883 X	1795	-0-	-1088	-0-	8	1	1787	2	N	-0-		127
*02	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	130	1	2846	2	N	12	2 8	137
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	13	9			N	NO RPT		137

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148													
10	5518 X	5346	-0-	-172	-0-	373	1	4943	2	N	27		274
11	5340 X	5111	-0-	-229	-0-	176	1	4921	2	N	13		287
12	5518 X	5229	-0-	-289	-0-	209	1	5007	2	N	12	4 8	295
01	5518 X	4997	-0-	-521	-0-	23	1	4952	2	N	20	2 8	313
02	5220 X	4828	-0-	-392	-0-	211	1	4604	2	N	12	2 8	323
03	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-	13	9			N	NO RPT		323

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
FOSSIL RESOURCES, INC.			//CONT.//		278844											
CARDINALS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 251131			COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11344	PERF. 8614 - 11212				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		1240 N	1173	-0-	-67	-0-	83	1	1090	2	N	-0-			102	
11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	41	1	1144	2	N	20			122	
							22	9								
12		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	51	1	1213	2	N	9	1	8	130	
							10	9								
01		1178 N	625	-0-	-553	-0-	3	1	622	2	N	-0-			130	
02		1160 N	414	-0-	-746	-0-	18	1	396	2	N	-0-			130	
03		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			130	

CARDINALS GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 251132			COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11350	PERF. 8958 - 11300				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99	

BRAVES GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 252276			COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 10650	PERF. 8343 - 10568				
10		11470 X	10287	-0-	-1183	-0-	720	1	9538	2	N	26			195	
							29	9								
11		11100 X	10156	-0-	-944	-0-	351	1	9803	2	N	2	2	8	195	
							2	9								
12		11470 X	8900	-0-	-2570	-0-	356	1	8533	2	N	10	179	1	3 8	23
							11	9								
01		11408 X	9801	-0-	-1607	-0-	44	1	9733	2	N	22	2	8	43	
							24	9								
02		10353 X	9326	-0-	-1027	-0-	408	1	8908	2	N	9	2	8	50	
							10	9								
03		10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT			50	

ASTROS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 253821			COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 11053	PERF. 8949 - 11020				
10		3503 X	3054	-0-	-449	-0-	213	1	2822	2	N	17			97	
							19	9								
11		3390 X	2484	-0-	-906	-0-	85	1	2369	2	N	27			124	
							30	9								
12		3844 X	2668	-0-	-1176	-0-	106	1	2536	2	N	24	4	8	144	
							26	9								
01		3844 X	2875	-0-	-969	-0-	13	1	2856	2	N	5	2	8	147	
							6	9								
02		3596 X	2795	-0-	-801	-0-	121	1	2635	2	N	35	2	8	180	
							39	9								
03		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			180	

TIGERS GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 254056			COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 12725	PERF. 8670 - 11112				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194	
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			194	
*02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			194	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194	

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
FOSSIL RESOURCES, INC.		//CONT.// 278844											
RANGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254588		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	6355 X	5709	-0-	-646	-0-	398	1	5283	2	N	25		192
11	6150 X	5545	-0-	-605	-0-	190	1	5322	2	N	30	192 1	30
12	6293 X	5616	-0-	-677	-0-	224	1	5364	2	N	25	3 8	52
01	6293 X	5547	-0-	-746	-0-	25	1	5489	2	N	30	2 8	80
02	5887 X	5241	-0-	-646	-0-	229	1	4994	2	N	16	1 8	95
03	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-	18	9			N	NO RPT		95

METS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254594		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502					
10	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	473	1	6268	2	N	19	191 1	52
11	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	229	1	6383	2	N	11		63
12	6758 X	5892	-0-	-866	-0-	236	1	5647	2	N	8	1 8	70
01	6758 X	5504	-0-	-1254	-0-	25	1	5468	2	N	10		80
02	6902 X	5294	-0-	-1608	-0-	231	1	5050	2	N	12		92
03	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-	13	9			N	NO RPT		92

RED SOX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254711		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837					
10	3658 X	3360	-0-	-298	-0-	233	1	3087	2	N	36		256
11	3540 X	2471	-0-	-1069	-0-	85	1	2378	2	N	7	167 1	96
12	2604 X	2322	-0-	-282	-0-	92	1	2218	2	N	11	3 8	104
01	3348 X	2261	-0-	-1087	-0-	10	1	2251	2	N	-0-		104
02	3132 X	2745	-0-	-387	-0-	120	1	2611	2	N	13		117
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	14	9			N	NO RPT		117

CUBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257520		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		132

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.				500793											
TIMBERSTAR		WELL #:		1	RRCID -> 232169			COMPL. DATE 07/04/2007			TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		3100 N	2354	-0-	-746	1490	3	1	2351	3	Y	-0-			25
11		3000 N	1946	-0-	-1054	436	83	1	1863	3	Y	-0-			25
12		2410 N	1974	-0-	-436	-0-	84	1	1888	3	Y	2			27
							2	9							
01		2356 N	1029	-0-	-1327	-0-	41	1	987	3	Y	1			28
							1	9							
*02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	44	1	997	3	Y	-0-			28
*03		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	58	1	1248	3	Y	1			29
							1	9							

TIMBERSTAR 58		WELL #:		1	RRCID -> 232539			COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696				
10		3317 X	2716	-0-	-601	-0-	4	1	2712	3	Y	-0-			33
11		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	118	1	2645	3	Y	-0-			33
12		2976 X	2660	-0-	-316	-0-	114	1	2542	3	Y	4			37
							4	9							
01		2976 X	2630	-0-	-346	-0-	105	1	2524	3	Y	1			38
							1	9							
*02		2000 N	2375	-0-	375	375	101	1	2273	3	Y	1			39
							1	9							
*03		3011 N	2636	-0-	-375	-0-	117	1	2518	3	Y	1			40
							1	9							

TIMBERSTAR-MILLS		WELL #:		5741	RRCID -> 232766			COMPL. DATE 09/07/2007			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270				
10		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	3	1	2022	3	Y	-0-			49
11		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	72	1	1609	3	Y	1			50
							1	9							
12		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	87	1	1948	3	Y	1			51
							1	9							
01		2015 N	1926	-0-	-89	-0-	77	1	1847	3	Y	2			53
							2	9							
*02		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	73	1	1643	3	Y	1			54
							1	9							
*03		978 N	978	-0-	-0-	-0-	43	1	935	3	Y	-0-			54

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1		WELL #:		3501 T	RRCID -> 235747			COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368				
10		8370 X	7401	-0-	-969	-0-	11	1	7389	3	Y	1			90
							1	9							
11		7710 X	7350	-0-	-360	-0-	315	1	7035	3	Y	-0-			90
12		7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	338	1	7559	3	Y	2			92
							2	9							
01		7688 X	7186	-0-	-502	-0-	288	1	6896	3	Y	2			94
							2	9							
*02		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	319	1	7167	3	Y	1			95
							1	9							
*03		7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	349	1	7531	3	Y	-0-			95

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC			744737												
HERRERA, MANUEL			WELL #: 1	RRCID ->	100731	COMPL. DATE	03/27/1982	TOTAL DEPTH	13587	PERF.	8980 - 9094				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HERRERA, MANUEL			WELL #: 2	RRCID ->	215559	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	8786 - 10698				
10	3286 X	3122	-0-	-164	-0-	313	1	2809	2	Y	-0-				2
11	3180 X	2365	-0-	-815	-0-	237	1	2128	2	Y	-0-				2
12	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	359	1	3162	2	Y	1	1	8		2
01	3255 X	3166	-0-	-89	-0-	313	1	2850	2	Y	3				5
02	3074 X	2755	-0-	-319	-0-	283	1	2463	2	Y	8				13
03	3534 X	2909	-0-	-625	-0-	300	1	2596	2	Y	12	4	8		21

HERRERA, MANUEL			WELL #: 3	RRCID ->	218022	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	9062 - 10582				
10	2139 N	1911	-0-	-228	-0-	192	1	1719	2	Y	-0-				1
11	1890 N	1875	-0-	-15	-0-	188	1	1687	2	Y	-0-				1
12	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	187	1	1651	2	Y	1	1	8		1
01	1922 N	1661	-0-	-261	-0-	164	1	1495	2	Y	2				3
02	1827 N	1689	-0-	-138	-0-	173	1	1512	2	Y	4				7
*03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	203	1	1758	2	Y	6	2	8		11

HERRERA, MANUEL			WELL #: 4	RRCID ->	222246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	8678 - 10350				
10	2759 X	2306	-0-	-453	-0-	231	1	2075	2	Y	-0-				2
11	2610 X	2255	-0-	-355	-0-	226	1	2029	2	Y	-0-				2
12	2635 X	2095	-0-	-540	-0-	213	1	1881	2	Y	1	1	8		2
01	2635 X	2415	-0-	-220	-0-	239	1	2175	2	Y	1				3
02	2175 N	2084	-0-	-91	-0-	214	1	1866	2	Y	4				7
03	2108 N	1945	-0-	-163	-0-	201	1	1736	2	Y	7	3	8		11

HERRERA, MANUEL			WELL #: 5	RRCID ->	222663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9117 - 10484				
10	2418 N	2321	-0-	-97	-0-	231	1	2070	2	Y	18				52
11	2340 N	2071	-0-	-269	-0-	208	1	1863	2	Y	-0-	36	1		16
12	2387 N	1951	-0-	-436	-0-	199	1	1751	2	Y	1	1	8		16
01	2325 N	1919	-0-	-406	-0-	188	1	1713	2	Y	16				32
02	2320 X	1527	-0-	-793	-0-	157	1	1369	2	Y	1				33
*03	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	253	1	2192	2	Y	24	5	8		52

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5859 X	4703	-0-	-1156	-0-	470	1	4213	2	Y	18			52
11	5400 X	4368	-0-	-1032	-0-	438	1	3930	2	Y	-0-	36	1	16
12	4898 X	4418	-0-	-480	-0-	450	1	3967	2	Y	1	1	8	16
01	4743 X	4228	-0-	-515	-0-	416	1	3794	2	Y	16			32
02	4524 X	3800	-0-	-724	-0-	391	1	3408	2	Y	1			33
03	4712 X	4125	-0-	-587	-0-	425	1	3672	2	Y	25	6	8	52

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204														
10	2697 N	2521	-0-	-176	-0-	250	1	2239	2	Y	29			32
11	2580 N	2424	-0-	-156	-0-	243	1	2181	2	Y	-0-	29	1	3
12	2511 N	2465	-0-	-46	-0-	251	1	2213	2	Y	1	1	8	3
01	2511 N	2508	-0-	-3	-0-	248	1	2260	2	Y	-0-			3
02	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	242	1	2108	2	Y	10			13
*03	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	267	1	2306	2	Y	21	6	8	28

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530														
10	1643 N	1476	-0-	-167	-0-	147	1	1319	2	Y	9			14
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	154	1	1380	2	Y	1	12	1	3
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	159	1	1398	2	Y	1	1	8	3
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	154	1	1407	2	Y	10	11	1	2
02	1479 N	1435	-0-	-44	-0-	148	1	1287	2	Y	-0-			2
03	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	156	1	1345	2	Y	11	8	1	2 8 3

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228														
10	2263 N	2145	-0-	-118	-0-	215	1	1929	2	Y	1			8
11	2220 N	2084	-0-	-136	-0-	209	1	1874	2	Y	1			9
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	243	1	2145	2	Y	1	1	8	9
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	224	1	2044	2	Y	3			12
02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	232	1	2023	2	Y	2			14
*03	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	265	1	2291	2	Y	7	5	8	16

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283														
10	3658 X	2311	-0-	-1347	-0-	232	1	2079	2	Y	-0-			4
11	3510 X	2117	-0-	-1393	-0-	212	1	1905	2	Y	-0-			4
12	3627 X	2069	-0-	-1558	-0-	211	1	1858	2	Y	-0-			4
01	3193 X	2060	-0-	-1133	-0-	204	1	1856	2	Y	-0-			4
02	2407 X	1898	-0-	-509	-0-	195	1	1703	2	Y	-0-			4
03	2325 X	1955	-0-	-370	-0-	203	1	1752	2	Y	-0-			4

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
HERRERA, MANUEL		WELL #: 11		RRCID -> 231666		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT
10	2077 N	2064	-0-	-13	-0-	206 1	1850 2	Y	7		26
11	2040 N	1734	-0-	-306	-0-	174 1	1559 2	Y	1	23 1	4
12	2108 N	1908	-0-	-200	-0-	194 1	1708 2	Y	5	1 8	8
01	2077 N	1792	-0-	-285	-0-	177 1	1609 2	Y	5		13
02	1682 N	1674	-0-	-8	-0-	172 1	1500 2	Y	2		15
03	1922 N	1620	-0-	-302	-0-	167 1	1447 2	Y	5	2 8	18

HERRERA, MANUEL		WELL #: 10		RRCID -> 231675		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652	
10	14B2 EXT	362	-0-	362	1842	36 1	326 2	Y	-0-		5
11	2124 X	282	-0-	-1842	-0-	28 1	254 2	Y	-0-	4 1	1
12	264 X	264	-0-	-0-	-0-	27 1	237 2	Y	-0-		1
01	372 N	286	-0-	-86	-0-	28 1	258 2	Y	-0-		1
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			Y	-0-		1
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		1

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232927		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 10574		PERF. N/A	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 233802		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5240		PERF. 4746 - 4830	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HERRERA, MANUEL		WELL #: 14		RRCID -> 234166		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089	
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	225 1	2020 2	Y	1		8
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	219 1	1968 2	Y	1		9
12	2294 N	2158	-0-	-136	-0-	220 1	1936 2	Y	2	1 8	10
01	2232 N	2132	-0-	-100	-0-	211 1	1919 2	Y	2		12
02	2117 N	1958	-0-	-159	-0-	201 1	1754 2	Y	3		15
*03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	226 1	1952 2	Y	6	5 8	16

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 234271		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	233	1	2094	2	Y	29					32
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	229	1	2050	2	Y	-0-	29	1			3
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	237	1	2086	2	Y	1	1	8			3
01	2356 N	2257	-0-	-99	-0-	223	1	2034	2	Y	-0-					3
02	2204 N	2154	-0-	-50	-0-	221	1	1923	2	Y	9					12
03	2325 N	2295	-0-	-30	-0-	235	1	2036	2	Y	22	7	8			27

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234673		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593							
10	3875 X	3712	-0-	-163	-0-	370	1	3322	2	Y	18					29
11	3750 X	3534	-0-	-216	-0-	354	1	3180	2	Y	-0-	24	1			5
12	3875 X	3602	-0-	-273	-0-	367	1	3234	2	Y	1	1	8			5
01	3844 X	3597	-0-	-247	-0-	354	1	3222	2	Y	19	21	1			3
02	3538 X	3337	-0-	-201	-0-	344	1	2993	2	Y	-0-					3
03	3720 X	3614	-0-	-106	-0-	372	1	3216	2	Y	24	16	1	6	8	5

HERRERA, MANUEL		WELL #: 12		RRCID -> 235746		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503							
10	2263 N	2152	-0-	-111	-0-	216	1	1936	2	Y	-0-					2
11	2190 N	2142	-0-	-48	-0-	215	1	1927	2	Y	-0-					2
12	2077 N	2059	-0-	-18	-0-	210	1	1848	2	Y	1	1	8			2
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	212	1	1929	2	Y	1					3
02	2059 N	1956	-0-	-103	-0-	200	1	1747	2	Y	8					11
*03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	213	1	1838	2	Y	11	3	8			19

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236139		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227							
10	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	115	1	1036	2	Y	9					18
11	1140 N	996	-0-	-144	-0-	100	1	896	2	Y	-0-	15	1			3
12	1147 N	947	-0-	-200	-0-	96	1	850	2	Y	1	1	8			3
01	1147 N	986	-0-	-161	-0-	96	1	879	2	Y	10	11	1			2
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	103	1	896	2	Y	-0-					2
*03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	109	1	940	2	Y	11	8	1	2	8	3

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	182 1	1629 2	Y	9	18
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	196 1	1756 2	Y	-0-	15 1
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	205 1	1809 2	Y	1	1 8
01	1829 N	1701	-0-	-128	-0-	167 1	1523 2	Y	10	11 1
02	1885 N	1514	-0-	-371	-0-	156 1	1358 2	Y	-0-	2
03	2015 N	1221	-0-	-794	-0-	125 1	1083 2	Y	12	8 1 3 8

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

10	4154 X	3142	-0-	-1012	-0-	312 1	2798 2	Y	29	32
11	4020 X	2805	-0-	-1215	-0-	281 1	2524 2	Y	-0-	29 1
12	4154 X	2727	-0-	-1427	-0-	278 1	2448 2	Y	1	1 8
01	3844 X	2586	-0-	-1258	-0-	256 1	2330 2	Y	-0-	3
02	3422 X	2843	-0-	-579	-0-	292 1	2540 2	Y	10	13
03	3131 X	3063	-0-	-68	-0-	315 1	2727 2	Y	19	5 8

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

10	3379 X	3350	-0-	-29	-0-	333 1	2992 2	Y	23	68
11	3270 X	3252	-0-	-18	-0-	326 1	2925 2	Y	1	59 1
12	3348 X	3112	-0-	-236	-0-	316 1	2789 2	Y	6	1 8
01	3348 X	3260	-0-	-88	-0-	322 1	2932 2	Y	5	20
02	3132 X	2954	-0-	-178	-0-	304 1	2646 2	Y	4	24
*03	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	357 1	3086 2	Y	14	8 8

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

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

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3906 X	3612	-0-	-294	-0-	362 1	3250 2	Y		-0-			3
11	3780 X	3663	-0-	-117	-0-	367 1	3296 2	Y		-0-			3
12	3875 X	3493	-0-	-382	-0-	356 1	3136 2	Y		1	1 8		3
01	3658 X	3468	-0-	-190	-0-	343 1	3123 2	Y		2			5
02	3538 X	3049	-0-	-489	-0-	313 1	2727 2	Y		8			13
03	3782 X	3178	-0-	-604	-0-	328 1	2835 2	Y		14	6 8		21

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

10	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	365 1	3279 2	N		46			49
11	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	417 1	3743 2	N		-0-			49
12	3782 X	3448	-0-	-334	-0-	351 1	3097 2	N		-0-			49
01	3782 X	3323	-0-	-459	-0-	325 1	2965 2	N		30			79
02	4031 X	3241	-0-	-790	-0-	334 1	2907 2	N		-0-			79
03	4309 X	3278	-0-	-1031	-0-	340 1	2936 2	N		2	2 8		79

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

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

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

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

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	14570 X	13963	-0-	-607	-0-	1394	1	12512	2	N	52		60
11	14100 X	13232	-0-	-868	-0-	57	9	1327	1	N	-0-		60
12	14446 X	13852	-0-	-594	-0-	1403	1	12363	2	N	78	1 8	137
01	14446 X	13734	-0-	-712	-0-	86	9	1353	1	N	45	93 1	89
02	13601 X	12857	-0-	-744	-0-	50	9	1324	1	N	-0-		89
03	13950 X	13843	-0-	-107	-0-	1429	1	12356	2	N	53	119 1 6 8	17
						58	9						

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

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

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

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

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

10	3813 X	3077	-0-	-736	-0-	308	1	2761	2	N	7		74
11	3600 X	2671	-0-	-929	-0-	8	9	267	1	N	5		79
12	3720 X	2212	-0-	-1508	-0-	222	1	1961	2	N	26		105
01	3596 X	2056	-0-	-1540	-0-	29	9	203	1	N	6	96 1	15
02	2987 X	1722	-0-	-1265	-0-	7	9	177	1	N	5		20
03	3069 X	2049	-0-	-1020	-0-	6	9	211	1	N	12	5 8	27
						13	9						

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	57814 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643										
PAINTED HORSE			WELL #:	1	RRCID ->	225331	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	7642	PERF.	9497 - 10954		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		2387 N	2259	-0-	-128	-0-	159	1	2069	2	N	28		106
							31	9						
11		2310 N	2122	-0-	-188	-0-	150	1	1952	2	N	18		124
							20	9						
12		2294 N	2195	-0-	-99	-0-	156	1	2028	2	N	10		134
							11	9						
01		2263 N	2232	-0-	-31	-0-	155	1	2058	2	N	17		151
							19	9						
02		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	142	1	1925	2	N	12		163
							13	9						
*03		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	163	1	2041	2	N	10		173
							11	9						

TANDAKEE			WELL #:	1	RRCID ->	228046	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	8894 - 10726		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		3534 X	3468	-0-	-66	-0-	246	1	3203	2	N	17		131
							19	9						
11		3420 X	3256	-0-	-164	-0-	231	1	3001	2	N	22		153
							24	9						
12		3534 X	3335	-0-	-199	-0-	238	1	3089	2	N	7		160
							8	9						
01		3321 X	3315	-0-	-6	-0-	232	1	3070	2	N	12		172
							13	9						
02		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	209	1	2831	2	N	5		177
							6	9						
*03		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	239	1	2998	2	N	5		182
							6	9						

AMALADEROS BASIN			WELL #:	1	RRCID ->	228090	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9102 - 10811		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	170	1	2214	2	N	25		152
							28	9						
11		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	161	1	2093	2	N	23		175
							25	9						
12		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	170	1	2200	2	N	20		195
							22	9						
01		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	157	1	2080	2	N	12	184 1	23
							13	9						
02		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	154	1	2077	2	N	8		31
							9	9						
*03		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	180	1	2248	2	N	5		36
							6	9						

HENDERSON			WELL #:	1	RRCID ->	242882	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	8970 - 10464		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		3038 X	3019	-0-	-19	-0-	214	1	2791	2	N	13		132
							14	9						
11		3000 X	2790	-0-	-210	-0-	198	1	2573	2	N	17		149
							19	9						
12		3131 X	2956	-0-	-175	-0-	211	1	2734	2	N	10		159
							11	9						
01		3088 X	2904	-0-	-184	-0-	203	1	2690	2	N	10		169
							11	9						
02		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	187	1	2524	2	N	5		174
							6	9						
03		3007 X	2904	-0-	-103	-0-	213	1	2671	2	N	18		192
							20	9						

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643											
SUN DANCER		WELL #:		1		RRCID -> 258789		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 10238					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	20			114
							22	9							
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	N	20			134
							22	9							
12		310 N	218	-0-	-92	-0-	7	1	211	2	N	-0-			134
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	4	1	116	2	N	-0-			134
02		232 N	135	-0-	-97	-0-	5	1	130	2	N	-0-			134
03		217 N	146	-0-	-71	-0-	5	1	130	2	N	10			144
							11	9							

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976				RRCID -> 225900		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497					
MARTIN		WELL #:		1											
10		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	80	1	1106	2	Y	9			232
							10	9							
11		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	66	1	972	2	Y	3			235
							3	9							
12		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	58	1	962	2	Y	3	183	1	55
							3	9							
01		1209 N	1020	-0-	-189	-0-	61	1	958	2	Y	1	1	8	55
							1	9							
*02		1015 N	954	-0-	-61	-0-	67	1	879	2	Y	7			62
							8	9							
03		1023 N	1018	-0-	-5	-0-	83	1	932	2	Y	3			65
							3	9							

PARMER		WELL #:		1		RRCID -> 234405		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780					
10		5363 X	4978	-0-	-385	-0-	4971	2	7	9	N	6			110
11		5190 X	4912	-0-	-278	-0-	4912	2			N	-0-			110
12		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5180	2	15	9	N	14			124
01		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5424	2	12	9	N	11	1	8	134
*02		5133 X	5022	-0-	-111	-0-	5015	2	7	9	N	6			140
*03		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5285	2	11	9	N	10			150

FULLER		WELL #:		1		RRCID -> 244141		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797					
10		2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	199	1	2741	2	Y	20			237
							22	9							
11		2820 N	2811	-0-	-9	-0-	174	1	2565	2	Y	65	178	1	124
							72	9							
12		2914 N	2724	-0-	-190	-0-	154	1	2538	2	Y	29	1	8	152
							32	9							
01		2945 N	2687	-0-	-258	-0-	159	1	2497	2	Y	28	1	8	179
							31	9							
*02		2726 N	2411	-0-	-315	-0-	168	1	2223	2	Y	18			197
							20	9							
03		2728 N	2520	-0-	-208	-0-	204	1	2294	2	Y	20			217
							22	9							

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) TANOS EXPLORATION II, LLC COATS, H.		//CONT.// //CONT.//	57814 700 835976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES										
		WELL #:	1	RRCID -> 244488	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 8798	- 11147								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	311	1	4281	2	Y	24	188	1	2	8	88
11	4350 X	3966	-0-	-384	-0-	250	1	3695	2	Y	19	2	8			105
12	4495 X	3973	-0-	-522	-0-	225	1	3725	2	Y	21	1	8			125
01	4495 X	4080	-0-	-415	-0-	244	1	3821	2	Y	14	2	8			137
*02	3973 X	3813	-0-	-160	-0-	267	1	3522	2	Y	22					159
03	4247 X	3908	-0-	-339	-0-	316	1	3561	2	Y	28					187

HUGHES		WELL #:	1	RRCID -> 245282	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 8867	- 10560								
10	1581 N	1049	-0-	-532	-0-	71	1	978	2	Y	-0-					199
11	1500 N	980	-0-	-520	-0-	62	1	918	2	Y	-0-					199
12	1054 N	914	-0-	-140	-0-	52	1	862	2	Y	-0-					199
01	1054 N	886	-0-	-168	-0-	53	1	833	2	Y	-0-					199
*02	986 X	858	-0-	-128	-0-	60	1	798	2	Y	-0-					199
03	1054 X	567	-0-	-487	-0-	46	1	521	2	Y	-0-					198

MOREAU		WELL #:	1	RRCID -> 248238	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 11110	PERF. 8658	- 10880								
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	N	-0-					40
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-					40
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	N	-0-					40
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	9	1	140	2	N	1	1	8			40
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	N	-0-					40
*03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	N	30					70

JOHNSTON, A. L.		WELL #:	1	RRCID -> 250853	COMPL. DATE 07/22/2009	TOTAL DEPTH 11105	PERF. 8706	- 10969								
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	99	1	1364	2	N	33					192
11	1740 N	1183	-0-	-557	-0-	73	1	1075	2	N	32					224
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	90	1	1494	2	N	12	2	8			234
01	1488 N	1313	-0-	-175	-0-	77	1	1205	2	N	28	3	8			259
*02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	95	1	1247	2	N	27	189	1			97
03	1581 N	1278	-0-	-303	-0-	103	1	1158	2	N	15					112

WILLIS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 255190	COMPL. DATE 01/11/2010	TOTAL DEPTH 10980	PERF. 8619	- 10862								
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	135	1	1464	2	N	27					135
11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	101	1	1417	2	N	25					160
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	81	1	1339	2	N	33	1	8			192
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	74	1	1166	2	N	17	2	8			207
*02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	86	1	1140	2	N	30	180	1			57
*03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	115	1	1299	2	N	23					80

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2480 N	2333	-0-	-147	-0-	157	1	2159	2	N	15		222
11	2370 N	1872	-0-	-498	-0-	179	1	1737	2	N	15		237
12	2294 N	2152	-0-	-142	-0-	118	1	1957	2	N	70	196 1 3 8	108
01	2325 N	1969	-0-	-356	-0-	116	1	1823	2	N	27	5 8	130
*02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	151	1	1994	2	N	17		147
03	2139 N	2107	-0-	-32	-0-	170	1	1915	2	N	20		167

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

10	9455 X	7899	-0-	-1556	-0-	663	1	7179	2	N	52	162 1 2 8	185
11	8820 X	8167	-0-	-653	-0-	562	1	7532	2	N	66	1 8	250
12	8804 X	8495	-0-	-309	-0-	481	1	7951	2	N	57	196 1 1 8	110
01	8556 X	8369	-0-	-187	-0-	498	1	7798	2	N	66	2 8	174
*02	7888 X	7800	-0-	-88	-0-	545	1	7188	2	N	61		235
03	8494 X	8191	-0-	-303	-0-	664	1	7471	2	N	51		286

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

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

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

10	6541 X	6237	-0-	-304	-0-	418	1	5754	2	N	59		259
11	6330 X	5620	-0-	-710	-0-	352	1	5195	2	N	66	193 1	132
12	6541 X	5428	-0-	-1113	-0-	305	1	5038	2	N	77	2 8	207
01	6510 X	5369	-0-	-1141	-0-	317	1	4969	2	N	75	177 1 3 8	102
*02	5800 X	4978	-0-	-822	-0-	347	1	4575	2	N	51		153
03	6200 X	5355	-0-	-845	-0-	431	1	4856	2	N	62		215

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167											
PATZAKIS			WELL #:		1	RRCID ->	259381	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	13560	PERF. 8990 - 11232				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

CORGEY			WELL #:		1 R	RRCID ->	259388	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 8872 - 11068				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEUTSCH			WELL #:		1	RRCID ->	263010	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14167	PERF. 8202 - 13792				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARBO			WELL #:		1	RRCID ->	263011	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	13885	PERF. 8020 - 13796				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARGILL			WELL #:		1	RRCID ->	263012	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF. 8018 - 13852				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	3254	-0-	3254	3254	229	1	3025	2	N	-0-				-0-
03	SWR	10	3786	-0-	3786	7040	309	1	3477	2	N	-0-				-0-

WALTON, HOLLIS			WELL #:		1	RRCID ->	263078	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF. 9440 - 11460				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265331	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		25513 X	24684	-0-	-829	-0-	1775 1	22850 2	Y	54	7 8	80
11		24690 X	23115	-0-	-1575	-0-	1686 1	21354 2	Y	68	143 1	5 8 -0-
12		25513 X	23039	-0-	-2474	-0-	1689 1	21240 2	Y	100		100
01		24676 X	24323	-0-	-353	-0-	1766 1	22463 2	Y	85	180 1	5 8 -0-
02		22310 X	22310	-0-	-0-	-0-	1757 1	20473 2	Y	73		73
*03		24478 X	24478	-0-	-0-	-0-	1830 1	22550 2	Y	89		162

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)		57816 450		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN AUGUSTINE				
ENERQUEST CORPORATION		252059										
SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	252412	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8296 - 10162
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		57821 270		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
CORETERRA OPERATING, LLC		178422										
SAVELL -A-		WELL #:		1H	RRCID ->	192212	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7211 - 11788
10	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 3			N	-0-		50
11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 3			N	-0-		50
12	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 3			N	-0-		50
*01	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3			N	-0-		50
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50
03	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT		50

SAVELL -C-		WELL #:		3H	RRCID ->	192215	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7215 - 12527
10	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 3			N	-0-		140
11	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 3			N	-0-		140
12	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 3			N	-0-		140
*01	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 3			N	-0-		140
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		140
03	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		140

SAVELL		WELL #:		2H	RRCID ->	193391	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	7346	PERF.	7539 - 13488
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3			N	-0-		50
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3			N	-0-		50
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3			N	-0-		50
*01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3			N	-0-		50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) FOSSIL RESOURCES, INC. FULLER, FULTON		//CONT.//	57821 270 278844	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290														
10		1798 X	1744	-0-	-54	-0-	1744	2		N	-0-			104
11		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-			104
12		1798 X	1744	-0-	-54	-0-	1744	2		N	-0-			104
01		1798 X	1767	-0-	-31	-0-	125	1	1642	2	N	-0-		104
02		1682 X	1304	-0-	-378	-0-	160	1	1144	2	N	-0-		104
03		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT		104

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207														
10		3658 X	2009	-0-	-1649	-0-	141	1	1868	2	N	-0-		40
11		3330 X	2281	-0-	-1049	-0-	78	1	2194	2	N	8		48
12		3472 X	3384	-0-	-88	-0-	136	1	3246	2	N	2		50
01		3472 X	1533	-0-	-1939	-0-	7	1	1523	2	N	3		53
02		3248 X	1069	-0-	-2179	-0-	47	1	1022	2	N	-0-		53
03		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT		53

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510														
10		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		48
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
12		785 X	785	-0-	-0-	-0-	32	1	753	2	N	-0-		48
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
03		775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		48

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273														
10		3565 X	3376	-0-	-189	-0-	237	1	3139	2	N	-0-		15
11		3450 X	1013	-0-	-2437	-0-	35	1	978	2	N	-0-		15
12		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	165	1	3933	2	N	-0-		15
01		3379 X	2755	-0-	-624	-0-	12	1	2743	2	N	-0-		15
02		3161 X	2033	-0-	-1128	-0-	89	1	1944	2	N	-0-		15
03		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT		15

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796														
10		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	343	1	4539	2	N	-0-		271
11		4200 X	4132	-0-	-68	-0-	142	1	3987	2	N	3		274
12		4123 X	4014	-0-	-109	-0-	161	1	3853	2	N	-0-		274
01		4340 X	4009	-0-	-331	-0-	18	1	3991	2	N	-0-		274
02		4060 X	3702	-0-	-358	-0-	162	1	3540	2	N	-0-		274
03		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT		274

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227														
10		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	368	1	4885	2	N	-0-		84
11		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	161	1	4480	2	N	-0-		84
12		4557 X	4543	-0-	-14	-0-	182	1	4361	2	N	-0-		84
01		4960 X	4640	-0-	-320	-0-	21	1	4619	2	N	-0-		84
02		4640 X	3933	-0-	-707	-0-	173	1	3760	2	N	-0-		84
03		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT		84

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167					
PATZAKIS		WELL #:		1	RRCID -> 259380	COMPL. DATE 06/28/2010	TOTAL DEPTH 13560	PERF. 7888	- 7898
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORGEY		WELL #:		1R	RRCID -> 259386	COMPL. DATE 05/05/2010	TOTAL DEPTH 13605	PERF. 7836	- 7846
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID -> 262569	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 14073	PERF. 8140	- 8150
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARGILL		WELL #:		1	RRCID -> 263079	COMPL. DATE 02/10/2011	TOTAL DEPTH 13925	PERF. 8018	- 13852
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TEUTSCH		WELL #:		1	RRCID -> 263082	COMPL. DATE 06/29/2011	TOTAL DEPTH 14167	PERF. 8202	- 13792
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BARBO		WELL #:		1	RRCID -> 263149	COMPL. DATE 06/29/2011	TOTAL DEPTH 13885	PERF. 8020	- 13796
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID -> 265233	COMPL. DATE 05/05/2012	TOTAL DEPTH 10530	PERF. 6404	- 10282
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268271	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	6410 - 8824
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: BOWIE			
BARFIELD-WARD		WELL #:		1H	RRCID ->	250712	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	8251 - 12840
10	3503 X	2803	-0-	-700	-0-	82	1	2721	2	N	-0-	98
11	3360 X	2704	-0-	-656	-0-	80	1	2624	2	N	-0-	98
12	2728 X	2680	-0-	-48	-0-	79	1	2601	2	N	-0-	98
01	2790 X	2721	-0-	-69	-0-	79	1	2642	2	N	-0-	98
02	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	78	1	2561	2	N	-0-	98
03	2666 N	2595	-0-	-71	-0-	78	1	2517	2	N	-0-	98

MAUD (SMACKOVER)				58401 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BOWIE			
RED WATER RESOURCES, INC.		WELL #:		697109								
OWEN, J. D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042747	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	8829	PERF.	8580 - 8690
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	059057	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8674 - 8724
10	527 X	357	-0-	-170	-0-	357	3		Y	-0-		2
11	510 X	297	-0-	-213	-0-	297	3		Y	-0-		2
12	527 X	412	-0-	-115	-0-	412	3		Y	-0-		2
01	496 X	87	-0-	-409	-0-	87	3		Y	-0-		2
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-		2
03	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	3		Y	-0-		2

OWEN, J.D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	086181	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8668 - 8710
10	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	5716	3	316	9	Y	287	230
11	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4754	3	262	9	Y	238	468
12	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6594	3	320	9	Y	291	382
01	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1394	3	35	9	Y	32	414
*02	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4396	3	204	9	Y	185	407
03	6913 X	6078	-0-	-835	-0-	5760	3	318	9	Y	289	506

MAYDELL (WOODBINE)
MERCURY OPERATING, LLC
MINA

58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
560337

WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	13 N		13	-0-	-0-		13 1	N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	9 N		-0-	-0-	-9			N	-0-			-0-
01	13 N	NO RPT	-0-	-0-	-13			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALEO, INC.
CARTER, BARBARA

635116
1

RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
*01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
*02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			-0-
*03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-			-0-

MAYDELLE, N. (WOODBINE)
TDX ENERGY, LLC
HEARNE, E. J.

58625 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
840440

WELL #: 1 RRCID -> 277013 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4706 - 4708

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15428 05/24/2014

MCKAY
BRAMMER PETROLEUM, INC.
MCKAY

59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
088600

WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER)
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC
AHERN, MARY O.

59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
139615

WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	1			133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			133
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			133
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	1			134

AHERN, MARY O.

WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			131
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	1			132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			132
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			132
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	1			133

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER)		59749 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS					
STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #: A 1		RRCID -> 115666		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10834 - 10854	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		908 N	908	-0-	-0-	787 2	121 9	N	110				272
11		698 N	698	-0-	-0-	619 2	79 9	N	72	167	1		177
12		381 N	381	-0-	-0-	355 2	26 9	N	24	168	1		33
01		632 N	632	-0-	-0-	512 2	120 9	N	109				142
02		897 N	897	-0-	-0-	799 2	98 9	N	89	169	1		62
03		248 N	176	-0-	-72	165 2	11 9	N	10				72

BEDGOOD ESTATE		59749 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS					
		828082		WELL #: 1		RRCID -> 118211		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10787 - 10818	
10	14B2	EXT	857	-0-	857	2364	802 2	55 9	N	50			698
11	14B2	EXT	261	-0-	261	2625	218 2	43 9	N	39	168	1	569
12		2728 X	103	-0-	-2625	-0-	60 2	43 9	N	39	172	1	436
01		229 X	229	-0-	-0-	-0-	179 2	50 9	N	45			481
02		261 N	148	-0-	-113	-0-	87 2	61 9	N	55	165	1	371
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	84	169	1	286

PRICE, LILLIE J.		59749 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS					
		828082		WELL #: 1		RRCID -> 123148		COMPL. DATE 11/27/1986		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10766 - 10788	
10		279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2		N	-0-			205
11		240 N	37	-0-	-203	-0-	37 2		N	-0-			205
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			205
01		279 N	67	-0-	-212	-0-	67 2		N	-0-			205
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			205
*03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			205

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK)		60382 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
RIPPY OIL COMPANY		712938		WELL #: 1		RRCID -> 206270		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 9424 - 9636	
10		2232 X	1884	-0-	-348	-0-	644 1	1240 2	N	-0-			362
11		2160 X	1879	-0-	-281	-0-	450 1	1429 2	N	-0-			362
12		2232 X	1616	-0-	-616	-0-	397 1	1219 2	N	-0-			362
01		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	419 1	1914 2	N	-0-			362
02		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	23 1	2246 2	N	-0-			362
*03		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	198 1	2540 2	N	-0-			362

BAKER		61239 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
		744737		WELL #: 2		RRCID -> 245543		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9380 - 9806	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER)		61239 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #: 1 L		RRCID -> 118762		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8556 - 9783	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER)												
SAMSON LONE STAR, LLC												
GUIL, J.C. SR.												
WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)												
AC EXPLORATION, LLC												
HUBBARD, FRANK												
WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		713 N	526	-0-	-187	-0-	518	2	8	9	N	54
11		930 N	525	-0-	-405	-0-	525	2			N	54
12		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	54
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	54
02		826 N	826	-0-	-0-	-0-	817	2	9	9	N	62
*03		913 N	913	-0-	-0-	-0-	910	2	3	9	N	65

HUBBARD, FRANK												
WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	47
11		900 N	805	-0-	-95	-0-	805	2			N	47
12		1116 N	940	-0-	-176	-0-	940	2			N	47
01		1085 N	776	-0-	-309	-0-	776	2			N	47
02		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	47
*03		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	47

BASA RESOURCES, INC.												
JONES												
WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	246	1	918	2	N	177
11		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	534	1	1354	2	N	177
12		248 N	244	-0-	-4	-0-	33	1	211	2	N	177
01		1147 N	196	-0-	-951	-0-	22	1	174	2	N	177
02		1073 N	543	-0-	-530	-0-	543	2			N	177
*03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	417	1	1194	2	N	177

RIVES, W.C.												
WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		2108 X	2107	-0-	-1	-0-	463	1	1641	2	N	154
							3	9				
11		2040 X	1908	-0-	-132	-0-	127	1	1781	2	N	154
12		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	297	1	1909	2	N	154
01		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	313	1	2056	2	N	154
02		1856 N	1338	-0-	-518	-0-	117	1	1219	2	N	156
							2	9				
03		2108 N	1768	-0-	-340	-0-	385	1	1381	2	N	158
							2	9				

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974									
SMITH, R.T.		WELL #:		3	RRCID ->	249418	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	9416 - 10201	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1553 N	1553	-0-	-0-	326 1	1213 2		N	13			185
						14 9							
11		1419 N	1419	-0-	-0-	400 1	1016 2		N	3			188
						3 9							
12		1550 N	1450	-0-	-100	192 1	1250 2		N	7			195
						8 9							
01		1550 N	1121	-0-	-429	127 1	988 2		N	5			200
						6 9							
02		1466 N	1466	-0-	-0-	1 1	1459 2		N	5			205
						6 9							
03		1457 N	1277	-0-	-180	330 1	944 2		N	3			208
						3 9							

BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784									
HERGESHEIMER, FAY UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	097612	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10738 - 10748	
10		1271 N	504	-0-	-767	504 2			N	-0-			34
11		1110 N	782	-0-	-328	780 2	2 9		N	2			36
12		837 N	661	-0-	-176	661 2			N	-0-			36
01		739 N	739	-0-	-0-	739 2			N	-0-			36
02		754 N	697	-0-	-57	697 2			N	-0-			36
*03		988 N	988	-0-	-0-	982 2	6 9		N	5			41

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
ALFORD, JESSE B.		WELL #:		1	RRCID ->	085234	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10397 - 10656	
10		217 N	178	-0-	-39	174 2	4 9		N	4			20
11		270 N	185	-0-	-85	181 2	4 9		N	4			24
12		297 N	297	-0-	-0-	297 2			N	-0-			24
01		294 N	294	-0-	-0-	288 2	6 9		N	5			29
02		183 N	183	-0-	-0-	183 2			N	-0-			29
03		310 N	229	-0-	-81	223 2	6 9		N	5			34

ALFORD, JESSE B.		WELL #:		2	RRCID ->	201571	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	10864	PERF.	10180 - 10706	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RETTIG		WELL #:		3	RRCID ->	232432	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9644 - 10658	
10		713 N	255	-0-	-458	230 2	25 9		N	23			58
11		510 N	354	-0-	-156	352 2	2 9		N	2			60
12		620 N	413	-0-	-207	413 2			N	-0-			60
01		248 N	196	-0-	-52	193 2	3 9		N	3			63
02		348 N	44	-0-	-304	40 2	4 9		N	4			67
03		403 N	-0-	-0-	-403				N	8			75

SLEDGE		WELL #:		1	RRCID ->	232893	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10524 - 10698	
10		1705 N	1183	-0-	-522	1164 3	19 9		N	17			104
11		1110 N	487	-0-	-623	470 3	17 9		N	15			119
12		1147 N	808	-0-	-339	776 3	32 9		N	29	1 8		147
01		1178 N	635	-0-	-543	626 2	9 9		N	8			155
02		766 N	766	-0-	-0-	747 3	19 9		N	17			172
03		806 N	-0-	-0-	-806				N	18			190

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406													
HAMMETT		WELL #: 1		RRCID -> 237782		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	1953 N	1324	-0-	-629	-0-	1307	2	17	9	N	15				63
11	1980 N	1530	-0-	-450	-0-	1506	2	24	9	N	22				85
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2164	2	20	9	N	18	1	8		102
01	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2372	2	20	9	N	18				120
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1593	2	19	9	N	17				137
03	2170 N	1824	-0-	-346	-0-	1810	2	14	9	N	13				150

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027													
MCCAULEY GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 201911		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10816		PERF. 9508 - 10671			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCCAULEY GAS UNIT		WELL #: 3A		RRCID -> 207830		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 10838		PERF. 9992 - 10644					
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	720	1	1683	2	Y	-0-				23
11	2130 N	1989	-0-	-141	-0-	620	1	1369	2	Y	-0-				23
12	2201 N	2090	-0-	-111	-0-	652	1	1438	2	Y	-0-				23
01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	683	1	1587	2	Y	-0-				23
02	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	668	1	1526	2	Y	56	71	1		8
						62	9								
*03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	661	1	1515	2	Y	-0-				8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 211003		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9410 - 10674					
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	208	1	1131	2	Y	-0-				5
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	190	1	1054	2	Y	-0-				5
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	211	1	1104	2	Y	1	1	8		5
						1	9								
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	201	1	1057	2	Y	1	1	8		5
						1	9								
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	145	1	765	2	Y	1	1	8		5
						1	9								
*03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	169	1	867	2	Y	-0-				5

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 216059		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9438 - 10661					
10	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	337	1	1835	2	Y	-0-				6
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	326	1	1810	2	Y	-0-				6
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	342	1	1793	2	Y	1	1	8		6
						1	9								
01	2077 N	2066	-0-	-11	-0-	330	1	1735	2	Y	1	1	8		6
						1	9								
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	287	1	1517	2	Y	2	2	8		6
						2	9								
*03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	323	1	1657	2	Y	-0-				6

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 216061		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 10871		PERF. 9578 - 10673					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	1140	1	2668	2	Y	-0-			27
11	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	1180	1	2606	2	Y	-0-			27
12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	1208	1	2666	2	Y	-0-			27
01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	1177	1	2734	2	Y	-0-			27
02	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	1072	1	2446	2	Y	88	103	1	12
*03	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	1199	1	2750	2	Y	-0-			12

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762														
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	248	1	1351	2	N	-0-			40
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	224	1	1247	2	N	1	1	8	40
12	1550 N	1232	-0-	-318	-0-	197	1	1034	2	N	1	1	8	40
01	1612 N	1365	-0-	-247	-0-	218	1	1146	2	N	1	1	8	40
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	186	1	981	2	N	-0-			40
*03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	208	1	1066	2	N	-0-			40

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 10017 - 10620														
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	264	1	1435	2	N	-0-			4
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	258	1	1432	2	N	-0-			4
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	275	1	1441	2	N	1	1	8	4
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	262	1	1377	2	N	1	1	8	4
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	234	1	1234	2	N	1	1	8	4
*03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	246	1	1260	2	N	-0-			4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662														
10	1023 N	353	-0-	-670	-0-	55	1	298	2	Y	-0-			4
11	1290 N	347	-0-	-943	-0-	53	1	294	2	Y	-0-			4
12	961 N	423	-0-	-538	-0-	68	1	355	2	Y	-0-			4
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	292	1	1533	2	Y	1	1	8	4
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	69	1	364	2	Y	-0-			4
*03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	242	1	1239	2	Y	-0-			4

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627														
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	334	1	1818	2	N	-0-			4
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	303	1	1686	2	N	-0-			4
12	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	284	1	1489	2	N	1	1	8	4
01	2015 N	1588	-0-	-427	-0-	254	1	1333	2	N	1	1	8	4
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	274	1	1446	2	N	2	2	8	4
*03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	136	1	699	2	N	-0-			4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)												CNTY: RUSK									
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																					
CRAIG, DON S. GU 1																					
WELL #: 3												RRCID -> 220374		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10733		PERF. 9504 - 10608			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	342	1	1862	2	N	-0-			6							
11	2340 N	2134	-0-	-206	-0-	325	1	1809	2	N	-0-			6							
12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	372	1	1949	2	N	2	2 8		6							
01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	376	1	1973	2	N	1	1 8		6							
02	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	333	1	1757	2	N	2	2 8		6							
*03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	343	1	1758	2	N	-0-			6							

CRAIG, JACK GAS UNIT 1												WELL #: 6		RRCID -> 222108		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 10622 - 10824	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8							

CRAIG, JACK GAS UNIT 1												WELL #: 8		RRCID -> 222541		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 10526 - 10697	
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			4							
11	972 X	972	-0-	-0-	-0-	148	1	824	2	Y	-0-			4							
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-			4							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4							
02	T. A.	815	-0-	815	-0-	815	1	685	2	Y	-0-			4							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	815				Y	-0-			4							

CRAIG, JACK GAS UNIT 1												WELL #: 7		RRCID -> 222624		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10886		PERF. 10080 - 10620	
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	51	1	275	2	Y	-0-			3							
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	63	1	351	2	Y	-0-			3							
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	40	1	209	2	Y	-0-			3							
01	341 N	238	-0-	-103	-0-	38	1	200	2	Y	-0-			3							
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	77	1	408	2	Y	-0-			3							
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	35	1	181	2	Y	-0-			3							

DILLON, J.A. GAS UNIT #1												WELL #: 1		RRCID -> 222748		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 9386 - 10609	
10	1953 N	1947	-0-	-6	-0-	302	1	1645	2	Y	-0-			1							
11	1890 N	1740	-0-	-150	-0-	265	1	1475	2	Y	-0-			1							
12	1953 N	1851	-0-	-102	-0-	297	1	1554	2	Y	-0-			1							
01	1953 N	1886	-0-	-67	-0-	302	1	1584	2	Y	-0-			1							
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	281	1	1480	2	Y	-0-			1							
*03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	311	1	1593	2	Y	-0-			1							

CRAIG, JACK GAS UNIT 1												WELL #: 9		RRCID -> 222751		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10799		PERF. 9460 - 10683	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	

10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	284	1	1543	2	Y	-0-	9
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	276	1	1532	2	Y	-0-	9
12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	331	1	1736	2	Y	-0-	9
01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	320	1	1678	2	Y	-0-	9
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	314	1	1656	2	Y	-0-	9
*03	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	373	1	1913	2	Y	-0-	9

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639												
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	302	1	1642	2	Y	-0-	5
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	286	1	1589	2	Y	-0-	5
12	1922 N	1599	-0-	-323	-0-	256	1	1342	2	Y	1 8	5
01	1922 N	1420	-0-	-502	-0-	227	1	1192	2	Y	1 8	5
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	225	1	1188	2	Y	1 8	5
*03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	213	1	1091	2	Y	-0-	5

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584												
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	325	1	1769	2	N	-0-	5
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	271	1	1508	2	N	-0-	5
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	323	1	1694	2	N	1 8	5
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	342	1	1797	2	N	1 8	5
02	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	425	1	2243	2	N	2 8	5
*03	3100 N	3384	-0-	284	284	552	1	2832	2	N	-0-	5

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531												
10	1054 N	927	-0-	-127	-0-	144	1	783	2	Y	-0-	8
11	1020 N	899	-0-	-121	-0-	137	1	762	2	Y	-0-	8
12	992 N	810	-0-	-182	-0-	130	1	680	2	Y	-0-	8
01	930 N	699	-0-	-231	-0-	112	1	587	2	Y	-0-	8
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	104	1	546	2	Y	-0-	8
*03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	115	1	591	2	Y	-0-	8

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590												
10	2244 N	2188	-0-	-56	-0-	340	1	1848	2	Y	-0-	1
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	325	1	1805	2	Y	-0-	1
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	353	1	1849	2	Y	-0-	1
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	316	1	1661	2	Y	-0-	1
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	306	1	1612	2	Y	-0-	1
*03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	344	1	1762	2	Y	-0-	1

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648												
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	203	1	1102	2	Y	-0-	23
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	175	1	973	2	Y	-0-	23
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	201	1	1050	2	Y	-0-	23
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	200	1	1051	2	Y	-0-	23
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	179	1	945	2	Y	-0-	23
*03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	207	1	1063	2	Y	-0-	23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																	
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		756 N	756	-0-	-0-	-0-	117	1	639	2	Y	-0-					1
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	145	1	805	2	Y	-0-					1
12		929 N	929	-0-	-0-	-0-	149	1	780	2	Y	-0-					1
01		850 N	850	-0-	-0-	-0-	136	1	714	2	Y	-0-					1
02		797 N	797	-0-	-0-	-0-	127	1	670	2	Y	-0-					1
*03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	134	1	689	2	Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575																	
10		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	250	1	1358	2	Y	-0-					1
11		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	237	1	1317	2	Y	-0-					1
12		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	254	1	1331	2	Y	-0-					1
01		1550 N	1488	-0-	-62	-0-	238	1	1250	2	Y	-0-					1
02		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	208	1	1098	2	Y	-0-					1
*03		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	236	1	1210	2	Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINRON ENERGY, LLC 153512																	
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758																	
10		1426 N	1189	-0-	-237	-0-	1	1	1178	2	N	9					130
							10	9									
11		929 N	929	-0-	-0-	-0-	1	1	904	2	N	22					152
							24	9									
12		1674 N	1366	-0-	-308	-0-	1	1	1312	2	N	48					200
							53	9									
01		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1	1	1422	2	N	22	166	1			56
							24	9									
02		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1	1	1243	2	N	9					65
							10	9									
*03		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1	1	1374	2	N	47					112
							52	9									

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615																	
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1	1	1023	2	N	-0-					110
11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	549	2	N	-0-					110
12		1302 N	993	-0-	-309	-0-	1	1	992	2	N	-0-					110
01		1023 N	945	-0-	-78	-0-	1	1	944	2	N	-0-					110
02		798 N	798	-0-	-0-	-0-	1	1	797	2	N	-0-					110
03		992 N	823	-0-	-169	-0-	1	1	822	2	N	-0-					110

CREST ENGINEERING SERVICES, INC. 189896																	
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069																	
10		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					60
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					60
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					60
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					60
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					60
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CREST ENGINEERING SERVICES, INC. //CONT.// 189896												
GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

10		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-	42
11		903 N	903	-0-	-0-	-0-	900	2	3	9	3	45
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	936	2	6	9	5	50
01		1023 N	740	-0-	-283	-0-	737	2	3	9	3	53
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	557	2	6	9	5	58
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	58

INDIGO MINERALS LLC 423834												
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424												

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65

ROSS, JANE WELL #: 1 RRCID -> 234750 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13557 PERF. N/A												

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929												

10		248 N	229	-0-	-19	-0-	196	2	33	9	30	182
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	379	2	29	9	26	15
12		979 N	979	-0-	-0-	-0-	937	2	42	9	38	53
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	329	2	43	9	39	92
*02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	246	2	23	9	21	113
03		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					NO RPT	113

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888												

10		248 N	58	-0-	-190	-0-	58	2			N	-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	4			N	-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	4			N	-0-
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	4			N	-0-
*02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					NO RPT	-0-

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644												

10		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	Y	40
*02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	40
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
 CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		744 N	330	-0-	-414	-0-	330 2		Y	-0-			3
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			3
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		Y	-0-			3
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-			3
*02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			3
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			3

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

10		868 N	723	-0-	-145	-0-	723 2		Y	-0-			-0-
11		960 N	10	-0-	-950	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
12		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		Y	-0-			-0-
01		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		Y	-0-			-0-
*02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		Y	-0-			-0-
03		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	138 2	3 9	Y	3			168
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	16 2	19 9	Y	17			185
12		606 N	606	-0-	-0-	-0-	603 2	3 9	Y	3			188
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-			188
*02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-			188
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			188

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF. 11454 - 11508

10		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		Y	-0-			115
11		120 N	16	-0-	-104	-0-	16 2		Y	-0-			115
12		961 N	291	-0-	-670	-0-	291 2		Y	-0-			115
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-			115
*02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-			115
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			115

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

10		279 N	224	-0-	-55	-0-	224 2		N	-0-			29
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	204 2	6 9	N	5			34
12		310 N	253	-0-	-57	-0-	247 2	6 9	N	5			39
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	259 2	2 9	N	2			41
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	379 2	2 9	N	2			43
*03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			43

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 10441 - 10661

10		155 N	109	-0-	-46	-0-	108 2	1 9	N	1	1 8		55
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	153 2	2 9	N	2			57
12		155 N	59	-0-	-96	-0-	59 2		N	-0-			57
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	N	1			58
02		145 N	61	-0-	-84	-0-	61 2		N	-0-			58
*03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			58

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640										
DAVENPORT		WELL #:		1		RRCID -> 111891		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			N	-0-			28
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2			N	-0-			28
12		248 N	189	-0-	-59	-0-	189 2			N	-0-			28
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	414 2	6	9	N	5			33
02		290 N	24	-0-	-266	-0-	24 2			N	-0-			33
*03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-			33

SEARS		WELL #:		1		RRCID -> 114673		COMPL. DATE 10/14/1990		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656				
10		217 N	60	-0-	-157	-0-	60 2			N	-0-			32
11		240 N	121	-0-	-119	-0-	121 2			N	-0-			32
12		124 N	55	-0-	-69	-0-	54 2	1	9	N	1			33
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	129 2	2	9	N	2			35
02		116 N	13	-0-	-103	-0-	11 2	2	9	N	2			37
*03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	67 2	1	9	N	1			38

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		WELL #:		1		RRCID -> 185528		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458		
10		465 N	430	-0-	-35	-0-	430 2			N	-0-			73
11		450 N	435	-0-	-15	-0-	435 2			N	-0-			73
12		527 N	260	-0-	-267	-0-	260 2			N	-0-			73
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2			N	-0-			73
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2			N	-0-			73
*03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2			N	-0-			73

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		WELL #:		1		RRCID -> 196074		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9428 - 9438		
10		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	86 1	1458	2	Y	1	1	8	-0-
							1 9							
11		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	76 1	1376	2	Y	-0-			-0-
12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	73 1	1283	2	Y	-0-			-0-
01		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	72 1	1155	2	Y	-0-			-0-
*02		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	72 1	1118	2	Y	-0-			-0-
03		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				Y	NO RPT			-0-

KARGERGA BROS.		WELL #:		1		RRCID -> 197003		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644				
10		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	159 1	2689	2	Y	-0-			19
11		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	141 1	2559	2	Y	3			22
							3 9							
12		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	139 1	2438	2	Y	-0-			22
01		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	149 1	2400	2	Y	3			25
							3 9							
*02		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	162 1	2515	2	Y	4			29
							4 9							
03		2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-				Y	NO RPT			29

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
CLOWER				WELL #:	2	RRCID ->	199356	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10203 - 10553
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240 X	1194	-0-	-46	-0-	67	1	1124	2	Y	3		15
11	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	67	1	1210	2	Y	3		18
12	1240 X	1117	-0-	-123	-0-	60	1	1056	2	Y	1	14 1	5
01	1209 X	1040	-0-	-169	-0-	61	1	976	2	Y	3	1 8	7
02	1247 X	839	-0-	-408	-0-	50	1	785	2	Y	4		11
03	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-	4	9			Y	NO RPT		11

CLOWER				WELL #:	3	RRCID ->	199357	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9756 - 10622
10	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	94	1	1582	2	Y	4		19
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	85	1	1543	2	Y	3		22
12	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	84	1	1475	2	Y	3	18 1	7
01	1674 N	1561	-0-	-113	-0-	91	1	1468	2	Y	2		9
02	1566 N	1319	-0-	-247	-0-	79	1	1236	2	Y	4		13
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	4	9			Y	NO RPT		13

KARGERGA BROS.				WELL #:	2	RRCID ->	200397	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9502 - 10473
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	123	1	2083	2	Y	-0-		23
11	2070 N	1998	-0-	-72	-0-	104	1	1891	2	Y	3		26
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	110	1	1933	2	Y	-0-		26
01	2139 N	1853	-0-	-286	-0-	108	1	1741	2	Y	4	1 8	29
*02	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	121	1	1880	2	Y	4		33
03	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-	4	9			Y	NO RPT		33

BROWN FARM				WELL #:	1	RRCID ->	201672	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9620 - 10605
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FLANAGAN				WELL #:	1	RRCID ->	202568	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	9618 - 10549
10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	118	1	1985	2	Y	-0-		2
11	1920 N	1810	-0-	-110	-0-	95	1	1715	2	Y	-0-		2
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	105	1	1839	2	Y	-0-		2
01	1984 N	1879	-0-	-105	-0-	110	1	1768	2	Y	1	1 8	2
*02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	105	1	1634	2	Y	-0-		2
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT		2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										//CONT.// 559624									
CLOWER										WELL #: 4		RRCID -> 209603		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 10835		PERF.10508 - 10584	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	1736 N	1650	-0-	-86	-0-	92	1	1556	2	Y	2		1	8		4			
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	84	1	1524	2	Y	-0-					4			
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	84	1	1480	2	Y	1		4	1		1			
01	1643 N	1562	-0-	-81	-0-	1	9	1470	2	Y	1		1	8		1			
*02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1	9	1413	2	Y	-0-					1			
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1			
GRAMLING										WELL #: 1		RRCID -> 209762		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 10792		PERF.10480 - 10594	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					140			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					140			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					141			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38		173	1		6			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6			
BREWSTER, A.										WELL #: 1		RRCID -> 209823		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9466 - 10223	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57			
DANIELS										WELL #: 1		RRCID -> 212365		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 10975		PERF.10526 - 10810	
10	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-					23			
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					23			
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					23			
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					23			
02	58 N	10	-0-	-48	-0-	10	3			N	-0-					23			
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					23			
KATHERINE										WELL #: 1		RRCID -> 214328		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9610 - 10613	
10	2387 X	1977	-0-	-410	-0-	111	1	1865	2	Y	1		1	8		5			
11	2310 X	2144	-0-	-166	-0-	112	1	2032	2	Y	-0-					5			
12	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	129	1	2260	2	Y	-0-					5			
01	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	139	1	2238	2	Y	-0-					5			
*02	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	133	1	2074	2	Y	-0-					5			
03	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					5			
KARGERGA BROS.										WELL #: 3		RRCID -> 215669		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 9431 - 10631	
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	127	1	2149	2	Y	2		1	8		1			
11	2130 N	2066	-0-	-64	-0-	108	1	1958	2	Y	-0-					1			
12	2046 N	2031	-0-	-15	-0-	109	1	1919	2	Y	3					4			
01	2263 N	2154	-0-	-109	-0-	126	1	2025	2	Y	3		1	8		6			
*02	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	136	1	2119	2	Y	4					10			
03	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-	4	9			Y	NO RPT					10			

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 N	565	-0-	-55	-0-	145	1	420	3	N	-0-			187
11	690 N	421	-0-	-269	-0-	111	1	309	3	N	1	161	1	27
12	651 N	320	-0-	-331	-0-	86	1	234	3	N	-0-			27
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	130	1	405	3	N	-0-			27
02	406 N	350	-0-	-56	-0-	87	1	263	3	N	-0-			27
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			27
GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572														
10	558 N	540	-0-	-18	-0-	30	1	510	2	Y	-0-			2
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	Y	-0-			2
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	-0-			2
01	527 N	417	-0-	-110	-0-	24	1	393	2	Y	-0-			2
02	522 N	329	-0-	-193	-0-	20	1	309	2	Y	-0-			2
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			2
BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624														
10	2160 X	1996	-0-	-164	-0-	508	1	1467	3	N	19			132
11	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	548	1	1517	3	N	10	71	1	71
12	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	389	1	1063	3	N	7			78
01	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	408	1	1269	3	N	12			90
*02	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	415	1	1258	3	N	7			97
03	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			97
KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506														
10	3131 X	3090	-0-	-41	-0-	173	1	2916	2	Y	1	1	8	3
11	3030 X	2974	-0-	-56	-0-	155	1	2817	2	Y	2			5
12	3038 X	2954	-0-	-84	-0-	159	1	2782	2	Y	12			17
01	3100 X	2957	-0-	-143	-0-	173	1	2777	2	Y	6	1	8	22
*02	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	184	1	2857	2	Y	17			39
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			39

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10		1054 N	800	-0-	-254	-0-		45 1	755 2	Y	-0-	-0-
11		870 N	738	-0-	-132	-0-		39 1	699 2	Y	-0-	-0-
12		832 N	832	-0-	-0-	-0-		44 1	778 2	Y	9	1 1
								10 9				8
01		927 N	927	-0-	-0-	-0-		53 1	861 2	Y	12	1 8
								13 9				19
*02		828 N	828	-0-	-0-	-0-		50 1	771 2	Y	6	
								7 9				25
03		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT	25

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800												
10		124 N	79	-0-	-45	-0-		20 1	59 3	N	-0-	157
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-		110 1	305 3	N	6	163
								7 9				
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-		81 1	220 3	N	-0-	163
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-		44 1	138 3	N	-0-	163
02		406 N	226	-0-	-180	-0-		55 1	167 3	N	4	167
								4 9				
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT	167

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636												
10		2666 N	2521	-0-	-145	-0-		141 1	2379 2	Y	1	1 8
								1 9				-0-
11		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-		126 1	2294 2	Y	-0-	-0-
12		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-		128 1	2248 2	Y	-0-	-0-
01		2511 N	2310	-0-	-201	-0-		135 1	2174 2	Y	1	1 8
								1 9				-0-
*02		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-		140 1	2174 2	Y	-0-	-0-
03		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-				Y	NO RPT	-0-

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708												
10		1891 N	1824	-0-	-67	-0-		101 1	1712 2	Y	10	
								11 9				48
11		1860 N	1412	-0-	-448	-0-		73 1	1331 2	Y	7	
								8 9				55
12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		84 1	1469 2	Y	5	45 1
								6 9				15
01		1829 N	1792	-0-	-37	-0-		105 1	1684 2	Y	3	
								3 9				18
*02		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-		110 1	1712 2	Y	7	
								8 9				25
03		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				Y	NO RPT	25

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710												
10		2077 N	1966	-0-	-111	-0-		109 1	1840 2	Y	15	1 8
								17 9				67
11		1950 N	1671	-0-	-279	-0-		87 1	1573 2	Y	10	
								11 9				77
12		1984 N	1632	-0-	-352	-0-		87 1	1528 2	Y	15	62 1
								17 9				30
01		1953 N	1596	-0-	-357	-0-		93 1	1493 2	Y	9	1 8
								10 9				38
02		1624 N	1481	-0-	-143	-0-		88 1	1370 2	Y	21	
								23 9				59
03		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				Y	NO RPT	59

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674															
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	295	1	852	3	N	1			128
							1	9							
11	870	N	849	-0-	-21	-0-	223	1	616	3	N	9	119	1	18
							10	9							
12	992	N	943	-0-	-49	-0-	253	1	690	3	N	-0-			18
01	992	N	641	-0-	-351	-0-	156	1	485	3	N	-0-			18
02	812	N	555	-0-	-257	-0-	137	1	414	3	N	4			22
							4	9							
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			22

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685															
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	153	1	2586	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
11	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	134	1	2427	2	Y	-0-			-0-
12	2449	X	2293	-0-	-156	-0-	124	1	2169	2	Y	-0-			-0-
01	2449	X	2122	-0-	-327	-0-	124	1	1997	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
02	2552	X	2340	-0-	-212	-0-	141	1	2199	2	Y	-0-			-0-
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT			-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642															
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	226	1	3817	2	Y	11	1	8	52
							12	9							
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	196	1	3548	2	Y	17			69
							19	9							
12	3782	X	3564	-0-	-218	-0-	192	1	3372	2	Y	-0-			69
01	3968	X	3458	-0-	-510	-0-	202	1	3255	2	Y	1	1	8	69
							1	9							
02	3741	X	3473	-0-	-268	-0-	210	1	3263	2	Y	-0-			69
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT			69

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770															
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	446	1	1289	3	N	3			175
							3	9							
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	405	1	1123	3	N	10			185
							11	9							
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	308	1	842	3	N	8			193
							9	9							
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	516	1	1605	3	N	19			212
							21	9							
*02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	332	1	1007	3	N	11			223
							12	9							
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			223

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	135 1	2276 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
11		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	119 1	2165 2	Y	-0-			-0-
12		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	121 1	2120 2	Y	-0-			-0-
01		2418 N	2340	-0-	-78	-0-	137 1	2203 2	Y	-0-			-0-
*02		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	139 1	2163 2	Y	-0-			-0-
03		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731													
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	Y	-0-			4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y	4	4 1		4
							4 9						
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			4

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488													
10		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	174 1	2937 2	Y	1	1 8		7
							1 9						
11		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	157 1	2847 2	Y	-0-			7
12		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	157 1	2749 2	Y	-0-			7
01		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	173 1	2788 2	Y	1	1 8		7
							1 9						
*02		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	174 1	2716 2	Y	-0-			7
03		2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT			7

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768													
10		62 N	18	-0-	-44	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-
12		93 N	41	-0-	-52	-0-	2 1	39 2	Y	-0-			-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 2	Y	-0-			-0-
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	62 1		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796													
10		837 N	133	-0-	-704	-0-	34 1	99 3	N	-0-			115
11		660 N	99	-0-	-561	-0-	26 1	71 3	N	2			117
							2 9						
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	189 1	515 3	N	-0-			117
01		124 N	4	-0-	-120	-0-	1 1	3 3	N	-0-			117
02		87 N	54	-0-	-33	-0-	13 1	41 3	N	-0-			117
03		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			117

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	224	1	649	3	N	20			177
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	222	9	790	3	N	50			227
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	228	1	624	3	N	29	194	1	62
01	837 N	765	-0-	-72	-0-	186	1	579	3	N	-0-			62
02	783 N	535	-0-	-248	-0-	131	1	397	3	N	6			68
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	7	9			N	NO RPT			68
CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711														
10	3100 X	2643	-0-	-457	-0-	148	1	2491	2	Y	4	1	8	15
11	3000 X	2451	-0-	-549	-0-	128	1	2321	2	Y	2			17
12	2945 X	2880	-0-	-65	-0-	155	1	2722	2	Y	3	14	1	6
01	2945 X	2878	-0-	-67	-0-	168	1	2708	2	Y	2	1	8	7
*02	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	172	1	2685	2	Y	3			10
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	3	9			Y	NO RPT			10
BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776														
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	111	1	1867	2	Y	-0-			-0-
11	1800 N	1602	-0-	-198	-0-	84	1	1518	2	Y	-0-			-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	58	1	1018	2	Y	-0-			-0-
01	1984 N	1163	-0-	-821	-0-	68	1	1093	2	Y	2	2	8	-0-
02	1537 N	900	-0-	-637	-0-	54	1	846	2	Y	-0-			-0-
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-
CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650														
10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	141	1	2383	2	Y	2	1	8	4
11	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	126	1	2287	2	Y	-0-			4
12	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	134	1	2345	2	Y	-0-	3	1	1
01	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	152	1	2440	2	Y	-0-			1
*02	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	157	1	2444	2	Y	-0-			1
03	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			1
ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858														
10	2263 N	1421	-0-	-842	-0-	358	1	1035	3	N	25			167
11	1140 N	856	-0-	-284	-0-	225	1	624	3	N	6			173
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	365	1	996	3	N	15			188
01	1426 N	975	-0-	-451	-0-	237	1	736	3	N	2			190
*02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	273	1	827	3	N	18	130	1	78
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	20	9			N	NO RPT			78

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1328	3	28	9	N	25	70
11		1290 N	1271	-0-	-19	-0-	1252	3	19	9	N	17	87
12		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1316	3	31	9	N	28	115
01		1364 N	1055	-0-	-309	-0-	1049	3	6	9	N	5	120
02		1218 N	1178	-0-	-40	-0-	1167	3	11	9	N	10	130
03		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT	130

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690													
10		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2535	3	7	9	N	6	68
11		2490 N	1758	-0-	-732	-0-	1752	3	6	9	N	5	73
12		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2048	3	15	9	N	14	87
01		2542 N	2114	-0-	-428	-0-	2075	3	39	9	N	35	122
*02		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2306	3	29	9	N	26	147
03		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT	147

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722													
10		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	73	1	1230	2	Y	-0-	-0-
11		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	74	1	1350	2	Y	-0-	-0-
12		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	79	1	1390	2	Y	-0-	-0-
01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	71	1	1142	2	Y	2	-0-
02		1363 N	1146	-0-	-217	-0-	69	1	1077	2	Y	-0-	-0-
03		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT	-0-

KARGERGA BROS. WELL #: 8 RRCID -> 228861 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9424 - 10607													
10		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	219	1	3694	2	Y	1	3
11		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	195	1	3535	2	Y	1	4
12		3751 X	3599	-0-	-152	-0-	194	1	3404	2	Y	1	5
01		3906 X	3543	-0-	-363	-0-	207	1	3334	2	Y	2	6
02		3596 X	3450	-0-	-146	-0-	208	1	3240	2	Y	2	8
03		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT	8

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726													
10		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	516	1	1475	2	Y	-0-	16
11		1860 N	1753	-0-	-107	-0-	412	1	1341	2	Y	-0-	16
12		1922 N	1713	-0-	-209	-0-	438	1	1275	2	Y	-0-	16
01		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	472	1	1548	2	Y	-0-	16
02		1595 N	382	-0-	-1213	-0-	23	1	359	2	Y	-0-	16
03		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT	16

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3782 X	3334	-0-	-448	-0-	703	1	2630	3	Y	1	1	8			-0-
11	3510 X	3502	-0-	-8	-0-	700	1	2802	3	Y	-0-					-0-
12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	720	1	2895	3	Y	-0-					-0-
01	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	760	1	2824	3	Y	1	1	8			-0-
02	3393 X	2991	-0-	-402	-0-	579	1	2412	3	Y	-0-					-0-
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

10	434 N	230	-0-	-204	-0-	13	1	195	3	N	20					92
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	22	9	445	3	N	110					202
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	121	9	398	3	N	12					214
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	N	25					239
02	580 N	327	-0-	-253	-0-	28	9	293	3	N	11					250
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	22	1			N	NO RPT					250

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

10	465 N	442	-0-	-23	-0-	39	1	397	3	Y	5					60
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	6	9	504	3	Y	15					75
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	46	1	537	3	Y	-0-					75
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	17	9	529	3	Y	-0-					75
02	551 N	478	-0-	-73	-0-	49	1	439	3	Y	-0-					75
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	39	1			Y	NO RPT					75

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

10	279 N	241	-0-	-38	-0-	13	1	225	2	Y	3	1	8			7
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	3	9	156	2	Y	1					8
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	9	1			Y	-0-	6	1			2
01	248 N	23	-0-	-225	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	530	1	2705	2	Y	2	1 8	40
11	3120 X	2595	-0-	-525	-0-	487	1	2108	2	Y	-0-		40
12	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	620	1	3347	2	Y	9	41 1	8
01	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	663	1	3288	2	Y	9	1 8	16
*02	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	760	1	3022	2	Y	7		23
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT		23
BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794													
10	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	560	1	3768	2	Y	3	1 8	92
11	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	531	1	3704	2	Y	1		93
12	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	515	1	3635	2	Y	6	93 1	6
01	4340 X	3823	-0-	-517	-0-	535	1	3278	2	Y	9	2 8	13
02	4089 X	9	-0-	-4080	-0-					Y	-0-		13
03	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT		13
BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773													
10	1736 X	1716	-0-	-20	-0-	325	1	1385	2	Y	5	3 8	38
11	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	393	1	1364	2	Y	-0-		38
12	1643 X	1636	-0-	-7	-0-	645	1	980	2	Y	10	39 1	9
01	1705 X	1590	-0-	-115	-0-	400	1	1177	2	Y	12	3 8	18
02	1711 N	1509	-0-	-202	-0-	762	1	738	2	Y	8	1 8	25
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT		25
KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788													
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	54	1	908	2	Y	-0-		14
11	780 N	767	-0-	-13	-0-	40	1	727	2	Y	-0-		14
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	56	1	981	2	Y	-0-		14
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	60	1	960	2	Y	1	1 8	14
02	754 N	696	-0-	-58	-0-	42	1	654	2	Y	-0-		14
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT		14
RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660													
10	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2986	3	6	9	N	5		198
11	2310 N	1150	-0-	-1160	-0-	1136	3	14	9	N	13	166 1	45
12	2573 N	730	-0-	-1843	-0-	730	3			N	-0-		45
01	2573 N	578	-0-	-1995	-0-	578	3			N	-0-		45
02	1102 N	642	-0-	-460	-0-	642	3			N	-0-		45
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT		45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	136	1	2295	2	N	1	1 8	37
11		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	116	1	2102	2	N	6		43
12		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	120	1	2110	2	N	-0-		43
01		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	143	1	2307	2	N	20	3 8	60
*02		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	145	1	2257	2	N	2		62
03		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT		62

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698														
10		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	220	1	3717	2	Y	20	3 8	55
11		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	182	1	3301	2	Y	17		72
12		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	208	1	3648	2	Y	22		94
01		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	240	1	3866	2	Y	27	3 8	118
*02		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	234	1	3651	2	Y	11	1 8	128
03		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT		128

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930														
10		310 N	220	-0-	-90	-0-	12	1	208	2	Y	-0-		5
11		150 N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109	2	Y	-0-		5
12		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	104	1	1818	2	Y	11		16
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	416	2	Y	10	4 8	22
02		116 N	101	-0-	-15	-0-	6	1	93	2	Y	2		24
03		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT		24

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828														
10		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2885	3	32	9	N	29		72
11		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2896	3	31	9	N	28		100
12		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3022	3	21	9	N	19		119
01		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3060	3	29	9	N	26		145
*02		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2860	3	28	9	N	25		170
03		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT		170

KARGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672														
10		2852 X	2803	-0-	-49	-0-	157	1	2644	2	Y	2	1 8	3
11		2760 X	2749	-0-	-11	-0-	144	1	2605	2	Y	-0-		3
12		2852 X	2704	-0-	-148	-0-	146	1	2555	2	Y	3		6
01		2790 X	2717	-0-	-73	-0-	159	1	2555	2	Y	3	1 8	8
*02		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	165	1	2576	2	Y	5		13
03		2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT		13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4072 X	2709	-0-	-1363	-0-	2702	3	7	9	N	6					158
11		2850 X	2232	-0-	-618	-0-	2189	3	43	9	N	39	175	1			22
12		2945 X	1550	-0-	-1395	-0-	1543	3	7	9	N	6					28
01		2945 X	1964	-0-	-981	-0-	1932	3	32	9	N	29					57
02		2755 X	2201	-0-	-554	-0-	2172	3	29	9	N	26					83
03		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					83

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

10	3689	X	3015	-0-	-674	-0-	2989	3	26	9	N	24					182
11	3570	X	2696	-0-	-874	-0-	2667	3	29	9	N	26					208
12	3689	X	3279	-0-	-410	-0-	3269	3	10	9	N	9					217
01	3689	X	3281	-0-	-408	-0-	3233	3	48	9	N	44	194	1			67
*02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3334	3	22	9	N	20					87
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					87

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2018	3	106	9	N	96					290
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1953	3	151	9	N	137	338	1			89
12	2263	N	2012	-0-	-251	-0-	1937	3	75	9	N	68					157
01	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	1945	3	88	9	N	80					237
02	2030	N	1809	-0-	-221	-0-	1719	3	90	9	N	82	178	1			141
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					141

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	326	3	4	9	N	4					22
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					22
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					22
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					22
02	290	N	213	-0-	-77	-0-	213	3			N	-0-					22
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					22

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
 HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 10602 - 10793

10	1674	N	493	-0-	-1181	-0-	4	1	489	2	N	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	8	1	1559	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1137	-0-	-413	-0-	6	1	1131	2	N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	6	1	1039	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	1052	-0-	-195	-0-	6	1	1046	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	7	1	1081	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK	
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917											
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006										TOTAL DEPTH 10940	PERF.10577 - 10796
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1364 N	653	-0-	-711	-0-	5 1	648 2	N	-0-	-0-	
11	930 N	589	-0-	-341	-0-	3 1	586 2	N	-0-	-0-	
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	6 1	1030 2	N	-0-	-0-	
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	5 1	840 2	N	-0-	-0-	
02	580 N	514	-0-	-66	-0-	3 1	511 2	N	-0-	-0-	
03	1023 N	646	-0-	-377	-0-	4 1	642 2	N	-0-	-0-	

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006										TOTAL DEPTH 11000	PERF.10689 - 10893
10	403 N	380	-0-	-23	-0-	3 1	377 2	N	-0-	-0-	
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	2 1	476 2	N	-0-	-0-	
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	2 1	290 2	N	-0-	-0-	
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	2 1	339 2	N	-0-	-0-	
02	464 X	300	-0-	-164	-0-	2 1	298 2	N	-0-	-0-	
03	496 X	396	-0-	-100	-0-	2 1	394 2	N	-0-	-0-	

PATARA OIL & GAS LLC 643251											
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981										TOTAL DEPTH 11513	PERF.10716 - 11334
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	673 2	22 9	N	20	144	
11	660 N	642	-0-	-18	-0-	632 2	10 9	N	9	153	
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-	153	
01	682 N	631	-0-	-51	-0-	610 2	21 9	N	19	172	
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-	172	
*03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	708 2	13 9	N	12	177 1	7

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993											
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985										TOTAL DEPTH 12100	PERF.10477 - 10684
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143											
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980										TOTAL DEPTH 11947	PERF. N/A
10	1200 N	1633	-0-	433	3619	124 1	1509 2	Y	-0-	34	
11	3000 N	1582	-0-	-1418	2201	125 1	1457 2	Y	-0-	34	
12	3100 N	1632	-0-	-1468	733	131 1	1501 2	Y	-0-	34	
01	2410 N	1677	-0-	-733	-0-	138 1	1539 2	Y	-0-	34	
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	127 1	1398 2	Y	-0-	34	
03	1612 N	1595	-0-	-17	-0-	138 1	1457 2	Y	-0-	34	

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981										TOTAL DEPTH 10776	PERF.10482 - 10658
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546																	
10	1200	N	2172	-0-	972	4841	85	1	2087	2	Y	-0-					112
11	3000	N	2052	-0-	-948	3893	81	1	1971	2	Y	-0-					112
12	3100	N	1917	-0-	-1183	2710	76	1	1827	2	Y	13	101	1			24
							14	9									
01	3100	N	1856	-0-	-1244	1466	77	1	1758	2	Y	19					43
							21	9									
02	2833	N	1367	-0-	-1466	-0-	59	1	1308	2	Y	-0-					43
03	1922	N	1458	-0-	-464	-0-	63	1	1395	2	Y	-0-					43

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611																	
10	1200	N	938	-0-	-262	1560	37	1	901	2	Y	-0-					-0-
11	2388	N	828	-0-	-1560	-0-	33	1	795	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	779	-0-	-151	-0-	31	1	748	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	746	-0-	-184	-0-	31	1	715	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	663	-0-	-149	-0-	29	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	32	1	711	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672																	
10	1200	N	830	-0-	-370	1319	63	1	767	2	Y	-0-					-0-
11	1850	N	531	-0-	-1319	-0-	42	1	489	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	587	-0-	-250	-0-	47	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	543	-0-	-294	-0-	45	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	52	1	570	2	Y	-0-					-0-
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	67	1	712	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653																	
10	1200	N	2268	-0-	1068	5309	88	1	2179	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
11	3000	N	2175	-0-	-825	4484	86	1	2089	2	Y	-0-					21
12	3100	N	2047	-0-	-1053	3431	82	1	1952	2	Y	12	20	1	1	8	12
							13	9									
01	3100	N	2002	-0-	-1098	2333	84	1	1918	2	Y	-0-					12
02	2900	N	1836	-0-	-1064	1269	80	1	1756	2	Y	-0-					12
*03	3100	N	1964	-0-	-1136	133	84	1	1880	2	Y	-0-					12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2049 X	307	-0-	-1742	-0-	12	1	289	2	Y	5	5	8	-0-
						6	9							
11	179 X	179	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
12	2201 X	129	-0-	-2072	-0-	5	1	118	2	Y	5	5	8	-0-
						6	9							
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
WYLLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732														
10	1200 N	1007	-0-	-193	1416	77	1	930	2	Y	-0-			24
						79	1	924	2	Y	-0-			24
11	2419 N	1003	-0-	-1416	-0-	72	1	829	2	Y	-0-			24
						70	1	782	2	Y	-0-			24
12	961 N	901	-0-	-60	-0-	65	1	714	2	Y	-0-			24
01	992 N	852	-0-	-140	-0-	85	1	897	2	Y	-0-			24
02	957 N	779	-0-	-178	-0-						-0-			24
*03	982 N	982	-0-	-0-	-0-						-0-			24
MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670														
10	1200 N	1314	-0-	114	1779	100	1	1214	2	Y	-0-			-0-
						65		1184	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	1286	-0-	-1714	-0-	110	1	1270	2	Y	-0-			-0-
						104	1	1163	2	Y	-0-			-0-
12	1445 N	1380	-0-	-65	-0-	78	1	851	2	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	88	1	928	2	Y	-0-			-0-
02	1247 N	929	-0-	-318	-0-						-0-			-0-
03	1395 N	1016	-0-	-379	-0-						-0-			-0-
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726														
10	1893 X	777	-0-	-1116	-0-	31	1	728	2	Y	16	18	1	3 8 9
						18	9							
11	428 X	428	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	1	1	8	9
						1	9							
12	682 X	105	-0-	-577	-0-	5	1	89	2	Y	10	1	8	18
						11	9							
01	775 X	101	-0-	-674	-0-	1	1	100	2	Y	-0-	18	1	-0-
02	725 X	160	-0-	-565	-0-	2	1	95	2	Y	57			57
						63	9							
03	775 X	61	-0-	-714	-0-	1	1	60	2	Y	-0-			57
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659														
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	87	1	2151	2	N	1	1	8	17
						1	9							
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	84	1	2031	2	N	-0-			17
						85	1	2022	2	N	1	1	8	17
12	2201 N	2108	-0-	-93	-0-	1	9							
						86	1	1982	2	N	-0-			17
01	2232 N	2068	-0-	-164	-0-	82	1	1806	2	N	-0-			17
02	2059 N	1888	-0-	-171	-0-	85	1	1896	2	N	-0-			17
03	2108 N	1981	-0-	-127	-0-						-0-			17

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
WYLIE				WELL #:	2	RRCID ->	197475	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9440 - 10722
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM		GAS UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	197537	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	9726 - 10692
10	1200	N	2048	-0-	848	4802	80 1	1968 2	Y	-0-			12
11	3000	N	1988	-0-	-1012	3790	79 1	1909 2	Y	-0-			12
12	3100	N	2090	-0-	-1010	2780	84 1	2006 2	Y	-0-			12
01	3100	N	2026	-0-	-1074	1706	83 1	1915 2	Y	25			37
02	2900	N	1836	-0-	-1064	642	80 1	1756 2	Y	-0-			37
*03	2607	N	1965	-0-	-642	-0-	84 1	1881 2	Y	-0-			37

LONDON				WELL #:	3	RRCID ->	197822	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	9484 - 10654
10	1200	N	379	-0-	-821	211	29 1	350 2	Y	-0-			-0-
11	822	N	611	-0-	-211	-0-	48 1	563 2	Y	-0-			-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	54 1	621 2	Y	17	12 1		5
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	37 1	407 2	Y	-0-	5 1		-0-
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	56 1	617 2	Y	-0-			-0-
03	682	X	490	-0-	-192	-0-	42 1	448 2	Y	-0-			-0-

RUSHTON				WELL #:	1	RRCID ->	197824	COMPL. DATE	06/29/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9420 - 10569
10	7143	X	2388	-0-	-4755	-0-	182 1	2206 2	Y	-0-			25
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	184 1	2142 2	Y	79			104
12	2480	X	2479	-0-	-1	-0-	192 1	2206 2	Y	74	111 1		67
01	2480	X	2398	-0-	-82	-0-	198 1	2200 2	Y	-0-			67
02	2320	N	1912	-0-	-408	-0-	160 1	1752 2	Y	-0-			67
03	2480	N	2060	-0-	-420	-0-	178 1	1882 2	Y	-0-			67

ALLEN, DAVID				WELL #:	2	RRCID ->	198430	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	10751	PERF.	9370 - 10530
10	1200	N	1606	-0-	406	3508	122 1	1484 2	Y	-0-			27
11	3000	N	1493	-0-	-1507	2001	118 1	1375 2	Y	-0-			27
12	3100	N	1472	-0-	-1628	373	118 1	1354 2	Y	-0-			27
01	1775	N	1402	-0-	-373	-0-	116 1	1286 2	Y	-0-			27
02	1450	N	1281	-0-	-169	-0-	107 1	1174 2	Y	-0-			27
03	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	117 1	1233 2	Y	-0-			27

BARRON, PEARL				WELL #:	2	RRCID ->	199304	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	10475 - 10785
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	249 1	1943 2	N	-0-			26
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	236 1	1782 2	N	-0-			26
12	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	204 1	1560 2	N	1			27
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	316 1	2226 2	N	-0-			27
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	294 1	2233 2	N	-0-			27
*03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	314 1	2047 2	N	-0-			27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		5102 X	1729	-0-	-3373	-0-	132 1	1597 2	Y	-0-			115
11		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	123 1	1434 2	Y	35			150
12		1767 X	1618	-0-	-149	-0-	39 9 128 1	1473 2	Y	15	97 1		68
01		1767 X	1591	-0-	-176	-0-	17 9 131 1	1460 2	Y	-0-			68
02		1653 X	1199	-0-	-454	-0-	100 1	1099 2	Y	-0-			68
03		1736 X	1579	-0-	-157	-0-	137 1	1442 2	Y	-0-			68

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619													
10		1200 N	2142	-0-	942	5172	163 1	1979 2	Y	-0-			16
11		3000 N	2051	-0-	-949	4223	162 1	1889 2	Y	-0-			16
12		3100 N	2050	-0-	-1050	3173	164 1	1886 2	Y	-0-			16
01		3100 N	2087	-0-	-1013	2160	172 1	1915 2	Y	-0-			16
02		2900 N	1901	-0-	-999	1161	159 1	1742 2	Y	-0-			16
*03		3100 N	2055	-0-	-1045	116	178 1	1877 2	Y	-0-			16

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546													
10		1200 N	1770	-0-	570	4134	135 1	1635 2	Y	-0-			24
11		3000 N	1655	-0-	-1345	2789	131 1	1523 2	Y	1	1 8		24
12		3100 N	1702	-0-	-1398	1391	1 9 136 1	1562 2	Y	4	4 8		24
01		3067 N	1676	-0-	-1391	-0-	4 9 138 1	1536 2	Y	2	2 8		24
02		1595 N	1551	-0-	-44	-0-	2 9 130 1	1421 2	Y	-0-			24
03		1705 N	1636	-0-	-69	-0-	142 1	1494 2	Y	-0-			24

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610													
10		1200 N	2227	-0-	1027	5409	170 1	2057 2	Y	-0-			23
11		3000 N	2049	-0-	-951	4458	162 1	1887 2	Y	-0-			23
12		3100 N	2064	-0-	-1036	3422	165 1	1899 2	Y	-0-			23
01		3100 N	2149	-0-	-951	2471	177 1	1972 2	Y	-0-			23
02		4324 X	1853	-0-	-2471	-0-	155 1	1698 2	Y	-0-			23
03		2232 X	2089	-0-	-143	-0-	181 1	1908 2	Y	-0-			23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004										TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9444 - 10609			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1736 X	1121	-0-	-615	-0-	93	1	1028	2	N	-0-			76
11	1650 X	1172	-0-	-478	-0-	90	1	1082	2	N	-0-			76
12	1736 X	1013	-0-	-723	-0-	93	1	919	2	N	1	1 8		76
01	1705 X	1038	-0-	-667	-0-	93	1	945	2	N	-0-			76
02	1566 X	1117	-0-	-449	-0-	80	1	1037	2	N	-0-			76
*03	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	81	1	1304	2	N	-0-			76
KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9665 - 10030			
10	5563 X	1720	-0-	-3843	-0-	67	1	1653	2	Y	-0-			21
11	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	60	1	1441	2	Y	-0-			21
12	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	94	1	2260	2	Y	1	1 8		21
01	2294 X	1559	-0-	-735	-0-	65	1	1494	2	Y	-0-			21
02	2146 X	1019	-0-	-1127	-0-	44	1	975	2	Y	-0-			21
03	2356 X	1351	-0-	-1005	-0-	58	1	1293	2	Y	-0-			21
EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004										TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9454 - 10554			
10	1200 N	1212	-0-	12	2434	92	1	1120	2	Y	-0-			25
11	3000 N	1141	-0-	-1859	575	90	1	1051	2	Y	-0-			25
12	1730 N	1155	-0-	-575	-0-	92	1	1063	2	Y	-0-			25
01	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	94	1	1048	2	Y	-0-			25
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	92	1	1011	2	Y	-0-			25
03	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	92	1	973	2	Y	-0-			25
MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004										TOTAL DEPTH 10748	PERF. 7408 - 10570			
10	1200 N	1535	-0-	335	3082	116	1	1401	2	Y	16	14 1		10
11	3000 N	1457	-0-	-1543	1539	114	1	1326	2	Y	15	21 1		4
12	2692 N	1153	-0-	-1539	-0-	17	9	1060	2	Y	1	2 1		3
01	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	124	1	1383	2	Y	-0-	3 1		-0-
02	1450 X	1322	-0-	-128	-0-	110	1	1212	2	Y	-0-			-0-
03	1550 X	1467	-0-	-83	-0-	127	1	1340	2	Y	-0-			-0-
MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004										TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9562 - 10682			
10	1200 N	929	-0-	-271	1722	71	1	858	2	Y	-0-			-0-
11	2355 N	633	-0-	-1722	-0-	50	1	583	2	Y	-0-			-0-
12	992 N	776	-0-	-216	-0-	62	1	714	2	Y	-0-			-0-
01	930 N	825	-0-	-105	-0-	68	1	757	2	Y	-0-			-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	63	1	687	2	Y	-0-			-0-
03	775 N	755	-0-	-20	-0-	65	1	690	2	Y	-0-			-0-
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004										TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9422 - 10568			
10	2270 X	697	-0-	-1573	-0-	53	1	644	2	Y	-0-			24
11	509 X	509	-0-	-0-	-0-	40	1	469	2	Y	-0-			24
12	961 X	513	-0-	-448	-0-	41	1	472	2	Y	-0-			24
01	961 X	468	-0-	-493	-0-	39	1	429	2	Y	-0-			24
02	638 X	588	-0-	-50	-0-	49	1	539	2	Y	-0-			24
*03	828 X	828	-0-	-0-	-0-	72	1	756	2	Y	-0-			24

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
MARKEY #2				WELL #:	4	RRCID ->	203022	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9460 - 10579	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WYLIE				WELL #:	3	RRCID ->	203788	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	7519 - 10596	
10	1200	N	1544	-0-	344	3373	118	1	1426	2	Y	-0-		27
11	3000	N	1490	-0-	-1510	1863	118	1	1372	2	Y	-0-		27
12	3100	N	1599	-0-	-1501	362	128	1	1471	2	Y	-0-		27
01	2004	N	1642	-0-	-362	-0-	135	1	1507	2	Y	-0-		27
02	1450	N	1391	-0-	-59	-0-	116	1	1275	2	Y	-0-		27
03	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	126	1	1328	2	Y	33		60
							36	9						

STINGRAY				WELL #:	1	RRCID ->	203794	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10210 - 10742	
10	5082	X	1837	-0-	-3245	-0-	140	1	1697	2	Y	-0-		-0-
11	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	121	1	1416	2	Y	-0-		-0-
12	1736	X	1557	-0-	-179	-0-	125	1	1432	2	Y	-0-		-0-
01	1829	X	1781	-0-	-48	-0-	147	1	1634	2	Y	-0-		-0-
02	1711	X	1639	-0-	-72	-0-	137	1	1502	2	Y	-0-		-0-
03	1829	X	1664	-0-	-165	-0-	144	1	1520	2	Y	-0-		-0-

LANDON				WELL #:	4	RRCID ->	203795	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	10759	PERF.	9634 - 10630	
10	1200	N	1953	-0-	753	4278	147	1	1788	2	Y	16	14	1
							18	9						
11	3000	N	1856	-0-	-1144	3134	145	1	1693	2	Y	16	23	1
							18	9						
12	3100	N	1908	-0-	-1192	1942	153	1	1753	2	Y	2	2	1
							2	9						
01	3100	N	1858	-0-	-1242	700	153	1	1705	2	Y	-0-	5	1
02	2431	N	1731	-0-	-700	-0-	145	1	1586	2	Y	-0-		-0-
*03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	167	1	1764	2	Y	-0-		-0-

MARKEY #2				WELL #:	3	RRCID ->	203796	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9524 - 10670	
10	1200	N	2513	-0-	1313	6078	191	1	2322	2	Y	-0-		-0-
11	3000	N	2480	-0-	-520	5558	196	1	2284	2	Y	-0-		-0-
12	3100	N	2594	-0-	-506	5052	208	1	2386	2	Y	-0-		-0-
01	3100	N	2634	-0-	-466	4586	217	1	2417	2	Y	-0-		-0-
02	2900	N	2452	-0-	-448	4138	205	1	2247	2	Y	-0-		-0-
*03	3100	N	2582	-0-	-518	3620	223	1	2359	2	Y	-0-		-0-

MARKEY #2				WELL #:	7	RRCID ->	203799	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9518 - 10680	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1200 N	1939	-0-	739	4671	148	1	1791	2	Y	-0-			16
11	3000 N	1938	-0-	-1062	3609	151	1	1758	2	Y	26			42
12	3100 N	2013	-0-	-1087	2522	29	9	161	1	Y	6	34	1	14
01	3100 N	1941	-0-	-1159	1363	7	9	160	1	Y	-0-			14
02	3258 X	1895	-0-	-1363	-0-	158	1	1737	2	Y	-0-			14
03	2015 X	1944	-0-	-71	-0-	168	1	1776	2	Y	-0-			14

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616														
10	9289 X	2813	-0-	-6476	-0-	214	1	2599	2	Y	-0-			40
11	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	221	1	2573	2	Y	-0-			40
12	3596 X	2945	-0-	-651	-0-	231	1	2649	2	Y	59	66	1	33
01	3410 X	2755	-0-	-655	-0-	65	9	227	1	Y	-0-			33
02	2987 X	2648	-0-	-339	-0-	221	1	2427	2	Y	-0-			33
03	2945 X	2770	-0-	-175	-0-	240	1	2530	2	Y	-0-			33

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708														
10	8188 X	2825	-0-	-5363	-0-	215	1	2610	2	Y	-0-			-0-
11	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	212	1	2475	2	Y	-0-			-0-
12	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	226	1	2591	2	Y	-0-			-0-
01	2821 X	2716	-0-	-105	-0-	224	1	2492	2	Y	-0-			-0-
02	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	225	1	2467	2	Y	-0-			-0-
*03	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	248	1	2613	2	Y	-0-			-0-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622														
10	1200 N	458	-0-	-742	196	32	1	384	2	Y	38			109
11	654 N	458	-0-	-196	-0-	42	9	32	1	Y	47	106	1	50
12	465 N	336	-0-	-129	-0-	52	9	27	1	Y	-0-			50
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			50
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-			50
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			50

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568														
10	992 N	638	-0-	-354	-0-	25	1	613	2	N	-0-			79
11	990 N	491	-0-	-499	-0-	19	1	472	2	N	-0-			79
12	868 N	437	-0-	-431	-0-	17	1	413	2	N	6	60	1	25
01	651 N	579	-0-	-72	-0-	7	9	24	1	N	-0-			25
02	464 N	142	-0-	-322	-0-	6	1	136	2	N	-0-			25
03	434 N	128	-0-	-306	-0-	5	1	123	2	N	-0-			25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
HARDY HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	205767	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10584 - 10780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	DLQ	G-10	2454	-0-	2454	6740	278 1	2170 2	Y	5			94
11		8818 X	2078	-0-	-6740	-0-	242 1	1826 2	Y	9			103
12		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	258 1	1973 2	Y	-0-	103 1		-0-
01		2449 N	1897	-0-	-552	-0-	236 1	1661 2	Y	-0-			-0-
02		2001 N	1797	-0-	-204	-0-	209 1	1588 2	Y	-0-			-0-
*03		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	340 1	2217 2	Y	-0-			-0-

WYLIE				WELL #:	4	RRCID ->	206198	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9540 - 10735
10		6388 X	2097	-0-	-4291	-0-	160 1	1937 2	Y	-0-			27
11		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	155 1	1808 2	Y	-0-			27
12		2356 X	2097	-0-	-259	-0-	168 1	1929 2	Y	-0-			27
01		2201 X	1907	-0-	-294	-0-	157 1	1750 2	Y	-0-			27
02		2030 X	1841	-0-	-189	-0-	154 1	1687 2	Y	-0-			27
03		2108 X	1902	-0-	-206	-0-	165 1	1737 2	Y	-0-			27

WILKINS				WELL #:	2	RRCID ->	206496	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9416 - 10665
10		6759 X	2157	-0-	-4602	-0-	164 1	1993 2	Y	-0-			27
11		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	173 1	2019 2	Y	74			101
12		2356 X	2279	-0-	-77	-0-	182 1	2088 2	Y	8	81 1		28
01		2356 X	2257	-0-	-99	-0-	186 1	2071 2	Y	-0-			28
02		2204 N	2112	-0-	-92	-0-	176 1	1936 2	Y	-0-			28
03		2294 N	2256	-0-	-38	-0-	195 1	2061 2	Y	-0-			28

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	206942	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	10786	PERF.	9400 - 10652
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COBRA #1				WELL #:	1	RRCID ->	207207	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9560 - 10664
10		1200 N	2595	-0-	1395	6483	195 1	2368 2	Y	29	25 1		15
11		3000 N	2489	-0-	-511	5972	194 1	2263 2	Y	29	41 1		3
12		3100 N	2542	-0-	-558	5414	200 1	2295 2	Y	43	35 1		11
01		3100 N	2582	-0-	-518	4896	205 1	2282 2	Y	86	70 1		27
02		2900 N	2387	-0-	-513	4383	193 1	2115 2	Y	72	77 1		22
*03		3100 N	2453	-0-	-647	3736	210 1	2221 2	Y	20	37 1		5

VIPER #2				WELL #:	1	RRCID ->	207313	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9409 - 10662
10		1200 N	2640	-0-	1440	6504	201 1	2439 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	2585	-0-	-415	6089	204 1	2381 2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	2670	-0-	-430	5659	214 1	2456 2	Y	-0-			-0-
01		3100 N	2698	-0-	-402	5257	222 1	2476 2	Y	-0-			-0-
02		2900 N	502	-0-	-2398	2859	42 1	460 2	Y	-0-			-0-
*03		2859 N	-0-	-0-	-2859	-0-			Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		8391 X	2790	-0-	-5601	-0-	213	1	2577	2	Y	-0-					25
11		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	211	1	2457	2	Y	-0-					25
12		2914 X	2839	-0-	-75	-0-	227	1	2612	2	Y	-0-					25
01		2883 X	2706	-0-	-177	-0-	223	1	2483	2	Y	-0-					25
02		2610 X	2529	-0-	-81	-0-	211	1	2318	2	Y	-0-					25
03		2852 X	2596	-0-	-256	-0-	225	1	2371	2	Y	-0-					25

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664																	
10		1200 N	1538	-0-	338	3304	117	1	1421	2	Y	-0-					27
11		3000 N	1538	-0-	-1462	1842	117	1	1368	2	Y	48					75
12		3100 N	1544	-0-	-1556	286	123	1	1408	2	Y	12	60	1			27
01		1811 N	1525	-0-	-286	-0-	126	1	1399	2	Y	-0-					27
02		1479 N	1458	-0-	-21	-0-	122	1	1336	2	Y	-0-					27
03		1550 N	1525	-0-	-25	-0-	132	1	1393	2	Y	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621																	
10		1200 N	1305	-0-	105	2907	51	1	1254	2	Y	-0-					46
11		3000 N	1231	-0-	-1769	1138	48	1	1168	2	Y	14					60
12		2354 N	1216	-0-	-1138	-0-	49	1	1167	2	Y	-0-					60
01		1302 N	1069	-0-	-233	-0-	44	1	1008	2	Y	15					75
02		1363 X	945	-0-	-418	-0-	40	1	879	2	Y	24	64	1			35
03		1302 X	1041	-0-	-261	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					35

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648																	
10		8467 X	2736	-0-	-5731	-0-	208	1	2528	2	Y	-0-					50
11		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	208	1	2423	2	Y	-0-					50
12		3038 X	2724	-0-	-314	-0-	218	1	2506	2	Y	-0-					50
01		2728 N	2719	-0-	-9	-0-	224	1	2495	2	Y	-0-					50
02		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	214	1	2353	2	Y	-0-					50
03		2728 N	2686	-0-	-42	-0-	232	1	2454	2	Y	-0-					50

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669																	
10		1200 N	1216	-0-	16	3680	93	1	1123	2	Y	-0-					-0-
11		3000 N	1259	-0-	-1741	1939	99	1	1160	2	Y	-0-					-0-
12		3100 N	1169	-0-	-1931	8	94	1	1075	2	Y	-0-					-0-
01		1209 N	1193	-0-	-16	-0-	98	1	1095	2	Y	-0-					-0-
02		1218 N	1199	-0-	-19	-0-	100	1	1099	2	Y	-0-					-0-
*03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	116	1	1229	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143												
ALLEN, DAVID		WELL #:		6	RRCID ->	208482	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9462 - 10628				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1200	N	2798	-0-	1598	7309	213	1	2585	2	Y	-0-				60
11	3000	N	2715	-0-	-285	7024	211	1	2463	2	Y	37				97
							41	9								
12	3100	N	2776	-0-	-324	6700	222	1	2554	2	Y	-0-				97
01	3100	N	2691	-0-	-409	6291	222	1	2469	2	Y	-0-				97
02	2900	N	2486	-0-	-414	5877	208	1	2278	2	Y	-0-				97
*03	3100	N	2615	-0-	-485	5392	226	1	2389	2	Y	-0-				97

MARKEY #2		WELL #:		9	RRCID ->	208485	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9480 - 10642				
10	1200	N	2406	-0-	1206	6205	183	1	2223	2	Y	-0-				-0-
11	3000	N	2335	-0-	-665	5540	184	1	2151	2	Y	-0-				-0-
12	3100	N	2403	-0-	-697	4843	192	1	2211	2	Y	-0-				-0-
01	3100	N	2372	-0-	-728	4115	195	1	2177	2	Y	-0-				-0-
02	2900	N	2219	-0-	-681	3434	185	1	2034	2	Y	-0-				-0-
*03	3100	N	2306	-0-	-794	2640	200	1	2106	2	Y	-0-				-0-

PRIOR GU		WELL #:		2	RRCID ->	208904	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9638 - 10290				
10	5231	X	2004	-0-	-3227	-0-	238	1	1766	2	Y	-0-				67
11	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	126	1	1030	2	Y	-0-				67
12	2139	X	972	-0-	-1167	-0-	104	1	868	2	Y	-0-				67
01	2139	X	1388	-0-	-751	-0-	269	1	1119	2	Y	-0-				67
02	1131	N	1128	-0-	-3	-0-	351	1	777	2	Y	-0-				67
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	403	1	702	2	Y	-0-				67

MODISETTE		WELL #:		1	RRCID ->	209581	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	9301 - 10738				
10	6207	X	2149	-0-	-4058	-0-	244	1	1904	2	N	1	1	8		49
							1	9								
11	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	227	1	1712	2	N	24	1	8		72
							26	9								
12	2232	X	2088	-0-	-144	-0-	241	1	1844	2	N	3	3	8		72
							3	9								
01	2232	X	2177	-0-	-55	-0-	270	1	1906	2	N	1	1	8		72
							1	9								
02	2001	X	1935	-0-	-66	-0-	225	1	1709	2	N	1	1	8		72
							1	9								
*03	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	301	1	1961	2	N	1	1	8		72
							1	9								

MARKEY #1		WELL #:		2	RRCID ->	209855	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9512 - 10666				
10	1200	N	2303	-0-	1103	5299	175	1	2128	2	Y	-0-				-0-
11	3000	N	2076	-0-	-924	4375	164	1	1912	2	Y	-0-				-0-
12	3100	N	2213	-0-	-887	3488	177	1	2036	2	Y	-0-				-0-
01	3100	N	2283	-0-	-817	2671	188	1	2095	2	Y	-0-				-0-
02	2900	N	1917	-0-	-983	1688	160	1	1757	2	Y	-0-				-0-
*03	3100	N	2689	-0-	-411	1277	233	1	2456	2	Y	-0-				-0-

LANDON		WELL #:		5	RRCID ->	209856	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9432 - 10600				
10	1200	N	871	-0-	-329	1312	66	1	805	2	Y	-0-				-0-
11	2070	N	758	-0-	-1312	-0-	60	1	698	2	Y	-0-				-0-
12	806	N	763	-0-	-43	-0-	61	1	702	2	Y	-0-				-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	86	1	954	2	Y	-0-				-0-
02	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	241	1	2649	2	Y	-0-				-0-
*03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	169	1	1779	2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1200 N	2254	-0-	1054	5644	172	1	2082	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2340	-0-	-660	4984	185	1	2155	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2552	-0-	-548	4436	204	1	2348	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	2345	-0-	-755	3681	193	1	2152	2	Y	-0-			-0-
02	2900 N	2076	-0-	-824	2857	173	1	1903	2	Y	-0-			-0-
*03	3100 N	2200	-0-	-900	1957	190	1	2010	2	Y	-0-			-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652														
10	4265 X	1633	-0-	-2632	-0-	124	1	1509	2	Y	-0-	10	1	-0-
11	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	109	1	1267	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
12	2325 X	1155	-0-	-1170	-0-	91	1	1045	2	Y	17	12	1	5
						19	9							
01	1643 X	1531	-0-	-112	-0-	126	1	1405	2	Y	-0-	5	1	-0-
02	1537 X	1306	-0-	-231	-0-	109	1	1197	2	Y	-0-			-0-
03	1643 X	1419	-0-	-224	-0-	121	1	1273	2	Y	23	20	1	3
						25	9							

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674														
10	8566 X	2817	-0-	-5749	-0-	215	1	2602	2	Y	-0-			161
11	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	218	1	2544	2	Y	-0-			161
12	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	228	1	2621	2	Y	17	120	1	58
						19	9							
01	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	233	1	2598	2	Y	-0-			58
02	2668 N	2656	-0-	-12	-0-	222	1	2434	2	Y	-0-			58
03	2852 N	2801	-0-	-51	-0-	242	1	2559	2	Y	-0-			58

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669														
10	1200 N	1618	-0-	418	3682	123	1	1495	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	1634	-0-	-1366	2316	129	1	1505	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	1394	-0-	-1706	610	112	1	1282	2	Y	-0-			-0-
01	2094 N	1484	-0-	-610	-0-	122	1	1362	2	Y	-0-			-0-
02	1566 X	1230	-0-	-336	-0-	103	1	1127	2	Y	-0-			-0-
03	1674 X	1418	-0-	-256	-0-	123	1	1295	2	Y	-0-			-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9557 - 10765														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640														
10	1200 N	1935	-0-	735	4664	147	1	1788	2	Y	-0-			23
11	3000 N	1860	-0-	-1140	3524	147	1	1713	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	1922	-0-	-1178	2346	154	1	1768	2	Y	-0-			23
01	3100 N	1902	-0-	-1198	1148	157	1	1745	2	Y	-0-			23
02	2900 N	1775	-0-	-1125	23	148	1	1627	2	Y	-0-			23
03	1922 N	1875	-0-	-47	-0-	162	1	1713	2	Y	-0-			23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	212318	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9618 - 10664	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		12230 X	4220	-0-	-8010	-0-	165 1	4055 2	Y	-0-			-0-
11		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	158 1	3827 2	Y	-0-			-0-
12		4092 X	3967	-0-	-125	-0-	159 1	3808 2	Y	-0-			-0-
01		4216 X	3878	-0-	-338	-0-	162 1	3716 2	Y	-0-			-0-
02		3915 X	3607	-0-	-308	-0-	156 1	3451 2	Y	-0-			-0-
03		4185 X	3727	-0-	-458	-0-	160 1	3567 2	Y	-0-			-0-

KING		WELL #:		1	RRCID ->	212606	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9576 - 10732	
10		1200 N	1496	-0-	296	3033	58 1	1438 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	1376	-0-	-1624	1409	55 1	1321 2	Y	-0-			-0-
12		2777 N	1368	-0-	-1409	-0-	55 1	1313 2	Y	-0-			-0-
01		1488 N	1361	-0-	-127	-0-	57 1	1304 2	Y	-0-			-0-
02		1392 X	1139	-0-	-253	-0-	48 1	1068 2	Y	21			21
							23 9						
03		1488 X	961	-0-	-527	-0-	41 1	920 2	Y	-0-			21

LONDON		WELL #:		9	RRCID ->	212943	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9802 - 10693	
10		8294 X	2863	-0-	-5431	-0-	218 1	2645 2	Y	-0-			-0-
11		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	210 1	2455 2	Y	-0-			-0-
12		2883 X	2749	-0-	-134	-0-	220 1	2529 2	Y	-0-			-0-
01		2852 X	2755	-0-	-97	-0-	227 1	2528 2	Y	-0-			-0-
02		2668 X	2535	-0-	-133	-0-	212 1	2323 2	Y	-0-			-0-
03		2852 X	2725	-0-	-127	-0-	236 1	2489 2	Y	-0-			-0-

COBRA #2		WELL #:		1	RRCID ->	212964	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9584 - 10762	
10		8583 X	3179	-0-	-5404	-0-	242 1	2934 2	Y	3	4 1		2
							3 9						
11		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	240 1	2799 2	Y	-0-	2 1		-0-
12		2914 X	2869	-0-	-45	-0-	230 1	2639 2	Y	-0-			-0-
01		3193 X	3165	-0-	-28	-0-	261 1	2904 2	Y	-0-			-0-
02		2987 X	2386	-0-	-601	-0-	199 1	2187 2	Y	-0-			-0-
03		3193 X	2804	-0-	-389	-0-	235 1	2484 2	Y	77	66 1		11
							85 9						

WYLIE		WELL #:		5	RRCID ->	213091	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9481 - 10748	
10		600 N	2655	-0-	2055	7730	202 1	2453 2	Y	-0-			63
11		3000 N	2620	-0-	-380	7350	207 1	2413 2	Y	-0-			63
12		3100 N	2833	-0-	-267	7083	215 1	2476 2	Y	129	165 1		27
							142 9						
01		3100 N	2569	-0-	-531	6552	212 1	2357 2	Y	-0-			27
02		2900 N	2414	-0-	-486	6066	202 1	2212 2	Y	-0-			27
*03		3100 N	2595	-0-	-505	5561	225 1	2370 2	Y	-0-			27

VIPER #1		WELL #:		1	RRCID ->	213119	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9404 - 10672	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
COBRA #1		WELL #:		2	RRCID ->	213144	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	9548 - 10774		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1200 N	2118	-0-	918	5136	161	1	1957	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2053	-0-	-947	4189	162	1	1891	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2111	-0-	-989	3200	169	1	1942	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	2160	-0-	-940	2260	178	1	1982	2	Y	-0-			-0-
02	2900 N	1958	-0-	-942	1318	164	1	1794	2	Y	-0-			-0-
*03	3100 N	2160	-0-	-940	378	186	1	1965	2	Y	8	7	1	1
						9	9							

HARDY HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	213622	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10558 - 10744		
10	6624 X	2060	-0-	-4564	-0-	233	1	1824	2	Y	3			65
						3	9							
11	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	218	1	1648	2	Y	36			101
						40	9							
12	2666 X	2239	-0-	-427	-0-	258	1	1968	2	Y	12	56	1	57
						13	9							
01	2573 X	2070	-0-	-503	-0-	257	1	1813	2	Y	-0-			57
02	1914 X	1815	-0-	-99	-0-	211	1	1604	2	Y	-0-			57
03	2232 X	2074	-0-	-158	-0-	272	1	1771	2	Y	28			85
						31	9							

LANDON		WELL #:		7	RRCID ->	213841	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9574 - 10748		
10	1200 N	2457	-0-	1257	6389	187	1	2270	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2469	-0-	-531	5858	195	1	2274	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2598	-0-	-502	5356	208	1	2390	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	2413	-0-	-687	4669	199	1	2214	2	Y	-0-			-0-
02	6780 X	2111	-0-	-4669	-0-	176	1	1935	2	Y	-0-			-0-
03	2604 X	2326	-0-	-278	-0-	201	1	2125	2	Y	-0-			-0-

LANDON		WELL #:		10	RRCID ->	214366	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	9447 - 10662		
10	6567 X	2253	-0-	-4314	-0-	172	1	2081	2	Y	-0-			-0-
11	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	177	1	2068	2	Y	-0-			-0-
12	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	197	1	2268	2	Y	-0-			-0-
01	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	211	1	2354	2	Y	-0-			-0-
02	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	199	1	2179	2	Y	-0-			-0-
03	2480 X	2435	-0-	-45	-0-	211	1	2224	2	Y	-0-			-0-

EASTLAND		WELL #:		5	RRCID ->	214695	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9444 - 10696		
10	1200 N	1649	-0-	449	2960	126	1	1523	2	Y	-0-			26
11	3000 N	1023	-0-	-1977	983	81	1	942	2	Y	-0-			26
12	2050 N	1067	-0-	-983	-0-	85	1	982	2	Y	-0-			26
01	1643 N	1116	-0-	-527	-0-	92	1	1024	2	Y	-0-			26
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	95	1	1039	2	Y	-0-			26
*03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	100	1	1051	2	Y	-0-			26

VIPER #1		WELL #:		5	RRCID ->	214829	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	9422 - 10676		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634																	
10	1200	N	600	-0-	-600	715	23	1	577	2	Y	-0-					-0-
11	1278	N	563	-0-	-715	-0-	22	1	541	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	594	-0-	-88	-0-	24	1	570	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	494	-0-	-95	-0-	21	1	473	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	352	-0-	-199	-0-	15	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748																	
10	8383	X	2711	-0-	-5672	-0-	201	1	2443	2	Y	61	171	1			29
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	67	9	208	1	Y	13					42
12	3317	X	2775	-0-	-542	-0-	14	9	222	1	Y	7					49
01	3317	X	2898	-0-	-419	-0-	8	9	230	1	Y	92					141
02	2552	X	2437	-0-	-115	-0-	101	9	198	1	Y	58	154	1			45
03	2790	X	2149	-0-	-641	-0-	64	9	186	1	Y	-0-					45

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674																	
10	3390	X	1038	-0-	-2352	-0-	79	1	959	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	82	1	954	2	Y	-0-					-0-
12	1209	X	1140	-0-	-69	-0-	91	1	1049	2	Y	-0-					-0-
01	1209	X	1193	-0-	-16	-0-	98	1	1095	2	Y	-0-					-0-
02	1131	X	1033	-0-	-98	-0-	86	1	947	2	Y	-0-					-0-
03	1147	X	709	-0-	-438	-0-	61	1	648	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759																	
10	8715	X	3291	-0-	-5424	-0-	251	1	3040	2	Y	-0-					-0-
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	252	1	2945	2	Y	-0-					-0-
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	294	1	3379	2	Y	-0-					-0-
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	273	1	3037	2	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2945	-0-	-100	-0-	246	1	2699	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	257	1	2713	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	10297 X	2954	-0-	-7343	-0-	134	1	2817	2	Y	3	1	8	30
11	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	124	1	2377	2	Y	41	1	8	70
12	4681 X	2189	-0-	-2492	-0-	103	1	2084	2	Y	2	2	8	70
01	4681 X	3047	-0-	-1634	-0-	150	1	2896	2	Y	1	1	8	70
02	4379 X	2663	-0-	-1716	-0-	118	1	2477	2	Y	62	115	1	17
03	2945 X	2647	-0-	-298	-0-	132	1	2515	2	Y	-0-			17

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682														
10	1200 N	1300	-0-	100	3284	99	1	1201	2	Y	-0-			35
11	3000 N	1011	-0-	-1989	1295	80	1	931	2	Y	-0-			35
12	2476 N	1181	-0-	-1295	-0-	94	1	1084	2	Y	3	3	8	35
01	1302 N	1171	-0-	-131	-0-	96	1	1075	2	Y	-0-			35
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	95	1	1047	2	Y	-0-			35
*03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	103	1	1088	2	Y	-0-			35

WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698														
10	4682 X	1270	-0-	-3412	-0-	97	1	1173	2	Y	-0-	6	1	-0-
11	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	115	1	1340	2	Y	-0-			-0-
12	1829 X	1214	-0-	-615	-0-	97	1	1117	2	Y	-0-			-0-
01	1767 X	1441	-0-	-326	-0-	119	1	1322	2	Y	-0-			-0-
02	1653 X	1365	-0-	-288	-0-	113	1	1244	2	Y	7	6	1	1
03	1519 X	732	-0-	-787	-0-	63	1	669	2	Y	-0-	1	1	-0-

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679														
10	10328 X	3291	-0-	-7037	-0-	251	1	3040	2	Y	-0-			-0-
11	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	225	1	2630	2	Y	-0-			-0-
12	3782 X	3104	-0-	-678	-0-	249	1	2855	2	Y	-0-			-0-
01	3782 X	2937	-0-	-845	-0-	242	1	2695	2	Y	-0-			-0-
02	3306 X	2493	-0-	-813	-0-	208	1	2285	2	Y	-0-			-0-
03	3286 X	2176	-0-	-1110	-0-	188	1	1988	2	Y	-0-			-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660														
10	7453 X	2445	-0-	-5008	-0-	99	1	2344	2	N	2	2	8	40
11	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	106	1	2088	2	N	1	1	8	40
12	2728 X	1989	-0-	-739	-0-	105	1	1859	2	N	23	1	8	62
01	2635 X	1735	-0-	-900	-0-	26	1	1703	2	N	5			67
02	2320 X	1628	-0-	-692	-0-	27	1	1595	2	N	5			72
03	2449 X	1703	-0-	-746	-0-	29	1	1674	2	N	-0-			72

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		5440 X	1857	-0-	-3583	-0-	141	1	1716	2	Y	-0-			-0-
11		1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	145	1	1695	2	Y	-0-			-0-
12		1860 X	1825	-0-	-35	-0-	146	1	1679	2	Y	-0-			-0-
01		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	155	1	1723	2	Y	-0-			-0-
02		1769 X	1712	-0-	-57	-0-	143	1	1569	2	Y	-0-			-0-
03		1891 X	1829	-0-	-62	-0-	157	1	1655	2	Y	15	13	1	2
							17	9							

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665															
10		1200 N	854	-0-	-346	1501	65	1	789	2	Y	-0-			-0-
11		2228 N	727	-0-	-1501	-0-	57	1	670	2	Y	-0-			-0-
12		899 N	712	-0-	-187	-0-	57	1	655	2	Y	-0-			-0-
01		868 N	709	-0-	-159	-0-	58	1	651	2	Y	-0-			-0-
02		696 N	658	-0-	-38	-0-	55	1	603	2	Y	-0-			-0-
*03		810 N	810	-0-	-0-	-0-	70	1	740	2	Y	-0-			-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678															
10		4578 X	1349	-0-	-3229	-0-	103	1	1246	2	Y	-0-	5	1	-0-
11		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	88	1	1024	2	Y	-0-			-0-
12		1767 X	1419	-0-	-348	-0-	114	1	1305	2	Y	-0-			-0-
01		1767 X	22	-0-	-1745	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
02		1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-			-0-
03		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716															
10		1200 N	1757	-0-	557	4018	134	1	1623	2	Y	-0-			40
11		3000 N	1913	-0-	-1087	2931	151	1	1762	2	Y	-0-			40
12		3100 N	2256	-0-	-844	2087	181	1	2075	2	Y	-0-			40
01		3100 N	2070	-0-	-1030	1057	171	1	1899	2	Y	-0-			40
02		2900 N	1917	-0-	-983	74	160	1	1757	2	Y	-0-			40
*03		2371 N	2297	-0-	-74	-0-	195	1	2057	2	Y	41			81
							45	9							

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725															
10		5940 X	2095	-0-	-3845	-0-	160	1	1935	2	Y	-0-			-0-
11		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	112	1	1303	2	Y	-0-			-0-
12		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	188	1	2164	2	Y	-0-			-0-
01		2108 X	1879	-0-	-229	-0-	155	1	1724	2	Y	-0-			-0-
02		1972 X	1630	-0-	-342	-0-	136	1	1494	2	Y	-0-			-0-
03		2356 X	1757	-0-	-599	-0-	152	1	1605	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10	DLQ	G-10	1931	-0-	1931	5284	147	1	1784	2	Y	49
11		900 N	2139	-0-	1239	6523	164	1	1908	2	Y	110
							67	9				
12		3100 N	1743	-0-	-1357	5166	140	1	1603	2	Y	110
01		3100 N	2038	-0-	-1062	4104	168	1	1870	2	Y	110
02		2900 N	1811	-0-	-1089	3015	151	1	1660	2	Y	110
*03		3100 N	2420	-0-	-680	2335	209	1	2211	2	Y	110

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692												
10	DLQ	G-10	38	-0-	38	210	3	1	35	2	Y	-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-
12		T. A.	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-
*03		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 10500 - 10690												
10		3007 N	2222	-0-	-785	-0-	252	1	1967	2	N	67
							3	9				
11		2940 X	2138	-0-	-802	-0-	249	1	1877	2	N	77
							12	9				
12		3038 X	2496	-0-	-542	-0-	285	1	2178	2	N	26
							33	9				
01		3038 X	2326	-0-	-712	-0-	289	1	2036	2	N	26
							1	9				
02		2639 X	2233	-0-	-406	-0-	260	1	1973	2	N	26
*03		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	359	1	2344	2	N	49
							26	9				

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651												
10		7835 X	2599	-0-	-5236	-0-	198	1	2401	2	Y	27
11		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	189	1	2201	2	Y	27
12		2759 X	2509	-0-	-250	-0-	201	1	2308	2	Y	27
01		2728 X	2343	-0-	-385	-0-	193	1	2150	2	Y	27
02		2436 X	2175	-0-	-261	-0-	182	1	1993	2	Y	27
03		2604 X	2293	-0-	-311	-0-	198	1	2095	2	Y	27

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658												
10		1200 N	2446	-0-	1246	5803	186	1	2260	2	Y	-0-
11		3000 N	2481	-0-	-519	5284	196	1	2285	2	Y	-0-
12		3100 N	2494	-0-	-606	4678	200	1	2294	2	Y	-0-
01		3100 N	2461	-0-	-639	4039	203	1	2258	2	Y	-0-
02		2900 N	2273	-0-	-627	3412	190	1	2083	2	Y	-0-
*03		3100 N	2352	-0-	-748	2664	203	1	2140	2	Y	1
							9	9				

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658												
10		355 N	129	-0-	-226	-0-	10	1	119	2	Y	-0-
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	Y	-0-
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	2	Y	-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	2	Y	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
MARKEY #2		WELL #:		10	RRCID -> 219545		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9474 - 10714		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1200 N	2019	-0-	819	4437	154 1	1865 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	1947	-0-	-1053	3384	154 1	1793 2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	2020	-0-	-1080	2304	162 1	1858 2	Y	-0-			-0-
01		3100 N	2018	-0-	-1082	1222	166 1	1852 2	Y	-0-			-0-
02		2900 N	1857	-0-	-1043	179	155 1	1702 2	Y	-0-			-0-
*03		2134 N	1955	-0-	-179	-0-	169 1	1786 2	Y	-0-			-0-

CRIM		WELL #:		8	RRCID -> 219560		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9418 - 10674		
10		8822 X	3557	-0-	-5265	-0-	270 1	3270 2	Y	15			42
11		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	204 1	2376 2	Y	20	42 1		20
12		3627 X	1946	-0-	-1681	-0-	156 1	1790 2	Y	-0-			20
01		3596 X	2510	-0-	-1086	-0-	207 1	2303 2	Y	-0-			20
02		3364 X	2058	-0-	-1306	-0-	172 1	1886 2	Y	-0-			20
03		3565 X	2755	-0-	-810	-0-	238 1	2517 2	Y	-0-			20

DAVENPORT 1		WELL #:		3	RRCID -> 219564		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9472 - 10670		
10		1200 N	2467	-0-	1267	5560	188 1	2279 2	Y	-0-			80
11		3000 N	2099	-0-	-901	4659	166 1	1933 2	Y	-0-			80
12		3100 N	2358	-0-	-742	3917	183 1	2099 2	Y	69	122 1		27
01		3100 N	2323	-0-	-777	3140	191 1	2132 2	Y	-0-			27
02		5273 X	2133	-0-	-3140	-0-	178 1	1955 2	Y	-0-			27
03		2480 X	2250	-0-	-230	-0-	195 1	2055 2	Y	-0-			27

VIPER #3		WELL #:		3 L	RRCID -> 220235		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9422 - 10690		
10		9020 X	3034	-0-	-5986	-0-	228 1	2761 2	Y	41	36 1		23
11		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	225 1	2624 2	Y	42	57 1		8
12		3255 X	3032	-0-	-223	-0-	238 1	2729 2	Y	59	47 1		20
01		3100 X	3035	-0-	-65	-0-	239 1	2666 2	Y	118	96 1		42
02		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	253 1	2774 2	Y	98	107 1		33
03		3038 X	2783	-0-	-255	-0-	230 1	2432 2	Y	110	120 1		23

MARKEY #1		WELL #:		4	RRCID -> 220320		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10945		PERF. 9600 - 10754		
10		1200 N	774	-0-	-426	1182	59 1	715 2	Y	-0-			-0-
11		1969 N	787	-0-	-1182	-0-	62 1	725 2	Y	-0-			-0-
12		837 N	814	-0-	-23	-0-	65 1	749 2	Y	-0-			-0-
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	65 1	724 2	Y	-0-			-0-
02		754 N	735	-0-	-19	-0-	61 1	674 2	Y	-0-			-0-
*03		817 N	817	-0-	-0-	-0-	71 1	746 2	Y	-0-			-0-

VIPER #1		WELL #:		13	RRCID -> 220321		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 9448 - 10720		
10		7537 X	2537	-0-	-5000	-0-	193 1	2344 2	Y	-0-			-0-
11		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	187 1	2179 2	Y	-0-			-0-
12		2666 X	2518	-0-	-148	-0-	202 1	2316 2	Y	-0-			-0-
01		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	221 1	2466 2	Y	-0-			-0-
02		2378 X	2009	-0-	-369	-0-	168 1	1841 2	Y	-0-			-0-
03		2542 X	1965	-0-	-577	-0-	170 1	1795 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
MARKEY #1				WELL #: 9	RRCID -> 220433	COMPL. DATE 03/25/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9524	- 10738						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	9183 X	3189	-0-	-5994	-0-	242	1	2929	2	Y	16	14	1		8
11	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	215	1	2513	2	Y	16	22	1		2
12	3100 X	2840	-0-	-260	-0-	224	1	2572	2	Y	40	31	1		11
01	3193 X	2607	-0-	-586	-0-	207	1	2305	2	Y	86	69	1		28
02	2987 X	2280	-0-	-707	-0-	184	1	2017	2	Y	72	77	1		23
03	3193 X	2517	-0-	-676	-0-	210	1	2219	2	Y	80	87	1		16

COBRA #1				WELL #: 14	RRCID -> 220434	COMPL. DATE 04/09/2006	TOTAL DEPTH 10942	PERF. 9666	- 10760						
10	11426 X	4179	-0-	-7247	-0-	311	1	3776	2	Y	84	70	1		36
11	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	279	1	3249	2	Y	91	119	1		8
12	4185 X	3867	-0-	-318	-0-	298	1	3428	2	Y	128	102	1		34
01	4185 X	4083	-0-	-102	-0-	313	1	3488	2	Y	256	209	1		81
02	3915 X	3658	-0-	-257	-0-	286	1	3137	2	Y	214	230	1		65
03	4185 X	4136	-0-	-49	-0-	343	1	3616	2	Y	161	194	1		32

MARKEY #1				WELL #: 10	RRCID -> 220606	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9542	- 10800						
10	1200 N	1251	-0-	51	2805	95	1	1156	2	Y	-0-				-0-
11	3000 N	1218	-0-	-1782	1023	96	1	1122	2	Y	-0-				-0-
12	2197 N	1174	-0-	-1023	-0-	94	1	1080	2	Y	-0-				-0-
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	104	1	1155	2	Y	-0-				-0-
02	1189 N	1127	-0-	-62	-0-	94	1	1033	2	Y	-0-				-0-
03	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	100	1	1055	2	Y	-0-				-0-

CRIM				WELL #: 6	RRCID -> 220769	COMPL. DATE 04/25/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9430	- 10636						
10	1200 N	1173	-0-	-27	2401	89	1	1084	2	Y	-0-				-0-
11	3000 N	1142	-0-	-1858	543	90	1	1052	2	Y	-0-				-0-
12	1688 N	1145	-0-	-543	-0-	92	1	1053	2	Y	-0-				-0-
01	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	96	1	1068	2	Y	-0-				-0-
02	1102 N	1100	-0-	-2	-0-	92	1	1008	2	Y	-0-				-0-
03	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	98	1	1037	2	Y	-0-				-0-

COBRA #1				WELL #: 7	RRCID -> 220770	COMPL. DATE 04/30/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9642	- 10736						
10	8180 X	2760	-0-	-5420	-0-	208	1	2519	2	Y	30	26	1		14
11	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	205	1	2392	2	Y	30	41	1		3
12	2790 X	2717	-0-	-73	-0-	214	1	2456	2	Y	43	35	1		11
01	2759 X	2740	-0-	-19	-0-	218	1	2427	2	Y	86	70	1		27
02	2581 X	2533	-0-	-48	-0-	205	1	2249	2	Y	72	78	1		21
03	2759 X	2693	-0-	-66	-0-	225	1	2380	2	Y	80	87	1		14

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5342 X	1472	-0-	-3870	-0-	112 1	1360 2	N	-0-			110
11	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	125 1	1458 2	N	-0-			110
12	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	114 1	1315 2	N	-0-			110
01	2325 X	1469	-0-	-856	-0-	121 1	1348 2	N	-0-			110
02	1537 X	1338	-0-	-199	-0-	112 1	1226 2	N	-0-			110
03	1643 X	1360	-0-	-283	-0-	118 1	1242 2	N	-0-			110

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF. 10492 - 10798												
10	5848 X	2320	-0-	-3528	-0-	522 1	1797 2	N	1	1 8		47
11	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	438 1	1801 2	N	-0-			47
12	2077 X	1847	-0-	-230	-0-	362 1	1411 2	N	67	81 1	6 8	27
01	2325 X	2095	-0-	-230	-0-	437 1	1658 2	N	-0-			27
02	2175 N	1751	-0-	-424	-0-	423 1	1328 2	N	-0-			27
*03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	462 1	1398 2	N	1	1 8		27

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644												
10	9191 X	2928	-0-	-6263	-0-	223 1	2705 2	Y	-0-			11
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	249 1	2908 2	Y	-0-	11 1		-0-
12	3255 X	2812	-0-	-443	-0-	225 1	2587 2	Y	-0-			-0-
01	3193 X	2524	-0-	-669	-0-	208 1	2316 2	Y	-0-			-0-
02	3045 X	2385	-0-	-660	-0-	199 1	2186 2	Y	-0-			-0-
03	3255 X	2245	-0-	-1010	-0-	194 1	2051 2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670												
10	1103 N	364	-0-	-739	-0-	28 1	336 2	Y	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	25 1	289 2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3661	-0-	561	561	293 1	3368 2	Y	-0-			-0-
01	2671 N	2110	-0-	-561	-0-	174 1	1936 2	Y	-0-			-0-
02	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	121 1	1324 2	Y	-0-			-0-
03	3658 X	966	-0-	-2692	-0-	84 1	882 2	Y	-0-			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674												
10	6686 X	2139	-0-	-4547	-0-	87 1	2050 2	N	2	2 8		127
11	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	126 1	2486 2	N	1	1 8		127
12	3100 X	2164	-0-	-936	-0-	116 1	2045 2	N	3	3 8		127
01	3100 X	2260	-0-	-840	-0-	34 1	2226 2	N	-0-			127
02	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	44 1	2633 2	N	-0-			127
03	2697 X	2276	-0-	-421	-0-	38 1	2238 2	N	-0-			127

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
CRIM				WELL #:	5	RRCID ->	221596	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9522 - 10618	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	10052 X	3442	-0-	-6610	-0-	262	1	3180	2	Y	-0-			25
11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	244	1	2850	2	Y	-0-			25
12	3410 X	3222	-0-	-188	-0-	258	1	2964	2	Y	-0-			25
01	3441 X	2945	-0-	-496	-0-	243	1	2702	2	Y	-0-			25
02	3219 X	2850	-0-	-369	-0-	238	1	2612	2	Y	-0-			25
03	3441 X	2984	-0-	-457	-0-	258	1	2726	2	Y	-0-			25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	221736	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	8379 - 10650	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

HERGESHEIMER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	221774	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9516 - 10060	
10	DLQ G-10	2268	-0-	2268	5676	515	1	1751	2	N	2	2	8	30
11	8086 X	2410	-0-	-5676	-0-	510	1	1899	2	N	1	1	8	30
12	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	677	1	1771	2	N	3	3	8	30
01	2263 X	2215	-0-	-48	-0-	669	1	1518	2	N	25	1	8	54
02	2320 X	1864	-0-	-456	-0-	521	1	1343	2	N	-0-			54
03	2480 X	1996	-0-	-484	-0-	513	1	1483	2	N	-0-			54

HERGESHEIMER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	221993	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	10876	PERF.	9484 - 10721	
10	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	568	1	1934	2	N	2	2	8	147
11	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	570	1	2124	2	N	66	185	1	1 8
12	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	743	1	1944	2	N	5	5	8	27
01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	711	1	1614	2	N	1	1	8	27
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	583	1	1502	2	N	-0-			27
*03	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	545	1	1573	2	N	-0-			27

STAFFORD, W.W.				WELL #:	1	RRCID ->	222030	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	12314	PERF.	9880 - 11090	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
COPELAND		WELL #:		1	RRCID ->	222106	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9986 - 10174	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	4907 X	1400	-0-	-3507	-0-	163	1	1209	2	Y	25	4 8	49
11	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	28	9	2168	2	Y	3	3 8	49
12	2418 X	2064	-0-	-354	-0-	264	1	1840	2	Y	4	4 8	49
01	2201 X	418	-0-	-1783	-0-	3	9	332	2	Y	5	5 8	49
02	2349 N	-0-	-0-	-2349	-0-	80	1			Y	-0-		49
03	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-	6	9			Y	-0-		49

ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	222303	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10584 - 10827	
10	4859 X	1770	-0-	-3089	-0-	361	1	1242	2	N	152	152 1	144
11	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	167	9	1398	2	N	1	1 8	144
12	1829 X	1694	-0-	-135	-0-	340	1	1348	2	N	1	1 8	144
01	1829 X	1575	-0-	-254	-0-	1	9	1246	2	N	-0-		144
02	1711 X	1227	-0-	-484	-0-	329	1	930	2	N	-0-		144
03	1798 X	1485	-0-	-313	-0-	297	1	1116	2	N	1	1 8	144
						368	1						
						1	9						

WYLIE		WELL #:		6	RRCID ->	222377	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9507 - 10712	
10	1200 N	1325	-0-	125	2998	101	1	1224	2	Y	-0-		24
11	3000 N	1226	-0-	-1774	1224	97	1	1129	2	Y	-0-		24
12	1923 N	699	-0-	-1224	-0-	56	1	643	2	Y	-0-		24
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	175	1	1946	2	Y	-0-		24
02	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	222	1	2439	2	Y	-0-		24
*03	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	205	1	2169	2	Y	-0-		24

WILKINS		WELL #:		8	RRCID ->	222631	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9368 - 10709	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50

LONDON		WELL #:		11	RRCID ->	224710	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	9696 - 11506	
10	11440 X	3843	-0-	-7597	-0-	293	1	3550	2	Y	-0-		-0-
11	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	197	1	2292	2	Y	-0-		-0-
12	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	340	1	3909	2	Y	-0-		-0-
01	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	322	1	3586	2	Y	-0-		-0-
02	3625 X	3556	-0-	-69	-0-	297	1	3259	2	Y	-0-		-0-
03	4247 X	4044	-0-	-203	-0-	350	1	3694	2	Y	-0-		-0-

WILKINS		WELL #:		13	RRCID ->	225012	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9468 - 10715	
10	5356 X	1613	-0-	-3743	-0-	123	1	1490	2	Y	-0-		51
11	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	92	1	1068	2	Y	-0-		51
12	1984 X	1162	-0-	-822	-0-	93	1	1069	2	Y	-0-		51
01	1984 X	1141	-0-	-843	-0-	94	1	1047	2	Y	-0-		51
02	1711 X	1049	-0-	-662	-0-	88	1	961	2	Y	-0-		51
03	1612 X	1606	-0-	-6	-0-	139	1	1467	2	Y	-0-		51

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1200	N	1744	-0-	544	3266	133 1	1611 2	Y	-0-			27
11	3000	N	1412	-0-	-1588	1678	112 1	1300 2	Y	-0-			27
12	2980	N	1302	-0-	-1678	-0-	104 1	1198 2	Y	-0-			27
01	1736	N	955	-0-	-781	-0-	79 1	876 2	Y	-0-			27
02	1363	N	1238	-0-	-125	-0-	103 1	1135 2	Y	-0-			27
*03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	125 1	1320 2	Y	-0-			27

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582													
10	1610	X	508	-0-	-1102	-0-	21 1	487 2	Y	-0-			28
11	52	X	52	-0-	-0-	-0-	2 1	50 2	Y	-0-			28
12	775	X	450	-0-	-325	-0-	24 1	426 2	Y	-0-			28
01	775	X	757	-0-	-18	-0-	11 1	746 2	Y	-0-			28
02	577	X	577	-0-	-0-	-0-	9 1	568 2	Y	-0-			28
*03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	9 1	499 2	Y	-0-			28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588													
10	9691	X	3257	-0-	-6434	-0-	127 1	3127 2	N	3	3 8		45
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	122 1	2953 2	N	1	1 8		45
12	3317	X	3292	-0-	-25	-0-	132 1	3156 2	N	4	4 8		45
01	3317	X	2837	-0-	-480	-0-	118 1	2717 2	N	2	2 8		45
02	3103	X	2859	-0-	-244	-0-	124 1	2735 2	N	-0-			45
03	3286	X	2983	-0-	-303	-0-	128 1	2855 2	N	-0-			45

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804													
10	1200	N	2042	-0-	842	4914	156 1	1886 2	Y	-0-			56
11	3000	N	2025	-0-	-975	3939	156 1	1821 2	Y	44			100
12	3100	N	2155	-0-	-945	2994	172 1	1972 2	Y	10	83 1		27
01	3100	N	2097	-0-	-1003	1991	169 1	1887 2	Y	37			64
02	2900	N	1892	-0-	-1008	983	158 1	1734 2	Y	-0-			64
*03	3020	N	2037	-0-	-983	-0-	176 1	1861 2	Y	-0-			64

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834													
10	4546	X	1817	-0-	-2729	-0-	83 1	1732 2	Y	2			4
11	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	86 1	1643 2	Y	38			42
12	1705	X	1375	-0-	-330	-0-	65 1	1310 2	Y	-0-			42
01	1829	X	1348	-0-	-481	-0-	67 1	1281 2	Y	-0-			42
02	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	78 1	1633 2	Y	25	59 1		8
03	1829	X	1549	-0-	-280	-0-	78 1	1471 2	Y	-0-			8

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600													
10	6895	X	2263	-0-	-4632	-0-	172 1	2091 2	Y	-0-			-0-
11	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	173 1	2018 2	Y	-0-			-0-
12	2418	X	2272	-0-	-146	-0-	182 1	2090 2	Y	-0-			-0-
01	2356	X	2221	-0-	-135	-0-	183 1	2038 2	Y	-0-			-0-
02	2204	X	2194	-0-	-10	-0-	183 1	2011 2	Y	-0-			-0-
03	2263	X	2029	-0-	-234	-0-	176 1	1853 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10	1200 N	1518	-0-	318	3099	113	1	1372	2	Y	30	26 1	16
						33	9						
11	3000 N	1520	-0-	-1480	1619	117	1	1369	2	Y	31	41 1	6
						34	9						
12	3100 N	1582	-0-	-1518	101	123	1	1412	2	Y	43	35 1	14
						47	9						
01	1618 N	1517	-0-	-101	-0-	117	1	1305	2	Y	86	70 1	30
						95	9						
02	1479 N	1440	-0-	-39	-0-	114	1	1247	2	Y	72	78 1	24
						79	9						
03	1581 N	1187	-0-	-394	-0-	101	1	1064	2	Y	20	37 1	7
						22	9						

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674													
10	1200 N	2059	-0-	859	4887	157	1	1902	2	Y	-0-		38
11	3000 N	1637	-0-	-1363	3524	129	1	1508	2	Y	-0-		38
12	3100 N	1570	-0-	-1530	1994	126	1	1444	2	Y	-0-		38
01	3100 N	2214	-0-	-886	1108	182	1	2032	2	Y	-0-		38
02	2728 N	1620	-0-	-1108	-0-	135	1	1485	2	Y	-0-		38
*03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	189	1	1990	2	Y	-0-		38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647													
10	1200 N	2103	-0-	903	5018	160	1	1943	2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	1988	-0-	-1012	4006	157	1	1831	2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	2051	-0-	-1049	2957	164	1	1887	2	Y	-0-		-0-
01	3100 N	1925	-0-	-1175	1782	159	1	1766	2	Y	-0-		-0-
02	2900 N	2013	-0-	-887	895	168	1	1845	2	Y	-0-		-0-
*03	2989 N	2094	-0-	-895	-0-	181	1	1913	2	Y	-0-		-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782													
10	8565 X	2929	-0-	-5636	-0-	222	1	2689	2	Y	16	14 1	9
						18	9						
11	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	210	1	2454	2	Y	16	23 1	2
						18	9						
12	2976 X	2768	-0-	-208	-0-	218	1	2506	2	Y	40	31 1	11
						44	9						
01	2945 X	2817	-0-	-128	-0-	224	1	2498	2	Y	86	69 1	28
						95	9						
02	2726 X	2643	-0-	-83	-0-	214	1	2350	2	Y	72	77 1	23
						79	9						
03	2914 X	2780	-0-	-134	-0-	233	1	2459	2	Y	80	87 1	16
						88	9						

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626													
10	7087 X	2386	-0-	-4701	-0-	179	1	2174	2	Y	30	22 1	13
						33	9						
11	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	188	1	2191	2	Y	31	39 1	5
						34	9						
12	2635 X	2529	-0-	-106	-0-	199	1	2283	2	Y	43	34 1	14
						47	9						
01	2604 X	2426	-0-	-178	-0-	192	1	2139	2	Y	86	70 1	30
						95	9						
02	2436 X	2283	-0-	-153	-0-	184	1	2021	2	Y	71	77 1	24
						78	9						
03	2542 X	2151	-0-	-391	-0-	186	1	1959	2	Y	5	24 1	5
						6	9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
VIPER #3				WELL #:	6 C	RRCID ->	229105	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11420 - 11450		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4814 X	50	-0-	-4764	-0-	4	1	46	2	Y	-0-	4	1	-0-
11	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	157	1	1836	2	Y	3	2	1	1
12	2914 X	83	-0-	-2831	-0-	3	9	73	2	Y	4	3	1	2
01	2914 X	82	-0-	-2832	-0-	4	9	75	2	Y	-0-	2	1	-0-
02	1943 X	1626	-0-	-317	-0-	7	1	1483	2	Y	7	6	1	1
03	2077 X	1978	-0-	-99	-0-	135	1	1807	2	Y	-0-	1	1	-0-
						8	9							
						171	1							
HARDY HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	229126	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	10898	PERF.10532 - 10722		
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	269	1	2106	2	N	-0-			54
11	1740 N	1698	-0-	-42	-0-	199	1	1499	2	N	-0-			54
12	2232 N	1696	-0-	-536	-0-	185	1	1415	2	N	87	114	1	27
						96	9							
01	2387 N	1446	-0-	-941	-0-	180	1	1266	2	N	-0-			27
02	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	270	1	2052	2	N	-0-			27
*03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	335	1	2182	2	N	-0-			27
KARGERGA 2				WELL #:	5	RRCID ->	229149	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10873	PERF. 7406 - 10700		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VIPER #2				WELL #:	6	RRCID ->	229150	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9652 - 10674		
10	7237 X	2521	-0-	-4716	-0-	192	1	2329	2	Y	-0-			-0-
11	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	210	1	2451	2	Y	-0-			-0-
12	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	266	1	3055	2	Y	-0-			-0-
01	2790 X	2747	-0-	-43	-0-	226	1	2521	2	Y	-0-			-0-
02	2610 X	2536	-0-	-74	-0-	212	1	2324	2	Y	-0-			-0-
03	3317 X	2527	-0-	-790	-0-	219	1	2308	2	Y	-0-			-0-
MARKEY #1				WELL #:	6	RRCID ->	229498	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9600 - 10787		
10	1200 N	1972	-0-	772	4748	150	1	1822	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	1869	-0-	-1131	3617	148	1	1721	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2068	-0-	-1032	2585	166	1	1902	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	1875	-0-	-1225	1360	154	1	1721	2	Y	-0-			-0-
02	2900 N	1842	-0-	-1058	302	154	1	1688	2	Y	-0-			-0-
*03	2251 N	1949	-0-	-302	-0-	169	1	1780	2	Y	-0-			-0-
DEVOS				WELL #:	1	RRCID ->	230206	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9604 - 10688		
10	1200 N	1548	-0-	348	3350	118	1	1430	2	Y	-0-			29
11	3000 N	1528	-0-	-1472	1878	121	1	1407	2	Y	-0-			29
12	3100 N	1452	-0-	-1648	230	116	1	1336	2	Y	-0-			29
01	1735 N	1505	-0-	-230	-0-	124	1	1381	2	Y	-0-			29
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	125	1	1367	2	Y	-0-			29
*03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	127	1	1342	2	Y	-0-			29

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	952	1	1294	2	N	50	165	1	4 8 58
11	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	918	1	1160	2	N	147	169	1	3 8 33
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	943	1	1050	2	N	39	5	8	67
01	1798 N	782	-0-	-1016	-0-	422	1	360	2	N	-0-			67
02	1682 N	92	-0-	-1590	-0-	4	1	88	2	N	-0-			67
03	1798 N	45	-0-	-1753	-0-	2	1	43	2	N	-0-			67

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496														
10	8221 X	2676	-0-	-5545	-0-	104	1	2571	2	N	1	1	8	45
11	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	106	1	2562	2	N	1	1	8	45
12	3007 X	2814	-0-	-193	-0-	113	1	2699	2	N	2	2	8	45
01	2821 X	2601	-0-	-220	-0-	109	1	2492	2	N	-0-			45
02	2639 X	2136	-0-	-503	-0-	93	1	2043	2	N	-0-			45
03	2821 X	1823	-0-	-998	-0-	78	1	1745	2	N	-0-			45

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680														
10	8163 X	2504	-0-	-5659	-0-	191	1	2313	2	Y	-0-			23
11	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	220	1	2561	2	Y	-0-			23
12	2945 X	2688	-0-	-257	-0-	215	1	2473	2	Y	-0-			23
01	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	238	1	2647	2	Y	-0-			23
02	2697 X	2413	-0-	-284	-0-	202	1	2211	2	Y	-0-			23
03	2883 X	2628	-0-	-255	-0-	227	1	2400	2	Y	1			24

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626														
10	8791 X	3014	-0-	-5777	-0-	230	1	2784	2	Y	-0-			-0-
11	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	227	1	2651	2	Y	-0-			-0-
12	3131 X	2969	-0-	-162	-0-	238	1	2731	2	Y	-0-			-0-
01	3007 X	2747	-0-	-260	-0-	226	1	2521	2	Y	-0-			-0-
02	2813 X	2467	-0-	-346	-0-	206	1	2261	2	Y	-0-			-0-
03	3007 X	2701	-0-	-306	-0-	234	1	2467	2	Y	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698														
10	1200 N	2281	-0-	1081	5706	174	1	2107	2	Y	-0-	155	1	24
11	3000 N	2190	-0-	-810	4896	173	1	2017	2	Y	-0-			24
12	3100 N	2286	-0-	-814	4082	183	1	2103	2	Y	-0-			24
01	3100 N	2244	-0-	-856	3226	185	1	2059	2	Y	-0-			24
02	2900 N	2120	-0-	-780	2446	177	1	1943	2	Y	-0-			24
*03	3100 N	2214	-0-	-886	1560	192	1	2022	2	Y	-0-			24

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
10		1200 N	1801	-0-	601	4066	137 1	1664 2	Y	-0-		25
11		3000 N	2027	-0-	-973	3093	143 1	1668 2	Y	196	181 1	40
							216 9					
12		3100 N	1882	-0-	-1218	1875	151 1	1731 2	Y	-0-		40
01		3100 N	1744	-0-	-1356	519	144 1	1600 2	Y	-0-		40
02		2108 N	1589	-0-	-519	-0-	133 1	1456 2	Y	-0-		40
03		1891 N	1857	-0-	-34	-0-	144 1	1515 2	Y	180	180 1	40
							198 9					

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 10686												
10		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	105 1	2581 2	N	1	1 8	50
							1 9					
11		1740 N	1365	-0-	-375	-0-	54 1	1311 2	N	-0-		50
12		1829 N	1316	-0-	-513	-0-	53 1	1263 2	N	-0-		50
01		2697 N	1427	-0-	-1270	-0-	60 1	1367 2	N	-0-		50
02		1334 N	1237	-0-	-97	-0-	54 1	1183 2	N	-0-		50
03		1302 N	1297	-0-	-5	-0-	56 1	1241 2	N	-0-		50

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598												
10		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	77 1	1886 2	N	1	1 8	67
							1 9					
11		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	74 1	1787 2	N	1	1 8	67
							1 9					
12		2046 N	2024	-0-	-22	-0-	81 1	1942 2	N	1	1 8	67
							1 9					
01		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	86 1	1974 2	N	1	1 8	67
							1 9					
02		1798 N	1785	-0-	-13	-0-	77 1	1708 2	N	-0-		67
03		2015 N	1977	-0-	-38	-0-	85 1	1892 2	N	-0-		67

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577												
10		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	76 1	1875 2	N	1	1 8	29
							1 9					
11		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	71 1	1713 2	N	1	1 8	29
							1 9					
12		1829 N	1740	-0-	-89	-0-	70 1	1669 2	N	1	1 8	29
							1 9					
01		1953 N	1770	-0-	-183	-0-	74 1	1695 2	N	1	1 8	29
							1 9					
02		1740 N	1594	-0-	-146	-0-	69 1	1525 2	N	-0-		29
*03		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	73 1	1620 2	N	61		90
							67 9					

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9482 - 10810												
10		1737 X	617	-0-	-1120	-0-	47 1	570 2	Y	-0-		55
11		385 X	385	-0-	-0-	-0-	30 1	355 2	Y	-0-		55
12		589 X	302	-0-	-287	-0-	24 1	278 2	Y	-0-		55
01		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		55
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-			Y	-0-		55
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		55

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1200 N	2080	-0-	880	4444	81	1	1982	2	N	15			97
						17	9							
11	3000 N	1934	-0-	-1066	3378	77	1	1857	2	N	-0-			97
12	3100 N	2111	-0-	-989	2389	85	1	2025	2	N	1	1	8	97
						1	9							
01	3100 N	1808	-0-	-1292	1097	75	1	1733	2	N	-0-			97
02	2555 X	1458	-0-	-1097	-0-	63	1	1395	2	N	-0-			97
03	2108 X	1588	-0-	-520	-0-	68	1	1520	2	N	-0-			97

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810														
10	10465 X	3303	-0-	-7162	-0-	252	1	3051	2	Y	-0-			-0-
11	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	242	1	2826	2	Y	-0-			-0-
12	3782 X	3259	-0-	-523	-0-	261	1	2998	2	Y	-0-			-0-
01	3751 X	2926	-0-	-825	-0-	241	1	2685	2	Y	-0-			-0-
02	3277 X	2881	-0-	-396	-0-	241	1	2640	2	Y	-0-			-0-
03	3317 X	3300	-0-	-17	-0-	286	1	3014	2	Y	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682														
10	6237 X	2078	-0-	-4159	-0-	158	1	1920	2	Y	-0-			-0-
11	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	155	1	1807	2	Y	-0-			-0-
12	2294 X	1918	-0-	-376	-0-	154	1	1764	2	Y	-0-			-0-
01	2139 X	2062	-0-	-77	-0-	170	1	1892	2	Y	-0-			-0-
02	1943 X	1916	-0-	-27	-0-	160	1	1756	2	Y	-0-			-0-
03	2077 X	1834	-0-	-243	-0-	159	1	1675	2	Y	-0-			-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674														
10	5495 X	1891	-0-	-3604	-0-	144	1	1747	2	Y	-0-			156
11	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	143	1	1662	2	Y	35			191
						39	9							
12	2139 X	1903	-0-	-236	-0-	151	1	1737	2	Y	14	178	1	27
						15	9							
01	2139 X	1922	-0-	-217	-0-	158	1	1762	2	Y	2	2	8	27
						2	9							
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	150	1	1646	2	Y	-0-			27
*03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	165	1	1737	2	Y	-0-			27

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610														
10	10063 X	3476	-0-	-6587	-0-	136	1	3339	2	N	1	1	8	90
						1	9							
11	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	134	1	3252	2	N	1	1	8	90
						1	9							
12	3410 X	3323	-0-	-87	-0-	133	1	3187	2	N	3	3	8	90
						3	9							
01	3472 X	3289	-0-	-183	-0-	137	1	3152	2	N	-0-			90
02	3277 X	2929	-0-	-348	-0-	127	1	2802	2	N	-0-			90
03	3503 X	3144	-0-	-359	-0-	135	1	3009	2	N	-0-			90

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	77 1	1901 2	N		1		1 8			62
11		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	51 1	1241 2	N		-0-					62
12		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	53 1	1277 2	N		1		1 8			62
							1 9									
01		1984 X	1252	-0-	-732	-0-	52 1	1200 2	N		-0-					62
02		1856 X	1469	-0-	-387	-0-	64 1	1405 2	N		-0-					62
03		1984 X	1975	-0-	-9	-0-	85 1	1890 2	N		-0-					62
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706																
10		8223 X	2799	-0-	-5424	-0-	109 1	2689 2	N		1		1 8			60
11		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	105 1	2543 2	N		-0-					60
12		2821 N	2028	-0-	-793	-0-	81 1	1947 2	N		-0-					60
01		2790 N	1988	-0-	-802	-0-	83 1	1905 2	N		-0-					60
02		2552 N	1985	-0-	-567	-0-	86 1	1899 2	N		-0-					60
*03		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	114 1	2542 2	N		-0-					60
KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725																
10		1216 X	266	-0-	-950	-0-	20 1	246 2	Y		-0-					151
11		102 X	102	-0-	-0-	-0-	8 1	94 2	Y		-0-					151
12		682 X	274	-0-	-408	-0-	19 1	220 2	Y		32		113 1			70
							35 9									
01		682 X	248	-0-	-434	-0-	20 1	228 2	Y		-0-					70
02		261 X	67	-0-	-194	-0-	6 1	61 2	Y		-0-					70
03		279 X	200	-0-	-79	-0-	17 1	183 2	Y		-0-					70
COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648																
10		1200 N	1291	-0-	91	2589	98 1	1193 2	Y		-0-					-0-
11		3000 N	1225	-0-	-1775	814	97 1	1128 2	Y		-0-					-0-
12		2099 N	1285	-0-	-814	-0-	103 1	1182 2	Y		-0-					-0-
01		1302 N	1264	-0-	-38	-0-	104 1	1160 2	Y		-0-					-0-
02		1189 N	1185	-0-	-4	-0-	99 1	1086 2	Y		-0-					-0-
03		1271 N	1169	-0-	-102	-0-	101 1	1068 2	Y		-0-					-0-
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726																
10		1302 N	1262	-0-	-40	-0-	799 1	463 2	N		-0-					36
11		1410 N	1286	-0-	-124	-0-	915 1	371 2	N		-0-					36
12		1333 N	876	-0-	-457	-0-	580 1	248 2	N		44					80
							48 9									
01		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N		-0-					80
02		1247 N	573	-0-	-674	-0-	25 1	548 2	N		-0-					80
03		868 N	832	-0-	-36	-0-	93 1	739 2	N		-0-					80

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		8747 X	2671	-0-	-6076	-0-	104 1	2566 2	N	1	1 8		97
							1 9						
11		109 X	109	-0-	-0-	-0-	4 1	105 2	N	-0-			97
12		3193 X	66	-0-	-3127	-0-	3 1	63 2	N	-0-			97
01		3193 X	92	-0-	-3101	-0-	4 1	88 2	N	-0-			97
02		2987 X	88	-0-	-2899	-0-	4 1	84 2	N	-0-			97
03		2666 X	257	-0-	-2409	-0-	11 1	246 2	N	-0-			97

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608													
10		1395 N	1235	-0-	-160	-0-	48 1	1184 2	N	3	3 8		25
							3 9						
11		1350 N	1203	-0-	-147	-0-	48 1	1153 2	N	2	2 8		25
							2 9						
12		1457 N	1093	-0-	-364	-0-	44 1	1045 2	N	4	4 8		25
							4 9						
01		1240 N	1028	-0-	-212	-0-	43 1	984 2	N	1	1 8		25
							1 9						
02		1363 X	1049	-0-	-314	-0-	45 1	1004 2	N	-0-			25
03		1240 X	1069	-0-	-171	-0-	46 1	1023 2	N	-0-			25

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674													
10		1200 N	1437	-0-	237	3114	109 1	1328 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	1380	-0-	-1620	1494	109 1	1271 2	Y	-0-			-0-
12		2902 N	1408	-0-	-1494	-0-	113 1	1295 2	Y	-0-			-0-
01		1426 N	1370	-0-	-56	-0-	113 1	1257 2	Y	-0-			-0-
02		1334 N	1307	-0-	-27	-0-	109 1	1198 2	Y	-0-			-0-
03		1395 N	1318	-0-	-77	-0-	114 1	1204 2	Y	-0-			-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740													
10		2186 X	730	-0-	-1456	-0-	56 1	674 2	Y	-0-			62
11		615 X	615	-0-	-0-	-0-	49 1	566 2	Y	-0-			62
12		899 X	534	-0-	-365	-0-	38 1	439 2	Y	52			114
							57 9						
01		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			114
02		696 X	-0-	-0-	-696	-0-			Y	-0-			114
03		744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			114

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
KANGERGA 1				WELL #: 8	RRCID -> 235256	COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH 10948	PERF. 9573	- 10687			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1200	N	706	-0-	-494	1120	54 1	652 2	Y	-0-		80
11	1860	N	740	-0-	-1120	-0-	58 1	682 2	Y	-0-		80
12	992	N	627	-0-	-365	-0-	48 1	556 2	Y	21	75 1	26
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	23 9					
02	725	N	657	-0-	-68	-0-	63 1	703 2	Y	-0-		26
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	55 1	602 2	Y	-0-		26
							66 1	693 2	Y	-0-		26

KANGERGA 1				WELL #: 9	RRCID -> 235258	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 9546	- 10680			
10	6546	X	2183	-0-	-4363	-0-	166 1	2017 2	Y	-0-		80
11	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	151 1	1761 2	Y	32		112
12	2325	X	1910	-0-	-415	-0-	35 9					
01	2325	X	1882	-0-	-443	-0-	152 1	1747 2	Y	10	99 1	23
02	1885	N	1788	-0-	-97	-0-	11 9					
03	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	155 1	1727 2	Y	-0-		23
							149 1	1639 2	Y	-0-		23
							160 1	1686 2	Y	-0-		23

NANA GAS UNIT NO. 1				WELL #: 11	RRCID -> 235960	COMPL. DATE 03/17/2008	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 9498	- 10600			
10	12137	X	4215	-0-	-7922	-0-	164 1	4049 2	N	2	2 8	127
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	2 9					
12	4154	X	3973	-0-	-181	-0-	150 1	3639 2	N	-0-		127
01	4216	X	3791	-0-	-425	-0-	159 1	3811 2	N	3	3 8	127
02	3944	X	3371	-0-	-573	-0-	3 9					
03	4216	X	3978	-0-	-238	-0-	158 1	3633 2	N	-0-		127
							146 1	3225 2	N	-0-		127
							171 1	3807 2	N	-0-		127

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1				WELL #: 8	RRCID -> 235995	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 10840	PERF. 9498	- 10634			
10	3100	X	2425	-0-	-675	-0-	95 1	2328 2	N	2	2 8	80
11	2520	X	2169	-0-	-351	-0-	2 9					
12	2604	X	2203	-0-	-401	-0-	86 1	2082 2	N	1	1 8	80
01	2604	X	2227	-0-	-377	-0-	1 9					
02	2088	N	2075	-0-	-13	-0-	87 1	2090 2	N	24	51 1	50
03	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	26 9				3 8	
							93 1	2133 2	N	1	1 8	50
							1 9					
							90 1	1985 2	N	-0-		50
							94 1	2104 2	N	-0-		50

EASTLAND				WELL #: 6	RRCID -> 235996	COMPL. DATE 12/27/2007	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 9606	- 10674			
10	1200	N	903	-0-	-297	1438	69 1	834 2	Y	-0-		19
11	2304	N	866	-0-	-1438	-0-	66 1	771 2	Y	26		45
12	992	N	839	-0-	-153	-0-	29 9					
01	899	N	815	-0-	-84	-0-	67 1	766 2	Y	5	37 1	13
02	841	N	752	-0-	-89	-0-	6 9					
03	837	N	754	-0-	-83	-0-	67 1	748 2	Y	-0-		13
							63 1	689 2	Y	-0-		13
							65 1	689 2	Y	-0-		13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	10151 X	3571	-0-	-6580	-0-	139	1	3430	2	N	2	2	8	112
11	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	127	1	3072	2	N	-0-			112
12	3472 X	3134	-0-	-338	-0-	126	1	3006	2	N	2	2	8	112
01	3565 X	3333	-0-	-232	-0-	139	1	3193	2	N	1	1	8	112
02	3335 X	3029	-0-	-306	-0-	131	1	2898	2	N	-0-			112
03	3565 X	3111	-0-	-454	-0-	134	1	2977	2	N	-0-			112

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686														
10	1200 N	1595	-0-	395	3754	62	1	1533	2	N	-0-			41
11	3000 N	1637	-0-	-1363	2391	65	1	1572	2	N	-0-			41
12	3100 N	1448	-0-	-1652	739	58	1	1386	2	N	4	1	8	44
01	2272 N	1533	-0-	-739	-0-	64	1	1469	2	N	-0-			44
02	1653 X	1508	-0-	-145	-0-	65	1	1443	2	N	-0-			44
03	1705 X	1504	-0-	-201	-0-	65	1	1439	2	N	-0-			44

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590														
10	1200 N	2507	-0-	1307	6069	98	1	2407	2	N	2	2	8	55
11	3000 N	2447	-0-	-553	5516	97	1	2349	2	N	1	1	8	55
12	3100 N	2364	-0-	-736	4780	95	1	2265	2	N	4	4	8	55
01	3100 N	2276	-0-	-824	3956	95	1	2180	2	N	1	1	8	55
02	2900 N	1947	-0-	-953	3003	84	1	1863	2	N	-0-			55
*03	3100 N	2193	-0-	-907	2096	94	1	2099	2	N	-0-			55

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668														
10	10505 X	3244	-0-	-7261	-0-	127	1	3117	2	N	-0-			53
11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	100	1	2412	2	N	-0-			53
12	3875 X	2945	-0-	-930	-0-	118	1	2827	2	N	-0-			53
01	3875 X	2925	-0-	-950	-0-	122	1	2802	2	N	1	1	8	53
02	3277 X	2399	-0-	-878	-0-	104	1	2295	2	N	-0-			53
03	3255 X	2739	-0-	-516	-0-	118	1	2621	2	N	-0-			53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704														
10	6533 X	2817	-0-	-3716	-0-	735	1	2063	2	N	17	6	8	78
11	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	845	1	3432	2	N	193	186	1	5 8 80
12	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	1237	1	6016	2	N	202	178	1	11 8 93
01	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	1095	1	6689	2	N	135	179	1	4 8 45
02	4350 X	3355	-0-	-995	-0-	683	1	2543	2	N	117			162
03	7471 X	3197	-0-	-4274	-0-	964	1	2105	2	N	116	171	1	107

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	1200 N	2070	-0-	870	5069	81	1	1987	2	N	2	2	8	2
						2	9							
11	3000 N	2207	-0-	-793	4276	88	1	2118	2	N	1	1	8	2
						1	9							
12	3100 N	2109	-0-	-991	3285	85	1	2022	2	N	2	2	8	2
						2	9							
01	3100 N	2031	-0-	-1069	2216	85	1	1945	2	N	1	1	8	2
						1	9							
02	3830 X	1614	-0-	-2216	-0-	70	1	1544	2	N	-0-			2
03	2294 X	1855	-0-	-439	-0-	80	1	1775	2	N	-0-			2

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632														

10	12488 X	4418	-0-	-8070	-0-	172	1	4244	2	N	2	2	8	84
						2	9							
11	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	167	1	4034	2	N	17			101
						19	9							
12	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	173	1	4136	2	N	2	2	8	101
						2	9							
01	4433 X	4240	-0-	-193	-0-	177	1	4063	2	N	-0-			101
02	4147 X	3798	-0-	-349	-0-	165	1	3633	2	N	-0-			101
03	4433 X	4009	-0-	-424	-0-	172	1	3837	2	N	-0-			101

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663														

10	1200 N	1404	-0-	204	3688	107	1	1297	2	Y	-0-			20
11	3000 N	1363	-0-	-1637	2051	108	1	1255	2	Y	-0-			20
12	3100 N	1474	-0-	-1626	425	118	1	1356	2	Y	-0-			20
01	1917 N	1492	-0-	-425	-0-	123	1	1369	2	Y	-0-			20
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	119	1	1310	2	Y	-0-			20
03	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	124	1	1314	2	Y	-0-			20

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771														

10	1200 N	1090	-0-	-110	2119	83	1	1007	2	Y	-0-			25
11	3000 N	1081	-0-	-1919	200	85	1	996	2	Y	-0-			25
12	1085 N	748	-0-	-337	-0-	60	1	688	2	Y	-0-			25
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			25
02	1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-			25
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			25

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691														

10	10079 X	3426	-0-	-6653	-0-	261	1	3165	2	Y	-0-	7	1	-0-
11	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	253	1	2948	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
12	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	276	1	3168	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	282	1	3142	2	Y	49	36	1	13
						54	9							
02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	271	1	2971	2	Y	22	29	1	6
						24	9							
03	3441 X	3402	-0-	-39	-0-	292	1	3085	2	Y	23	27	1	2
						25	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10268 X	3450	-0-	-6818	-0-	263	1	3187	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	283	1	3303	2	Y	6	6	1			-0-
12	3596 X	3440	-0-	-156	-0-	275	1	3161	2	Y	4	4	1			-0-
01	3565 X	3487	-0-	-78	-0-	283	1	3150	2	Y	49	36	1			13
02	3480 X	3433	-0-	-47	-0-	285	1	3124	2	Y	22	29	1			6
03	3720 X	3600	-0-	-120	-0-	309	1	3266	2	Y	23	27	1			2

KARGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

10	1200 N	644	-0-	-556	1070	49	1	595	2	Y	-0-					134
11	1513 N	443	-0-	-1070	-0-	35	1	408	2	Y	-0-					134
12	899 N	449	-0-	-450	-0-	31	1	362	2	Y	51	158	1			27
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					27
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					27
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

10	6596 X	626	-0-	-5970	-0-	24	1	600	2	N	2	2	8			47
11	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	155	1	3752	2	N	2	2	8			47
12	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	218	1	5206	2	N	4	4	8			47
01	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	215	1	4923	2	N	1	1	8			47
02	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	191	1	4227	2	N	-0-					47
03	5425 X	4610	-0-	-815	-0-	195	1	4356	2	N	54					101

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

10	14735 X	5191	-0-	-9544	-0-	202	1	4987	2	N	2	2	8			50
11	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	190	1	4599	2	N	1	1	8			50
12	5084 X	4492	-0-	-592	-0-	180	1	4311	2	N	1	1	8			50
01	5177 X	4508	-0-	-669	-0-	188	1	4319	2	N	1	1	8			50
02	4843 X	4151	-0-	-692	-0-	180	1	3971	2	N	-0-					50
03	5177 X	4484	-0-	-693	-0-	193	1	4291	2	N	-0-					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753										COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9954 - 10715	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		6818 X	2089	-0-	-4729	-0-		159	1	1927	2	Y	3	5	1	4
								3	9							
11		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-		178	1	2080	2	Y	12	13	1	3
								13	9							
12		2480 X	2386	-0-	-94	-0-		191	1	2191	2	Y	4	4	1	3
								4	9							
01		2480 X	2099	-0-	-381	-0-		173	1	1926	2	Y	-0-	3	1	-0-
02		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-		188	1	2059	2	Y	-0-			-0-
03		2387 N	2032	-0-	-355	-0-		176	1	1856	2	Y	-0-			-0-
VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756										COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	9652 - 10740	
10		7120 X	2415	-0-	-4705	-0-		183	1	2225	2	Y	6	9	1	8
								7	9							
11		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-		197	1	2302	2	Y	-0-	8	1	-0-
12		2480 X	2457	-0-	-23	-0-		197	1	2260	2	Y	-0-			-0-
01		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-		212	1	2362	2	Y	-0-			-0-
02		2407 X	2371	-0-	-36	-0-		198	1	2173	2	Y	-0-			-0-
03		2573 X	2427	-0-	-146	-0-		210	1	2217	2	Y	-0-			-0-
STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757										COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10949	PERF.	9780 - 10796	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
KARGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773										COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9470 - 10722	
10		2078 X	535	-0-	-1543	-0-		41	1	494	2	Y	-0-			116
11		612 X	612	-0-	-0-	-0-		48	1	564	2	Y	-0-			116
12		930 X	898	-0-	-32	-0-		69	1	788	2	Y	37	85	1	68
								41	9							
01		899 X	632	-0-	-267	-0-		52	1	580	2	Y	-0-			68
02		841 X	114	-0-	-727	-0-		10	1	104	2	Y	-0-			68
03		899 X	668	-0-	-231	-0-		58	1	610	2	Y	-0-			68
VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215										COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9536 - 10668	
10		1200 N	1783	-0-	583	4154		136	1	1647	2	Y	-0-			76
11		3000 N	1634	-0-	-1366	2788		129	1	1505	2	Y	-0-			76
12		3100 N	1734	-0-	-1366	1422		139	1	1595	2	Y	-0-			76
01		3081 N	1659	-0-	-1422	-0-		137	1	1522	2	Y	-0-			76
02		1566 N	1559	-0-	-7	-0-		130	1	1429	2	Y	-0-			76
03		1736 N	1603	-0-	-133	-0-		139	1	1464	2	Y	-0-			76

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1200 N	456	-0-	-744	101	8	1	181	2	Y	243	171	1	85
11	233 N	132	-0-	-101	-0-	267	9	63	2	Y	60			145
12	372 N	91	-0-	-281	-0-	66	9	77	2	Y	8			153
01	372 N	233	-0-	-139	-0-	5	1	227	9	Y	206	336	1	23
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	9	9	203	2	Y	57			80
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	63	9	60	2	Y	-0-			80
						1	1							
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781														
10	1457 N	1105	-0-	-352	-0-	251	1	854	2	N	-0-			19
11	1170 N	981	-0-	-189	-0-	208	1	773	2	N	-0-			19
12	1395 N	23	-0-	-1372	-0-	6	1	17	2	N	-0-			19
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			19
02	957 N	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-			19
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			19
LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622														
10	7446 X	2701	-0-	-4745	-0-	110	1	2590	2	N	1	1	8	128
11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1	9	1326	2	N	-0-			128
12	2480 X	1452	-0-	-1028	-0-	67	1	1372	2	N	2	2	8	128
01	2697 X	1226	-0-	-1471	-0-	78	1	1207	2	N	-0-			128
02	2523 X	1189	-0-	-1334	-0-	2	9	1169	2	N	-0-			128
03	2697 X	993	-0-	-1704	-0-	19	1	976	2	N	-0-			128
						20	1							
						17	1							
HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700														
10	7468 X	2557	-0-	-4911	-0-	195	1	2362	2	Y	-0-			90
11	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	188	1	2191	2	Y	-0-			90
12	2573 X	2416	-0-	-157	-0-	189	1	2172	2	Y	50	106	1	34
01	2542 X	2457	-0-	-85	-0-	55	9	2255	2	Y	-0-			34
02	2378 X	2249	-0-	-129	-0-	202	1	2061	2	Y	-0-			34
03	2542 X	2482	-0-	-60	-0-	188	1	2267	2	Y	-0-			34
						215	1							
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 10658														
10	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	89	1	2199	2	N	2	2	8	62
11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2	9	2119	2	N	1	1	8	62
12	2294 N	2208	-0-	-86	-0-	87	1	2077	2	N	40	2	8	100
01	2294 N	2144	-0-	-150	-0-	1	9	2054	2	N	1	1	8	100
02	2146 N	1848	-0-	-298	-0-	89	1	1768	2	N	-0-			100
03	2201 N	1850	-0-	-351	-0-	1	9	1771	2	N	-0-			100
						79	1							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
COBRA #1		WELL #:		5	RRCID ->	244383	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	8750 - 10640
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1200 N	1822	-0-	622	4223	139 1	1683 2	Y	-0-			40
11	3000 N	1720	-0-	-1280	2943	136 1	1584 2	Y	-0-			40
12	3100 N	1770	-0-	-1330	1613	142 1	1628 2	Y	-0-			40
01	3100 N	1797	-0-	-1303	310	148 1	1649 2	Y	-0-			40
02	2023 N	1713	-0-	-310	-0-	143 1	1570 2	Y	-0-			40
*03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	156 1	1645 2	Y	-0-			40

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	244504	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	9486 - 10670
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	244517	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	10854	PERF.	9436 - 10590
10	2046 N	1971	-0-	-75	-0-	77 1	1893 2	N	1	1 8		81
						1 9						
11	1920 N	1827	-0-	-93	-0-	72 1	1754 2	N	1	1 8		81
						1 9						
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	70 1	1686 2	N	2	2 8		81
						2 9						
01	1984 N	1717	-0-	-267	-0-	72 1	1642 2	N	3	3 8		81
						3 9						
02	1769 N	1584	-0-	-185	-0-	69 1	1515 2	N	-0-			81
03	1767 N	1704	-0-	-63	-0-	73 1	1631 2	N	-0-			81

WILKERSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	244519	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9588 - 10690
10	11772 X	4131	-0-	-7641	-0-	161 1	3967 2	N	3	3 8		42
						3 9						
11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	155 1	3746 2	N	1	1 8		42
						1 9						
12	4123 X	4029	-0-	-94	-0-	162 1	3867 2	N	-0-			42
01	4123 X	4044	-0-	-79	-0-	169 1	3874 2	N	1	1 8		42
						1 9						
02	3857 X	3650	-0-	-207	-0-	158 1	3492 2	N	-0-			42
03	4123 X	3809	-0-	-314	-0-	164 1	3645 2	N	-0-			42

WILKERSON GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	244520	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	6544 - 10626
10	10289 X	3414	-0-	-6875	-0-	133 1	3280 2	N	1	1 8		45
						1 9						
11	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	124 1	3008 2	N	1	1 8		45
						1 9						
12	3565 X	3156	-0-	-409	-0-	127 1	3028 2	N	1	1 8		45
						1 9						
01	3565 X	3252	-0-	-313	-0-	136 1	3115 2	N	1	1 8		45
						1 9						
02	3335 X	3205	-0-	-130	-0-	139 1	3066 2	N	-0-			45
03	3410 X	3269	-0-	-141	-0-	140 1	3129 2	N	-0-			45

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)			//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.// 742143										
WORLEY			WELL #: 3		RRCID -> 245027		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1			WELL #: 12		RRCID -> 245136		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702			
10	11612 X	3921	-0-	-7691	-0-	153	1	3767	2	N	1	1 8	139
						1	9						
11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	136	1	3291	2	N	-0-		139
12	3968 X	3308	-0-	-660	-0-	133	1	3174	2	N	1	1 8	139
						1	9						
01	3968 X	3343	-0-	-625	-0-	140	1	3203	2	N	-0-		139
02	3712 X	3383	-0-	-329	-0-	147	1	3236	2	N	-0-		139
03	3906 X	3538	-0-	-368	-0-	152	1	3386	2	N	-0-		139

BARRON, PEARL			WELL #: 4		RRCID -> 245639		COMPL. DATE 12/25/2008			TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JARRELL UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 245640		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1			WELL #: 18		RRCID -> 245661		COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618			
10	6549 X	2081	-0-	-4468	-0-	81	1	2000	2	N	-0-		106
11	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	78	1	1893	2	N	-0-		106
12	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	112	1	2671	2	N	19	80 1	45
						21	9						
01	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	123	1	2813	2	N	-0-		45
02	2175 X	2045	-0-	-130	-0-	89	1	1956	2	N	-0-		45
03	2790 X	2090	-0-	-700	-0-	90	1	2000	2	N	-0-		45

JARRELL UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 245736		COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670			
10	1211 X	507	-0-	-704	-0-	25	1	476	2	Y	5		5
						6	9						
11	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	83	1	1560	2	Y	10	11 1	4
						11	9						
12	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	72	1	1318	2	Y	10	11 1	3
						11	9						
01	589 X	279	-0-	-310	-0-	16	1	263	2	Y	-0-		3
02	1595 X	-0-	-0-	-1595	-0-					Y	-0-		3
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	3 1	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	9613 X	3290	-0-	-6323	-0-	128	1	3161	2	N	1	173
11	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	122	1	2964	2	N	1	173
12	3286 X	3157	-0-	-129	-0-	127	1	3028	2	N	2	173
01	3286 X	3061	-0-	-225	-0-	128	1	2932	2	N	1	173
02	3074 X	2148	-0-	-926	-0-	93	1	2055	2	N	-0-	173
03	3286 X	2509	-0-	-777	-0-	108	1	2401	2	N	-0-	173

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566												
10	1200 N	2486	-0-	1286	5802	97	1	2387	2	N	2	133
11	3000 N	2210	-0-	-790	5012	88	1	2120	2	N	2	133
12	3100 N	2165	-0-	-935	4077	87	1	2075	2	N	3	133
01	3100 N	2141	-0-	-959	3118	89	1	2051	2	N	1	133
02	2900 N	2093	-0-	-807	2311	91	1	2002	2	N	-0-	133
*03	3100 N	2142	-0-	-958	1353	92	1	2050	2	N	-0-	133

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640												
10	9115 X	3159	-0-	-5956	-0-	123	1	3036	2	Y	-0-	5
11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	116	1	2803	2	Y	-0-	5
12	3193 X	2882	-0-	-311	-0-	116	1	2766	2	Y	-0-	5
01	3193 X	2513	-0-	-680	-0-	104	1	2397	2	Y	11	16
02	2987 X	2125	-0-	-862	-0-	92	1	2033	2	Y	-0-	16
03	3162 X	2398	-0-	-764	-0-	103	1	2295	2	Y	-0-	16

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567												
10	5539 X	1835	-0-	-3704	-0-	93	1	1740	2	Y	2	2
11	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	98	1	1834	2	Y	-0-	-0-
12	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	119	1	2160	2	Y	7	2
01	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	138	1	2305	2	Y	8	10
02	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	152	1	2560	2	Y	-0-	10
*03	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	68	1	2234	2	Y	5	4

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584												
10	5652 X	1720	-0-	-3932	-0-	87	1	1633	2	Y	-0-	-0-
11	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	99	1	1867	2	Y	-0-	-0-
12	2294 X	1966	-0-	-328	-0-	101	1	1844	2	Y	19	4
01	2294 X	1950	-0-	-344	-0-	109	1	1828	2	Y	12	16
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	107	1	1811	2	Y	-0-	16
03	1953 N	1815	-0-	-138	-0-	53	1	1762	2	Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7828 X	2561	-0-	-5267	-0-	100	1	2459	2	N	2	2	8	131
11	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	86	1	2084	2	N	1	1	8	131
12	2821 X	2098	-0-	-723	-0-	83	1	1991	2	N	22	107	1	2 8 44
01	2821 X	1691	-0-	-1130	-0-	71	1	1620	2	N	-0-			44
02	2088 N	1290	-0-	-798	-0-	56	1	1234	2	N	-0-			44
03	2108 N	1213	-0-	-895	-0-	52	1	1161	2	N	-0-			44

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594														
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	72	1	1767	2	N	2	2	8	117
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	72	1	1752	2	N	1	1	8	117
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	71	1	1708	2	N	38	107	1	3 8 45
01	1829 N	1711	-0-	-118	-0-	71	1	1639	2	N	1	1	8	45
02	1769 N	1525	-0-	-244	-0-	66	1	1459	2	N	-0-			45
03	1829 N	1621	-0-	-208	-0-	70	1	1551	2	N	-0-			45

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694														
10	11550 X	3957	-0-	-7593	-0-	154	1	3802	2	N	1	1	8	117
11	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	145	1	3522	2	N	-0-			117
12	3937 X	3797	-0-	-140	-0-	152	1	3643	2	N	2	2	8	117
01	3968 X	3762	-0-	-206	-0-	157	1	3604	2	N	1	1	8	117
02	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	162	1	3586	2	N	-0-			117
*03	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	178	1	3962	2	N	-0-			117

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550														
10	9299 X	2505	-0-	-6794	-0-	127	1	2378	2	Y	-0-			-0-
11	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	104	1	1963	2	Y	7	5	1	2
12	3627 X	2234	-0-	-1393	-0-	116	1	2111	2	Y	6	7	1	1
01	2511 X	2104	-0-	-407	-0-	118	1	1982	2	Y	4			5
02	2349 X	1812	-0-	-537	-0-	102	1	1710	2	Y	-0-			5
03	2511 X	1290	-0-	-1221	-0-	38	1	1252	2	Y	-0-	5	1	-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658														
10	10426 X	3576	-0-	-6850	-0-	139	1	3435	2	Y	2	2	8	125
11	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	136	1	3286	2	Y	1	1	8	125
12	3565 X	3416	-0-	-149	-0-	137	1	3266	2	Y	12	86	1	2 8 49
01	3565 X	3304	-0-	-261	-0-	138	1	3166	2	Y	-0-			49
02	3219 X	3061	-0-	-158	-0-	133	1	2928	2	Y	-0-			49
03	3441 X	3236	-0-	-205	-0-	139	1	3097	2	Y	-0-			49

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012										TOTAL DEPTH 10872	PERF. 7342	- 10270
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	3978	-0-	3978	8560	968 1	2955 2	Y	50			142
11	11488 X	2928	-0-	-8560	-0-	55 9 892 1	1946 2	Y	82	162 1		62
12	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	90 9 917 1	1458 2	Y	105	137 1		30
01	3968 X	1888	-0-	-2080	-0-	116 9 890 1	890 2	Y	98			128
02	3712 X	1847	-0-	-1865	-0-	108 9 792 1	1055 2	Y	-0-			128
03	3968 X	3011	-0-	-957	-0-	59 9 637 1	2315 2	Y	54	139 1		43

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009										TOTAL DEPTH 10889	PERF. 9440	- 10650
10	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	84 1	2063 2	N	28			151
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	31 9 83 1	2005 2	N	-0-			151
12	2077 N	1892	-0-	-185	-0-	76 1	1815 2	N	1	1 8		151
01	2170 N	1868	-0-	-302	-0-	1 9 78 1	1790 2	N	-0-			151
02	2030 N	1668	-0-	-362	-0-	72 1	1596 2	N	-0-			151
03	1891 N	1873	-0-	-18	-0-	80 1	1793 2	N	-0-			151

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008										TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9576	- 10718
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009										TOTAL DEPTH 10825	PERF. 9518	- 10636
10	DLQ G-10	2534	-0-	2534	7388	99 1	2433 2	N	2	2 8		101
11	9852 X	2464	-0-	-7388	-0-	2 9 98 1	2365 2	N	1	1 8		101
12	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	1 9 98 1	2346 2	N	2	2 8		101
01	2573 X	2432	-0-	-141	-0-	2 9 101 1	2330 2	N	1	1 8		101
02	2407 X	2218	-0-	-189	-0-	1 9 96 1	2122 2	N	-0-			101
03	2542 X	2222	-0-	-320	-0-	95 1	2127 2	N	-0-			101

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009										TOTAL DEPTH 10902	PERF. 9568	- 10684
10	5515 X	1516	-0-	-3999	-0-	59 1	1457 2	N	-0-			136
11	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	41 1	1000 2	N	-0-			136
12	2077 X	1173	-0-	-904	-0-	47 1	1126 2	N	-0-			136
01	2077 X	1712	-0-	-365	-0-	71 1	1641 2	N	-0-			136
02	1943 X	1762	-0-	-181	-0-	76 1	1686 2	N	-0-			136
*03	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	95 1	2113 2	N	-0-			136

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	86	1	2127	2	N	2	2	8	128
11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	88	1	2137	2	N	1	1	8	128
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	88	1	2098	2	N	5	72	1	57
01	2201 N	2189	-0-	-12	-0-	91	1	2097	2	N	1	1	8	57
02	2146 N	1939	-0-	-207	-0-	84	1	1855	2	N	-0-	-0-	-0-	57
03	2201 N	1755	-0-	-446	-0-	75	1	1680	2	N	-0-	-0-	-0-	57

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682														
10	9837 X	3202	-0-	-6635	-0-	125	1	3075	2	N	2	2	8	103
11	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	116	1	2810	2	N	1	1	8	103
12	3410 X	2375	-0-	-1035	-0-	95	1	2278	2	N	2	2	8	103
01	3410 X	2890	-0-	-520	-0-	121	1	2768	2	N	1	1	8	103
02	3103 X	2850	-0-	-253	-0-	123	1	2727	2	N	-0-	-0-	-0-	103
*03	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	155	1	3446	2	N	-0-	-0-	-0-	103

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616														
10	DLQ G-10	3883	-0-	3883	11546	151	1	3730	2	N	2	2	8	106
11	15261 X	3715	-0-	-11546	-0-	147	1	3567	2	N	1	1	8	106
12	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	148	1	3534	2	N	2	2	8	106
01	3968 X	3613	-0-	-355	-0-	151	1	3461	2	N	1	1	8	106
02	3712 X	3363	-0-	-349	-0-	146	1	3217	2	N	-0-	-0-	-0-	106
03	3875 X	3512	-0-	-363	-0-	151	1	3361	2	N	-0-	-0-	-0-	106

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600														
10	4965 X	536	-0-	-4429	-0-	21	1	515	2	N	-0-	-0-	-0-	81
11	315 X	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	N	-0-	-0-	-0-	81
12	3472 X	335	-0-	-3137	-0-	13	1	322	2	N	-0-	-0-	-0-	81
01	2635 X	790	-0-	-1845	-0-	33	1	757	2	N	-0-	-0-	-0-	81
02	2465 X	401	-0-	-2064	-0-	17	1	384	2	N	-0-	-0-	-0-	81
*03	824 X	824	-0-	-0-	-0-	35	1	789	2	N	-0-	-0-	-0-	81

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670														
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	79	1	1941	2	N	1	1	8	128
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	75	1	1821	2	N	-0-	-0-	-0-	128
12	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	71	1	1706	2	N	-0-	-0-	-0-	128
01	2015 N	1738	-0-	-277	-0-	73	1	1665	2	N	-0-	-0-	-0-	128
02	1827 N	1591	-0-	-236	-0-	69	1	1522	2	N	-0-	-0-	-0-	128
03	1767 N	1734	-0-	-33	-0-	74	1	1660	2	N	-0-	-0-	-0-	128

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	16021	-0-	16021	49521	15918	2	103	9	N	94	157 1 2 8 27
11		65779 X	16258	-0-	-49521	-0-	16084	2	174	9	N	158	160 1 2 8 23
12		16632 X	16632	-0-	-0-	-0-	16562	2	70	9	N	64	61 1 2 8 24
01		17112 X	16378	-0-	-734	-0-	16376	2	2	9	N	2	2 8 24
02		15747 X	15364	-0-	-383	-0-	15046	2	318	9	N	289	193 1 1 8 119
03		16802 X	16111	-0-	-691	-0-	15984	2	127	9	N	115	183 1 2 8 49

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842													
10	DLQ	G-10	1518	-0-	1518	5819	341	1	1176	2	N	1	1 8 30
								1					
11		7381 X	1562	-0-	-5819	-0-	305	1	1256	2	N	1	1 8 30
								1					
12		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	463	1	1805	2	N	2	2 8 30
								2					
01		2976 X	2163	-0-	-813	-0-	452	1	1711	2	N	-0-	30
02		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	585	1	1834	2	N	-0-	30
03		2263 X	2108	-0-	-155	-0-	523	1	1584	2	N	1	1 8 30
								1					
								9					

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271													
10		54542 X	17087	-0-	-37455	-0-	16886	2	201	9	N	183	184 1 2 8 156
11		15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	15785	2	9	9	N	8	2 8 162
12		19561 X	18238	-0-	-1323	-0-	18187	2	51	9	N	46	176 1 5 8 27
01		19561 X	17957	-0-	-1604	-0-	17855	2	102	9	N	93	1 8 119
02		17313 X	15971	-0-	-1342	-0-	15970	2	1	9	N	1	120
*03		19538 X	19538	-0-	-0-	-0-	572	1	18859	2	N	97	184 1 33
								107					
								9					

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273													
10		51672 X	16089	-0-	-35583	-0-	812	1	15235	2	N	38	3 8 184
								42					
11		15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	773	1	14563	2	N	89	175 1 2 8 96
								98					
12		18755 X	15654	-0-	-3101	-0-	814	1	14834	2	N	5	5 8 96
								6					
01		18755 X	15466	-0-	-3289	-0-	868	1	14540	2	N	53	2 8 147
								58					
02		16269 X	14153	-0-	-2116	-0-	794	1	13359	2	N	-0-	147
03		16089 X	15067	-0-	-1022	-0-	443	1	14618	2	N	5	152
								6					
								9					

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943													
10	DLQ	G-10	17139	-0-	17139	49689	1305	1	15825	2	N	8	8 8 40
								9					
11		64124 X	14435	-0-	-49689	-0-	1139	1	13289	2	N	6	6 8 40
								7					
12		14811 X	14811	-0-	-0-	-0-	1185	1	13614	2	N	11	11 8 40
								12					
01		15500 X	14617	-0-	-883	-0-	1204	1	13407	2	N	5	5 8 40
								6					
02		14500 X	13463	-0-	-1037	-0-	1125	1	12338	2	N	-0-	40
03		15500 X	14086	-0-	-1414	-0-	1219	1	12867	2	N	-0-	40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	32695	-0-	32695	98650	2488	1	30173	2	N	31	7	8	64
11	129712 X	31062	-0-	-98650	-0-	2448	1	28548	2	N	60	4	8	120
12	31244 X	31244	-0-	-0-	-0-	2498	1	28692	2	N	49	9	8	160
01	30907 X	29748	-0-	-1159	-0-	2447	1	27247	2	N	49	174	1	5 8 30
02	28913 X	27409	-0-	-1504	-0-	2285	1	25069	2	N	50			80
03	30907 X	28414	-0-	-2493	-0-	2454	1	25905	2	N	50			130

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

10	29140 X	23294	-0-	-5846	-0-	1243	1	21951	2	N	91	11	8	107
11	26220 X	19761	-0-	-6459	-0-	1234	1	18482	2	N	41	8	8	140
12	26877 X	16405	-0-	-10472	-0-	1172	1	15193	2	N	36	11	8	165
01	25730 X	14920	-0-	-10810	-0-	530	1	14322	2	N	62	169	1	4 8 54
02	24070 X	13157	-0-	-10913	-0-	501	1	12605	2	N	46			100
03	23281 X	13720	-0-	-9561	-0-	533	1	13130	2	N	52			152

KARGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16041

10	188635 X	123905	-0-	-64730	-0-	9409	1	114096	2	N	364	536	1	26 8 80
11	170760 X	112844	-0-	-57916	-0-	8880	1	103569	2	N	359	354	1	18 8 67
12	157015 X	111281	-0-	-45734	-0-	8878	1	101983	2	N	382	361	1	36 8 52
01	139841 X	105237	-0-	-34604	-0-	8632	1	96131	2	N	431	356	1	29 8 98
02	113100 X	92789	-0-	-20311	-0-	7722	1	84723	2	N	313	347	1	64
03	120900 X	93054	-0-	-27846	-0-	8023	1	84675	2	N	324	348	1	40

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

10	106950 X	65603	-0-	-41347	-0-	65253	2	350	9	N	318	182	1	28 8 305
11	89400 X	60519	-0-	-28881	-0-	60302	2	217	9	N	197	166	1	17 8 319
12	83669 X	59438	-0-	-24231	-0-	59110	2	328	9	N	298	342	1	31 8 244
01	76229 X	57341	-0-	-18888	-0-	865	1	56365	2	N	101	184	1	19 8 142
02	62843 X	47153	-0-	-15690	-0-	773	1	46163	2	N	197	177	1	162
03	65596 X	48300	-0-	-17296	-0-	806	1	47362	2	N	120	179	1	103

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168															
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867															
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	55	1	321	2	N	-0-			112
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	126	1	307	2	N	-0-			112
12	496	N	317	-0-	-179	-0-	46	1	271	2	N	-0-	2	7	110
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	41	1	310	2	N	-0-			110
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT			110
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7	36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765															
10	806	N	87	-0-	-719	-0-	35	1	52	2	N	-0-			162
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	30	1	48	2	N	-0-			162
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	103	1	60
01	93	N	16	-0-	-77	-0-	2	1	14	3	N	-0-			60
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774															
10	527	N	404	-0-	-123	-0-	165	1	239	2	N	-0-			132
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	150	1	221	2	N	1	1	8	132
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	64	1	367	2	N	10	64	1	77
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	159	3	11	9	N	-0-			77
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-	87	1	623	3	N	NO RPT			77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781															
10	775	N	14	-0-	-761	-0-	6	1	8	2	N	-0-	170	1	59
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			59
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	32	7	27
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168												
BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10		2542 X	1239	-0-	-1303	-0-		505 1	734 2	N	-0-	132
11		2460 X	1908	-0-	-552	-0-		777 1	1131 2	N	-0-	132
12		2542 X	1544	-0-	-998	-0-		166 1	946 2	N	23	87
								407 3	25 9		68 1	
01		1240 N	919	-0-	-321	-0-		111 1	802 3	N	5	92
								6 9				
02		1856 N	NO RPT	-0-	-1856	-0-				N	NO RPT	92
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	92
BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812												
10		3069 X	2753	-0-	-316	-0-		1122 1	1631 2	N	-0-	55
11		2970 X	2567	-0-	-403	-0-		1043 1	1481 2	N	39	94
								43 9				
12		3069 X	1976	-0-	-1093	-0-		215 1	1230 2	N	-0-	94
								531 3				
01		3069 X	1903	-0-	-1166	-0-		232 1	1669 3	N	2	95
								2 9			1 8	
02		2581 X	NO RPT	-0-	-2581	-0-				N	NO RPT	95
03		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				N	NO RPT	95
BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820												
10		1674 N	112	-0-	-1562	-0-		46 1	66 2	N	-0-	124
11		570 N	56	-0-	-514	-0-		33 1	23 2	N	-0-	124
12		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-		250 1	1429 2	N	61	63
								616 3	67 9		122 1	
01		3100 N	3401	-0-	301	301		414 1	2981 3	N	5	67
								6 9			1 8	
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	243				N	NO RPT	67
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	243				N	NO RPT	67
BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851												
10		1178 N	614	-0-	-564	-0-		250 1	364 2	N	-0-	97
11		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		533 1	774 2	N	18	114
								20 9			1 8	
12		930 N	371	-0-	-559	-0-		40 1	231 2	N	-0-	57
								100 3			55 1	
01		620 N	307	-0-	-313	-0-		37 1	270 3	N	-0-	57
02		1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-				N	NO RPT	57
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	57

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168														
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	605	1	879	2	N	2			174
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	670	1	989	2	N	-0-			174
12	1271 N	467	-0-	-804	-0-	51	1	291	2	N	-0-	122	1	45
						125	3							
01	1488 N	26	-0-	-1462	-0-	3	1	23	3	N	-0-			45
02	1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-					N	NO RPT			45
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864														
10	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	438	1	637	2	N	5			119
11	1500 N	949	-0-	-551	-0-	398	1	550	2	N	1	1	8	119
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	141	1	803	2	N	-0-			119
						346	3							
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	132	1	953	3	N	24	55	1	87
						26	9							
02	928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT			87
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791														
10	2449 N	527	-0-	-1922	-0-	210	1	305	2	N	11	1	8	109
						12	9							
11	2100 N	898	-0-	-1202	-0-	390	1	508	2	N	-0-			109
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	187	1	1065	2	N	4	1	8	112
						459	3							
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	239	1	1723	3	N	1	1	8	112
						1	9							
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			112
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112
BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835														
10	2573 N	1822	-0-	-751	-0-	742	1	1080	2	N	-0-			78
11	2340 N	1785	-0-	-555	-0-	738	1	1039	2	N	7	1	8	84
						8	9							
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	217	1	1241	2	N	11			95
						535	3							
01	1829 N	1467	-0-	-362	-0-	178	1	1286	3	N	3	1	8	97
						3	9							
02	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			97
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168										
BENTON "L"		WELL #:		15	RRCID -> 214099		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10350 - 10742			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1581 N	969	-0-	-612	-0-	395	1	574	2	N	-0-			97
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	540	1	786	2	N	10			107
12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	11	9	149	1	N	10	69	1	48
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	366	3	11	9	N	-0-			48
02	1305 N	NO RPT	-0-	-1305	-0-	139	1	999	3	N	NO RPT			48
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

BENTON "I"		WELL #:		12	RRCID -> 214100		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 10932		PERF.10452 - 10850			
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	273	1	398	2	N	-0-			110
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	265	1	386	2	N	25	1	8	134
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	28	9	76	1	N	-0-	79	1	55
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	186	3	99	1	N	-0-			55
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT			55
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

BENTON "M"		WELL #:		16	RRCID -> 215221		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10915		PERF.10392 - 10791			
10	186 N	67	-0-	-119	-0-	27	1	40	2	N	-0-			65
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			65
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			65
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-			65
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

BENTON "J"		WELL #:		13	RRCID -> 215222		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10364 - 10755			
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	59	1	338	2	N	-0-	27	7	15
01	3100 N	3925	-0-	825	825	146	3	475	1	N	24	1	8	38
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	825	26	9			N	NO RPT			38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	825					N	NO RPT			38

BENTON "P"		WELL #:		19	RRCID -> 217832		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10390 - 10787			
10	1550 N	1348	-0-	-202	-0-	548	1	798	2	N	2	149	1	23
11	1650 N	1565	-0-	-85	-0-	2	9	642	1	N	2			25
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	2	9	181	1	N	5			30
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	447	3	6	9	N	8	1	8	37
02	1508 N	NO RPT	-0-	-1508	-0-	235	1	1697	3	N				37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	9			N	NO RPT			37

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168													
BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		558 N	464	-0-	-94	-0-	189 1	275 2	N	-0-			85
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	229 1	344 2	N	-0-			85
12		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	215 1	1230 2	N	-0-			85
							531 3						
01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	67 1	482 3	N	13	1 8		97
							14 9						
02		551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-			N	NO RPT			97
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827													
10		1922 N	1179	-0-	-743	-0-	480 1	699 2	N	-0-			110
11		1800 N	896	-0-	-904	-0-	384 1	511 2	N	1	1 8		110
							1 9						
12		2170 N	1879	-0-	-291	-0-	204 1	1166 2	N	5	53 7		62
							503 3	6 9					
01		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	324 1	2331 3	N	12	1 8		73
							13 9						
02		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			73
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600													
10		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	523 1	761 2	N	-0-			120
11		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	509 1	738 2	N	-0-			120
12		1457 N	889	-0-	-568	-0-	96 1	549 2	N	6	116 1		10
							237 3	7 9					
01		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	215 1	1552 3	N	-0-			10
02		1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-			N	NO RPT			10
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760													
10		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	841 1	1222 2	N	2			239
							2 9						
11		1980 N	1634	-0-	-346	-0-	669 1	948 2	N	15			254
							17 9						
12		2170 N	1715	-0-	-455	-0-	187 1	1068 2	N	-0-			254
							460 3						
01		2077 N	1495	-0-	-582	-0-	182 1	1311 3	N	2	186 1		70
							2 9						
02		1566 N	NO RPT	-0-	-1566	-0-			N	NO RPT			70
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802													
10		1798 N	1173	-0-	-625	-0-	478 1	695 2	N	-0-			65
11		1410 N	1196	-0-	-214	-0-	486 1	691 2	N	17			82
							19 9						
12		1271 N	1148	-0-	-123	-0-	125 1	715 2	N	-0-			82
							308 3						
01		1178 N	1060	-0-	-118	-0-	129 1	931 3	N	-0-			82
02		1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-			N	NO RPT			82
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168														
BENTON "V"		WELL #:		25	RRCID -> 221353		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10574 - 10783							
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			13
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BENTON "S"		WELL #:		22	RRCID -> 223105		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10868		PERF.10587 - 10768							
10		3100	N	3180	-0-	80	80	1296	1	1884	2	N	-0-					184
11		2130	N	1399	-0-	-731	-0-	586	1	813	2	N	-0-					184
12		1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	142	1	814	2	N	-0-	2	101	1		85
								351	3	2	9							
01		2976	X	1629	-0-	-1347	-0-	198	1	1427	3	N	4					89
								4	9									
02		2784	X	NO RPT	-0-	-2784	-0-					N	NO RPT					89
03		2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					89

BENTON "U"		WELL #:		24	RRCID -> 224405		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10572 - 10745							
10		2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	819	1	1190	2	N	-0-					120
11		1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	724	1	1043	2	N	21	2	8			139
								23	9									
12		1891	N	1714	-0-	-177	-0-	187	1	1067	2	N	-0-	107	1			32
								460	3									
01		2015	N	1546	-0-	-469	-0-	187	1	1347	3	N	11					43
								12	9									
02		1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					43
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BENTON "X"		WELL #:		27	RRCID -> 224440		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10975		PERF.10592 - 10792							
10		542	N	542	-0-	-0-	-0-	221	1	321	2	N	-0-					182
11		180	N	178	-0-	-2	-0-	88	1	90	2	N	-0-					182
12		186	N	170	-0-	-16	-0-	19	1	106	2	N	-0-	139	1	1	7	42
								45	3									
01		186	N	155	-0-	-31	-0-	19	1	136	3	N	-0-					42
02		174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					42
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BENTON "W"		WELL #:		26	RRCID -> 224650		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10577 - 10764							
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	193	1			33
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					94
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	147	1			30
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	82	1			22
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168											
BENTON "Z"		WELL #:		29	RRCID ->	232815	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10634	-	10812	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		971 N	971	-0-	-0-	367 1	534 2		N	64			291		
11		660 N	-0-	-0-	-660	70 9			N	-0-	146 1		145		
12		743 N	743	-0-	-0-	64 1	363 2		N	145	131 1		159		
01		1930 N	1930	-0-	-0-	156 3	160 9		N	173	196 1	1 8	135		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	212 1	1528 3		N	NO RPT			135		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	190 9			N	NO RPT			135		

YOUNG, BENTON				WELL #:	1	RRCID ->	246977	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	10947	PERF.	10617	-	10756
10		2844 N	2738	-0-	-106	1116 1	1622 2		N	-0-			104		
11		2700 N	1935	-0-	-765	803 1	1121 2		N	10			114		
12		2790 X	2159	-0-	-631	11 9			N	-0-			114		
*01		2790 X	1118	-0-	-1672	235 1	1344 2		N	-0-	74 1	2 5	38		
02		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	580 3			N	NO RPT			38		
03		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	136 1	982 3		N	NO RPT			38		

WAGNER OIL COMPANY				891175											
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	081249	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	10619	-	10793
10		4 N	-0-	-0-	-4				N	-0-			59		
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59		
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59		
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59		
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59		
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59		

CAGLE-HARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	099605	COMPL. DATE	03/30/1982	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10649	-	10834
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129		
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129		
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129		
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129		
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129		
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129		

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	216515	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10566	-	10730
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27		

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2356 N	2344	-0-	-12	-0-	229	1	2102	3	N	12			102
						13	9							
11	3000 N	3295	-0-	295	295	325	1	2928	3	N	38			140
						42	9							
12	3100 N	3332	-0-	232	527	253	1	3040	3	N	35			175
						39	9							
01	3100 N	3210	-0-	110	637	249	1	2907	3	N	49	189	1	35
						54	9							
02	3463 X	2826	-0-	-637	-0-	233	1	2560	3	N	30			65
						33	9							
03	3410 X	2853	-0-	-557	-0-	244	1	2579	3	N	27			92
						30	9							

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	229	1	1546	3	N	3			85
						3	9							
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	230	1	1267	3	N	4			89
						4	9							
12	1643 N	1528	-0-	-115	-0-	224	1	1303	3	N	1			90
						1	9							
01	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	405	1	2665	3	N	7			97
						8	9							
02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	371	1	2058	3	N	2			99
						2	9							
*03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	368	1	1961	3	N	5			104
						6	9							

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

10	2170 N	2064	-0-	-106	-0-	265	1	1786	3	N	12			134
						13	9							
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	316	1	1739	3	N	10			144
						11	9							
12	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	348	1	2023	3	N	15			159
						17	9							
01	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	401	1	2633	3	N	17			176
						19	9							
02	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	383	1	2121	3	N	23			199
						25	9							
*03	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	412	1	2199	3	N	17			216
						19	9							

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	620	1	1126	2	N	14			159
						15	9							
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	560	1	1119	2	N	36			195
						40	9							
12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	500	1	1239	2	N	27	182	1	40
						30	9							
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	620	1	1252	2	N	17			57
						19	9							
02	1653 N	1504	-0-	-149	-0-	442	1	1051	2	N	10			67
						11	9							
03	1767 N	1586	-0-	-181	-0-	510	1	1063	2	N	12			79
						13	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2139 N	2082	-0-	-57	-0-	204	1	1877	3	N	1			45
11	2130 N	2073	-0-	-57	-0-	207	1	1858	3	N	7			52
12	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	193	1	2325	3	N	10			62
01	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	231	1	2696	3	N	15			77
02	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	212	1	2321	3	N	17			94
*03	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	228	1	2401	3	N	8			102

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682														
10	3317 X	3258	-0-	-59	-0-	321	1	2930	3	N	6			130
11	3240 X	2490	-0-	-750	-0-	248	1	2232	3	N	9			139
12	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	334	1	4009	3	N	15			154
01	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	326	1	3795	3	N	5			159
02	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	309	1	3405	3	N	6			165
03	4371 X	3569	-0-	-802	-0-	308	1	3255	3	N	5			170

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781														
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		61792 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
VIPER 4		WELL #:		1 T	RRCID ->	229106	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11420 - 11450	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-	-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-	-0-
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	-0-	-0-

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	230580	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	11859	PERF.11470 - 11496	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		800925		3	RRCID ->	255100	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF. 9450 - 10878	
10	3255 X	2725	-0-	-530	-0-	2719	2	6	9	N	5	97
11	3150 X	2539	-0-	-611	-0-	2533	2	6	9	N	5	102
12	2697 X	2539	-0-	-158	-0-	2533	2	6	9	N	5	107
01	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2736	2	9	9	N	8	115
02	2552 X	1832	-0-	-720	-0-	1808	2	24	9	N	22	137 1
03	2728 X	2086	-0-	-642	-0-	2077	2	9	9	N	8	8

BRADY		WELL #:		5	RRCID ->	255111	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11353 - 11419	
10	15035 X	13252	-0-	-1783	-0-	13252	2			N	-0-	153
11	13350 X	12707	-0-	-643	-0-	12707	2			N	-0-	153
12	13795 X	12709	-0-	-1086	-0-	12707	2	2	9	N	-2	155
01	14350 X	14350	-0-	-0-	-0-	14350	2			N	-0-	155
02	12615 X	12351	-0-	-264	-0-	12348	2	3	9	N	3	158
*03	14199 X	14199	-0-	-0-	-0-	14197	2	2	9	N	2	160

BRADY		WELL #:		6	RRCID ->	257573	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11293 - 11370	
10	9827 X	9309	-0-	-518	-0-	9309	2			N	-0-	165
11	9450 X	9051	-0-	-399	-0-	9051	2			N	-0-	165
12	9455 X	9053	-0-	-402	-0-	9051	2	2	9	N	-2	167
01	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-	167
02	8758 X	7530	-0-	-1228	-0-	7530	2			N	-0-	167
03	9362 X	7248	-0-	-2114	-0-	7248	2			N	-0-	167

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		6	RRCID ->	267448	COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11380 - 11400	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)													61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
AC EXPLORATION, LLC													003645											
WILLIAMS													WELL #:	1A	RRCID ->	111888	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7441	-	7460
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
										CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE					
10		310 N	262	-0-	-48	-0-		260	2	2	9	N		2					149					
11		300 N	285	-0-	-15	-0-		285	2			N		-0-					149					
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-		302	2			N		-0-	88	1			61					
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-		296	2	4	9	N		4					65					
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-		353	2	13	9	N		12					77					
*03		353 N	353	-0-	-0-	-0-		338	2	15	9	N		14					91					
BRADY ESTATE													WELL #:	2	RRCID ->	277996	COMPL. DATE	12/14/2014	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7290	-	7296
10		27745 X	718	-0-	-27027	-0-		605	2	113	9	N		103					257					
11		1742 X	1742	-0-	-0-	-0-		1607	2	135	9	N		123	179	1			201					
12		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-		971	2	88	9	N		80	175	1			106					
01		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-		1142	2	95	9	N		86					192					
02		1682 X	542	-0-	-1140	-0-		465	2	77	9	N		70					262					
03		1798 X	705	-0-	-1093	-0-		653	2	52	9	N		47	159	1			150					
POWELL													WELL #:	1	RRCID ->	278784	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	11238	PERF.	7204	-	7218
10		21111 X	983	-0-	-20128	-0-		961	2	22	9	N		20					124					
11		20430 X	79	-0-	-20351	-0-		76	2	3	9	N		3					127					
12		21111 X	85	-0-	-21026	-0-		76	2	9	9	N		8					135					
01		21111 X	254	-0-	-20857	-0-		244	2	10	9	N		9					144					
02		245 X	245	-0-	-0-	-0-		245	2			N		-0-					144					
03		992 X	201	-0-	-791	-0-		195	2	6	9	N		5					149					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													020528											
ROGERS ESTATE													WELL #:	8	RRCID ->	277441	COMPL. DATE	04/23/2015	TOTAL DEPTH	11078	PERF.	7550	-	7614
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-					
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-					
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-					
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-					
B M ENERGY, INC.													040792											
ORR-TIPPS													WELL #:	1	RRCID ->	168582	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	7605	-	7611
10		496 N	312	-0-	-184	-0-		312	2			N		-0-	144	1			24					
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-		362	2	6	9	N		5					29					
12		682 N	139	-0-	-543	-0-		138	2	1	9	N		1					30					
01		310 N	136	-0-	-174	-0-		136	2			N		-0-					30					
02		348 N	258	-0-	-90	-0-		252	2	6	9	N		5					35					
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N		-0-					35					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													040798											
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT													WELL #:	3	RRCID ->	113460	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7406	-	7506
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-		10	1	194	2	Y		-0-					-0-					
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-		9	1	180	2	Y		-0-					-0-					
12		155 N	120	-0-	-35	-0-		5	1	115	2	Y		-0-					-0-					
01		155 N	148	-0-	-7	-0-		6	1	142	2	Y		-0-					-0-					
*02		DLQ G-10	141	-0-	141	-0-		5	1	136	2	Y		-0-					-0-					
03		DLQ G-10	156	-0-	156	-0-		297	6	1	150	2	Y		-0-				-0-					

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
BASA RESOURCES, INC.				053974										
KONZEN				WELL #:	1	RRCID ->	103896	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7285 - 7292	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2604 N	2344	-0-	-260	-0-	495 1	1841 2	N		7			254
11		2520 X	2099	-0-	-421	-0-	8 9 585 1	1486 2	N		25			279
12		2604 X	2008	-0-	-596	-0-	28 9 266 1	1731 2	N		10	185 1		104
01		2604 X	827	-0-	-1777	-0-	11 9 94 1	731 2	N		2			106
02		2436 X	1869	-0-	-567	-0-	2 9 1 1	1824 2	N		40			146
03		2604 X	1335	-0-	-1269	-0-	44 9 340 1	973 2	N		20			166
							22 9							
BELL & KINLEY COMPANY				062783										
MORRIS, ROBERT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	016126	COMPL. DATE	10/12/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7496 - 7500	
10		899 N	879	-0-	-20	-0-	858 2	21 9	N		19	172 1		26
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	15 1 15 9	792 2	N		14			40
12		992 N	840	-0-	-152	-0-	827 2	13 9	N		12			52
01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	879 2	20 9	N		18			70
02		829 N	829	-0-	-0-	-0-	801 2	28 9	N		25			95
03		837 N	826	-0-	-11	-0-	820 2	6 9	N		5			100
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370										
BURKS, C. C.				WELL #:	1	RRCID ->	056230	COMPL. DATE	01/29/1973	TOTAL DEPTH	7467	PERF.	7108 - 7114	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			69
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			69
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			69
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			69
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			69
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			69
MORRIS, WALTER				WELL #:	1	RRCID ->	088892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7400 - 7454	
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	296 2	24 9	N		22			120
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	308 2	28 9	N		25			145
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N		-0-	118 1		27
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N		-0-			27
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N		-0-			27
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N		NO RPT			27
GOODE, D. K.				WELL #:	1	RRCID ->	106600	COMPL. DATE	06/23/1983	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	7282 - 7292	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			42
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			42
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			42
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			42
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			42
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			42
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2016 - PLUGGED 04/40/16														
JIMMERSON, ROSS				WELL #:	1	RRCID ->	107669	COMPL. DATE	10/10/1983	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	7345 - 7350	
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N		-0-			34
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	50 2	12 9	N		11			45
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 2	14 9	N		13			58
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 2	14 9	N		13			71
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	232 2	79 9	N		72			143
03		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N		NO RPT			143

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370												
CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		961 N	784	-0-	-177	-0-	778 2	6 9	N	5		88
11		780 N	611	-0-	-169	-0-	611 2		N	-0-		88
12		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1069 2	8 9	N	7		95
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	617 2	8 9	N	7		102
02		716 N	716	-0-	-0-	-0-	697 2	19 9	N	17	101 1	18
03		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		18
KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298												
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-		148
11		150 N	104	-0-	-46	-0-	104 2		N	-0-		148
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		148
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		148
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		148
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		148
JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276												
10		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-		190
11		60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2		N	-0-		190
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		190
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		190
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		190
03		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT		190
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737												
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
JENSEN WELL #: 1 RRCID -> 262814 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8694 - 8704												
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2015

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027						
KANGERGA "B"				WELL #: 1	RRCID -> 114190	COMPL. DATE 07/17/1983	TOTAL DEPTH 7707	PERF. 7114	- 7134	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	96 1	523 2	N	-0-	62
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	77 1	426 2	N	-0-	62
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	85 1	444 2	N	-0-	62
01	620 N	603	-0-	-17	-0-	95 1	497 2	N	10	72
						11 9				
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	92 1	484 2	N	-0-	72
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	84 1	429 2	N	-0-	72

CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700						
MAXWELL GAS UNIT 1				WELL #: 1 L	RRCID -> 236342	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7694	- 7715	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

AKIN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 240744	COMPL. DATE 02/06/2008	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 7024	- 8602	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GREEN GAS UNIT 1				WELL #: 5	RRCID -> 257987	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH 10985	PERF. 7605	- 7645	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CREST ENGINEERING SERVICES, INC.				189896						
BEGGS, G. TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 274753	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL DEPTH 12251	PERF. 7983	- 8009	
10	8153 X	7236	-0-	-917	-0-	7175 2	61 9	N	55	169
11	7770 X	7058	-0-	-712	-0-	7001 2	57 9	N	52	221
12	8029 X	7616	-0-	-413	-0-	7550 2	66 9	N	60	90
01	7378 X	4805	-0-	-2573	-0-	4755 2	50 9	N	45	135
02	DLQ G-10	4061	-0-	4061	4061	4061 2		N	-0-	135
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4061			N	NO RPT	135

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	260	1	1615	2	N	5			147
						6	9							
11	2490 N	1979	-0-	-511	-0-	240	1	1720	2	N	17			164
						19	9							
12	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	270	1	2035	2	N	6			170
						7	9							
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	260	1	1932	2	N	3			173
						3	9							
02	1914 N	1524	-0-	-390	-0-	220	1	1301	2	N	3			176
						3	9							
03	2325 N	2083	-0-	-242	-0-	260	1	1819	2	N	4			180
						4	9							

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605														
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 261369 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7246 - 7314														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781														
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802														
10	465 N	327	-0-	-138	-0-	313	2	14	9	N	13			126
11	300 N	193	-0-	-107	-0-	185	2	8	9	N	7			133
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	440	2	14	9	N	13			146
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	344	2	19	9	N	17			163
*02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	551	2	26	9	N	24			187
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			187

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736														
10	3100 N	2924	-0-	-176	1558	2915	2	9	9	N	8			93
11	3000 N	1875	-0-	-1125	433	1867	2	8	9	N	7			100
12	2155 X	1722	-0-	-433	-0-	1713	2	9	9	N	8			108
01	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1364	2	3	9	N	3			111
*02	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1313	2	25	9	N	23			134
03	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			134

KJ ENERGY, LLC 469901														
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659														
10	SWR 10	443	-0-	443	62278	20	1	419	2	N	4	3	0	4
						4	9							
11	SWR 10	450	-0-	450	62728	19	1	423	2	N	7	6	0	5
						8	9							
12	SWR 10	456	-0-	456	63184	20	1	424	2	N	11	8	0	8
						12	9							
01	SWR 10	489	-0-	489	63673	21	1	451	2	N	15	14	0	9
						17	9							
02	SWR 10	454	-0-	454	64127	20	1	419	2	N	14	16	0	7
						15	9							
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	64127					N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR	10	3	-0-	3	25656		3	2		N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25656					N	-0-				-0-
12	SWR	10	1	-0-	1	25657		1	2		N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25657					N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25657					N	-0-				-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25657					N	-0-				-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

10	SWR	10	461	-0-	461	31982		20	1	421	2	N	18	11	0	17
11	SWR	10	449	-0-	449	32431		18	1	405	2	N	24	24	0	17
12	SWR	10	504	-0-	504	32935		26	9	465	2	N	15	22	0	10
01	SWR	10	421	-0-	421	33356		17	9	386	2	N	15	16	0	9
02	SWR	10	294	-0-	294	33650		18	1	269	2	N	11	14	0	6
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	33650		17	9			N	-0-			-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

10	SWR	10	339	-0-	339	22959		29	1	287	2	N	21			117
11	SWR	10	346	-0-	346	23305		23	9	293	2	N	24			141
12	SWR	10	227	-0-	227	23532		27	1	189	2	N	16			157
01	SWR	10	460	-0-	460	23992		26	9	385	2	N	30			187
02	SWR	10	464	-0-	464	24456		20	1	386	2	N	37	151	0	73
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	24456		18	9			N	-0-			-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

10	SWR	10	7	-0-	7	1140		1	1	6	2	N	-0-			-0-
11	SWR	10	7	-0-	7	1147		1	1	6	2	N	-0-			-0-
12	SWR	10	7	-0-	7	1154		1	1	6	2	N	-0-			-0-
01	SWR	10	44	-0-	44	1198		4	1	40	2	N	-0-			-0-
02	SWR	10	5	-0-	5	1203		5	2			N	-0-			-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1203						N	-0-			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784						N	-0-			13
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784						N	-0-			13
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784						N	-0-			13
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784						N	-0-			13
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784						N	-0-			13
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784						N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	7	-0-	7	1581	7	2			N	-0-					-0-
11	SWR	10	3	-0-	3	1584	3	2			N	-0-					-0-
12	SWR	10	3	-0-	3	1587	3	2			N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1587					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1587					N	-0-					-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1587					N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

10	SWR	10	1697	-0-	1697	121611	155	1	1542	2	N	-0-					-0-
11	SWR	10	1605	-0-	1605	123216	136	1	1469	2	N	-0-					-0-
12	SWR	10	1520	-0-	1520	124736	145	1	1375	2	N	-0-					-0-
01	SWR	10	1520	-0-	1520	126256	150	1	1370	2	N	-0-					-0-
02	SWR	10	1551	-0-	1551	127807	136	1	1415	2	N	-0-					-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	127807					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133346					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133346					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133346					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133346					N	-0-					-0-
02	SWR	10	23	-0-	23	133369	2	1	21	2	N	-0-					-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133369					N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2063					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2063					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2063					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2063					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2063					N	-0-					-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2063					N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	14840					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	14840					N	-0-					-0-
12	SWR	10	28	-0-	28	14868	2	1	26	2	N	-0-					-0-
01	SWR	10	25	-0-	25	14893	1	1	24	2	N	-0-					-0-
02	SWR	10	44	-0-	44	14937	4	1	40	2	N	-0-					-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	14937					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

10	SWR	10	65	-0-	65	52056	6	1	59	2	N	-0-					1
11	SWR	10	170	-0-	170	52226	14	1	156	2	N	-0-					1
12	SWR	10	85	-0-	85	52311	8	1	77	2	N	-0-					1
01	SWR	10	87	-0-	87	52398	9	1	78	2	N	-0-					1
02	SWR	10	81	-0-	81	52479	7	1	74	2	N	-0-					1
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	52479					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

10	SWR	10	141	-0-	141	115979	13	1	128	2	N	-0-					2
11	SWR	10	98	-0-	98	116077	8	1	90	2	N	-0-					2
12	SWR	10	98	-0-	98	116175	9	1	89	2	N	-0-					2
01	SWR	10	90	-0-	90	116265	9	1	81	2	N	-0-					2
02	SWR	10	103	-0-	103	116368	9	1	94	2	N	-0-					2
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	116368					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901								
PURDIE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	256449	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	7500 - 7503
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-		-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-		-0-

TATUM		WELL #:		1	RRCID ->	266669	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10809	PERF.	7422 - 7570
10	248 N	193	-0-	-55	-0-	11 1	182 2	N	-0-			37
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	11 1	168 2	N	-0-			37
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	13 1	186 2	N	-0-			37
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	16 1	222 2	N	-0-			37
02	174 N	152	-0-	-22	-0-	10 1	142 2	N	-0-			37
*03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

CARLETON		WELL #:		1	RRCID ->	278715	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	7226 - 7252
10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	78 1	3895 2	N	80			168
11	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	88 9	75 1	N	71	167 0		72
12	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	78 9	85 1	N	53			125
01	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	58 9	122 1	N	111			236
02	3103 X	2965	-0-	-138	-0-	122 9	92 1	N	41	190 0		87
*03	3317 X	3205	-0-	-112	-0-	45 9	92 1	N	80			167
						88 9						

LARGO OIL COMPANY BEARDEN		WELL #:		1	RRCID ->	115456	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	7989	PERF.	7424 - 7454
10	279 N	152	-0-	-127	-0-	54 2	98 9	N	89	178 1		51
11	210 N	123	-0-	-87	-0-	34 2	89 9	N	81			132
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	76	170 1		38
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	162			200
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	40			240
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	176 1		72

RIVES		WELL #:		1	RRCID ->	189077	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	7380 - 7400
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	383 2	7 9	N	6			68
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	273 2	4 9	N	4			72
12	496 N	99	-0-	-397	-0-	96 2	3 9	N	3			75
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	589 2	3 9	N	3			78
02	261 N	187	-0-	-74	-0-	183 2	4 9	N	4			82
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			82

CATES, DAN		WELL #:		1	RRCID ->	233309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7254 - 7275
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1765 2	33 9	N	30			65
11	1410 N	1036	-0-	-374	-0-	992 2	44 9	N	40			105
12	2077 N	1320	-0-	-757	-0-	1265 2	55 9	N	50			155
01	1798 N	1666	-0-	-132	-0-	1633 2	33 9	N	30			185
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1873 2	44 9	N	40	177 1		48
*03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1451 2	35 9	N	32			80

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689										
HUNT, J. T.				WELL #: 1	RRCID -> 016124	COMPL. DATE 11/29/1958	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 7459	- 7467					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2883 N	2838	-0-	-45	-0-	2788 2	50 9		N	45			200
11		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2755 2	52 9		N	47	180 1		67
12		2883 N	2801	-0-	-82	-0-	2743 2	58 9		N	53			120
01		2852 N	2766	-0-	-86	-0-	2722 2	44 9		N	40			160
02		2726 N	2588	-0-	-138	-0-	2555 2	33 9		N	30			190
*03		2790 N	2708	-0-	-82	-0-	2673 2	35 9		N	32	182 1		40

ALFORD "A"				WELL #: 1	RRCID -> 141699	COMPL. DATE 02/27/1992	TOTAL DEPTH 7530	PERF. 7502	- 7513					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			81
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			83
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			84
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			85
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			86
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			87

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265										
RICE				WELL #: 1	RRCID -> 163228	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7478	- 7538					
10		1178 N	891	-0-	-287	-0-	198 1	617 2		N	69			168
							76 9							
11		1050 N	757	-0-	-293	-0-	198 1	544 2		N	14			182
							15 9							
12		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	121 1	1202 2		N	16	143 1		55
							18 9							
01		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	137 1	1207 2		N	20			75
							22 9							
02		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	120 1	1031 2		N	9			84
							10 9							
03		1333 N	1241	-0-	-92	-0-	119 1	1100 2		N	20			104
							22 9							

POCO				WELL #: 1	RRCID -> 230327	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7238	- 7347					
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	430 2	24 9		N	22			152
11		330 N	317	-0-	-13	-0-	317 2			N	-0-			152
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	306 2	4 9		N	4			156
01		465 N	274	-0-	-191	-0-	274 2			N	-0-			156
02		319 N	233	-0-	-86	-0-	233 2			N	-0-			156
03		310 N	192	-0-	-118	-0-	192 2			N	-0-			156

RICE				WELL #: 2	RRCID -> 251778	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL DEPTH 6618	PERF. 7680	- 7708					
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624										
RAYFORD, BESS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 229549	COMPL. DATE 07/13/2007	TOTAL DEPTH 10852	PERF. 7493	- 7500					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624										
PONE		WELL #:		5	RRCID ->	234628	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	7540 - 7543		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

YOUNGBLOOD, ROBERT				WELL #:		3	RRCID ->	235051	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	7427 - 7495
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SILER HEIRS GU				WELL #:		5	RRCID ->	235344	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	7524 - 7535
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

ROGERS, TRAVIS				WELL #:		1	RRCID ->	235577	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7462 - 7529
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

YOUNGBLOOD, ROBERT				WELL #:		4	RRCID ->	235690	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	10767	PERF.	6530 - 6540
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MILLER, FREEMAN G.U. 2				WELL #:		2	RRCID ->	236689	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7272 - 7512
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32		

YOUNGBLOOD, ROBERT				WELL #:		5	RRCID ->	238660	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	7536 - 7562
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

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

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

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

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-				181
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				181
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				181
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-				181
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				181
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-				181

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
PRINCESS THREE OPERATING, LLC		//CONT.//		677993									
RICHARDSON		WELL #:		1 C	RRCID ->	036195	COMPL. DATE	04/04/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7414 - 7418	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2015 - PLUGGED 10/27/15													

FLANGAN, O. E.		WELL #:		1	RRCID ->	038151	COMPL. DATE	12/08/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7529 - 7540
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	837	2	36	9	N	33	136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1002	2	39	9	N	35	14
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-	14
*02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	797	2	51	9	N	46	60
03	1054 N	873	-0-	-181	-0-	828	2	45	9	N	41	101

CITY OF HENDERSON		WELL #:		1 T	RRCID ->	039073	COMPL. DATE	05/20/1966	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	7494 - 7508
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2015 - P/A 06/01/15												

MCNEE		WELL #:		1	RRCID ->	177705	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	7302 - 7332
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-	155
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-	155
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-	155
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-	155
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-	155
*03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-	155

MCNEE		WELL #:		1A	RRCID ->	179085	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	7393 - 7416
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	937	2	29	9	N	26	84
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1	85
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-	85
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	426	2	19	9	N	17	102
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	292	2	120	9	N	109	211
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	276	2	77	9	N	70	118

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	226131	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	7034 - 7693
RICE GU		WELL #:		1	RRCID ->	226131	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	7034 - 7693
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
ORR-BURKS GU		WELL #:		6	RRCID ->	229174	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 7078 - 7817	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICE GU		WELL #:		2	RRCID ->	230116	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 7072 - 9169	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORR-BURKS GU		WELL #:		7	RRCID ->	230344	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 7190 - 7385	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICE GU		WELL #:		3	RRCID ->	231955	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 7360 - 7650	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORR-BURKS GU		WELL #:		9	RRCID ->	234426	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 7257 - 7568	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORR-BURKS GU		WELL #:		5	RRCID ->	235955	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 7196 - 7398	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRADY, J.		WELL #:		1	RRCID ->	244193	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	10615	PERF. 7618 - 7730	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
ORR-BURKS GU		WELL #:		2	RRCID ->	248299	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	7344 - 7880			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143													
REDWINE		WELL #:		1	RRCID ->	140651	COMPL. DATE	11/23/1991	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7531 - 7541			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TILLISON		WELL #:		1	RRCID ->	177707	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7392 - 7485
10	217 N	106	-0-	-111	-0-	8 1	98 2	Y	-0-			47
11	326 X	326	-0-	-0-	-0-	26 1	300 2	Y	-0-			47
12	310 X	36	-0-	-274	-0-	3 1	32 2	Y	1	1 8		47
						1 9						
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			47
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-			Y	-0-			47
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			47

ANDERSON		WELL #:		1 T	RRCID ->	179652	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7411 - 7448
10	155 X	155	-0-	-0-	-0-	12 1	143 2	Y	-0-			-0-
11	173 X	173	-0-	-0-	-0-	14 1	159 2	Y	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 2	Y	-0-			-0-
01	155 N	17	-0-	-138	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			-0-
02	174 N	15	-0-	-159	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-

WALLACE, J. GU		WELL #:		1	RRCID ->	180666	COMPL. DATE	11/23/2000	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	7349 - 7366
10	310 N	206	-0-	-104	-0-	16 1	190 2	Y	-0-			76
11	270 N	132	-0-	-138	-0-	10 1	122 2	Y	-0-			76
12	403 N	111	-0-	-292	-0-	9 1	102 2	Y	-0-			76
01	217 N	96	-0-	-121	-0-	8 1	88 2	Y	-0-			76
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10 1	111 2	Y	-0-			76
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11 1	120 2	Y	-0-			76

RUSSELL		WELL #:		1	RRCID ->	196982	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7350 - 7420
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	Y	2	2 8		35
11		180 N	62	-0-	-118	-0-	2 9	59 2	Y	-0-			35
12		93 N	50	-0-	-43	-0-	3 1	47 2	Y	-0-			35
01		62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2		Y	-0-			35
02		58 N	7	-0-	-51	-0-	7 2		Y	-0-			35
03		62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2		Y	-0-			35

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

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

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

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

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

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

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198														
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A														
10	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	1198	2	10	9	N	9		91
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1161	2		9	N	8		99
12	1550	N	1335	-0-	-215	-0-	1324	2		11	N	10		109
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1661	2		9	N	8		117
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1801	2		12	N	11		128
*03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1338	2		11	N	10		138

SMK VACUUM SERVICE 796754														
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761														
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925														
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278														
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-		198
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-		198
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	166	2		65	N	59		257
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-		257
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	135	2		158	N	144	180 1	221
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-		221

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		//CONT.//		800925									
BRADY		WELL #:		3 C	RRCID ->	234720	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	7242 - 7271	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			519
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			519
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			519
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			519
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			519
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			519

BRADY		WELL #:		4	RRCID ->	242701	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9359 - 10578	
10	2511 X	2211	-0-	-300	-0-	2172	2	39 9	N	35			828
11	2790 X	2237	-0-	-553	-0-	2226	2	11 9	N	10			838
12	2883 X	2234	-0-	-649	-0-	2226	2	8 9	N	7			845
01	2883 X	1770	-0-	-1113	-0-	1764	2	6 9	N	5			850
02	2175 X	1021	-0-	-1154	-0-	1010	2	11 9	N	10			860
03	2325 X	2085	-0-	-240	-0-	2002	2	83 9	N	75	179 1		756

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		WELL #:		1	RRCID ->	145039	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7305 - 7320
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	90	1	1514	2	N	43	3 1		71
						47	9							
11	1560 N	1209	-0-	-351	-0-	65	1	1099	2	N	41			112
						45	9							
12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1843	2	46	9	N	42			154
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1826	2	41	9	N	37	161 1		30
*02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	193	1	1540	2	N	50			80
						55	9							
*03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	290	1	1616	2	N	86	7 1		232
						95	9							

MAXWELL, T. D.		WELL #:		1	RRCID ->	154382	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	3560 - 3885
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CADENHEAD, R.V.		WELL #:			RRCID ->	156235	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7007 - 7324
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30 7	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2009

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	311	1	2006	2	N	36	4 1	160
						40	9						
11	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	337	1	1771	2	N	26		186
						29	9						
12	2325 N	2251	-0-	-74	-0-	2242	2	9	9	N	8	176 1	18
01	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2496	2	3	9	N	3		21
*02	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	283	1	2262	2	N	21		42
						23	9						
*03	3100 N	3985	-0-	885	885	597	1	3324	2	N	58		100
						64	9						

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32 7	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 164368 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6224 - 6231

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

10	155 N	138	-0-	-17	-0-	8	1	129	2	N	1		33
						1	9						
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	6	1	100	2	N	1		34
						1	9						
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	43	2	1	9	N	1		35
01	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-		35
*02	116 N	71	-0-	-45	-0-	8	1	63	2	N	-0-		35
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	N	5		40
						6	9						

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

10	2387 X	823	-0-	-1564	-0-	44	1	776	2	N	3	3 1	67
						3	9						
11	2310 X	2112	-0-	-198	-0-	117	1	1983	2	N	11		78
						12	9						
12	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2829	2	18	9	N	16		94
01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2506	2	37	9	N	34		128
*02	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	309	1	2458	2	N	48		176
						53	9						
*03	3100 N	3356	-0-	256	256	484	1	2696	2	N	160	272 1	64
						176	9						

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 TIPPS, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 169017 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8464 - 8476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

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

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

10	1550 N	851	-0-	-699	-0-	83	1	759	2	N	8					44
11	1350 N	1094	-0-	-256	-0-	103	1	982	2	N	8	10	1			42
12	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1133	2	40	9	N	36	41	1			37
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1017	2	25	9	N	23	34	1			26
*02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	120	1	1013	2	N	8					34
03	1178 N	966	-0-	-212	-0-	162	1	794	2	N	9					43

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

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

LARGO OIL COMPANY 486640
 SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					67
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					67
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					67
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					67
02	116 N	8	-0-	-108	-0-	8	2			N	-0-					67
03	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					67

MINDEN (RODESSA 6350)		61792 435		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK					
MAYO, EDDIE		536900											
WHITEHEAD		WELL #:	1	RRCID ->	190359	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6332 - 6338			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (RODESSA 6370)		61792 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK					
BASA RESOURCES, INC.		053974											
TUFCO A		WELL #:	1	RRCID ->	147742	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6241 - 6246			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	910	1	1454	2	N	1	251
11	2430	N	1156	-0-	-1274	-0-	1101	2	55	9	N	50	301
12	2449	N	2192	-0-	-257	-0-	877	1	1315	2	N	-0-	301
01	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	675	1	1661	2	N	7	308
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	526	1	1608	2	N	45	186 1 167
03	2201	N	1691	-0-	-510	-0-	487	1	1191	2	N	12	179

MINDEN (TAYLOR)		61792 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK					
BASA RESOURCES, INC.		053974											
SMITH, R.T.		WELL #:	3	RRCID ->	229205	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	10855	PERF. 10505 - 10634			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MINDEN (TRANS.)		61792 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265											
KANGERGA		WELL #:	1	RRCID ->	192053	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7346 - 7368			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK)		61792 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
JONES, JIMMY OIL CO.		443052											
WELCH, TROY		WELL #:	1	RRCID ->	039517	COMPL. DATE	04/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7345 - 7352			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
PLUGGED AND ABANDONED											05/01/1992		

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT)		61792 875		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK			
MAYO, EDDIE		536900									
WHITEHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 123931		COMPL. DATE 03/29/1987		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7410			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MINDEN, S. (PETTIT)		61797 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
PATRICK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 108777		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8

MINDEN, W. (RODESSA HILL)		61798 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC		070737									
PRUITT		WELL #: 2 U		RRCID -> 193829		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
MAXWELL GAS UNIT 1		WELL #: 1 C		RRCID -> 236344		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

KJ ENERGY, LLC		469901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
EVA B. KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 278856		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048			
10	14601	X	389	-0-	-14212	-0-	8 1	381 2	N	-0-	97
11	14130	X	293	-0-	-13837	-0-	6 1	285 2	N	-0-	99
							2 9				
12	14601	X	213	-0-	-14388	-0-	5 1	207 2	N	1	100
							1 9				
01	14601	X	209	-0-	-14392	-0-	8 1	199 2	N	2	102
							2 9				
02	13659	X	185	-0-	-13474	-0-	6 1	179 2	N	-0-	102
*03	403	X	201	-0-	-202	-0-	6 1	195 2	N	-0-	102

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG)
JANDAR EXPLORATION, L. C.
KANGERGA ESTATE NO. 1

61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
429781
WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	1			86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660)
JANDAR EXPLORATION, L. C.
PRIOR

61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
429781
WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			47
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			47
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	110	2	39 9	N	35			82
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	104	2	12 9	N	11			93
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2 9	N	2			95
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			95

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.
JONES

518265
WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800)
BUFFCO PRODUCTION INC.
HARRIS

61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
106406
WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	164	3	13 9	N	12			157
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	169	3	33 9	N	30			187
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			187
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	409	3	22 9	N	20	159 1		48
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	276	3	15 9	N	14			62
03	372 N	319	-0-	-53	-0-	299	3	20 9	N	18			80

HARRIS

WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158

MISTER SHINGLE (RODESSA)
BUFFCO PRODUCTION INC.
SILER UNIT

62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
106406
WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	657	2	24 9	N	22			127
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			127
12	713 N	100	-0-	-613	-0-	4	2	96 9	N	87	4 8		210
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	600	2	494 9	N	449	326 1	1 8	332
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	325	2	254 9	N	231	341 1		222
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	110	2	113 9	N	103	150 1		175

OIL AND GAS DIVISION

MIYAGI (PETTIT) COMSTOCK OIL & GAS, LP KING, S.H. GAS UNIT			62232 250 170040			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
WELL #:			3			RRCID -> 236758			COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
INDIGO MINERALS LLC BATES, INEZ			423834			RRCID -> 195037			COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92					
MARATHON OIL COMPANY HAYTER ESTATE			525380			RRCID -> 139046			COMPL. DATE 07/10/1990			TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
SAMSON LONE STAR, LLC STEWART, GRAHAM P.			744737			RRCID -> 196029			COMPL. DATE 06/21/2003			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
*02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
BLACK STONE			WELL #:			4			RRCID -> 229094			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276		
10	1519 N	635	-0-	-884	-0-	27	1	608	2	Y	-0-	-0-					
11	990 N	612	-0-	-378	-0-	26	1	586	2	Y	-0-	-0-					
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	604	2	Y	-0-	-0-					
01	620 N	495	-0-	-125	-0-	21	1	474	2	Y	-0-	-0-					
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-	-0-					
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	-0-					
MOSEY, L.E. GU 1			WELL #:			5			RRCID -> 229392			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073		
10	4929 X	4905	-0-	-24	-0-	209	1	4696	2	Y	-0-	10					
11	4770 X	4633	-0-	-137	-0-	198	1	4435	2	Y	-0-	10					
12	4929 X	4684	-0-	-245	-0-	208	1	4476	2	Y	-0-	10					
01	4929 X	4570	-0-	-359	-0-	195	1	4375	2	Y	-0-	10					
02	4582 X	4171	-0-	-411	-0-	181	1	3990	2	Y	-0-	10					
03	4898 X	4455	-0-	-443	-0-	192	1	4263	2	Y	-0-	10					

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3782 X	3617	-0-	-165	-0-	154	1	3463	2	Y	-0-		19
11		3510 X	3491	-0-	-19	-0-	149	1	3342	2	Y	-0-		19
12		3627 X	3508	-0-	-119	-0-	155	1	3353	2	Y	-0-		19
01		3627 X	3240	-0-	-387	-0-	138	1	3102	2	Y	-0-		19
02		3393 X	3258	-0-	-135	-0-	141	1	3117	2	Y	-0-		19
03		3627 X	3361	-0-	-266	-0-	145	1	3215	2	Y	1		20
							1	9						

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004														
10		1767 N	1613	-0-	-154	-0-	69	1	1544	2	Y	-0-		1
11		1560 N	1257	-0-	-303	-0-	54	1	1203	2	Y	-0-		1
12		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	85	1	1839	2	Y	-0-		1
01		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	80	1	1795	2	Y	1		2
							1	9						
02		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1428	2	Y	21	19	1
							23	9						
03		1922 N	1697	-0-	-225	-0-	73	1	1624	2	Y	-0-		4

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664														
10		3162 X	3115	-0-	-47	-0-	133	1	2982	2	Y	-0-	19	1
11		3030 X	2934	-0-	-96	-0-	126	1	2808	2	Y	-0-		3
12		3131 X	3007	-0-	-124	-0-	133	1	2861	2	Y	12		15
							13	9						
01		3100 X	2981	-0-	-119	-0-	127	1	2854	2	Y	-0-		15
02		2900 X	2761	-0-	-139	-0-	120	1	2641	2	Y	-0-		15
03		3100 X	2813	-0-	-287	-0-	121	1	2692	2	Y	-0-		15

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179														
10		775 N	607	-0-	-168	-0-	26	1	581	2	Y	-0-		1
11		660 N	583	-0-	-77	-0-	25	1	558	2	Y	-0-	1	1
12		651 N	641	-0-	-10	-0-	28	1	613	2	Y	-0-		-0-
01		620 N	566	-0-	-54	-0-	24	1	542	2	Y	-0-		-0-
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	2	Y	-0-		-0-
03		651 N	635	-0-	-16	-0-	27	1	608	2	Y	-0-		-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202														
10		2604 X	1524	-0-	-1080	-0-	65	1	1459	2	Y	-0-		21
11		2460 X	1232	-0-	-1228	-0-	52	1	1161	2	Y	17	30	1
							19	9						
12		2263 X	1051	-0-	-1212	-0-	47	1	1004	2	Y	-0-		8
01		1953 X	552	-0-	-1401	-0-	24	1	528	2	Y	-0-		8
02		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	80	1	1765	2	Y	-0-		8
*03		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	76	1	1688	2	Y	-0-		8

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3379 X	3375	-0-	-4	-0-	144	1	3231	2	Y	-0-	11	1			2
11	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	139	1	3116	2	Y	-0-					2
12	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	150	1	3237	2	Y	-0-					2
01	3379 X	3171	-0-	-208	-0-	135	1	3029	2	Y	6					8
						7	9									
02	3161 X	2999	-0-	-162	-0-	130	1	2869	2	Y	-0-					8
03	3379 X	3095	-0-	-284	-0-	134	1	2961	2	Y	-0-					8

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
DURHAM, J&A GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237853		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 239199		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 239278		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CAROL, LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 239407		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239415		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239473		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

JONES, DIANE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 241845		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
GARRETT GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 242796		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 56		RRCID -> 242961		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 243225		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 244272		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 245039		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 245603		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA NICOLE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 246681		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

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

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

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

MONROE (COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10723 - 10986

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 STAUB, LARRY, INC. 816451
 RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10872 - 10880

10	2232 N	1643	-0-	-589	-0-	1617	2	26	9	N	24					125
11	2070 N	916	-0-	-1154	-0-	898	2	18	9	N	16					141
12	1488 N	1010	-0-	-478	-0-	985	2	25	9	N	23					164
01	1643 N	895	-0-	-748	-0-	860	2	35	9	N	32					196
02	899 N	832	-0-	-67	-0-	803	2	29	9	N	26	181	1			41
03	1023 N	960	-0-	-63	-0-	928	2	32	9	N	29					70

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA)												
CORUM PRODUCTION COMPANY												
VALENTINE, C.H.												
63312 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON												
180197												
WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	100	1	1919	2	N	68	250
						75	9					
11	3000 N	14204	-0-	11204	11204	100	1	13741	2	N	330	373 1
						363	9					207
12	3100 N	11642	-0-	8542	19746	100	1	11175	2	N	334	341 1
						367	9					200
01	3100 N	7848	-0-	4748	24494	100	1	7527	2	N	201	169 1
						221	9					232
02	7250	6498	-0-	-752	23742	100	1	6246	2	N	138	157 1
						152	9					213
*03	7750	10821	-0-	3071	26813	100	1	10469	2	N	229	191 1
						252	9					2 8
												249

MT. ENTERPRISE (PETTIT)												
ELLIS EXPLORATION, INC.												
TEMPLE												
63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
248895												
WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814												
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2109	2	6	9	N	5	160
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1712	2	2	9	N	2	162
12	1984 N	1570	-0-	-414	-0-	1564	2	6	9	N	5	167
01	2108 N	2019	-0-	-89	-0-	2008	2	11	9	N	10	177
02	1653 N	1645	-0-	-8	-0-	1642	2	3	9	N	3	180
03	1581 N	1531	-0-	-50	-0-	1525	2	6	9	N	5	185

TEMPLE GAS UNIT #1												
WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784												
10	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2205	2	13	9	N	12	129
11	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2234	2	11	9	N	10	139
12	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2346	2	12	9	N	11	150
01	2232 X	1666	-0-	-566	-0-	1649	2	17	9	N	15	165
02	2175 X	1740	-0-	-435	-0-	1727	2	13	9	N	12	177
03	2356 X	1717	-0-	-639	-0-	1715	2	2	9	N	2	179

JACKSON, MARGUERITTE												
WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 7834												
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-	-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-	-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-	-0-
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-	-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-	-0-
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-	-0-

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL)												
ELLIS EXPLORATION, INC.												
JACKSON, M.												
63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
248895												
WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836												
10	2666 X	2414	-0-	-252	-0-	2412	2	2	9	N	2	108
11	2580 X	2385	-0-	-195	-0-	2379	2	6	9	N	5	113
12	2449 X	2041	-0-	-408	-0-	2033	2	8	9	N	7	120
01	2449 X	2044	-0-	-405	-0-	2042	2	2	9	N	2	122
02	2320 X	1937	-0-	-383	-0-	1926	2	11	9	N	10	132
03	2480 X	1688	-0-	-792	-0-	1688	2			N	-0-	132

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL)		//CONT.//		63347 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
HIERS				WELL #:	1	RRCID ->	148233	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	8716	PERF. 6825 - 6831
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK)				63347 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK			
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895								
JACKSON, K. L.				WELL #:	2	RRCID ->	161250	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8128 - 8154
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	620 N	367	-0-	-253	-0-	367	2		N	-0-		139
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-		139
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-		139
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-		139
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-		139
03	744 N	517	-0-	-227	-0-	517	2		N	-0-		139

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT)				63456 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HOUSTON			
HUNT OIL COMPANY				416330								
TEMPLE INLAND				WELL #:	1	RRCID ->	229298	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	11148	PERF. 11900 - 14208
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOXIE (COTTON VALLEY)				63505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOUSTON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
WHITEHEAD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	217202	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	19511	PERF. 16116 - 18741
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	8494 X	7253	-0-	-1241	-0-	18	1	7235	3	N	-0-	-0-
11	9510 X	6636	-0-	-2874	-0-	6636	3		N	-0-		-0-
12	9827 X	6652	-0-	-3175	-0-	6651	3	1	9	N	1	1
01	9827 X	6236	-0-	-3591	-0-	6236	3		N	-0-		1
02	T. A.	6382	-0-	6382	6382	6382	3		N	-0-		1
03	T. A.	6552	-0-	6552	12934	6552	3		N	-0-		1

RIEMENSCHNEIDER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	224769	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	19500	PERF. 16082 - 19135
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	7	1	2784	3	N	-0-	-0-
11	2700 X	2452	-0-	-248	-0-	2452	3		N	-0-		-0-
12	2790 X	2458	-0-	-332	-0-	2457	3	1	9	N	1	1
01	2790 X	2304	-0-	-486	-0-	2304	3		N	-0-		1
02	2610 X	2358	-0-	-252	-0-	2358	3		N	-0-		1
03	2790 X	2420	-0-	-370	-0-	2420	3		N	-0-		1

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
 LINN OPERATING, INC. 501545
 RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	558 N	533	-0-	-25	-0-	38	1	494	2	N	1			7
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	29	1	466	2	N	1			8
12	527 N	521	-0-	-6	-0-	34	1	485	2	N	2			10
01	527 N	456	-0-	-71	-0-	28	1	424	2	N	4	9	1	5
02	493 N	410	-0-	-83	-0-	22	1	388	2	N	-0-			5
*03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	N	-0-			5

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

10	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	92	1	1203	2	N	55			122
11	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	61	9	1130	2	N	15			137
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	17	9	1201	2	N	20			157
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	86	1	1279	2	N	83	172	1	68
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	91	9	1132	2	N	24			92
*03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	N	63			155

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 PEAK ENERGY CORPORATION 647135
 LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC WELL #: 744737
 MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

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

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

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

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

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

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		64298 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737												
MARIE, FRANKI GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	232091	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	10080 PERF. 7954 - 7964						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	232180	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10428 PERF. 8266 - 8276						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	232399	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	10680 PERF. 8662 - 8672						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	233152	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	10490 PERF. 8399 - 8498						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	235777	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	10395 PERF. 8403 - 8504						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE		WELL #:		8	RRCID ->	236634	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10440 PERF. 8380 - 8428						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	240503	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	10215 PERF. 7988 - 7998						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)			//CONT.//	64298 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//	744737													
LOLA D GU 1			WELL #:	6	RRCID -> 240550	COMPL. DATE 08/09/2008	TOTAL DEPTH 10068	PERF. 8024 - 8072									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1			WELL #:	6	RRCID -> 242865	COMPL. DATE 10/04/2008	TOTAL DEPTH 10610	PERF. 8656 - 8666									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1			WELL #:	4	RRCID -> 242874	COMPL. DATE 10/06/2008	TOTAL DEPTH 9970	PERF. 7922 - 7982									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON PAUL GU 1			WELL #:	1	RRCID -> 243484	COMPL. DATE 11/10/2008	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 7959 - 7969									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1			WELL #:	7	RRCID -> 246207	COMPL. DATE 02/11/2009	TOTAL DEPTH 10287	PERF. 7849 - 7859									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)				64298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
MAYO, EDDIE				536900													
MIZE, C.R. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 086990	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 7457 - 7461								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE

10		2263 N	2226	-0-	-37	-0-	221	1	1985	2	Y	29
							20	9				
11		2190 N	2172	-0-	-18	-0-	218	1	1954	2	Y	5
12		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	226	1	1992	2	Y	5
							1	9				
01		2232 N	2195	-0-	-37	-0-	215	1	1959	2	Y	3
							21	9				
02		2088 N	2060	-0-	-28	-0-	212	1	1848	2	Y	3
03		2232 N	2210	-0-	-22	-0-	227	1	1960	2	Y	5
							23	9				

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592												

10		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	468	1	4200	2	Y	3
							434	1	3896	2	Y	3
11		4440 X	4330	-0-	-110	-0-	412	1	3627	2	Y	3
12		4588 X	4040	-0-	-548	-0-	1	9				
							441	1	4016	2	Y	6
01		4681 X	4460	-0-	-221	-0-	3	9				
							426	1	3714	2	Y	14
02		4408 X	4149	-0-	-259	-0-	9	9				
							465	1	4019	2	Y	21
03		4681 X	4498	-0-	-183	-0-	14	9				

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382												

10		4960 X	4524	-0-	-436	-0-	450	1	4042	2	Y	32
							32	9				
11		4800 X	4190	-0-	-610	-0-	420	1	3770	2	Y	3
12		4960 X	4237	-0-	-723	-0-	432	1	3804	2	Y	3
							1	9				
01		4867 X	4035	-0-	-832	-0-	399	1	3636	2	Y	3
02		4495 X	3677	-0-	-818	-0-	378	1	3289	2	Y	12
							10	9				
*03		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	518	1	4483	2	Y	27
							24	9				

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187												

10		3193 X	2978	-0-	-215	-0-	299	1	2679	2	Y	4
							315	1	2824	2	Y	1
11		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	327	1	2884	2	Y	1
12		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	1	9				
							319	1	2909	2	Y	2
01		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	11	9				
							314	1	2731	2	Y	2
02		3103 X	3045	-0-	-58	-0-	410	1	3546	2	Y	2
*03		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	11	9				
							10					

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
HOMER GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	248493	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	8426 - 10438
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	6696 X	6463	-0-	-233	-0-	648	1	5815	2	N	-0-	57
11	6480 X	6276	-0-	-204	-0-	623	1	5587	2	N	60	100 1 17
12	6634 X	6350	-0-	-284	-0-	669	1	5702	2	N	1	1 8 17
01	6479 X	6284	-0-	-195	-0-	621	1	5663	2	N	-0-	17
02	6293 X	5799	-0-	-494	-0-	597	1	5202	2	N	-0-	17
03	6479 X	6167	-0-	-312	-0-	638	1	5520	2	N	8	8 8 17

B. FIFE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	250742	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	8469 - 10222
10	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	113	1	1011	2	N	-0-	29
11	1170 N	1040	-0-	-130	-0-	104	1	936	2	N	-0-	29
12	1147 N	1045	-0-	-102	-0-	106	1	938	2	N	1	1 8 29
01	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	108	1	981	2	N	-0-	29
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	107	1	931	2	N	-0-	29
*03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	109	1	945	2	N	6	6 8 29

BEE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	250876	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	8106 - 10453
10	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	436	1	3916	2	Y	20	24
11	4050 X	3385	-0-	-665	-0-	339	1	3046	2	Y	-0-	24
12	4185 X	3615	-0-	-570	-0-	368	1	3247	2	Y	-0-	24
01	4185 X	3854	-0-	-331	-0-	378	1	3446	2	Y	27	33 1 18
02	4263 X	3546	-0-	-717	-0-	365	1	3181	2	Y	-0-	18
03	4371 X	3766	-0-	-605	-0-	386	1	3337	2	Y	39	6 8 51

ANDY GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	254726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11027	PERF.	8478 - 10648
10	2015 N	1953	-0-	-62	-0-	194	1	1737	2	Y	20	24
11	1980 N	1882	-0-	-98	-0-	189	1	1693	2	Y	-0-	24
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	215	1	1897	2	Y	1	1 8 24
01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	195	1	1780	2	Y	13	28 1 9
02	1827 N	1826	-0-	-1	-0-	188	1	1638	2	Y	-0-	9
03	2108 N	1983	-0-	-125	-0-	203	1	1755	2	Y	23	7 8 25

GOMER GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	254733	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	8319 - 9941
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	992 X	647	-0-	-345	-0-	65	1	582	2	N	-0-			18
11	930 X	551	-0-	-379	-0-	55	1	496	2	N	-0-			18
12	868 X	661	-0-	-207	-0-	67	1	594	2	N	-0-			18
01	837 X	15	-0-	-822	-0-	1	1	14	2	N	-0-			18
02	754 X	300	-0-	-454	-0-	31	1	269	2	N	-0-			18
03	651 X	337	-0-	-314	-0-	35	1	302	2	N	-0-			18

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

10	7781 X	7500	-0-	-281	-0-	752	1	6748	2	N	-0-			55
11	7530 X	7465	-0-	-65	-0-	744	1	6676	2	N	41	82	1	14
						45	9							
12	7781 X	7656	-0-	-125	-0-	780	1	6876	2	N	-0-			14
01	7781 X	7610	-0-	-171	-0-	752	1	6858	2	N	-0-			14
02	7395 X	7167	-0-	-228	-0-	738	1	6429	2	N	-0-			14
03	7719 X	7491	-0-	-228	-0-	776	1	6708	2	N	6	6	8	14
						7	9							

TAB OPERATING, INC. 834244
 MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

10	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-			13
11	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-			13
12	2759 X	2560	-0-	-199	-0-	2560	2			N	-0-			13
01	2759 X	1660	-0-	-1099	-0-	1660	2			N	-0-			13
02	2581 X	2510	-0-	-71	-0-	2510	2			N	-0-			13
*03	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-			13

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

10	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	448	1	6170	2	N	29	2	8	244
						32	9							
11	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	373	1	5504	2	N	10			254
						11	9							
12	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	326	1	5394	2	N	4	1	8	257
						4	9							
01	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	337	1	5280	2	N	13	193	1	2 8 75
						14	9							
*02	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	362	1	4773	2	N	17			92
						19	9							
*03	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	446	1	5020	2	N	10			102
						11	9							

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

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

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES										
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167										
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE

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

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES										
HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191										
TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				106

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445										
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158										
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		-0-
11	1650	N	1363	-0-	-287	-0-	1363	2		-0-
12	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1608	3		-0-
01	1953	N	1453	-0-	-500	-0-	1453	3		-0-
02	1305	N	888	-0-	-417	-0-	888	3		-0-
03	1612	N	745	-0-	-867	-0-	745	3		-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																			
CHRISTIAN, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116791 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9642 - 9746																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173																			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737 SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414																			
10		2418 N	2264	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	97	1	2167	2	Y	-0-					17
11		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2415	2	Y	-0-					17
12		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2562	2	Y	3					20
									3	9									
01		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2461	2	Y	-0-					20
02		2436 X	2391	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	104	1	2287	2	Y	-0-					20
03		2697 X	2415	-0-	-282	-0-	-0-	-0-	104	1	2309	2	Y	2					22
									2	9									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872 SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770																			
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					51
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					51
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					51
01		186 N	101	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					51
02		232 N	97	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					51
*03		186 N	129	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES BRG LONE STAR LTD. 090870 VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 11356 - 11478																			
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					138
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					138
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					138
01		527 N	505	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					138
02		493 N	378	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					138
03		527 N	506	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					138

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799 CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 10887 - 10906																			
10		310 N	169	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					19
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					19
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					19
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					19
02		203 N	169	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					19
*03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					19

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16																	

O'BENCO, INC. 617512
 NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

10	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					80
11	540	N	356	-0-	-184	-0-	356	2			N	-0-					80
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					80
01	744	N	519	-0-	-225	-0-	519	2			N	-0-					80
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	N	-0-	3				83
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					83

SND OPERATING, L.L.C. 797127
 HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

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

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

10	DLQ	G-10	919	-0-	919	2625	900	2	19	9	Y	17					17
11	2500	N	646	-0-	-1854	771	646	2			Y	-0-					17
12	1758	N	987	-0-	-771	-0-	959	2	28	9	Y	25	39	1			3
01	930	N	567	-0-	-363	-0-	567	2			Y	-0-					3
02	638	N	610	-0-	-28	-0-	542	2	68	9	Y	62					65
03	806	N	553	-0-	-253	-0-	498	2	55	9	Y	50					115

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

10	DLQ	G-10	3235	-0-	3235	9343	3235	2			Y	-0-					-0-
11	12454	X	3111	-0-	-9343	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
02	3045	X	2836	-0-	-209	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2745	-0-	-479	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
 ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			260
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-	190	1	70
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			70
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			70
02	406	N	382	-0-	-24	-0-	382	2		N	-0-			70
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			70

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			65
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			65
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			65
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			65
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			65
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			65

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

10	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	1881	2	39	9	N	35	172	1	61
11	2190	N	1132	-0-	-1058	-0-	1112	2	20	9	N	18			79
12	2046	N	1582	-0-	-464	-0-	1557	2	25	9	N	23			102
01	1922	N	1452	-0-	-470	-0-	1430	2	22	9	N	20			122
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1524	2	29	9	N	26			148
03	1581	N	1123	-0-	-458	-0-	1088	2	35	9	N	32			180

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

10	1612	N	1054	-0-	-558	-0-	1054	2			N	-0-			77
11	1530	N	1194	-0-	-336	-0-	1194	2			N	-0-			77
12	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	1221	2			N	-0-			77
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-			77
02	1160	N	803	-0-	-357	-0-	803	2			N	-0-			77
03	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	2			N	-0-			77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.//		053321								
MCIVER		WELL #: 1		RRCID -> 220886		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2077 N	1249	-0-	-828	-0-	1107 2	142 9	N	129 184 1	59
11	1920 N	1905	-0-	-15	-0-	1745 2	160 9	N	145 168 1	36
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1817 2	147 9	N	134 155 1	15
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1625 2	163 9	N	148	163
02	1856 N	981	-0-	-875	-0-	804 2	177 9	N	161 177 1	147
03	1953 N	1813	-0-	-140	-0-	1684 2	129 9	N	117 181 1	83

GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 221746		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216		
10	1829 N	1428	-0-	-401	-0-	1428 2		N	-0-	162
11	1770 N	1611	-0-	-159	-0-	1611 2		N	-0-	162
12	1674 N	1591	-0-	-83	-0-	1591 2		N	-0-	162
01	3100 N	9136	-0-	6036	6036	9136 2		N	-0-	162
02	2900 N	1589	-0-	-1311	4725	1589 2		N	-0-	162
*03	3100 N	1540	-0-	-1560	3165	1511 2	29 9	N	26	188

WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 221946		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285		
10	775 N	697	-0-	-78	-0-	691 2	6 9	N	5	106
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-	106
12	744 N	595	-0-	-149	-0-	595 2		N	-0-	106
01	682 N	621	-0-	-61	-0-	619 2	2 9	N	2	108
02	667 N	525	-0-	-142	-0-	525 2		N	-0-	108
03	589 N	507	-0-	-82	-0-	507 2		N	-0-	108

SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 223719		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426		
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	89 2	56 9	N	51	180
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	270 2	83 9	N	75	255
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-	255
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-	105
02	348 N	312	-0-	-36	-0-	312 2		N	-0-	105
03	465 N	150	-0-	-315	-0-	121 2	29 9	N	26	131

GARRISON		WELL #: 2		RRCID -> 223983		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 224661		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470		
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1636 2	37 9	N	34 186 1	88
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1803 2	53 9	N	48	136
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	828 2	42 9	N	38	174
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1359 2	53 9	N	48 175 1	47
02	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2482 2	52 9	N	47	94
*03	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2858 2	52 9	N	47	141

RAINBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 225336		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321												
MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1147 N	880	-0-	-267	-0-	859 2	21 9	N	19		212
11		1200 N	404	-0-	-796	-0-	384 2	20 9	N	18		230
12		868 N	777	-0-	-91	-0-	756 2	21 9	N	19		249
01		868 N	218	-0-	-650	-0-	203 2	15 9	N	14		263
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	537 2	11 9	N	10		273
03		775 N	568	-0-	-207	-0-	564 2	4 9	N	4		277

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978												
10		1550 N	953	-0-	-597	-0-	929 2	24 9	N	22		191
11		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2037 2	13 9	N	12		203
12		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1818 2	21 9	N	19	157 1	65
01		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1681 2	13 9	N	12		77
02		1972 N	1332	-0-	-640	-0-	1325 2	7 9	N	6		83
03		1829 N	1334	-0-	-495	-0-	1327 2	7 9	N	6		89

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017												
10		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1250 2	90 9	N	82		184
11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1174 2	24 9	N	22		206
12		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1504 2	34 9	N	31	156 1	81
01		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1312 2	23 9	N	21		102
02		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1199 2	25 9	N	23		125
03		1550 N	1350	-0-	-200	-0-	1311 2	39 9	N	35		160

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912												
10		969 N	969	-0-	-0-	-0-	951 2	18 9	N	16	164 1	79
11		1590 N	754	-0-	-836	-0-	745 2	9 9	N	8		87
12		1333 N	658	-0-	-675	-0-	645 2	13 9	N	12		99
01		961 N	666	-0-	-295	-0-	652 2	14 9	N	13		112
02		725 N	520	-0-	-205	-0-	507 2	13 9	N	12		124
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	16		140

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996												
10		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1530 2	29 9	N	26		222
11		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2273 2	22 9	N	20	162 1	80
12		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2176 2	30 9	N	27		107
01		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1743 2	39 9	N	35		142
02		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1793 2	33 9	N	30		172
*03		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1853 2	35 9	N	32		204

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476												
10		1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1293 2	29 9	N	26		163
11		1560 N	664	-0-	-896	-0-	657 2	7 9	N	6		169
12		1302 N	1014	-0-	-288	-0-	1011 2	3 9	N	3		172
01		3100 N	3242	-0-	142	142	3234 2	8 9	N	7		179
02		1197 N	1055	-0-	-142	-0-	1055 2		N	-0-		179
*03		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-		179

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108												
10		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1188 2	3 9	N	3		105
11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-		105
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-		105
01		1178 N	924	-0-	-254	-0-	924 2		N	-0-		105
02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-		105
03		930 N	720	-0-	-210	-0-	712 2	8 9	N	7		112

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.//		053321										
GARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 255869		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1873 2	11 9	N	10		38
11		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5753 2	64 9	N	58		96
12		6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6119 2	58 9	N	53		149
01		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5940 2	59 9	N	54	168 1	35
02	DLQ	G-10	5679	-0-	5679	-0-	5676 2	3 9	N	3		38
03	DLQ	G-10	5652	-0-	5652	-0-	11331	5599 2	53 9	N	48	86

BRG LONE STAR LTD.		090870										
TEMPLE		WELL #: 1		RRCID -> 222963		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928				
10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-		-0-
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-		-0-
12		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-		-0-
01		806 N	686	-0-	-120	-0-	686 3		N	-0-		-0-
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-		-0-
03		868 N	856	-0-	-12	-0-	856 3		N	-0-		-0-

WILLIAMSON		WELL #: 1		RRCID -> 228279		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138				
10		403 N	317	-0-	-86	-0-	317 3		N	-0-		-0-
11		420 N	393	-0-	-27	-0-	393 3		N	-0-		-0-
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		-0-
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		-0-
03		403 N	339	-0-	-64	-0-	339 3		N	-0-		-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
HART, MAX W., JR. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171748		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651										
TAYLOR, LEON F.		WELL #: 1		RRCID -> 158117		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168155		COMPL. DATE 03/09/1998		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436				
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		47
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		47
12		620 N	453	-0-	-167	-0-	453 2		N	-0-		47
01		558 N	472	-0-	-86	-0-	472 2		N	-0-		47
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-		47
03		465 N	437	-0-	-28	-0-	437 2		N	-0-		47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651												
STANALAND		WELL #: 1		RRCID -> 195068		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			30
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			30
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			30
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			30
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			30
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			30

TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 203196		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737				
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			-0-
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-			-0-
01	558 N	205	-0-	-353	-0-	205 2		N	-0-			-0-
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-			-0-
03	868 N	563	-0-	-305	-0-	563 2		N	-0-			-0-

STANALAND		WELL #: 2		RRCID -> 245530		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683				
10	1581 N	535	-0-	-1046	-0-	535 2		N	-0-			6
11	1140 N	245	-0-	-895	-0-	245 2		N	-0-			6
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-			6
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-			6
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			6
*03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-			6

TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 250257		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

TAYLOR		WELL #: 4		RRCID -> 259576		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012				
10	217 N	109	-0-	-108	-0-	109 2		N	-0-			20
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			20
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			20
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			20
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			20
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			20

DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC		229385		RRCID -> 116044		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871				
JASPAR GAS UNIT		WELL #: 1				N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534															
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6976	PERF.	6818	-	6888
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265															
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011										TOTAL DEPTH	6618	PERF.	6618	-	6622
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			150	
11		330 N	82	-0-	-248	-0-	82	2		N	-0-			150	
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			150	
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			150	
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			150	
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			150	

O'BENCO, INC. 617512															
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6295	-	6334
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SND OPERATING, L.L.C. 797127															
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7785	-	7795
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007										TOTAL DEPTH	9095	PERF.	7681	-	8547
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	236	2	22	9	N	20		76	
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-		76	
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	N	3		79	
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-		79	
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-		79	
*03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-		79	

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005										TOTAL DEPTH	9993	PERF.	7635	-	9912
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	912	2	6	9	N	5		88	
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-		88	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		88	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		88	
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-		88	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982										TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8518 - 8847			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984										TOTAL DEPTH	8853	PERF.	8046 - 8501			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984										TOTAL DEPTH	9304	PERF.	7760 - 7814			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005										TOTAL DEPTH	10296	PERF.	7836 - 8684			
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					72
11	720 N	715	-0-	-5	-0-	712	2	3	9	N	3					75
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					75
01	775 N	749	-0-	-26	-0-	747	2	2	9	N	2					77
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					77
03	775 N	470	-0-	-305	-0-	470	2			N	-0-					77

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008										TOTAL DEPTH	10181	PERF.	7726 - 10086			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985										TOTAL DEPTH	10153	PERF.	7676 - 7728			
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					92
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					92
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					92
01	1736 N	1655	-0-	-81	-0-	1643	2	12	9	N	11					103
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1571	2	6	9	N	5					108
03	1643 N	1551	-0-	-92	-0-	1551	2			N	-0-					108

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																	
STONE FORT NATIONAL BANK				WELL #:	1	RRCID ->	116536	COMPL. DATE	04/15/1985	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7578 - 7640				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COHEN				WELL #:	1	RRCID ->	150291	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	8167 - 8262				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	150840	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	11516	PERF.	8720 - 8902				
10		682 N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					32
11		660 N	643	-0-	-17	-0-	643	2			N	-0-					32
12		682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					32
01		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					32
02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					32
*03		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					32

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	158024	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	7872 - 7880				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN "B"				WELL #:	2ST	RRCID ->	159721	COMPL. DATE	07/30/1996	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	6672 - 6679				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADSHAW GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	159761	COMPL. DATE	07/30/1996	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6987 - 6991				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER, JOHN P.				WELL #:	1	RRCID ->	164090	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	7778 - 7788				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127													
MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124													
10		372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2	N	-0-			62
11		360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2	N	-0-			62
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			62
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			62
02		319 N	317	-0-	-2	-0-	317	2	N	-0-			62
*03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			62

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610													
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			52
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			52
12		279 N	15	-0-	-264	-0-	15	2	N	-0-			52
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			52
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-			52
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			52

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616													
10		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-			29
11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-			29
12		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-			29
01		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-			29
02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			29
*03		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-			29

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-			57
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			57
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			57
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			57
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-			57
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688															

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666															

10	1705	N	875	-0-	-830	-0-	875	2			N	-0-			67
11	1470	N	811	-0-	-659	-0-	811	2			N	-0-			67
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			67
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1860	2	124	9	N	113			180
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1788	2	70	9	N	64			244
*03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1462	2	30	9	N	27			271

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718															

10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-			88
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-	74	1	14
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2103	2	8	9	N	7			21
01	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2926	2	33	9	N	30			51
02	2900	N	3089	-0-	189	189	3038	2	51	9	N	46			97
*03	3100	N	3267	-0-	167	356	3231	2	36	9	N	33			130

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850															

10	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	1586	2	20	9	N	18			40
11	1680	N	1527	-0-	-153	-0-	1527	2			N	-0-			40
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-			40
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			40
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-			40
03	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	1733	2			N	-0-			40

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164															

10	2976	N	2622	-0-	-354	-0-	2620	2	2	9	N	2			50
11	2760	N	2524	-0-	-236	-0-	2522	2	2	9	N	2			52
12	2759	N	2596	-0-	-163	-0-	2576	2	20	9	N	18			70
01	2635	N	2487	-0-	-148	-0-	2487	2			N	-0-			70
02	2436	N	2407	-0-	-29	-0-	2407	2			N	-0-			70
03	2604	N	1850	-0-	-754	-0-	1850	2			N	-0-			70

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970															

10	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	2			N	-0-			77
11	1530	N	1341	-0-	-189	-0-	1341	2			N	-0-			77
12	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			N	-0-			77
01	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	1458	2			N	-0-			77
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-			77
*03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		1325	2			34
11		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		1339	2	7	9	40
12		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		1373	2	26	9	64
01		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		1216	2			64
02		986 N	960	-0-	-26	-0-		960	2			64
*03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		1282	2			64

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724												
10		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		1715	2	1	9	13
11		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		1708	2			13
12		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-		1694	2			13
01		1457 N	1404	-0-	-53	-0-		1404	2			13
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		1778	2	12	9	24
*03		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-		2176	2			24

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752												
10		868 N	735	-0-	-133	-0-		735	2			12
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-		751	2	11	9	22
12		927 N	927	-0-	-0-	-0-		881	2	46	9	64
01		871 N	871	-0-	-0-	-0-		870	2	1	9	10
02		778 N	778	-0-	-0-	-0-		778	2			10
03		930 N	642	-0-	-288	-0-		642	2			10

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828												
10		664 N	664	-0-	-0-	-0-		657	2	7	9	96
11		480 N	365	-0-	-115	-0-		363	2	2	9	98
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-		-0-				98
*01		651 N	103	-0-	-548	-0-		103	2			98
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-		-0-				98
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				98

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938												
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-		534	2	7	9	64
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-		494	2	3	9	67
12		558 N	494	-0-	-64	-0-		494	2			67
01		527 N	430	-0-	-97	-0-		430	2			67
02		493 N	308	-0-	-185	-0-		308	2			67
*03		551 N	551	-0-	-0-	-0-		551	2			67

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954												
10		851 N	851	-0-	-0-	-0-		851	2			56
11		810 N	655	-0-	-155	-0-		655	2			56
12		837 N	494	-0-	-343	-0-		494	2			56
01		837 N	531	-0-	-306	-0-		529	2	2	9	58
02		638 N	487	-0-	-151	-0-		487	2			58
*03		519 N	519	-0-	-0-	-0-		519	2			58

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771												
10		372 N	292	-0-	-80	-0-		289	2	3	9	64
11		390 N	271	-0-	-119	-0-		269	2	2	9	66
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		-0-				66
01		279 N	48	-0-	-231	-0-		48	2			66
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				66
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				66

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798												
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-	20
11		270 N	157	-0-	-113	-0-	157	2		N	-0-	20
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	20
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	20
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-	20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688												
10		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1259	2	9	9	N	133
11		1350 N	808	-0-	-542	-0-	806	2	2	9	N	135
12		1209 N	820	-0-	-389	-0-	820	2			N	135
01		1271 N	962	-0-	-309	-0-	959	2	3	9	N	138
02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	986	2	10	9	N	147
*03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1487	2	29	9	N	173

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127													
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-		23
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-		23
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2			N	-0-		23
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2			N	-0-		23
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-		23
*03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-		23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 8426													
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			N	-0-		58
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-		58
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		58
01		248 N	88	-0-	-160	-0-	88 2			N	-0-		58
02		174 N	140	-0-	-34	-0-	140 2			N	-0-		58
*03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-		58

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883													
10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	661 2	2 9		N	2		132
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	627 2	3 9		N	3		135
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	520 2	9 9		N	8		143
01		527 N	481	-0-	-46	-0-	481 2			N	-0-		143
02		493 N	441	-0-	-52	-0-	441 2			N	-0-		143
03		527 N	469	-0-	-58	-0-	469 2			N	-0-		143

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860													
10		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2			N	-0-		21
11		630 N	616	-0-	-14	-0-	616 2			N	-0-		21
12		651 N	482	-0-	-169	-0-	482 2			N	-0-		21
01		620 N	500	-0-	-120	-0-	500 2			N	-0-		21
02		609 N	475	-0-	-134	-0-	475 2			N	-0-		21
*03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2			N	-0-		21

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032													
10		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2			N	-0-	78 1	21
11		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2			N	-0-		21
12		1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1369 2	18 9		N	16		37
01		1426 N	1287	-0-	-139	-0-	1287 2			N	-0-		37
02		1334 N	1247	-0-	-87	-0-	1244 2	3 9		N	3		40
*03		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1481 2	13 9		N	12		52

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-		42
11		T. A.	150	-0-	150	315	150 2			N	-0-		42
12		315 X	-0-	-0-	-315	-0-				N	-0-		42
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	160 2	11 9		N	10		52
02		145 N	72	-0-	-73	-0-	71 2	1 9		N	1		53
*03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	70 2	8 9		N	7		60

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646													
10		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1968 2	13 9		N	12	87 1	15
11		2040 N	1706	-0-	-334	-0-	1695 2	11 9		N	10		25
12		2046 N	1147	-0-	-899	-0-	1136 2	11 9		N	10		35
01		1984 N	1809	-0-	-175	-0-	1796 2	13 9		N	12		47
02		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1765 2	28 9		N	25		72
*03		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1702 2	3 9		N	3		75

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1230	2	15	9	Y	33
11		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	33
12		1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			Y	33
01		1240 N	1042	-0-	-198	-0-	1023	2	19	9	Y	50
02		1073 N	1036	-0-	-37	-0-	1000	2	36	9	Y	83
03		1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1021	2	47	9	Y	126

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790												
10		310 N	306	-0-	-4	-0-	303	2	3	9	N	37
11		360 N	101	-0-	-259	-0-	101	2			N	37
12		124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	37
01		310 N	40	-0-	-270	-0-	40	2			N	37
02		87 N	72	-0-	-15	-0-	72	2			N	37
*03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	N	41

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918												
10		682 N	508	-0-	-174	-0-	508	2			N	112
11		750 N	697	-0-	-53	-0-	695	2	2	9	N	14
12		806 N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	14
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	519	2	7	9	N	20
02		667 N	620	-0-	-47	-0-	620	2			N	20
03		744 N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	20

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060												
10		1488 N	1369	-0-	-119	-0-	1356	2	13	9	Y	76
11		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	76
12		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	76
01		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	76
02		1334 N	1267	-0-	-67	-0-	1267	2			Y	76
03		1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			Y	76

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912												
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	25
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	25
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	25
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	25
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	25
*03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	359	2	11	9	N	35

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT	AMT	CODE	CODE	
10		750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2		N	46
11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2		N	46
12		744 N	731	-0-	-13	-0-	-0-	731	2		N	46
01		744 N	727	-0-	-17	-0-	-0-	727	2		N	46
02		696 N	662	-0-	-34	-0-	-0-	662	2		N	46
03		744 N	701	-0-	-43	-0-	-0-	701	2		N	46

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656												
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866												
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2		N	33
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2		N	33
12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2		N	33
01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2	17	9	48
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2	19	9	65
*03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2		N	65

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996												
10		310 N	220	-0-	-90	-0-	-0-	220	2		N	17
11		360 N	118	-0-	-242	-0-	-0-	118	2		N	17
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	17
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	17
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-	-0-				N	17
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832												
10		1922 N	1811	-0-	-111	-0-	-0-	1811	2		Y	32
11		1890 N	1784	-0-	-106	-0-	-0-	1784	2		Y	32
12		2046 N	1964	-0-	-82	-0-	-0-	1964	2		Y	32
01		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	1895	2		Y	32
02		1711 N	1576	-0-	-135	-0-	-0-	1562	2	14	9	45
03		1953 N	1823	-0-	-130	-0-	-0-	1823	2		Y	45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE	
10		1023 N	977	-0-	-46	-0-		962	2	15	9	37
11		990 N	952	-0-	-38	-0-		952	2			37
12		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		1093	2	1	9	38
01		992 N	932	-0-	-60	-0-		926	2	6	9	43
02		928 N	831	-0-	-97	-0-		829	2	2	9	45
03		1085 N	886	-0-	-199	-0-		886	2			45

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776												
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	2			55
11		210 N	106	-0-	-104	-0-		106	2			55
12		186 N	108	-0-	-78	-0-		108	2			55
01		186 N	183	-0-	-3	-0-		183	2			55
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	2			55
*03		182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2			55

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974												
10		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		1410	2	6	9	13
11		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		1407	2	17	9	28
12		1395 N	1337	-0-	-58	-0-		1323	2	14	9	1
01		1426 N	805	-0-	-621	-0-		805	2			1
02		1363 N	557	-0-	-806	-0-		543	2	14	9	14
03		1333 N	763	-0-	-570	-0-		759	2	4	9	18

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		835 N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	N	5			124
11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			124
12		799 N	799	-0-	-0-	-0-	796	2	3	9	N	3			127
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	730	2	13	9	N	12			139
02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	646	2	11	9	N	10			149
*03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	738	2	26	9	N	24			173

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			92
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-			92
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			92
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			92
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

10	2170	N	1764	-0-	-406	-0-	1756	2	8	9	N	7			65
11	2130	N	1645	-0-	-485	-0-	1645	2			N	-0-			65
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-			65
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-			65
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			65
*03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-			65

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	735	2	7	9	N	6			20
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			20
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			20
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	2			N	-0-			20
02	754	N	611	-0-	-143	-0-	611	2			N	-0-			20
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			20

ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8059 - 9152

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127														
COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7682	-	8819
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129 2			Y	-0-			76
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120 2			Y	-0-			76
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-	76 1		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8060	-	8826
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004										TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8161	-	8916
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886 2			Y	-0-			77
11	840 N	800	-0-	-40	-0-	-0-	800 2			Y	-0-			77
12	775 N	654	-0-	-121	-0-	-0-	654 2			Y	-0-			77
01	868 N	640	-0-	-228	-0-	-0-	629 2	11 9		Y	10			87
02	783 N	599	-0-	-184	-0-	-0-	578 2	21 9		Y	19			106
03	651 N	621	-0-	-30	-0-	-0-	621 2			Y	-0-			106
DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004										TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8069	-	8896
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004										TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7919	-	9010
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004										TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7692	-	8457
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	73 1	878 2		Y	9	15 1		3
							10 9							
11	600 N	473	-0-	-127	-0-	-0-	37 1	436 2		Y	-0-			3
12	620 N	115	-0-	-505	-0-	-0-	7 1	79 2		Y	26	19 1		10
							29 9							
01	620 N	15	-0-	-605	-0-	-0-	1 1	14 2		Y	-0-			10
02	464 N	37	-0-	-427	-0-	-0-	3 1	33 2		Y	1	7 1		4
							1 9							
03	124 N	41	-0-	-83	-0-	-0-	4 1	37 2		Y	-0-			4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2		Y	-0-	77
11		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		Y	-0-	77
12		1085 N	977	-0-	-108	-0-	977	2		Y	-0-	77
01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		Y	-0-	77
02		986 N	933	-0-	-53	-0-	916	2	17	9	Y	15
*03		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		Y	-0-	92

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010												
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		Y	-0-	23
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	669	2	2	9	Y	2
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			Y	-0-	25
01		713 N	516	-0-	-197	-0-	515	2	1	9	Y	1
02		638 N	424	-0-	-214	-0-	417	2	7	9	Y	6
*03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		Y	-0-	32

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724												
10		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-	13
11		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1632	2	32	9	N	29
12		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-	42
01		1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1618	2	17	9	N	15
02		1595 N	1542	-0-	-53	-0-	1517	2	25	9	N	23
03		1674 N	1638	-0-	-36	-0-	1625	2	13	9	N	12

PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6906												
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176												
10		651 N	623	-0-	-28	-0-	603	2	20	9	N	18
11		630 N	423	-0-	-207	-0-	423	2			N	-0-
12		589 N	462	-0-	-127	-0-	462	2			N	-0-
01		620 N	466	-0-	-154	-0-	466	2			N	-0-
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-
*03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127													
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8023 - 8953
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8596 - 9402
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 206206 COMPL. DATE 11/16/2004										TOTAL DEPTH	8852	PERF.	6964 - 6990
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16													

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004										TOTAL DEPTH	9175	PERF.	7399 - 8998
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004										TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7960 - 9058
10	806 N	804	-0-	-2	-0-	804	2		N	-0-			60
11	780 N	748	-0-	-32	-0-	748	2		N	-0-			60
12	837 N	724	-0-	-113	-0-	724	2		N	-0-			60
01	806 N	704	-0-	-102	-0-	704	2		N	-0-			60
02	725 N	687	-0-	-38	-0-	633	2	54	9	N	49		109
03	713 N	654	-0-	-59	-0-	654	2		N	-0-			109

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8249 - 8980
10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-	87	1	13
11	2610 N	2391	-0-	-219	-0-	2391	2		N	-0-			13
12	2759 N	1920	-0-	-839	-0-	1920	2		N	-0-			13
01	2635 N	2102	-0-	-533	-0-	2102	2		N	-0-			13
02	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2398	2	48	9	N	44		57
*03	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		N	-0-			57

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																
HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-				17
11		660 N	576	-0-	-84	-0-	576	2			N	-0-				17
12		496 N	292	-0-	-204	-0-	292	2			N	-0-				17
01		558 N	202	-0-	-356	-0-	202	2			N	-0-				17
02		551 N	172	-0-	-379	-0-	172	2			N	-0-				17
03		279 N	177	-0-	-102	-0-	176	2	1	9	N	-0-	1			18

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091																
10		558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-				67
11		540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-				67
12		558 N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-				67
01		558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-				67
02		522 N	520	-0-	-2	-0-	520	2			N	-0-				67
03		558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-				67

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8074 - 9102																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140																
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1	77	1		42
11		480 N	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-				42
12		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-				42
01		558 N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-				42
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-				42
03		527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-				42

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701																
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	534	2	9	9	N	8				68
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-				68
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				68
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				68
02		464 N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-				68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																	
BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					97
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-					97
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-					97
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	-0-					97
*03		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	-0-					97

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192																	
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-		354	2		N	-0-					12
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-		344	2		N	-0-					12
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	2		N	-0-					12
01		341 N	340	-0-	-1	-0-		340	2		N	-0-					12
02		319 N	298	-0-	-21	-0-		298	2		N	-0-					12
03		372 N	325	-0-	-47	-0-		325	2		N	-0-					12

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266																	
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-					24
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	-0-					24
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					24
*03		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-					24

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879																	
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-		247	2	1 9	Y	1					2
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	2		Y	-0-					2
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-	2 1				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868																	
10		93 N	15	-0-	-78	-0-		15	2		N	-0-					68
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2		N	-0-					68
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					68
02		87 N	31	-0-	-56	-0-		31	2		N	-0-					68
*03		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	2		N	-0-					68

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520																	
10		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		1940	2		N	-0-					22
11		1890 N	1808	-0-	-82	-0-		1808	2		N	-0-					22
12		1829 N	1602	-0-	-227	-0-		1602	2		N	-0-					22
01		1953 N	1444	-0-	-509	-0-		1348	2	96 9	N	87					109
02		1740 N	1540	-0-	-200	-0-		1540	2		N	-0-					109
*03		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		1776	2		N	-0-					109

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

10		527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2			Y	14
11		510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	14
12		465 N	256	-0-	-209	-0-	256	2			Y	14
01		496 N	337	-0-	-159	-0-	337	2			Y	14
02		464 N	346	-0-	-118	-0-	346	2			Y	14
*03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	14

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038												
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	74
11		90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	74
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	74
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	74
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	74
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939												
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	13
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	13
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	13
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	13
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041												
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	N	55
11		180 N	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	55
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	55
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	55
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	55
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894												
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	95
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721												
10		1147 N	559	-0-	-588	-0-	559	2			N	130
11		750 N	460	-0-	-290	-0-	460	2			N	130
12		651 N	417	-0-	-234	-0-	417	2			N	130
01		558 N	401	-0-	-157	-0-	401	2			N	130
02		435 N	351	-0-	-84	-0-	351	2			N	130
03		403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	130

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																	
ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		775 N	775	-0-	-0-	-0-	752	2	23	9	N	21					38
11		630 N	544	-0-	-86	-0-	525	2	19	9	N	17					55
12		897 N	897	-0-	-0-	-0-	878	2	19	9	N	17					72
01		923 N	923	-0-	-0-	-0-	906	2	17	9	N	15					87
02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	710	2	21	9	N	19	96	1			10
*03		763 N	763	-0-	-0-	-0-	750	2	13	9	N	12					22

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669																	
10		372 N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					8
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					8
12		372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					8
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					8
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					8
03		341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					8

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890																	
10		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	2	2	9	N	2					152
11		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1463	2	7	9	N	6					158
12		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1308	2	24	9	N	22					180
01		1612 N	1258	-0-	-354	-0-	1250	2	8	9	N	7					187
02		1421 N	931	-0-	-490	-0-	925	2	6	9	N	5					192
*03		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1413	2	9	9	N	8					200

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038																	
10		341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					37
11		330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					37
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					37
01		310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					37
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					37
*03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					37

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																	
BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005										TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8477 - 9946				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					62
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					62
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					62
01		748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					62
02		284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					62
*03		89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					62

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005										TOTAL DEPTH	8910	PERF.	7972 - 8769				
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	80	2	3	9	N	3					40
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					40
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005										TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8014 - 8704				
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					45
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					45
12		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					45
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					45
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-					45
*03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005										TOTAL DEPTH	9011	PERF.	8593 - 8931				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005										TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9222 - 10155				
10		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1246	2	20	9	N	18					80
11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					80
12		1271 N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			N	-0-					80
01		1271 N	857	-0-	-414	-0-	857	2			N	-0-					80
02		1160 N	960	-0-	-200	-0-	960	2			N	-0-					80
03		1085 N	934	-0-	-151	-0-	934	2			N	-0-					80

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005										TOTAL DEPTH	10576	PERF.	8385 - 9118				
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					63
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					63
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					63
01		527 N	351	-0-	-176	-0-	351	2			N	-0-					63
02		464 N	351	-0-	-113	-0-	351	2			N	-0-					63
*03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					63

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005										TOTAL DEPTH	10145	PERF.	7919 - 9973				
10		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					67
11		720 N	205	-0-	-515	-0-	205	2			N	-0-					67
12		775 N	72	-0-	-703	-0-	72	2			N	-0-					67
01		527 N	43	-0-	-484	-0-	43	2			N	-0-					67
02		203 N	40	-0-	-163	-0-	40	2			N	-0-					67
*03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					67

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1798 N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2			N	-0-			115
11		1710 N	1696	-0-	-14	-0-	1646	2	50	9	N	45			160
12		1798 N	1710	-0-	-88	-0-	1666	2	44	9	N	40	178	1	22
01		1674 N	1606	-0-	-68	-0-	1606	2			N	-0-			22
02		1653 N	1551	-0-	-102	-0-	1482	2	69	9	N	63			85
03		1705 N	1638	-0-	-67	-0-	1586	2	52	9	N	47			132

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732															
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			67
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			67
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	2			N	-0-			67
01		186 N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-			67
02		116 N	94	-0-	-22	-0-	94	2			N	-0-			67
*03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			67

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970															
10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	696	2	19	9	N	17			30
11		960 N	562	-0-	-398	-0-	562	2			N	-0-			30
12		603 N	603	-0-	-0-	-0-	600	2	3	9	N	3			33
01		713 N	199	-0-	-514	-0-	199	2			N	-0-			33
02		551 N	279	-0-	-272	-0-	279	2			N	-0-			33
03		589 N	142	-0-	-447	-0-	142	2			N	-0-			33

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447															
10		341 N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-			35
11		300 N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-			35
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	2			N	-0-			35
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	2			N	-0-			35
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-	-0-	2			N	-0-			35
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			35

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089															
10		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2033	2	9	9	N	8			43
11		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-			43
12		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2087	2	19	9	N	17			60
01		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2079	2	24	9	N	22			82
02		1914 N	1850	-0-	-64	-0-	1850	2			N	-0-			82
03		2108 N	1801	-0-	-307	-0-	1795	2	6	9	N	5			87

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-	-0-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777												
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	8
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-	8
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-	8
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-	8
02	986 N	345	-0-	-641	-0-	345	2			N	-0-	8
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-	8

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-	-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	2637	-0-	2637	2637	2590	2	47	9	N	43	43
12	14B2 EXT	2575	-0-	2575	5212	2553	2	22	9	N	20	63
01	14B2 EXT	1028	-0-	1028	6240	1015	2	13	9	N	12	75
02	14B2 EXT	1374	-0-	1374	7614	1374	2			N	-0-	75
*03	8885 X	1271	-0-	-7614	-0-	1252	2	19	9	N	17	92

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608												
10	14B2 EXT	43	-0-	43	43	43	2			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	99	-0-	99	142	99	2			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	643	-0-	643	785	643	2			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	526	-0-	526	1311	526	2			N	-0-	-0-
02	1379 N	68	-0-	-1311	-0-	68	2			N	-0-	-0-
03	651 N	20	-0-	-631	-0-	20	2			N	-0-	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127													
STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007										TOTAL DEPTH 10425	PERF. 7879 - 9895		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		13
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		13
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		13
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		13
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		13
*03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-		13

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006										TOTAL DEPTH 10227	PERF. 9165 - 10109		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006										TOTAL DEPTH 10160	PERF. 7950 - 9993		
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	566	2	19 9	N	17		197
11		450 N	347	-0-	-103	-0-	344	2	3 9	N	3		200
12		341 N	85	-0-	-256	-0-	85	2		N	-0-		200
01		589 N	157	-0-	-432	-0-	157	2		N	-0-		200
02		348 N	170	-0-	-178	-0-	170	2		N	-0-		200
03		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-		200

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006										TOTAL DEPTH 10588	PERF. 8485 - 10450		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006										TOTAL DEPTH 13279	PERF. 9743 - 13186		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006										TOTAL DEPTH 9786	PERF. 8325 - 9627		
10		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		Y	-0-		38
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-		38
12		186 N	15	-0-	-171	-0-	15	2		Y	-0-		38
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-		38
02		145 N	109	-0-	-36	-0-	109	2		Y	-0-		38
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-		38

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006										TOTAL DEPTH 9553	PERF. 6796 - 9428		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661															
10		2418 N	2406	-0-	-12	-0-	2393	2	13	9	N	12			109
11		2370 N	2184	-0-	-186	-0-	2184	2			N	-0-			109
12		2480 N	2410	-0-	-70	-0-	2410	2			N	-0-			109
01		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-			109
02		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-			109
03		2418 N	2323	-0-	-95	-0-	2323	2			N	-0-			109

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319															
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			68
11		180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-			68
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				Y	-0-			68
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				Y	-0-			68
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	338	2	19	9	Y	17			85
*03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-			85

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354															
10		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1096	2	22	9	N	20			30
11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1055	2	63	9	N	57			87
12		1116 N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			N	-0-			87
01		1116 N	982	-0-	-134	-0-	982	2			N	-0-			87
02		1073 N	915	-0-	-158	-0-	915	2			N	-0-	77	1	10
*03		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			10

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107															
10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1073	2	33	9	Y	30	60	1	26
11		1050 N	867	-0-	-183	-0-	836	2			Y	28			54
12		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	12	55	1	11
01		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	47			58
02		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	22			80
03		1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1200	2			Y	12	71	1	21

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523															
10		558 N	104	-0-	-454	-0-	91	2	13	9	Y	12			50
11		330 N	5	-0-	-325	-0-	5	2			Y	-0-			50
12		341 N	64	-0-	-277	-0-	62	2	2	9	Y	2	45	1	7
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-			7
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	Y	1			8
*03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	747	2	8	9	Y	7			15

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803															
10		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-			7
11		270 N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-			7
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			7
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			7
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			7
*03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167															
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	684	2	34	9	Y	31	52	1	19
11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	701	2	37	9	Y	34			53
12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	531	2	8	9	Y	7	52	1	8
01		713 N	552	-0-	-161	-0-	528	2	24	9	Y	22			30
02		725 N	485	-0-	-240	-0-	474	2	11	9	Y	10			40
03		527 N	435	-0-	-92	-0-	433	2	2	9	Y	2	34	1	8

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 9560															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	451	-0-	451	451	451	2			Y	-0-			-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099															
10		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-			30
11		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-			30
12		93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-			30
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			30
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			30
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2		Y	-0-			68
11		330 N	301	-0-	-29	-0-	301 2		Y	-0-			68
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-			68
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		Y	-0-			68
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-			68
*03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-			68

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224406 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7874 - 9519

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

10	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	1683 2	17 9	Y	15			54
11	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	1670 2	56 9	Y	51			105
12	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1646 2	46 9	Y	42	134 1		13
01	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1650 2		Y	-0-			13
02	1682	N	1633	-0-	-49	-0-	1582 2	51 9	Y	46			59
*03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1797 2	14 9	Y	13			72

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES				
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																	
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					17
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-					17
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	2		N	-0-					17
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					17
03		186 N	59	-0-	-127	-0-		59	2		N	-0-					17

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782																	
10		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	135	1	1622	2	Y	35	57	1			-0-
							39	9									
11		1170 N	979	-0-	-191	-0-	76	1	903	2	Y	-0-					-0-
12		1643 N	439	-0-	-1204	-0-	28	1	291	2	Y	109	81	1			28
							120	9									
01		1798 N	469	-0-	-1329	-0-	42	1	427	2	Y	-0-					28
02		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	140	1	1415	2	Y	73	98	1			3
							80	9									
*03		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	150	1	1492	2	Y	-0-					3

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812																	
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					90
11		330 N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					90
12		279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					90
01		341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					90
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					90
*03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					90

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987																	
10		527 N	472	-0-	-55	-0-	472	2			Y	-0-					30
11		450 N	245	-0-	-205	-0-	245	2			Y	-0-					30
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					30
01		465 N	312	-0-	-153	-0-	312	2			Y	-0-					30
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					30
03		434 N	289	-0-	-145	-0-	287	2	2	9	Y	2					32

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838																	
10		2046 N	1880	-0-	-166	-0-	1880	2			N	-0-					77
11		1920 N	1863	-0-	-57	-0-	1845	2	18	9	N	16					93
12		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2585	2	81	9	N	74					167
01		1891 N	1802	-0-	-89	-0-	1776	2	26	9	N	24	178	1			13
02		1798 N	1657	-0-	-141	-0-	1627	2	30	9	N	27					40
03		2294 N	1804	-0-	-490	-0-	1804	2			N	-0-					40

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190																	
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	401	2	37	9	N	34					85
11		330 N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					85
12		310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					85
01		434 N	265	-0-	-169	-0-	265	2			N	-0-					85
02		261 N	231	-0-	-30	-0-	231	2			N	-0-					85
*03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1	63	1			23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		155 N	49	-0-	-106	-0-	49	2		N	-0-				30
11		120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2		N	-0-				30
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				30
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				30
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-				30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814															

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781															

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625															

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708															

10	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2			Y	-0-				-0-
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009															

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582															

10	682 N	626	-0-	-56	-0-	625	2	1	9	Y	1				7
11	630 N	607	-0-	-23	-0-	607	2			Y	-0-				7
12	682 N	516	-0-	-166	-0-	512	2	4	9	Y	4				11
01	620 N	429	-0-	-191	-0-	427	2	2	9	Y	2				13
02	580 N	409	-0-	-171	-0-	400	2	9	9	Y	8	18	1		3
03	527 N	464	-0-	-63	-0-	464	2			Y	-0-				3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																
ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007										TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7004 - 8850				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	2			Y	-0-					41
11	480 N	366	-0-	-114	-0-	366	2			Y	-0-					41
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					41
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	397	2	19	9	Y	17					58
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					58
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					58

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007										TOTAL DEPTH	9453	PERF. 7745 - 8000				
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	738	2	7	9	Y	6					15
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					15
12	682 N	633	-0-	-49	-0-	625	2	8	9	Y	7					22
01	682 N	600	-0-	-82	-0-	597	2	3	9	Y	3					25
02	725 N	385	-0-	-340	-0-	379	2	6	9	Y	5	30	1			-0-
03	620 N	377	-0-	-243	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007										TOTAL DEPTH	9580	PERF. 7680 - 9518				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007										TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7986 - 9122				
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	786	2	24	9	Y	22					32
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	688	2	7	9	Y	6					38
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					38
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008										TOTAL DEPTH	9433	PERF. 7818 - 9192				
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
11	840 N	670	-0-	-170	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
*03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007										TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8761 - 9158				
10	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	2			Y	-0-					163
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					163
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					163
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					163
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					163
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					163

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127														
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007										TOTAL DEPTH	9527	PERF.	7863 - 9076	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	DLQ	G-10	73	-0-	73	339		73	2	Y	-0-			-0-
11		443 N	104	-0-	-339	-0-		104	2	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007										TOTAL DEPTH	9452	PERF.	7294 - 8572	
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2	N	-0-			38
11		150 N	141	-0-	-9	-0-		139	2	N	2			40
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			40
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			40
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	38	1	3
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7676 - 8851	
10	DLQ	G-10	1223	-0-	1223	3641		1223	2	Y	-0-			48
11		2500 N	1140	-0-	-1360	2281		1130	2	Y	9	10	9	57
12		3100 N	1074	-0-	-2026	255		1074	2	Y	-0-			57
01		1307 N	1052	-0-	-255	-0-		1052	2	Y	-0-			57
02		1102 N	1000	-0-	-102	-0-		1000	2	Y	-0-			57
03		1085 N	1073	-0-	-12	-0-		1073	2	Y	-0-			57
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007										TOTAL DEPTH	9353	PERF.	7616 - 8990	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8331 - 8965	
10		248 N	114	-0-	-134	-0-		110	2	Y	4	4	9	57
11		150 N	99	-0-	-51	-0-		90	2	Y	8	9	9	65
12		124 N	105	-0-	-19	-0-		102	2	Y	3	9	9	68
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-		139	2	Y	8	9	9	52
02		87 N	71	-0-	-16	-0-		70	2	Y	1	9	9	53
03		93 N	68	-0-	-25	-0-		68	2	Y	-0-	34	1	19
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8324 - 8478	
10		930 N	868	-0-	-62	-0-		864	2	Y	4	4	9	53
11		960 N	848	-0-	-112	-0-		839	2	Y	8	9	9	61
12		868 N	714	-0-	-154	-0-		708	2	Y	5	6	9	66
01		868 N	395	-0-	-473	-0-		372	2	Y	21	23	9	57
02		812 N	441	-0-	-371	-0-		433	2	Y	7	8	9	64
03		713 N	495	-0-	-218	-0-		494	2	Y	1	48	1	17
ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007										TOTAL DEPTH	9227	PERF.	7833 - 8629	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	184	-0-	184	184		184	2	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
*03	184	X	-0-	-0-	-184	-0-				N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: NACOGDOCHES					
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																				
FREDERICK GAS UNIT																				
WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007															TOTAL DEPTH	9335	PERF.	8558	-	8632
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE						
10	434 N	310	-0-	-124	-0-	22 1	268 2		Y	18	28 1			3						
11	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	207 1	2445 2		Y	-0-				3						
12	3100 N	5369	-0-	2269	2269	464 1	4885 2		Y	18	14 1			7						
01	3100 N	4589	-0-	1489	3758	20 9	4176 2		Y	-0-				7						
02	2900 N	306	-0-	-2594	1164	413 1	272 2		Y	6	11 1			2						
*03	1449 X	285	-0-	-1164	-0-	27 1	259 2		Y	-0-				2						

MAST, A. T. "B" GAS UNIT																				
WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006															TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8170	-	8452
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2			Y	-0-				-0-						
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			Y	-0-				-0-						
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-						
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-						
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				Y	-0-				-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						

HARTT GAS UNIT																				
WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007															TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8389	-	8464
10	589 N	527	-0-	-62	-0-	527 2			N	-0-				60						
11	570 N	384	-0-	-186	-0-	384 2			N	-0-				60						
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-				60						
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-				60						
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-				N	-0-				60						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60						

CARO LUMBER GAS UNIT																				
WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007															TOTAL DEPTH	9335	PERF.	6938	-	9097
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2			Y	-0-				64						
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2			Y	-0-				64						
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2			Y	-0-				64						
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1389 2	11 9		Y	10				74						
02	1305 N	1241	-0-	-64	-0-	1219 2	22 9		Y	20				94						
03	1395 N	1262	-0-	-133	-0-	1262 2			Y	-0-				94						

PORTER A																				
WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007															TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9250	-	10736
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT																				
WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007															TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7596	-	8385
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																	
SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7782	-	8910		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007										TOTAL DEPTH	9203	PERF.	8170	-	8774		
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	604	2	3	9	Y	3					59
11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	Y	2					61
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					61
01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1					62
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	578	2	21	9	Y	19					81
*03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	619	2	22	9	Y	20					101

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007										TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7708	-	8708		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007										TOTAL DEPTH	9090	PERF.	8179	-	8893		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007										TOTAL DEPTH	9215	PERF.	7750	-	8807		
10		899 N	898	-0-	-1	-0-	896	2	2	9	Y	2					13
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					13
12		932 N	932	-0-	-0-	-0-	921	2	11	9	Y	10					23
01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	921	2	4	9	Y	4					27
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	904	2	21	9	Y	19	46	1			-0-
*03		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007										TOTAL DEPTH	9205	PERF.	8126	-	8659		
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7687	-	8832		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007										TOTAL DEPTH	9354	PERF. 7846 - 9001				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-				-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007										TOTAL DEPTH	9106	PERF. 7657 - 8872				
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2	25	9	Y	23			143
11		540 N	507	-0-	-33	-0-	-0-	503	2	4	9	Y	4			147
12		403 N	392	-0-	-11	-0-	-0-	392	2			Y	-0-			147
01		434 N	396	-0-	-38	-0-	-0-	378	2	18	9	Y	16			163
02		493 N	284	-0-	-209	-0-	-0-	284	2			Y	-0-			163
03		403 N	296	-0-	-107	-0-	-0-	294	2	2	9	Y	2			165

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007										TOTAL DEPTH	9505	PERF. 7913 - 9037				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-			23
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-			23
12		100 X	-0-	-0-	-100	-0-	-0-					Y	-0-			23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007										TOTAL DEPTH	9325	PERF. 7801 - 8851				
10		2077 N	1985	-0-	-92	-0-	-0-	1965	2	20	9	Y	18			85
11		1830 N	1699	-0-	-131	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-			85
12		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	1974	2	18	9	Y	16	85	1	16
01		1984 N	1845	-0-	-139	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-			16
02		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1717	2	6	9	Y	5			21
03		1984 N	1768	-0-	-216	-0-	-0-	1736	2	32	9	Y	29			50

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007										TOTAL DEPTH	9341	PERF. 7918 - 9086				
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2	13	9	Y	12			36
11		450 N	236	-0-	-214	-0-	-0-	236	2			Y	-0-			36
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					Y	-0-			36
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					Y	-0-			36
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007										TOTAL DEPTH	9226	PERF. 8086 - 8828				
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	82	2			N	-0-			25
11		90 N	75	-0-	-15	-0-	-0-	75	2			N	-0-			25
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			25
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			25
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-	-0-					N	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007										TOTAL DEPTH	9243	PERF. 8071 - 8817				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			Y	-0-				24
11		1290 N	1245	-0-	-45	-0-	1242	2	3	9	Y	3				27
12		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-				27
01		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	2	2	9	Y	2				29
02		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1267	2	10	9	Y	9				38
*03		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-				38

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

10		930 N	868	-0-	-62	-0-	855	2	13	9	Y	12				52
11		810 N	719	-0-	-91	-0-	719	2			Y	-0-				52
12		899 N	738	-0-	-161	-0-	726	2	12	9	Y	11	47	1		16
01		868 N	593	-0-	-275	-0-	593	2			Y	-0-				16
02		696 N	591	-0-	-105	-0-	588	2	3	9	Y	3				19
03		744 N	613	-0-	-131	-0-	592	2	21	9	Y	19				38

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	9	13	1		-0-
							10	9								
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	Y	-0-				-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

10		1767 N	1662	-0-	-105	-0-	1658	2	4	9	Y	4				58
11		1650 N	1546	-0-	-104	-0-	1536	2	10	9	Y	9				67
12		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1647	2	7	9	Y	6				73
01		1674 N	1672	-0-	-2	-0-	1648	2	24	9	Y	22	31	1		64
02		1508 N	1495	-0-	-13	-0-	1487	2	8	9	Y	7				71
03		1643 N	1570	-0-	-73	-0-	1569	2	1	9	Y	1	48	1		24

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

10		3906 X	3348	-0-	-558	-0-	3291	2	57	9	N	52				127
11		3570 X	3171	-0-	-399	-0-	3171	2			N	-0-				127
12		3689 X	2833	-0-	-856	-0-	2833	2			N	-0-				127
01		3565 X	3461	-0-	-104	-0-	3375	2	86	9	N	78	180	1		25
02		3248 X	2997	-0-	-251	-0-	2997	2			N	-0-				25
03		3348 X	3242	-0-	-106	-0-	3242	2			N	-0-				25

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				7
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				7
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				7
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				7
02		232 N	227	-0-	-5	-0-	227	2			N	-0-				7
03		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-				7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																
SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007										TOTAL DEPTH	9097	PERF.	8162 - 8689			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007										TOTAL DEPTH	9525	PERF.	8046 - 9200			
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					8
11	210 N	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	-0-					8
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					8
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					8
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006										TOTAL DEPTH	9540	PERF.	8231 - 9325			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007										TOTAL DEPTH	9180	PERF.	7643 - 8993			
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					69
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					69
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	444	2	7	9	Y	6	56	1			19
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					19
02	435 N	389	-0-	-46	-0-	389	2			Y	-0-					19
03	465 N	365	-0-	-100	-0-	365	2			Y	-0-					19

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7745 - 9173			
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					49
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					49
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					49
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007										TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9542 - 11479			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127													
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007										TOTAL DEPTH	9155	PERF.	8091 - 8765
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	155 1	1871 2	Y	9	15 1		2	
11	1410 N	1361	-0-	-49	-0-	10 9	1255 2	Y	-0-			2	
12	1457 N	522	-0-	-935	-0-	106 1	449 2	Y	27	20 1		9	
01	1457 N	525	-0-	-932	-0-	43 1	478 2	Y	-0-			9	
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	30 9	1388 2	Y	18	25 1		2	
*03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	47 1	1451 2	Y	-0-			2	
BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007										TOTAL DEPTH	9120	PERF.	7644 - 8766
10	1984 N	1927	-0-	-57	-0-	138 1	11 9	N	10			25	
11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1896 2	9 9	N	8			33	
12	1922 N	1893	-0-	-29	-0-	1852 2	41 9	N	37			70	
01	1922 N	1908	-0-	-14	-0-	1878 2	30 9	N	27			97	
02	1856 N	1787	-0-	-69	-0-	1764 2	23 9	N	21			118	
*03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1882 2	24 9	N	22	80 1		60	
FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007										TOTAL DEPTH	9514	PERF.	8631 - 9126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007										TOTAL DEPTH	9028	PERF.	7668 - 8782
10	248 N	53	-0-	-195	-0-	42 2	11 9	Y	10			165	
11	330 N	85	-0-	-245	-0-	85 2		Y	-0-			165	
12	155 N	55	-0-	-100	-0-	55 2		Y	-0-			165	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-			165	
02	87 N	54	-0-	-33	-0-	48 2	6 9	Y	5			170	
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	40 2	2 9	Y	2			172	
FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007										TOTAL DEPTH	9055	PERF.	8083 - 8672
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	603 2	1 9	Y	1			118	
11	510 N	435	-0-	-75	-0-	435 2		Y	-0-			118	
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	510 2		Y	-0-			118	
01	589 N	526	-0-	-63	-0-	525 2	1 9	Y	1			119	
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	534 2	4 9	Y	4			123	
*03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	607 2	2 9	Y	2			125	
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007										TOTAL DEPTH	9170	PERF.	7767 - 8934
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		T. A.	33	-0-	33	111	19	2	14	9	Y	15
11		T. A.	36	-0-	36	147	36	2			Y	15
12		147 X	-0-	-0-	-147	-0-					Y	15
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	15
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610												
10		961 N	802	-0-	-159	-0-	796	2	6	9	Y	5
11		930 N	554	-0-	-376	-0-	554	2			Y	5
12		744 N	663	-0-	-81	-0-	649	2	14	9	Y	1
01		806 N	590	-0-	-216	-0-	590	2			Y	1
02		DLQ G-10	782	-0-	782	782	760	2	22	9	Y	21
03		DLQ G-10	1235	-0-	1235	2017	1220	2	15	9	Y	35

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930												
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	35	2	6	9	Y	6
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	6
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879												
10		744 N	49	-0-	-695	-0-	49	2			N	28
11		360 N	68	-0-	-292	-0-	68	2			N	28
12		155 N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	28
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	28
02		58 N	44	-0-	-14	-0-	44	2			N	28
03		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	28

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923												
10		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	204	1	2459	2	Y	-0-
							20	9				
11		2490 X	1392	-0-	-1098	-0-	109	1	1283	2	Y	-0-
12		2573 X	507	-0-	-2066	-0-	39	1	409	2	Y	13
							59	9				
01		2697 X	725	-0-	-1972	-0-	65	1	660	2	Y	13
02		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	222	1	2236	2	Y	1
							41	9				
*03		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	267	1	2655	2	Y	1

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		403 N	367	-0-	-36	-0-	359	2	8	9	Y	18
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	18
12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	390	2	10	9	Y	27
01		372 N	339	-0-	-33	-0-	332	2	7	9	Y	33
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	442	2	29	9	Y	-0-
03		403 N	226	-0-	-177	-0-	226	2			Y	-0-

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716												
10		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	42
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	42
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	42
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	42
02		116 N	37	-0-	-79	-0-	37	2			N	42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742												
10		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-
11		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-
12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-
02		957 N	-0-	-0-	-957	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 8929												
10		434 N	343	-0-	-91	-0-	337	2	6	9	Y	8
11		420 N	378	-0-	-42	-0-	378	2			Y	8
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867												
10		1488 N	1470	-0-	-18	-0-	1470	2			N	13
11		1440 N	1313	-0-	-127	-0-	1313	2			N	13
12		1457 N	1397	-0-	-60	-0-	1397	2			N	13
01		1457 N	1348	-0-	-109	-0-	1348	2			N	13
02		1276 N	1217	-0-	-59	-0-	1217	2			N	13
03		1395 N	1377	-0-	-18	-0-	1296	2	81	9	N	87

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES					
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																	
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007												TOTAL DEPTH	9240	PERF.	7184 - 8972		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10		2046 N	1944	-0-	-102	-0-	1921	2	23	9	N	21				23	
11		1980 N	1970	-0-	-10	-0-	1962	2	8	9	N	7				30	
12		2046 N	1874	-0-	-172	-0-	1824	2	50	9	N	45				75	
01		1953 N	1823	-0-	-130	-0-	1823	2			N	-0-	64	1		11	
02		1914 N	1688	-0-	-226	-0-	1688	2			N	-0-				11	
03		1860 N	1785	-0-	-75	-0-	1785	2			N	-0-				11	

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007												TOTAL DEPTH	9306	PERF.	7703 - 9141		
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-	83	1		17	
11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-				17	
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-				17	
01		651 N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-				17	
02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	602	2	39	9	N	35				52	
*03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-				52	

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007												TOTAL DEPTH	8921	PERF.	7616 - 8321		
10		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-				-0-	
11		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-				-0-	
12		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-				-0-	
01		1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			N	-0-				-0-	
02		1450 N	1177	-0-	-273	-0-	1177	2			N	-0-				-0-	
03		1364 N	1249	-0-	-115	-0-	1249	2			N	-0-				-0-	

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007												TOTAL DEPTH	8985	PERF.	7785 - 8607		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007												TOTAL DEPTH	9142	PERF.	7882 - 8863		
10		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1023	2	4	9	N	4				59	
11		910 N	910	-0-	-0-	-0-	900	2	10	9	N	9				68	
12		949 N	949	-0-	-0-	-0-	942	2	7	9	N	6				74	
01		899 N	751	-0-	-148	-0-	730	2	21	9	N	19	29	1		64	
02		841 N	763	-0-	-78	-0-	754	2	9	9	N	8				72	
03		899 N	742	-0-	-157	-0-	741	2	1	9	N	1	47	1		26	

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007												TOTAL DEPTH	9118	PERF.	8007 - 8907		
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				143	
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-				143	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				143	
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				143	
02		87 N	35	-0-	-52	-0-	35	2			N	-0-				143	
*03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				143	

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007												TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8102 - 8882		
10		1085 N	987	-0-	-98	-0-	972	2	15	9	N	14				217	
11		1050 N	972	-0-	-78	-0-	969	2	3	9	N	3				220	
12		1085 N	917	-0-	-168	-0-	895	2	22	9	N	20				240	
01		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1005	2	6	9	N	5				245	
02		928 N	765	-0-	-163	-0-	759	2	6	9	N	5				250	
03		930 N	833	-0-	-97	-0-	824	2	9	9	N	8				258	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127													
BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2			N	-0-	68	
11		150 N	100	-0-	-50	-0-	100 2			N	-0-	68	
12		124 N	103	-0-	-21	-0-	90 2	13 9		N	12	80	
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2			N	-0-	80	
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-	80	
*03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-	80	

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891													
10		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2			N	-0-	75	
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2			N	-0-	75	
12		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2			N	-0-	75	
01		1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076 2			N	-0-	75	
02		1015 N	783	-0-	-232	-0-	730 2	53 9		N	48	123	
*03		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2			N	-0-	123	

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414													
10		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2065 2	44 9		N	40	173 1	10
11		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2			N	-0-		10
12		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2370 2	199 9		N	181	166 1	25
01		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2			N	-0-		25
02		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2			N	-0-		25
*03		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2			N	-0-		25

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878													
10		651 N	632	-0-	-19	-0-	632 2			N	-0-	-0-	
11		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2			N	-0-	-0-	
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2			N	-0-	-0-	
01		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2			N	-0-	-0-	
02		609 N	552	-0-	-57	-0-	552 2			N	-0-	-0-	
*03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	773 2	14 9		N	13	13	

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867													
10		4526 X	4132	-0-	-394	-0-	4120 2	12 9		Y	11		11
11		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437 2			Y	-0-		11
12		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4451 2	30 9		Y	27	36 1	2
01		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 2			Y	-0-		2
02		4292 X	3987	-0-	-305	-0-	3937 2	50 9		Y	45		47
03		4588 X	3797	-0-	-791	-0-	3758 2	39 9		Y	35		82

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939													
10		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 2			N	-0-		130
11		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2			N	-0-		130
12		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3244 2	35 9		N	32		162
01		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2			N	-0-		162
02		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2699 2	26 9		N	24	169 1	17
*03		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2706 2	7 9		N	6		23

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030													
10		341 N	262	-0-	-79	-0-	262 2			N	-0-		80
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2			N	-0-		80
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-		80
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-		80
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-	-0-			N	-0-		80
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-	102 1	13
11		1650 N	1647	-0-	-3	-0-	1647 2		N	-0-		13
12		1736 N	1712	-0-	-24	-0-	1712 2		N	-0-		13
01		1798 N	1681	-0-	-117	-0-	1681 2		N	-0-		13
02		1595 N	1557	-0-	-38	-0-	1557 2		N	-0-		13
*03		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1658 2	63 9	N	57		70

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879												
10		1085 N	248	-0-	-837	-0-	208 2	40 9	Y	36		43
11		1020 N	174	-0-	-846	-0-	174 2		Y	-0-		43
12		527 N	22	-0-	-505	-0-	9 2	13 9	Y	12	48 1	7
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		7
02		174 N	79	-0-	-95	-0-	73 2	6 9	Y	5		12
*03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	58 2	9 9	Y	8		20

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992												
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		52
11		150 N	118	-0-	-32	-0-	118 2		N	-0-		52
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		52
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		52
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-		52
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070												
10		1457 N	1333	-0-	-124	-0-	1312 2	21 9	N	19		67
11		1410 N	1157	-0-	-253	-0-	1157 2		N	-0-		67
12		1426 N	1131	-0-	-295	-0-	1131 2		N	-0-		67
01		1333 N	1268	-0-	-65	-0-	1262 2	6 9	N	5		72
02		1131 N	820	-0-	-311	-0-	820 2		N	-0-		72
03		1116 N	935	-0-	-181	-0-	935 2		N	-0-		72

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608												
10		775 N	609	-0-	-166	-0-	606 2	3 9	N	3		15
11		930 N	829	-0-	-101	-0-	829 2		N	-0-		15
12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	707 2	2 9	N	2	11 1	6
01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-		6
02		812 N	598	-0-	-214	-0-	597 2	1 9	N	1		7
03		713 N	564	-0-	-149	-0-	564 2		N	-0-		7

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916												
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		-0-
*03		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-		-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	9	1	103	2	N	9	13	1	2
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	10	9	98	2	N	-0-			2
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	8	1			N	-0-	2	1	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

10	3565 X	3476	-0-	-89	-0-	3442	2	34	9	Y	31	65	1	23
11	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3457	2	46	9	Y	42			65
12	3627 X	3320	-0-	-307	-0-	3307	2	13	9	Y	12	69	1	8
01	3627 X	3293	-0-	-334	-0-	3241	2	52	9	Y	47			55
02	3393 X	3009	-0-	-384	-0-	2985	2	24	9	Y	22			77
03	3627 X	3291	-0-	-336	-0-	3278	2	13	9	Y	12	73	1	16

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	692	2	4	9	N	4			58
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	635	2	10	9	N	9			67
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			67
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	67	1	-0-
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1606	2	13	9	N	12			137
11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1785	2	25	9	N	23			160
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2082	2	3	9	N	3			163
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1842	2	17	9	N	15			178
02	1740 N	1552	-0-	-188	-0-	1541	2	11	9	N	10			188
03	2077 N	2057	-0-	-20	-0-	2044	2	13	9	N	12			200

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

10	2480 N	2434	-0-	-46	-0-	2419	2	15	9	Y	14			39
11	2520 N	2393	-0-	-127	-0-	2393	2			Y	-0-			39
12	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-			39
01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2439	2	20	9	Y	18			57
02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2422	2	36	9	Y	33			90
*03	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2419	2	45	9	Y	41			131

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
12	279 N	76	-0-	-203	-0-	76	2			N	-0-			-0-
01	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-			-0-
02	261 N	189	-0-	-72	-0-	189	2			N	-0-			-0-
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																	
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008										TOTAL DEPTH	9248	PERF. 7848 - 8982					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					50
11		150 N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					50
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

CURBOW, W. D. WELL #: 7 RRCID -> 239658 COMPL. DATE 10/05/2007										TOTAL DEPTH	9424	PERF. 8015 - 8820					
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2015 - PLUGGED 08/28/15																	

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008										TOTAL DEPTH	8915	PERF. 7368 - 8203					
10		1798 N	1756	-0-	-42	-0-	1756	2			N	-0-					132
11		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1652	2	40	9	N	36	161	1			7
12		1736 N	1692	-0-	-44	-0-	1692	2			N	-0-					7
01		1767 N	1676	-0-	-91	-0-	1676	2			N	-0-					7
02		1624 N	1547	-0-	-77	-0-	1547	2			N	-0-					7
*03		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1657	2	106	9	N	96					103

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007										TOTAL DEPTH	9119	PERF. 7741 - 8832					
10		992 N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-					102
11		960 N	945	-0-	-15	-0-	945	2			N	-0-	82	1			20
12		992 N	814	-0-	-178	-0-	814	2			N	-0-					20
01		930 N	793	-0-	-137	-0-	793	2			N	-0-					20
02		928 N	557	-0-	-371	-0-	557	2			N	-0-					20
03		806 N	496	-0-	-310	-0-	496	2			N	-0-					20

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009										TOTAL DEPTH	11025	PERF. 8278 - 10945					
10		3038 N	2540	-0-	-498	-0-	2540	2			N	-0-					100
11		2640 N	2402	-0-	-238	-0-	2402	2			N	-0-					100
12		2573 N	2408	-0-	-165	-0-	2408	2			N	-0-					100
01		2542 N	2384	-0-	-158	-0-	2384	2			N	-0-					100
02		2320 N	2208	-0-	-112	-0-	2208	2			N	-0-					100
*03		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					100

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008										TOTAL DEPTH	11235	PERF. 9607 - 11162					
10		899 N	255	-0-	-644	-0-	255	2			N	-0-					114
11		420 N	272	-0-	-148	-0-	272	2			N	-0-					114
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	413	2	45	9	N	41					155
01		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					155
02		261 N	145	-0-	-116	-0-	145	2			N	-0-					155
03		465 N	165	-0-	-300	-0-	165	2			N	-0-					190

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008										TOTAL DEPTH	9173	PERF. 7734 - 8802					
10		341 N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					65
11		270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					65
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	N	7					72
01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	569	2	14	9	N	13					85
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	N	5					90
03		434 N	430	-0-	-4	-0-	405	2	25	9	N	23					113

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	166 2	11 9	N	10			70
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	147 2	2 9	N	2			72
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			72
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			72
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-			72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	644 2	19 9	N	17	157 1		12
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			12
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	605 2	47 9	N	43			55
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	578 2	52 9	N	47			102
02	580 N	534	-0-	-46	-0-	509 2	25 9	N	23			125
03	620 N	333	-0-	-287	-0-	320 2	13 9	N	12			137

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

10	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	1361 2		N	-0-			65
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-			65
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-			65
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-			65
02	1334 N	1074	-0-	-260	-0-	1074 2		N	-0-			65
03	1457 N	1104	-0-	-353	-0-	1104 2		N	-0-			65

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-			50
11	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1230 2		N	-0-			50
12	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196 2		N	-0-			50
01	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1196 2		N	-0-			50
02	1189 N	833	-0-	-356	-0-	833 2		N	-0-			50
03	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1096 2	50 9	N	45			95

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER MELTON 806415 WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

10	279 N	226	-0-	-53	-0-	226 2		N	-0-			168
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 2		N	-0-			168
12	248 N	185	-0-	-63	-0-	185 2		N	-0-			168
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			168
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	407 2	36 9	N	33			201
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	336 2	165 9	N	150	172 1		179

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

10	651 N	431	-0-	-220	-0-	431 2		N	-0-			188
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	476 2		N	-0-			188
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			188
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	410 2	65 9	N	59			247
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			247
03	496 N	429	-0-	-67	-0-	429 2		N	-0-	189 1		58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415																	
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 8622																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038																	
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					30
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					30
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					30
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					30
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					30
*03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					30

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976																	
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680																	
10		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					1
11		711 N	711	-0-	-0-	-0-	710	2	1	9	Y	1	1				1
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1	9	Y	1					2
01		620 N	580	-0-	-40	-0-	579	2	1	9	Y	1	1	1			2
*02		696 N	597	-0-	-99	-0-	33	1	563	2	Y	1					4
							1	9									
03		775 N	571	-0-	-204	-0-	31	1	538	2	Y	2					6
							2	9									

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994																	
10		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1234	2	12	9	Y	11	47	1	1	8	25
11		1200 N	1178	-0-	-22	-0-	1147	2	31	9	Y	28					53
12		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1449	2	4	9	Y	4					57
01		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1647	2	10	9	Y	9	1	8			65
*02		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	89	1	1524	2	Y	29					94
							32	9									
*03		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	88	1	1515	2	Y	16					110
							18	9									

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136																	
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1	146	1	1	8	47
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					47
12		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					47
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	8			47
*02		29 N	4	-0-	-25	-0-	3	2	1	9	Y	1					48
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1					49

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
SND OPERATING, L.L.C. 797127																	
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654																	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I)			64301 675 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
SND OPERATING, L.L.C.			797127											
FOSHEE, R. P.			WELL #: R 1 U			RRCID -> 113770			COMPL. DATE 10/05/1984			TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02		DELQ PR	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

COHEN			WELL #: 1			RRCID -> 150845			COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751		
10		992 N	952	-0-	-40	-0-	952 2	Y	-0-			62		
11		960 N	921	-0-	-39	-0-	921 2	Y	-0-			62		
12		961 N	949	-0-	-12	-0-	942 2	Y	6	56 1		12		
01		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	Y	-0-			12		
02		T. A.	928	-0-	928	928	928 2	Y	-0-			12		
03		T. A.	1072	-0-	1072	2000	1072 2	Y	-0-			12		

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)			64305 500 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
JANDAR EXPLORATION, L. C.			429781											
STONE			WELL #: 1			RRCID -> 122690			COMPL. DATE 02/09/1986			TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756		
10		964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 2	N	-0-			154		
11		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2	N	-0-			154		
12		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2	N	-0-			154		
01		837 X	670	-0-	-167	-0-	670 2	N	-0-			154		
02		899 X	807	-0-	-92	-0-	807 2	N	-0-			154		
03		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-		N	NO RPT			154		

SND OPERATING, L.L.C.			797127											
MCFADDIN			WELL #: 1 C			RRCID -> 109563			COMPL. DATE 07/05/1983			TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

FREDONIA INVESTMENTS, INC.			WELL #: 1			RRCID -> 113265			COMPL. DATE 09/13/1984			TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066		
10		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	15			52		
11		990 N	910	-0-	-80	-0-	910 2	N	-0-			52		
12		1023 N	863	-0-	-160	-0-	863 2	N	-0-			52		
01		1054 N	877	-0-	-177	-0-	877 2	N	-0-			52		
02		870 N	819	-0-	-51	-0-	819 2	N	-0-			52		
*03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-			52		

MCLAIN, RUFUS			WELL #: 1			RRCID -> 113297			COMPL. DATE 08/06/1984			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783		
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-			32		
11		330 N	318	-0-	-12	-0-	318 2	N	-0-			32		
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			32		
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			32		
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-		N	-0-			32		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32		

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2573 X	2539	-0-	-34	-0-	2533	2	6	9	N	5					62
11	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2769	2	3	9	N	3					65
12	2697 X	2111	-0-	-586	-0-	2109	2	2	9	N	2					67
01	2697 X	169	-0-	-2528	-0-	168	2	1	9	N	1					68
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3093	2	17	9	N	15					83
*03	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3018	2	6	9	N	5					88

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILL, JOE MACK WELL #: 1 RRCID -> 115450 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 7785

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2108 X NO RPT	-0-	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					30
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					30
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					30
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					30
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					30
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					30

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 172245 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8004 - 8125

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)		//CONT.//		64305 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		797127										
BRADSHAW, M.		WELL #:		1	RRCID -> 177347	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 6987 - 8078				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			72
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			72
12	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-			72
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			72
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			72
*03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			72

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)				64305 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SND OPERATING, L.L.C.				797127										
MCFADDIN		WELL #:		1 T	RRCID -> 109564	COMPL. DATE	07/05/1983	TOTAL DEPTH	8856	PERF. 8421 - 8493				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANDALL, R.W.				WELL #:	1 L	RRCID -> 115304	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	9205	PERF. 8801 - 9139			
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-			80
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-			80
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-			80
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-			80
02	522 N	516	-0-	-6	-0-	516	2			N	-0-			80
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-			80

NACONICHE CREEK				WELL #:	1	RRCID -> 198359	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8368 - 8622			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAVARRO CROSSING				64605 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOUSTON						
RIDGE PETROLEUM INC.				711106										
DAILEY, R.S. & H.H.		WELL #:		4	RRCID -> 129458	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	5894	PERF. 5836 - 5842				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				71 7	N	-0-			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED												11/12/2015 - PLUGGED 11/12/15		

HALEY HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 197524	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5951	PERF. 5865 - 5875			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
 TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
 PERRONE WELL #: 1 RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2015 - P/A 10/13/15

PERRONE WELL #: 3 RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015 - P/A 09/30/15

GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2015 - P/A 10/07/15

PERRONE WELL #: 4 RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2015 - P/A 10/05/15

PETROREAL INC. 660891
 DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

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

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A)		64605 131		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOUSTON			
BALANCE PRODUCTION CORPORATION		047129									
MARTIN-DAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 174631		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9067		PERF. 8194 - 8200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON			
NAVARRO CROSSING G.U. 11		WELL #: 2		RRCID -> 172007		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10511		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)		64605 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON			
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342									
DAILEY, R. S.		WELL #: 12		RRCID -> 121618		COMPL. DATE 04/06/1986		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8386 - 8394	
10	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	465	1	1719	2	N	-0-
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT
12	2232 N	1558	-0-	-674	-0-	143	1	1415	2	N	-0-
01	2170 N	1127	-0-	-1043	-0-	2	1	1125	2	N	-0-
02	DELQ PR	1620	-0-	1620	1620	20	1	1600	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1620					N	NO RPT

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON			
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11		WELL #: 1 U		RRCID -> 016400		COMPL. DATE 07/13/1962		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 8307 - 8315	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT)		64605 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
NAVARRO CGU 11		WELL #: 1 L		RRCID -> 016402		COMPL. DATE 07/13/1962		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9734 - 9762	
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-
*03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT A)		64605 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON			
CREDEX, LLC		188577									
DAILEY, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 102817		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 13680		PERF. 9731 - 9737	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2015 - P/A 12/31/15

NAVARRO CROSSING (RODESSA)			64605 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON		
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC			069342									
DAILEY, R. S.			WELL #: 10		RRCID -> 103894		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9448 - 9459	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		233
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		233
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		233
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		233
*02		2	2	-0-	-0-	-0-		2 1	Y	-0-		233
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		233

NAVARRO CROSSING (WOODBINE)			64605 710		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
BALANCE PRODUCTION CORPORATION			047129									
DAILEY, S. M.			WELL #: 1		RRCID -> 180678		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6408 - 6412	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RIDGE PETROLEUM INC.			711106									
SHARTLE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 178363		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 5770 - 5774	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP)			64605 750		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HOUSTON		
RIDGE PETROLEUM INC.			711106									
DAILEY, R. S. & H. H.			WELL #: 7		RRCID -> 153594		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 6250		PERF. N/A	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
11		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
*12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124 7	-0-
*01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/19/2015 - PLUGGED 11/19/15												

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER)			64612 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HOUSTON		
PETROREAL INC.			660891									
BRYANT/DAILEY			WELL #: 1		RRCID -> 158234		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6334		PERF. 6177 - 6185	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

NEUHOFF (CLARKSVILLE)		65011 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD							
ENERGY PRODUCTION CORPORATION		251989													
PUCKETT HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 100377		COMPL. DATE 03/08/1999		TOTAL DEPTH 10537 PERF. 9313 - 9325							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD)		65011 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD							
ENERGY PRODUCTION CORPORATION		251989													
DAVIS, RUTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096113		COMPL. DATE 10/19/1981		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD)		65011 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD							
ENERGY PRODUCTION CORPORATION		251989													
SUN-DAVIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096018		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14324 - 14436							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	465 #	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-				8
11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				8
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				8
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				8
02	406 #	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-				8
03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				8

NEUHOFF (TRAVIS PEAK)		65011 460		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD							
ENERGY PRODUCTION CORPORATION		251989													
TAYLOR HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 278231		COMPL. DATE 04/26/2015		TOTAL DEPTH 11783 PERF.12076 - 12146							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	38626	8471	-0-	-30155	-0-	7511	3	960	9	N	873	716	1		220
11	37380	7919	-0-	-29461	-0-	7422	3	497	9	N	452	372	1		300
12	38626	7006	-0-	-31620	-0-	6653	3	353	9	N	321	553	1		68
01	7319 R	7319	-0-	-0-	-0-	6569	3	750	9	N	682	528	1		222
02	7197 R	7197	-0-	-0-	-0-	6570	3	627	9	N	570	722	1		70
03	8463 #	6929	-0-	-1534	-0-	6304	3	625	9	N	568	541	1		97

NEVIS (RODESSA)		65057 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
BAY-TECH OPERATING CO., INC.		057935													
BROWN, WALTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 047256		COMPL. DATE 08/05/1968		TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-				178
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
12	1798 N	1297	-0-	-501	-0-	1297	2			N	-0-				178
01	1395 N	1035	-0-	-360	-0-	1035	2			N	-0-				178
02	1131 N	862	-0-	-269	-0-	862	2			N	-0-				178
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				178

BROWN, WALTER B.		65057 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
		057935													
		WELL #: 2A		RRCID -> 252829		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-				158
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				158
12	589 N	433	-0-	-156	-0-	433	2			N	-0-				158
01	465 N	345	-0-	-120	-0-	345	2			N	-0-				158
02	377 N	287	-0-	-90	-0-	287	2			N	-0-				158
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2418 #	1595	-0-	-823	-0-	1595	2		N	-0-			94
11	2340 #	1909	-0-	-431	-0-	1909	2		N	-0-			94
12	2418 #	1766	-0-	-652	-0-	1766	2		N	-0-			94
01	2356 #	1325	-0-	-1031	-0-	1325	2		N	-0-			94
02	1856 #	1160	-0-	-696	-0-	1160	2		N	-0-			94
03	1984 #	1588	-0-	-396	-0-	1588	2		N	-0-			94

NEW CAMP (TRAVIS PEAK) 65108 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
 BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 260212 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	842 R	842	-0-	-0-	-0-	450	1	375 2	N	15			176
11	815 R	815	-0-	-0-	-0-	450	1	351 2	N	13			189
12	828 R	828	-0-	-0-	-0-	450	1	367 2	N	10			199
01	837 #	354	-0-	-483	-0-	150	1	204 2	N	-0-			199
02	940 R	940	-0-	-0-	-0-	450	1	479 2	N	10			209
03	837 #	791	-0-	-46	-0-	450	1	311 2	N	27			236

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	161	-0-	161 B	161	149	3	12 9	Y	11	35 1		10
11	T. A.	84	-0-	84 B	245	72	3	12 9	Y	11			21
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	245				Y	-0-			21
01	T. A.	196	-0-	196 B	441	186	3	10 9	Y	9	9 1		21
02	441 X	-0-	-0-	-441 B	-0-				Y	-0-			21
*03	309 X	309	-0-	-0- B	-0-	303	3	6 9	Y	5			26

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	50 1	1302 3	Y	39	45 1		-0-
						43 9						
11	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	55 1	918 3	Y	26	23 1		3
						29 9						
12	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	98 1	2312 3	Y	90	89 1		4
						99 9						
01	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	63 1	1274 3	Y	62	49 1		17
						68 9						
02	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	73 1	1620 3	Y	34	39 1		12
						37 9						
*03	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	55 1	1251 3	Y	43	46 1		9
						47 9						
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070												
10	1457 N	1202	-0-	-255 B	-0-	1070 3	132 9	Y	120	132 1		2
11	1470 N	778	-0-	-692 B	-0-	711 3	67 9	Y	61	51 1		12
12	1426 N	1074	-0-	-352 B	-0-	929 3	145 9	Y	132	137 1		7
01	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1479 3	105 9	Y	95	87 1		15
02	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1512 3	136 9	Y	124	133 1		6
*03	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1032 3	117 9	Y	106	99 1		13
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066												
10	3875 X	3302	-0-	-573 B	-0-	2886 3	416 9	N	378	412 1		-0-
11	3780 X	2978	-0-	-802 B	-0-	2685 3	293 9	N	266	220 1		46
12	4061 X	3569	-0-	-492 B	-0-	3098 3	471 9	N	428	443 1		31
01	4061 X	3723	-0-	-338 B	-0-	3288 3	435 9	N	395	393 1		33
02	3799 X	2445	-0-	-1354 B	-0-	2145 3	300 9	N	273	290 1		16
03	3565 X	3189	-0-	-376 B	-0-	2834 3	355 9	N	323	295 1		44
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644												
10	14B2 EXT	258	-0-	258 B	648	258 3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	333	-0-	333 B	981	333 3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	137	-0-	137 B	1118	137 3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1118			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1118			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	1118			N	-0-			-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)												
XTO ENERGY INC.												
NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		5394 X	4883	-0-	-511	-0-	4883	3	N	-0-		-0-
11		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3	N	-0-		-0-
12		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	3	N	-0-		-0-
01		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3	N	-0-		-0-
02		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3	N	-0-		-0-
*03		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	3	N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675												
10		6634 X	4545	-0-	-2089	-0-	4545	3	N	-0-		-0-
11		6420 X	4656	-0-	-1764	-0-	4656	3	N	-0-		-0-
12		6479 X	6151	-0-	-328	-0-	6151	3	N	-0-		-0-
01		6293 X	6051	-0-	-242	-0-	6051	3	N	-0-		-0-
02		5887 X	5295	-0-	-592	-0-	5295	3	N	-0-		-0-
03		6138 X	3883	-0-	-2255	-0-	3883	3	N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374												
10		7161 X	4778	-0-	-2383	-0-	4778	3	N	-0-		-0-
11		6930 X	605	-0-	-6325	-0-	605	3	N	-0-		-0-
12		6758 X	981	-0-	-5777	-0-	981	3	N	-0-		-0-
01		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	3	N	-0-		-0-
02		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	3	N	-0-		-0-
*03		8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	3	N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248												
10		4836 X	3078	-0-	-1758	-0-	3078	3	N	-0-		-0-
11		4410 X	3670	-0-	-740	-0-	3670	3	N	-0-		-0-
12		4557 X	4552	-0-	-5	-0-	4552	3	N	-0-		-0-
01		4557 X	4306	-0-	-251	-0-	4306	3	N	-0-		-0-
02		3654 X	2948	-0-	-706	-0-	2948	3	N	-0-		-0-
03		4557 X	2394	-0-	-2163	-0-	2394	3	N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360												
10		1240 N	902	-0-	-338	-0-	902	3	N	-0-		-0-
11		1200 N	870	-0-	-330	-0-	870	3	N	-0-		-0-
12		1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1210	3	N	-0-		-0-
01		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-		-0-
02		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-		-0-
03		1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1184	3	N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425												
10		2108 N	1449	-0-	-659	-0-	1449	3	N	-0-		-0-
11		2100 N	1687	-0-	-413	-0-	1687	3	N	-0-		-0-
12		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3	N	-0-		-0-
01		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3	N	-0-		-0-
02		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3	N	-0-		-0-
*03		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3	N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376												
10		837 N	557	-0-	-280	-0-	557	3	N	-0-		-0-
11		780 N	507	-0-	-273	-0-	507	3	N	-0-		-0-
12		837 N	667	-0-	-170	-0-	667	3	N	-0-		-0-
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-		-0-
02		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-		-0-
03		682 N	647	-0-	-35	-0-	647	3	N	-0-		-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.//		65157 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		13 D	RRCID ->	030922	COMPL. DATE	06/12/1992	TOTAL DEPTH	12680	PERF.12386 - 12596	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395 X	991	-0-	-404	-0-		991 3		N	-0-		-0-
11	1350 X	1141	-0-	-209	-0-		1141 3		N	-0-		-0-
12	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-		1412 3		N	-0-		-0-
01	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-		1393 3		N	-0-		-0-
02	1276 X	1131	-0-	-145	-0-		1131 3		N	-0-		-0-
03	1426 X	1225	-0-	-201	-0-		1225 3		N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		63 D	RRCID ->	042700	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		44 D	RRCID ->	076023	COMPL. DATE	02/14/1978	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11892 - 12042	
10	1085 X	478	-0-	-607	-0-		478 3		N	-0-		-0-
11	780 X	354	-0-	-426	-0-		354 3		N	-0-		-0-
12	806 X	436	-0-	-370	-0-		436 3		N	-0-		-0-
01	806 X	116	-0-	-690	-0-		116 3		N	-0-		-0-
02	754 X	105	-0-	-649	-0-		105 3		N	-0-		-0-
03	465 X	56	-0-	-409	-0-		56 3		N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		45 D	RRCID ->	086160	COMPL. DATE	12/30/1979	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12216 - 12322	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	121	-0-	121	121		121 3		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	226	-0-	226	347		226 3		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	1333	-0-	1333	1680		1333 3		N	-0-		-0-
*03	2883 X	1203	-0-	-1680	-0-		1203 3		N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		66 D	RRCID ->	131094	COMPL. DATE	05/27/1989	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11798 - 12217	
10	8556 X	5451	-0-	-3105	-0-		5451 3		N	-0-		-0-
11	8280 X	5389	-0-	-2891	-0-		5389 3		N	-0-		-0-
12	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-		8066 3		N	-0-		-0-
01	7719 X	7331	-0-	-388	-0-		7331 3		N	-0-		-0-
02	7221 X	6454	-0-	-767	-0-		6454 3		N	-0-		-0-
03	8060 X	4879	-0-	-3181	-0-		4879 3		N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		14D	RRCID ->	132774	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12003 - 12251	
10	7812 X	5248	-0-	-2564	-0-		5248 3		N	-0-		-0-
11	7680 X	6442	-0-	-1238	-0-		6442 3		N	-0-		-0-
12	7936 X	7589	-0-	-347	-0-		7589 3		N	-0-		-0-
01	7936 X	7141	-0-	-795	-0-		7141 3		N	-0-		-0-
02	7018 X	6375	-0-	-643	-0-		6375 3		N	-0-		-0-
03	7595 X	6562	-0-	-1033	-0-		6562 3		N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		23-D	RRCID ->	135762	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11950 - 12290	
10	2046 X	1576	-0-	-470	-0-		1576 3		N	-0-		-0-
11	2220 X	1309	-0-	-911	-0-		1309 3		N	-0-		-0-
12	2294 X	2152	-0-	-142	-0-		2152 3		N	-0-		-0-
01	2294 X	2271	-0-	-23	-0-		2271 3		N	-0-		-0-
02	2088 X	1950	-0-	-138	-0-		1950 3		N	-0-		-0-
03	2139 X	2019	-0-	-120	-0-		2019 3		N	-0-		-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.//		65157 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		15-D	RRCID ->	137541	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	12580	PERF.11827 - 12258	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1891 X	1280	-0-	-611	-0-	1280	3	N	-0-		-0-	
11	1830 X	1314	-0-	-516	-0-	1314	3	N	-0-		-0-	
12	1798 X	1731	-0-	-67	-0-	1731	3	N	-0-		-0-	
01	1798 X	1699	-0-	-99	-0-	1699	3	N	-0-		-0-	
02	1624 X	1264	-0-	-360	-0-	1264	3	N	-0-		-0-	
03	1736 X	1593	-0-	-143	-0-	1593	3	N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		47-D	RRCID ->	137663	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	12580	PERF.11801 - 12117	
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		-0-	
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		48 D	RRCID ->	144287	COMPL. DATE	01/26/1993	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11883 - 12211	
10	9703 X	6282	-0-	-3421	-0-	6282	3	N	-0-		-0-	
11	9390 X	6743	-0-	-2647	-0-	6743	3	N	-0-		-0-	
12	9145 X	7234	-0-	-1911	-0-	7234	3	N	-0-		-0-	
01	9145 X	8117	-0-	-1028	-0-	8117	3	N	-0-		-0-	
02	8207 X	6357	-0-	-1850	-0-	6357	3	N	-0-		-0-	
03	7223 X	6857	-0-	-366	-0-	6857	3	N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		32 D	RRCID ->	144417	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11855 - 12246	
10	6634 X	3588	-0-	-3046	-0-	3588	3	N	-0-		-0-	
11	6420 X	5325	-0-	-1095	-0-	5325	3	N	-0-		-0-	
12	7347 X	5509	-0-	-1838	-0-	5509	3	N	-0-		-0-	
01	7347 X	6189	-0-	-1158	-0-	6189	3	N	-0-		-0-	
02	6873 X	4658	-0-	-2215	-0-	4658	3	N	-0-		-0-	
03	5518 X	5248	-0-	-270	-0-	5248	3	N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		16D	RRCID ->	169225	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	12350	PERF.12008 - 12196	
10	5673 X	3907	-0-	-1766	-0-	3907	3	N	-0-		-0-	
11	5490 X	5389	-0-	-101	-0-	5389	3	N	-0-		-0-	
12	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	3	N	-0-		-0-	
01	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3	N	-0-		-0-	
02	5220 X	5131	-0-	-89	-0-	5131	3	N	-0-		-0-	
*03	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	3	N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		412D	RRCID ->	169294	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		68 D	RRCID ->	220437	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	12535	PERF.11916 - 12335	
10	2139 X	1341	-0-	-798	-0-	1341	3	N	-0-		-0-	
11	2010 X	1388	-0-	-622	-0-	1388	3	N	-0-		-0-	
12	2046 X	1927	-0-	-119	-0-	1927	3	N	-0-		-0-	
01	2046 X	1836	-0-	-210	-0-	1836	3	N	-0-		-0-	
02	1914 X	1690	-0-	-224	-0-	1690	3	N	-0-		-0-	
03	1922 X	1662	-0-	-260	-0-	1662	3	N	-0-		-0-	

NEW HOPE (SMACKOVER)													
//CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		19964 X	13364	-0-	-6600	-0-	13364 3		N	-0-			-0-
11		19320 X	13328	-0-	-5992	-0-	13328 3		N	-0-			-0-
12		19592 X	19443	-0-	-149	-0-	19443 3		N	-0-			-0-
01		19592 X	18468	-0-	-1124	-0-	18468 3		N	-0-			-0-
02		17806 X	17214	-0-	-592	-0-	17214 3		N	-0-			-0-
03		19437 X	18115	-0-	-1322	-0-	18115 3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347													
10		7874 X	5657	-0-	-2217	-0-	5657 3		N	-0-			-0-
11		7620 X	6110	-0-	-1510	-0-	6110 3		N	-0-			-0-
12		8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8070 3		N	-0-			-0-
01		7812 X	7603	-0-	-209	-0-	7603 3		N	-0-			-0-
02		7308 X	6684	-0-	-624	-0-	6684 3		N	-0-			-0-
03		8060 X	7172	-0-	-888	-0-	7172 3		N	-0-			-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK)													
65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN													
XTO ENERGY INC. 945936													
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65157 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRANKLIN								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		414D	RRCID ->	247233	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	8914 - 9094				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271					N	NO RPT				-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		11D	RRCID ->	277093	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	12687	PERF.	8978 - 9196				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		47D	RRCID ->	278118	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	8915 - 9190				
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
NOGO (TRAVIS PEAK)				65698 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK								
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406												
COLEMAN, BETTIE		WELL #:		2	RRCID ->	141384	COMPL. DATE	02/15/1992	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	7968 - 8019				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SILER, BENNYE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	143512	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7878 - 7890				
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
ASHMORE GAS UNIT		WELL #:		1-T	RRCID ->	153539	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	8144	PERF.	7908 - 8048				
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	573	2	8	9	N	7	168	1			105
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	651	2	13	9	N	12					117
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	569	2	32	9	N	29			1	8	145
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	608	2	11	9	N	10					155
02	638 N	562	-0-	-76	-0-	523	2	39	9	N	35					190
*03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	772	2	33	9	N	30					220

NOONDAY (TRAVIS PEAK)												
VALENCE OPERATING COMPANY												
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST												
WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11410 - 12379												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2077 X	1169	-0-	-908	-0-	1100 2	69 9	Y	63	43 1	22	
11	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2281 2	131 9	Y	119	108 1	33	
12	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		Y	-0-	33 1	-0-	
01	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		Y	-0-		-0-	
02	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2		Y	-0-		-0-	
03	1953 N	1819	-0-	-134	-0-	1819 2		Y	-0-		-0-	

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11374 - 12516												
10	3689 X	2608	-0-	-1081	-0-	2421 2	187 9	Y	170	119 1	68	
11	3570 X	2104	-0-	-1466	-0-	1965 2	139 9	Y	126	145 1	49	
12	3286 X	2778	-0-	-508	-0-	2628 2	150 9	Y	136	131 1	54	
01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2856 2	154 9	Y	140	88 1	106	
02	2726 X	2584	-0-	-142	-0-	2459 2	125 9	Y	114	148 1	72	
*03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3716 2	196 9	Y	178	194 1	54	2 8

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST												
WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HARALSON												
WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416												
10	1426 X	1012	-0-	-414	-0-	905 2	107 9	Y	97	67 1	33	
11	1050 X	839	-0-	-211	-0-	758 2	81 9	Y	74	87 1	20	
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1071 2	31 9	Y	28	39 1	9	
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1039 2	29 9	Y	26	17 1	18	
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1090 2	29 9	Y	26	27 1	17	
*03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1141 2	31 9	Y	28	38 1	7	

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680												
10	4557 X	4030	-0-	-527	-0-	3909 2	121 9	Y	110	73 1	38	
11	4410 X	3821	-0-	-589	-0-	3716 2	105 9	Y	95	107 1	26	
12	4557 X	4147	-0-	-410	-0-	4034 2	113 9	Y	103	97 1	32	
01	4030 X	2967	-0-	-1063	-0-	2890 2	77 9	Y	70	55 1	47	
02	3770 X	3068	-0-	-702	-0-	2993 2	75 9	Y	68	72 1	43	
03	4154 X	2259	-0-	-1895	-0-	2202 2	57 9	Y	52	82 1	13	

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST												
WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A												
10	2759 X	1400	-0-	-1359	-0-	1400 2		Y	-0-		-0-	
11	1560 X	1123	-0-	-437	-0-	1123 2		Y	-0-		-0-	
12	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		Y	-0-		-0-	
01	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2		Y	-0-		-0-	
02	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2		Y	-0-		-0-	
*03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2		Y	-0-		-0-	

BERRY												
WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202												
10	8649 X	8111	-0-	-538	-0-	8069 2	42 9	Y	38		106	
11	6900 X	6873	-0-	-27	-0-	6787 2	86 9	Y	78		184	
12	7750 X	6399	-0-	-1351	-0-	6360 2	39 9	Y	35		219	
01	8122 X	5619	-0-	-2503	-0-	5574 2	45 9	Y	41	185 1	75	
02	7598 X	4153	-0-	-3445	-0-	4109 2	44 9	Y	40		115	
03	8122 X	4095	-0-	-4027	-0-	4051 2	44 9	Y	40		155	

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10		2914 X	2336	-0-	-578	-0-	2310	2	26	9	Y	24	16	1	8
11		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2289	2	24	9	Y	22	24	1	6
12		2387 X	1866	-0-	-521	-0-	1769	2	97	9	Y	88	66	1	28
01		2325 X	1754	-0-	-571	-0-	1668	2	86	9	Y	78	53	1	53
02		2233 N	2213	-0-	-20	-0-	2110	2	103	9	Y	94	88	1	59
*03		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2129	2	107	9	Y	97	132	1	24

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

10		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6547	2	12	9	Y	11	7	1	4
11		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6680	2	11	9	Y	10	11	1	3
12		7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7349	2	178	9	Y	162	114	1	51
01		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	7196	2	163	9	Y	148	99	1	100
02		7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7439	2	162	9	Y	147	142	1	105
*03		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	5939	2	132	9	Y	120	195	1	30

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

10		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5272	2	83	9	Y	75	51	1	26
11		5130 X	4292	-0-	-838	-0-	4231	2	61	9	Y	55	66	1	15
12		5301 X	4698	-0-	-603	-0-	4603	2	95	9	Y	86	74	1	27
01		5301 X	4943	-0-	-358	-0-	4848	2	95	9	Y	86	55	1	58
02		4437 X	4082	-0-	-355	-0-	4008	2	74	9	Y	67	83	1	42
*03		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4813	2	91	9	Y	83	105	1	20

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11318 - 13631

10		341 N	183	-0-	-158	-0-	181	2	2	9	Y	2	1	1	1
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		186 N	51	-0-	-135	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
02		T. A.	164	-0-	164	164	163	2	1	9	Y	1			1
03		T. A.	237	-0-	237	401	235	2	2	9	Y	2	2	1	1

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
 MAYO, EDDIE 536900
 DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 SND OPERATING, L.L.C. 797127
 BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK CREEK (JAMES LIME)										//CONT.// 66459 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES	
SND OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 797127							
ETBU GAS UNIT "B"										WELL #: 1		RRCID -> 215984		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY)										66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										020528							
LETOURNEAU GAS UNIT 7										WELL #: 1		RRCID -> 073441		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476	
10		2335 N	1975	-0-	-360	-0-	-0-	1975	3	N	-0-			-0-			
11		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	3	N	-0-			-0-			
12		2945 X	1686	-0-	-1259	-0-	-0-	1686	3	N	-0-			-0-			
01		2945 X	1510	-0-	-1435	-0-	-0-	1510	3	N	-0-			-0-			
02		3248 X	1182	-0-	-2066	-0-	-0-	1182	3	N	-0-			-0-			
*03		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	-0-	2598	3	N	-0-			-0-			

LLOYD, C. E.										WELL #: 1		RRCID -> 077152		COMPL. DATE 03/13/1978		TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

MCWILLIAMS, J.										WELL #: 1		RRCID -> 080228		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83			

LETOURNEAU GU 2										WELL #: 1		RRCID -> 081774		COMPL. DATE 01/23/1979		TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425	
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

SHEPPARD, BAILEY ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 082332		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11		795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-			-0-			
12		750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-			-0-			
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-			-0-			
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-			-0-			
*03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 082349		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	992 N	498	-0-	-494	-0-	498 3	N	-0-		-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-		-0-
12	1178 N	267	-0-	-911	-0-	267 3	N	-0-		-0-
01	496 N	185	-0-	-311	-0-	185 3	N	-0-		-0-
02	580 N	407	-0-	-173	-0-	407 3	N	-0-		-0-
*03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 083940		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421		
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3	N	-0-		-0-
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-		N	-0-		-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
*03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, B. GU2		WELL #: 1		RRCID -> 085153		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360		
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	N	-0-		-0-
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3	N	-0-		-0-
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3	N	-0-		-0-
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3	N	-0-		-0-
02	1363 X	-0-	-0-	-1363	-0-		N	-0-		-0-
03	1457 X	461	-0-	-996	-0-	461 3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 085291		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256		
10	589 N	546	-0-	-43	-0-	546 3	N	-0-		-0-
11	630 N	573	-0-	-57	-0-	573 3	N	-0-		-0-
12	620 N	458	-0-	-162	-0-	458 3	N	-0-		-0-
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	528 3	N	-0-		-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-		-0-
*03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #: 501		RRCID -> 085958		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401		
10	1395 N	1085	-0-	-310	-0-	1085 3	N	-0-		-0-
11	510 N	481	-0-	-29	-0-	481 3	N	-0-		-0-
12	1457 N	337	-0-	-1120	-0-	337 3	N	-0-		-0-
01	1085 N	152	-0-	-933	-0-	152 3	N	-0-		-0-
02	464 N	263	-0-	-201	-0-	263 3	N	-0-		-0-
*03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 087379		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422		
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3	N	-0-		-0-
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
12	1054 N	951	-0-	-103	-0-	951 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	905	-0-	-149	-0-	905 3	N	-0-		-0-
02	1682 X	832	-0-	-850	-0-	832 3	N	-0-		-0-
03	1798 X	891	-0-	-907	-0-	891 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 087880		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156		
10	1843 N	1689	-0-	-154	-0-	1689 3	N	-0-		-0-
11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 3	N	-0-		-0-
12	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3	N	-0-		-0-
01	992 X	974	-0-	-18	-0-	974 3	N	-0-		-0-
02	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3	N	-0-		-0-
*03	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
TODD, J.O. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	088049	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	10322 - 10538
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	Y	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	Y	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	Y	-0-			-0-
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	Y	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE				WELL #:	20	RRCID ->	088239	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	10480	PERF. 8936 - 10357
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3	N	-0-			-0-
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3	N	-0-			-0-
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3	N	-0-			-0-
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3	N	-0-			-0-
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3	N	-0-			-0-
03	1984 N	1837	-0-	-147	-0-	1837	3	N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	090288	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	10470	PERF. 8932 - 10432
10	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	-0-			-0-
11	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3	N	-0-			-0-
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	3717	-0-	617	-0-	3717	3	N	-0-			-0-
02	2385 N	1768	-0-	-617	-0-	1768	3	N	-0-			-0-
03	2449 N	1579	-0-	-870	-0-	1579	3	N	-0-			-0-

POOL, W. B. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091206	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10544 - 10820
10	1519 N	807	-0-	-712	-0-	794	3	Y	12	12	1	1
11	1380 N	1101	-0-	-279	-0-	1087	3	Y	13	13	1	1
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1410	3	Y	17	17	1	1
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1313	3	Y	18	18	1	1
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1259	3	Y	21	20	1	2
*03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1261	3	Y	42	37	1	5

JONES, ALFORD GU				WELL #:	1	RRCID ->	091281	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9021 - 10446
10	0	294	-0-	294	-0-	294	3	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2015 - PLUGGED 10/25/15												

BALLOW ESTATE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091550	COMPL. DATE	11/23/1980	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10351 - 10623
10	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3	Y	-0-			-0-
11	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	1031	3	Y	-0-			-0-
12	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3	Y	-0-			-0-
01	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3	Y	-0-			-0-
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	Y	-0-			-0-
03	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3	Y	-0-			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091568	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10515 - 10720
10	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	1505	3	Y	3	3	8	-0-
11	1470 N	1352	-0-	-118	-0-	1352	3	Y	-0-			-0-
12	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	1438	3	Y	2	2	8	-0-
01	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1481	3	Y	-0-			-0-
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3	Y	-0-			-0-
*03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #:		1	RRCID ->	091570	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8890 - 10341					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	899 N	656	-0-	-243	-0-			656	3		N	-0-				-0-
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-			1263	3		N	-0-				-0-
12	899 N	710	-0-	-189	-0-			710	3		N	-0-				-0-
01	651 N	547	-0-	-104	-0-			547	3		N	-0-				-0-
02	1102 N	513	-0-	-589	-0-			513	3		N	-0-				-0-
*03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-			1291	3		N	-0-				-0-

MCALISTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092392	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	10543	PERF.10194 - 10395					
10	3007 X	2438	-0-	-569	-0-			2371	3	67	9	Y	61			61
11	2700 X	2219	-0-	-481	-0-			2219	3			Y	-0-			61
12	2604 X	2247	-0-	-357	-0-			2247	3			Y	-0-			61
01	2511 X	2205	-0-	-306	-0-			2205	3			Y	-0-			61
02	2146 N	2026	-0-	-120	-0-			2026	3			Y	-0-			61
03	2232 N	2184	-0-	-48	-0-			2184	3			Y	-0-			61

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5		WELL #:		5	RRCID ->	092751	COMPL. DATE	07/16/1980	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10640 - 10807					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				181
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				181
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				181
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				181
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				181
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				181

CRIM, LEON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	092860	COMPL. DATE	03/13/1981	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10562 - 10751					
10	899 N	856	-0-	-43	-0-			839	3	17	9	Y	15	15	1	1
11	810 N	745	-0-	-65	-0-			728	3	17	9	Y	15	15	1	1
12	806 N	741	-0-	-65	-0-			719	3	22	9	Y	20	20	1	1
01	868 N	801	-0-	-67	-0-			777	3	24	9	Y	22	22	1	1
02	725 N	703	-0-	-22	-0-			677	3	26	9	Y	24	23	1	2
*03	844 N	844	-0-	-0-	-0-			842	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

SHAW ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	092891	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10558 - 10749					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				54

PRICE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	092895	COMPL. DATE	01/26/1981	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10443 - 10642					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10763												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538												
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-		-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-		-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-		-0-
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-		-0-
02	841 N	758	-0-	-83	-0-	-0-	758	3	N	-0-		-0-
03	868 N	811	-0-	-57	-0-	-0-	811	3	N	-0-		-0-

KARGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713												
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	3	6 9 Y	5	5 8	10
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	3	Y	-0-		10
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	3	6 9 Y	5	5 8	10
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	3	Y	-0-		10
02	1160 N	862	-0-	-298	-0-	-0-	862	3	Y	-0-		10
03	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	-0-	1097	3	Y	-0-		10

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721												
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	3	Y	-0-		27
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	3	Y	-0-		27
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	3	Y	-0-		27
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	3	Y	-0-		27
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	3	Y	-0-		27
*03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947	3	Y	-0-		27

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910												
10	2077 N	1873	-0-	-204	-0-	-0-	1869	3	4 9 Y	4	31 1 4 8	-0-
11	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	-0-	2537	3	Y	-0-		-0-
12	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	-0-	2422	3	Y	-0-		-0-
01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	2240	3	Y	-0-		-0-
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	2054	3	Y	-0-		-0-
*03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	2131	3	Y	-0-		-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040												
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	3	Y	-0-		-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	3	Y	-0-		-0-
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1452	3	Y	-0-		-0-
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	3	Y	-0-		-0-
02	1363 N	1318	-0-	-45	-0-	-0-	1318	3	Y	-0-		-0-
03	1457 N	1328	-0-	-129	-0-	-0-	1263	3	65 9 Y	59	53 1	7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3	N	-0-		-0-
11		2760 N	2721	-0-	-39	-0-	2721	3	N	-0-		-0-
12		2759 N	2301	-0-	-458	-0-	2301	3	N	-0-		-0-
01		3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3	N	-0-		-0-
02		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3	N	-0-		-0-
*03		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3	N	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860												
10		837 N	809	-0-	-28	-0-	809	3	Y	-0-		-0-
11		780 N	773	-0-	-7	-0-	773	3	Y	-0-		-0-
12		806 N	789	-0-	-17	-0-	789	3	Y	-0-		-0-
01		806 N	785	-0-	-21	-0-	785	3	Y	-0-		-0-
02		754 N	722	-0-	-32	-0-	722	3	Y	-0-		-0-
03		775 N	755	-0-	-20	-0-	755	3	Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664												
10		1395 N	1262	-0-	-133	-0-	1262	3	Y	-0-		-0-
11		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3	Y	-0-		-0-
12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	Y	-0-		-0-
01		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	Y	-0-		-0-
02		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3	Y	-0-		-0-
*03		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	Y	-0-		-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678												
10		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1960	3	Y	3	3 8	-0-
11		2250 X	2091	-0-	-159	-0-	2091	3	Y	-0-		-0-
12		2325 X	2204	-0-	-121	-0-	2202	3	Y	2	2 8	-0-
01		2325 X	2131	-0-	-194	-0-	2128	3	Y	3	3 8	-0-
02		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3	Y	-0-		-0-
03		1829 X	1808	-0-	-21	-0-	1808	3	Y	-0-		-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952												
10		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1555	3	Y	11	11 1	1
11		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1569	3	Y	12	12 1	1
12		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1320	3	Y	15	15 1	1
01		1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1171	3	Y	17	17 1	1
02		1537 N	986	-0-	-551	-0-	965	3	Y	19	18 1	2
03		1333 N	1114	-0-	-219	-0-	1090	3	Y	22	31 1	4

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706												
10		1860 N	1822	-0-	-38	-0-	1799	3	Y	21		46
11		1800 N	1735	-0-	-65	-0-	1703	3	Y	29	59 1	16
12		1860 N	1767	-0-	-93	-0-	1723	3	Y	40		56
01		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1844	3	Y	41		97
02		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2232	3	Y	36	77 1	56
*03		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2025	3	Y	20		75

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905												
10		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3	Y	-0-		-0-
11		1170 N	1080	-0-	-90	-0-	1080	3	Y	-0-		-0-
12		1209 N	1103	-0-	-106	-0-	1103	3	Y	-0-		-0-
01		1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3	Y	-0-		-0-
02		1015 N	1008	-0-	-7	-0-	1008	3	Y	-0-		-0-
03		1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102076		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 10961						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1667	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1648	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
12	1705 N	1678	-0-	-27	-0-	1672	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
01	1674 N	1663	-0-	-11	-0-	1656	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
02	1595 N	1555	-0-	-40	-0-	1547	3	8	9	Y	7	6	1	1
03	1674 N	1466	-0-	-208	-0-	1442	3	24	9	Y	22	22	1	3

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102485		COMPL. DATE 10/27/1982		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691						
10	1674 N	1650	-0-	-24	-0-	1650	3			Y	-0-			-0-
11	1590 N	1581	-0-	-9	-0-	1581	3			Y	-0-			-0-
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-			-0-
01	1643 N	1626	-0-	-17	-0-	1626	3			Y	-0-			-0-
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-			-0-
*03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-			-0-

OAK HILL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102491		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 10408						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103244		COMPL. DATE 10/04/1982		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070						
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-			-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-			-0-
02	435 X	229	-0-	-206	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
03	465 X	232	-0-	-233	-0-	232	3			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 103674		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873						
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-			-0-
11	1020 N	641	-0-	-379	-0-	641	3			Y	-0-			-0-
12	868 N	692	-0-	-176	-0-	692	3			Y	-0-			-0-
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-			-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-			-0-
*03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-			-0-

OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 104058		COMPL. DATE 02/01/1983		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366						
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104534		COMPL. DATE 02/07/1983		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123

HOLT, J. W. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 104809		COMPL. DATE 03/08/1963		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961				
10	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	3	Y	-0-		-0-
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	3	Y	-0-		-0-
12	1023	N	866	-0-	-157	-0-	866	3	Y	-0-		-0-
01	1023	N	985	-0-	-38	-0-	966	3	Y	17	19 9	17
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	899	3	Y	4	18 1	3
*03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	Y	-0-		3

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 105468		COMPL. DATE 04/12/1983		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967				
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	58	3	Y	1	1 8	-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-		-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	Y	1	1 8	-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	3	3 8	-0-
02	145	N	68	-0-	-77	-0-	68	3	Y	-0-		-0-
03	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	3	Y	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 105726		COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382				
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-		-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3	N	-0-		-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-		-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 106033		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TODD, BESSIE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 106735		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993				
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	434	3	Y	5	5 8	-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3	Y	-0-		-0-
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	409	3	Y	3	3 8	-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	407	3	Y	4	4 8	-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	Y	-0-		-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 106978		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845				
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	Y	-0-		-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	Y	-0-		-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	Y	-0-		-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3	Y	-0-		-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	Y	-0-		-0-
*03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 107509		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3	N	-0-		-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		-0-
01	620 N	493	-0-	-127	-0-	493 3	N	-0-		-0-
02	522 N	447	-0-	-75	-0-	447 3	N	-0-		-0-
03	527 N	96	-0-	-431	-0-	96 3	N	-0-		-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107665		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899		
10	806 N	787	-0-	-19	-0-	787 3	Y	-0-		-0-
11	810 N	752	-0-	-58	-0-	752 3	Y	-0-		-0-
12	899 N	773	-0-	-126	-0-	773 3	Y	-0-		-0-
01	775 N	755	-0-	-20	-0-	755 3	Y	-0-		-0-
02	725 N	701	-0-	-24	-0-	701 3	Y	-0-		-0-
03	775 N	738	-0-	-37	-0-	738 3	Y	-0-		-0-

HOLT, J. W. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 107667		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940		
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	Y	-0-		-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	Y	-0-		-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	Y	-0-		-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	Y	-0-		-0-
02	290 N	244	-0-	-46	-0-	244 3	Y	-0-		-0-
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	250 3	Y	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108065		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363		
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3	N	-0-		-0-
11	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 3	N	-0-		-0-
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3	N	-0-		-0-
01	1612 N	1504	-0-	-108	-0-	1504 3	N	-0-		-0-
02	2494 X	1098	-0-	-1396	-0-	1098 3	N	-0-		-0-
03	2666 X	1799	-0-	-867	-0-	1799 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 108773		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382		
10	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 3	N	-0-		-0-
11	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 3	N	-0-		-0-
12	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 3	N	-0-		-0-
01	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 3	N	-0-		-0-
02	2378 N	2025	-0-	-353	-0-	2025 3	N	-0-		-0-
03	2635 N	1531	-0-	-1104	-0-	1531 3	N	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 108774		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400		
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3	N	-0-		-0-
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 3	N	-0-		-0-
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3	N	-0-		-0-
01	2201 N	1992	-0-	-209	-0-	1992 3	N	-0-		-0-
02	1972 N	1814	-0-	-158	-0-	1814 3	N	-0-		-0-
03	1984 N	1740	-0-	-244	-0-	1740 3	N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108775		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311		
10	1178 N	1007	-0-	-171	-0-	1007 3	N	-0-		-0-
11	1410 N	993	-0-	-417	-0-	993 3	N	-0-		-0-
12	1643 N	1239	-0-	-404	-0-	1239 3	N	-0-		-0-
01	992 N	522	-0-	-470	-0-	522 3	N	-0-		-0-
02	957 N	547	-0-	-410	-0-	547 3	N	-0-		-0-
03	1240 N	362	-0-	-878	-0-	362 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 108776		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109187		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979								
10	403	X	347	-0-	-56	-0-	347	3		Y	-0-					-0-
11	360	X	248	-0-	-112	-0-	248	3		Y	-0-					-0-
12	372	X	290	-0-	-82	-0-	290	3		Y	-0-					-0-
01	372	X	300	-0-	-72	-0-	300	3		Y	-0-					-0-
02	232	N	158	-0-	-74	-0-	158	3		Y	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3		Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109189		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826								
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1313	3	14	9	Y	13	13	8		4
11	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	3			Y	-0-				4
12	1302	N	1060	-0-	-242	-0-	1058	3	2	9	Y	2	2	8		4
01	1302	N	988	-0-	-314	-0-	986	3	2	9	Y	2	2	8		4
02	928	N	881	-0-	-47	-0-	881	3			Y	-0-				4
03	992	N	848	-0-	-144	-0-	848	3			Y	-0-				4

KENNEDY G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 109202		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 10461 PERF.10048 - 10358								
10	0		-0-	-0-	-0-	1727				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2015 - PLUGGED 10/16/15																

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #: 2A		RRCID -> 109261		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888								
10	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			Y	-0-				-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-				-0-
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			Y	-0-				-0-
01	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	3			Y	-0-				-0-
02	754	N	676	-0-	-78	-0-	676	3			Y	-0-				-0-
03	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			Y	-0-				-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109274		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671								
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-				-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-				-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-				-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-				-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-				-0-
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-				-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 109593		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397								
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-				-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-				-0-
12	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-				-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-				-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-				-0-
*03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2170 N	2100	-0-	-70	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
11		1860 N	1730	-0-	-130	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
12		2170 N	1580	-0-	-590	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
01		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
02		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
*03		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352																	
10		806 N	624	-0-	-182	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11		780 N	522	-0-	-258	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12		806 N	704	-0-	-102	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
02		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*03		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669																	
10		868 N	867	-0-	-1	-0-	864	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
12		868 N	839	-0-	-29	-0-	837	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01		868 N	836	-0-	-32	-0-	833	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02		783 N	762	-0-	-21	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
03		837 N	775	-0-	-62	-0-	775	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925																	
10		1612 N	1292	-0-	-320	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
11		1500 N	1223	-0-	-277	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
12		1395 N	1206	-0-	-189	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
01		1302 N	1167	-0-	-135	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
02		1189 N	1038	-0-	-151	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
03		1209 N	1032	-0-	-177	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980																	
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	261	3	68	9	Y	62	61	1			4
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	222	3	73	9	Y	66	64	1			6
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	331	3	89	9	Y	81	82	1			5
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	314	3	98	9	Y	89	90	1			4
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	240	3	111	9	Y	101	96	1			9
03		434 N	269	-0-	-165	-0-	259	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464																	
10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
11		810 N	495	-0-	-315	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01		1457 N	586	-0-	-871	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
KENNEDY G.U. 3		WELL #:		1	RRCID ->	113286	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 8896 - 9796	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	-0-			-0-
11	930 N	770	-0-	-160	-0-	770	3	N	-0-			-0-
12	1705 N	911	-0-	-794	-0-	911	3	N	-0-			-0-
01	1395 N	843	-0-	-552	-0-	843	3	N	-0-			-0-
02	754 N	705	-0-	-49	-0-	705	3	N	-0-			-0-
03	899 N	677	-0-	-222	-0-	677	3	N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #:		2	RRCID ->	113288	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 8886 - 10332	
10	2976 X	2733	-0-	-243	-0-	2733	3	N	-0-			-0-
11	2880 X	1732	-0-	-1148	-0-	1732	3	N	-0-			-0-
12	2976 X	2805	-0-	-171	-0-	2805	3	N	-0-			-0-
01	2976 X	2654	-0-	-322	-0-	2654	3	N	-0-			-0-
02	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3	N	-0-			-0-
03	2604 X	2254	-0-	-350	-0-	2254	3	N	-0-			-0-

MCALISTER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	113430	COMPL. DATE	03/14/1984	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10222 - 10416	
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	Y	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	Y	-0-			-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3	Y	-0-			-0-
02	493 N	448	-0-	-45	-0-	448	3	Y	-0-			-0-
*03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	Y	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 4		WELL #:		1	RRCID ->	113439	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8876 - 10301	
10	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3	N	-0-			-0-
11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3	N	-0-			-0-
12	2759 N	2474	-0-	-285	-0-	2474	3	N	-0-			-0-
01	2604 N	2410	-0-	-194	-0-	2410	3	N	-0-			-0-
02	2233 N	1796	-0-	-437	-0-	1796	3	N	-0-			-0-
*03	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3	N	-0-			-0-

SEXTON, HENRY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	113440	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10762 - 11078	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENNEDY G.U. 4		WELL #:		2	RRCID ->	113762	COMPL. DATE	10/17/1984	TOTAL DEPTH	10402	PERF. 9970 - 10283	
10	620 N	464	-0-	-156	-0-	464	3	N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
01	465 N	40	-0-	-425	-0-	40	3	N	-0-			-0-
02	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-			-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	113880	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10621 - 10875	
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	Y	-0-			-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	Y	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	Y	-0-			-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	Y	-0-			-0-
02	435 N	327	-0-	-108	-0-	327	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	173	-0-	-261	-0-	173	3	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		2	RRCID ->	119582	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	10630	PERF. 9088 - 9278	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1147 N	985	-0-	-162	-0-	985 3		N	-0-		-0-	
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-		-0-	
12	1147 N	897	-0-	-250	-0-	897 3		N	-0-		-0-	
01	992 N	869	-0-	-123	-0-	869 3		N	-0-		-0-	
02	870 N	788	-0-	-82	-0-	788 3		N	-0-		-0-	
03	899 N	828	-0-	-71	-0-	828 3		N	-0-		-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		3	RRCID ->	119583	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9070 - 9478	
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-		-0-	
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		N	-0-		-0-	
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-		-0-	
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		N	-0-		-0-	
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-		-0-	
*03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-		-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		4	RRCID ->	119584	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 8988 - 10462	
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3		N	-0-		-0-	
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-		-0-	
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-		-0-	
01	775 N	523	-0-	-252	-0-	523 3		N	-0-		-0-	
02	580 N	493	-0-	-87	-0-	493 3		N	-0-		-0-	
03	620 N	493	-0-	-127	-0-	493 3		N	-0-		-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		1	RRCID ->	119585	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9094 - 10496	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		2	RRCID ->	120273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 8940 - 9290	
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-		-0-	
11	690 N	681	-0-	-9	-0-	681 3		N	-0-		-0-	
12	899 N	641	-0-	-258	-0-	641 3		N	-0-		-0-	
01	806 N	639	-0-	-167	-0-	639 3		N	-0-		-0-	
02	667 N	553	-0-	-114	-0-	553 3		N	-0-		-0-	
03	651 N	538	-0-	-113	-0-	538 3		N	-0-		-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		4	RRCID ->	120825	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	10512	PERF.10078 - 10392	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121355	COMPL. DATE	05/20/1986	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10751 - 10908	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		1612 N	1603	-0-	-9	-0-	-0-	1600	3	3 9	Y	-0-
11		1560 N	1555	-0-	-5	-0-	-0-	1552	3	3 9	Y	-0-
12		1612 N	1596	-0-	-16	-0-	-0-	1592	3	4 9	Y	-0-
01		1612 N	1577	-0-	-35	-0-	-0-	1573	3	4 9	Y	-0-
02		1508 N	1467	-0-	-41	-0-	-0-	1461	3	6 9	Y	-0-
03		1581 N	1578	-0-	-3	-0-	-0-	1578	3		Y	-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980												
10		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	-0-	2137	3		Y	-0-
11		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	1951	3		Y	-0-
12		2170 N	1874	-0-	-296	-0-	-0-	1874	3		Y	-0-
01		2139 N	1843	-0-	-296	-0-	-0-	1843	3		Y	-0-
02		1653 N	1150	-0-	-503	-0-	-0-	1150	3		Y	-0-
03		1767 N	1127	-0-	-640	-0-	-0-	1127	3		Y	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288												
10		620 X	-0-	-0-	-620	-0-	-0-				N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687												
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	3		Y	-0-
11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	3		Y	-0-
12		465 N	452	-0-	-13	-0-	-0-	452	3		Y	-0-
01		465 N	433	-0-	-32	-0-	-0-	433	3		Y	-0-
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-
03		465 N	448	-0-	-17	-0-	-0-	448	3		Y	-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439												
10		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	-0-	2803	3	61 9	Y	115
11		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	2338	3		Y	115
12		2449 N	2376	-0-	-73	-0-	-0-	2376	3		Y	115
01		2449 N	2332	-0-	-117	-0-	-0-	2332	3		Y	115
02		2233 N	2179	-0-	-54	-0-	-0-	2179	3		Y	115
03		2387 N	2320	-0-	-67	-0-	-0-	2320	3		Y	115

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	83
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	83
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	83
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	83
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	83
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	83

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 123067		COMPL. DATE 12/20/1986		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1054 N	966	-0-	-88	-0-		966	3			Y	-0-			-0-
11	990 N	816	-0-	-174	-0-		816	3			Y	-0-			-0-
12	1054 N	868	-0-	-186	-0-		868	3			Y	-0-			-0-
01	961 N	500	-0-	-461	-0-		500	3			Y	-0-			-0-
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		1140	3			Y	-0-			-0-
*03	905 N	905	-0-	-0-	-0-		905	3			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123385		COMPL. DATE 02/06/1987		TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082							
10	837 N	485	-0-	-352	-0-		472	3	13	9	Y	12	11	1	1
11	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-		2796	3	12	9	Y	11	11	1	1
12	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-		2316	3	17	9	Y	15	15	1	1
01	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-		2094	3	18	9	Y	16	16	1	1
02	2726 X	741	-0-	-1985	-0-		721	3	20	9	Y	18	17	1	2
03	2914 X	1436	-0-	-1478	-0-		966	3	470	9	Y	427	379	1	52

POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123386		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123488		COMPL. DATE 02/06/1987		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756							
10	186 N	30	-0-	-156	-0-		24	3	6	9	Y	5	5	8	14
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3			Y	-0-			14
12	31 N	28	-0-	-3	-0-		22	3	6	9	Y	5	5	8	14
01	31 N	27	-0-	-4	-0-		21	3	6	9	Y	5	5	8	14
02	29 N	25	-0-	-4	-0-		25	3			Y	-0-			14
03	31 N	23	-0-	-8	-0-		23	3			Y	-0-			14

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 123561		COMPL. DATE 02/22/1987		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124443		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805							
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-		1807	3			Y	-0-			6
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		1770	3			Y	-0-			6
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-		1787	3			Y	-0-			6
01	1767 N	1720	-0-	-47	-0-		1720	3			Y	-0-			6
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		1613	3			Y	-0-			6
03	1581 N	1512	-0-	-69	-0-		1512	3			Y	-0-			6

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 124444		COMPL. DATE 05/25/1987		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733							
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-		737	3			Y	-0-			-0-
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-		678	3			Y	-0-			-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-		668	3			Y	-0-			-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-		666	3			Y	-0-			-0-
02	667 N	397	-0-	-270	-0-		397	3			Y	-0-			-0-
*03	897 N	897	-0-	-0-	-0-		897	3			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710													
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	789	3	3 9	Y	3	3 8		-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		Y	-0-			-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	682	3	2 9	Y	2	2 8		-0-
01	806 N	689	-0-	-117	-0-	686	3	3 9	Y	3	3 8		-0-
02	667 N	615	-0-	-52	-0-	615	3		Y	-0-			-0-
03	682 N	606	-0-	-76	-0-	606	3		Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869													
10	806 N	803	-0-	-3	-0-	803	3		Y	-0-			-0-
11	780 N	743	-0-	-37	-0-	743	3		Y	-0-			-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		Y	-0-			-0-
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		Y	-0-			-0-
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		Y	-0-			-0-
*03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		Y	-0-			-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619													
10	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	3		Y	-0-			-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-			-0-
12	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	3		Y	-0-			-0-
01	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	3		Y	-0-			-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		Y	-0-			-0-
*03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816													
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		Y	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-			-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3		Y	-0-			-0-
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3		Y	-0-			-0-
02	435 N	411	-0-	-24	-0-	411	3		Y	-0-			-0-
03	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	3		Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736													
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3		Y	-0-			-0-
11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3		Y	-0-			-0-
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3		Y	-0-			-0-
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3		Y	-0-			-0-
02	1972 N	1891	-0-	-81	-0-	1891	3		Y	-0-			-0-
03	2077 N	1182	-0-	-895	-0-	1182	3		Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724													
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125478	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10446	- 10725			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #:		4A	RRCID ->	125781	COMPL. DATE	10/29/1987	TOTAL DEPTH	11094	PERF.10607	- 10929
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		Y	-0-		-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		Y	-0-		-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		Y	-0-		-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		Y	-0-		-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		Y	-0-		-0-
03	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	3		Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U.		WELL #:		5A	RRCID ->	126028	COMPL. DATE	12/02/1987	TOTAL DEPTH	11097	PERF.10630	- 10912
10	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3		Y	-0-		-0-
11	1200 N	997	-0-	-203	-0-	997	3		Y	-0-		-0-
12	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1032	3		Y	-0-		-0-
01	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3		Y	-0-		-0-
02	957 N	922	-0-	-35	-0-	922	3		Y	-0-		-0-
03	1023 N	920	-0-	-103	-0-	920	3		Y	-0-		-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	126414	COMPL. DATE	01/18/1988	TOTAL DEPTH	10979	PERF.10421	- 10680
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		Y	-0-		-0-
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		Y	-0-		-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		Y	-0-		-0-
01	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	3		Y	-0-		-0-
02	870 N	856	-0-	-14	-0-	856	3		Y	-0-		-0-
03	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	3		Y	-0-		-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	126578	COMPL. DATE	02/08/1988	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10533	- 10757
10	2883 X	2678	-0-	-205	-0-	2664	3	14 9	Y	13		29
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2894	3	21 9	Y	19	38 1	10
12	2883 X	2198	-0-	-685	-0-	2170	3	28 9	Y	25		35
01	2666 N	2214	-0-	-452	-0-	2184	3	30 9	Y	27		62
02	2813 X	2627	-0-	-186	-0-	2603	3	24 9	Y	22	49 1	35
03	3007 X	2209	-0-	-798	-0-	2195	3	14 9	Y	13		48

PRICE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	126778	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10362	- 10649
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2471	3	14 9	Y	13	4 8	40
11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3		Y	-0-		40
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2016	3	3 9	Y	3	3 8	40
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1948	3	3 9	Y	3	3 8	40
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		Y	-0-		40
*03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		Y	-0-		40

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	126809	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10476	- 10749
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		Y	-0-		6
11	810 N	459	-0-	-351	-0-	459	3		Y	-0-		6
12	620 N	431	-0-	-189	-0-	431	3		Y	-0-		6
01	496 N	305	-0-	-191	-0-	305	3		Y	-0-		6
02	435 N	283	-0-	-152	-0-	283	3		Y	-0-		6
03	434 N	6	-0-	-428	-0-	6	3		Y	-0-		6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	3	Y	-0-	-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	3	Y	-0-	-0-
12		155 N	138	-0-	-17	-0-		138	3	Y	-0-	-0-
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	3	Y	-0-	-0-
02		145 N	137	-0-	-8	-0-		137	3	Y	-0-	-0-
*03		185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	3	Y	-0-	-0-

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817												
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	5	147
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	147
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	147
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	147
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33	147
03		T. A.	607	-0-	607	607		571	3	Y	33	147

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959												
10		279 N	278	-0-	-1	-0-		278	3	Y	-0-	-0-
11		300 N	265	-0-	-35	-0-		265	3	Y	-0-	-0-
12		279 N	265	-0-	-14	-0-		265	3	Y	-0-	-0-
01		279 N	235	-0-	-44	-0-		235	3	Y	-0-	-0-
02		261 N	259	-0-	-2	-0-		259	3	Y	-0-	-0-
*03		343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	3	Y	-0-	-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764												
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-		411	3	Y	-0-	-0-
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-		445	3	Y	-0-	-0-
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-		495	3	Y	-0-	-0-
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-		531	3	Y	-0-	-0-
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-		533	3	Y	-0-	-0-
*03		589 N	589	-0-	-0-	-0-		589	3	Y	-0-	-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985												
10		279 N	270	-0-	-9	-0-		270	3	Y	-0-	-0-
11		270 N	258	-0-	-12	-0-		258	3	Y	-0-	-0-
12		279 N	266	-0-	-13	-0-		266	3	Y	-0-	-0-
01		279 N	262	-0-	-17	-0-		262	3	Y	-0-	-0-
02		261 N	250	-0-	-11	-0-		250	3	Y	-0-	-0-
03		279 N	262	-0-	-17	-0-		262	3	Y	-0-	-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773												
10		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		1248	3	Y	5	-0-
11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		1133	3	Y	-0-	-0-
12		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		1199	3	Y	3	-0-
01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		1143	3	Y	4	-0-
02		1073 N	1032	-0-	-41	-0-		1032	3	Y	-0-	-0-
03		1147 N	1002	-0-	-145	-0-		1002	3	Y	-0-	-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995												
10		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-		2590	3	Y	80	5
11		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-		2561	3	Y	85	7
12		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-		2685	3	Y	105	6
01		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-		2629	3	Y	117	6
02		2581 N	2497	-0-	-84	-0-		2353	3	Y	131	12
03		2790 N	2539	-0-	-251	-0-		2338	3	Y	183	22

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
PRICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 127937		COMPL. DATE 06/28/1988		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 10742								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 128014		COMPL. DATE 07/15/1988		TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762								
10	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3513	3	39	9	Y	35					77
11	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3371	3	22	9	Y	20	86	1			11
12	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3084	3	30	9	Y	27					38
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2965	3	31	9	Y	28					66
02	3509 X	2920	-0-	-589	-0-	2894	3	26	9	Y	24	52	1			38
03	3565 X	2643	-0-	-922	-0-	2620	3	23	9	Y	21					60

KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 128063		COMPL. DATE 07/22/1988		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798								
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	247	3	6	9	Y	5	5	8			5
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					5
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	239	3	6	9	Y	5	5	8			5
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	254	3	6	9	Y	5	5	8			5
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					5
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					5

KANGERGA "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 128576		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 128809		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129124		COMPL. DATE 10/18/1988		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998								
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					25
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					25
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
02	377 N	373	-0-	-4	-0-	373	3			Y	-0-					25
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					25

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129125		COMPL. DATE 09/19/1988		TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65	3		Y	-0-				
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-		22	3		Y	-0-				
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-				
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-		221	3		Y	-0-				
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					Y	-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984																	
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-		1187	3		Y	-0-				
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-		1139	3		Y	-0-				
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-		1092	3		Y	-0-				
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-		1146	3		Y	-0-				
02	1102	N	743	-0-	-359	-0-	-0-		743	3		Y	-0-				
03	1085	N	198	-0-	-887	-0-	-0-		198	3		Y	-0-				

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421																	
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	-0-		528	3		N	-0-				
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	-0-		485	3		N	-0-				
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	-0-		433	3		N	-0-				
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	-0-		402	3		N	-0-				
02	493	X	363	-0-	-130	-0-	-0-		363	3		N	-0-				
03	527	X	360	-0-	-167	-0-	-0-		360	3		N	-0-				

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-				
12	3100	N	3433	-0-	333	-0-	333		3433	3		N	-0-				
01	1935	N	1602	-0-	-333	-0-	-333		1602	3		N	-0-				
02	1914	X	630	-0-	-1284	-0-	-1284		630	3		N	-0-				
03	3441	X	403	-0-	-3038	-0-	-3038		403	3		N	-0-				

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774																	
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	-0-		208	3	320	9	Y	291	285	1	19
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	-0-		97	3	339	9	Y	308	301	1	26
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	-0-		572	3	419	9	Y	381	384	1	23
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	-0-		213	3	461	9	Y	419	421	1	21
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	-0-		181	3	520	9	Y	473	452	1	42
03	527	N	250	-0-	-277	-0-	-277		203	3	47	9	Y	43	43	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
KENNEDY G.U. 3		WELL #:		3	RRCID ->	129559	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	10475	PERF.	10024 - 10334
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2015 - PLUGGED 10/08/15												

KENNEDY G.U. 2		WELL #:		5	RRCID ->	129661	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	10016 - 10327
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3			N	-0-		-0-
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 3			N	-0-		-0-
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 3			N	-0-		-0-
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3			N	-0-		-0-
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3			N	-0-		-0-
*03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 3			N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 1		WELL #:		4	RRCID ->	130600	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8904 - 10341
10	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 3			N	-0-		-0-
11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 3			N	-0-		-0-
12	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 3			N	-0-		-0-
01	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3			N	-0-		-0-
02	2610 X	2202	-0-	-408	-0-	2202 3			N	-0-		-0-
03	2542 X	2322	-0-	-220	-0-	2322 3			N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #:		4	RRCID ->	130601	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	8908 - 10003
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		5	RRCID ->	131085	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	10054 - 10357
10	2511 N	2467	-0-	-44	-0-	2467 3			N	-0-		-0-
11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3			N	-0-		-0-
12	2511 N	1667	-0-	-844	-0-	1667 3			N	-0-		-0-
01	2480 N	1658	-0-	-822	-0-	1658 3			N	-0-		-0-
02	2001 N	1459	-0-	-542	-0-	1459 3			N	-0-		-0-
03	1674 N	1548	-0-	-126	-0-	1548 3			N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		6	RRCID ->	131095	COMPL. DATE	05/24/1989	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	8994 - 10414
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-		-0-
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	27 3			N	-0-		-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		7	RRCID ->	131388	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	8916 - 10354
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 3			N	-0-		-0-
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3			N	-0-		-0-
12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3			N	-0-		-0-
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3			N	-0-		-0-
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3			N	-0-		-0-
*03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
KENNEDY G.U. 2		WELL #: 8		RRCID -> 131442		COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH 10480 PERF.10017 - 10327								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #: 7		RRCID -> 132207		COMPL. DATE 07/05/1989		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250								
10	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
11	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
12	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
01	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
02	3132 X	2037	-0-	-1095	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
03	3348 X	2112	-0-	-1236	-0-	2112	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #: 6		RRCID -> 132208		COMPL. DATE 07/12/1989		TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270								
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*03	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 132572		COMPL. DATE 09/22/1989		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468								
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
12	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
01	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
02	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
03	2480 X	2230	-0-	-250	-0-	2230	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 132779		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274								
10	1612 X	749	-0-	-863	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	1560 X	605	-0-	-955	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	1612 X	340	-0-	-1272	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	1612 X	439	-0-	-1173	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	899 X	497	-0-	-402	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	744 X	515	-0-	-229	-0-	515	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4		WELL #: 4		RRCID -> 132780		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 133076		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446								
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	868 N	547	-0-	-321	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	2900 X	124	-0-	-2776	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	1116 X	145	-0-	-971	-0-	145	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #:		3	RRCID ->	133323	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10580	PERF. 8796 - 10443	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2494 X	2276	-0-	-218	-0-	2276	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2666 X	2662	-0-	-4	-0-	2662	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #:		2	RRCID ->	133531	COMPL. DATE	01/06/1990	TOTAL DEPTH	10535	PERF. 8919 - 10389	
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620 N	95	-0-	-525	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	580 X	81	-0-	-499	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	620 X	87	-0-	-533	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		2	RRCID ->	133672	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	10605	PERF. 8966 - 10432	
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	522 N	451	-0-	-71	-0-	451	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		8	RRCID ->	133712	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	10490	PERF. 8938 - 10375	
10	713 N	608	-0-	-105	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	133781	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10208 - 10338	
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	6	-0-	-242	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	986 X	14	-0-	-972	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		7	RRCID ->	133853	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 8940 - 10413	
10	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1194	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	780 N	763	-0-	-17	-0-	763	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	992 N	686	-0-	-306	-0-	686	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1209 N	655	-0-	-554	-0-	655	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #:		2	RRCID ->	133855	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	10488	PERF. 8926 - 10292	
10	3092 X	2996	-0-	-96	-0-	2996	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2760 X	2071	-0-	-689	-0-	2071	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2852 X	2023	-0-	-829	-0-	2023	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2852 X	1964	-0-	-888	-0-	1964	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2987 X	2189	-0-	-798	-0-	2189	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3007 X	2775	-0-	-232	-0-	2775	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
11		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		N	-0-			-0-
12		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
01		992 N	78	-0-	-914	-0-	78 3		N	-0-			-0-
02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-			-0-
03		1023 N	347	-0-	-676	-0-	347 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421													
10		1271 N	950	-0-	-321	-0-	950 3		N	-0-			-0-
11		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-			-0-
12		1271 N	762	-0-	-509	-0-	762 3		N	-0-			-0-
01		961 N	735	-0-	-226	-0-	735 3		N	-0-			-0-
02		725 N	671	-0-	-54	-0-	671 3		N	-0-			-0-
03		775 N	751	-0-	-24	-0-	751 3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386													
10		1271 N	667	-0-	-604	-0-	667 3		N	-0-			-0-
11		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3		N	-0-			-0-
12		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-			-0-
01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-			-0-
02		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3		N	-0-			-0-
*03		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474													
10		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-			-0-
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
12		558 N	359	-0-	-199	-0-	359 3		N	-0-			-0-
01		558 N	260	-0-	-298	-0-	260 3		N	-0-			-0-
02		348 N	228	-0-	-120	-0-	228 3		N	-0-			-0-
03		372 N	243	-0-	-129	-0-	243 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298													
10		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3		N	-0-			-0-
11		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3		N	-0-			-0-
12		1271 N	734	-0-	-537	-0-	734 3		N	-0-			-0-
01		1271 N	550	-0-	-721	-0-	550 3		N	-0-			-0-
02		1624 N	378	-0-	-1246	-0-	378 3		N	-0-			-0-
*03		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542													
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			-0-
11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			-0-
12		589 N	567	-0-	-22	-0-	567 3		N	-0-			-0-
01		589 N	548	-0-	-41	-0-	548 3		N	-0-			-0-
02		551 N	512	-0-	-39	-0-	512 3		N	-0-			-0-
03		558 N	537	-0-	-21	-0-	537 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310													
10		1674 N	896	-0-	-778	-0-	896 3		N	-0-			-0-
11		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		N	-0-			-0-
12		2511 N	626	-0-	-1885	-0-	626 3		N	-0-			-0-
01		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-			-0-
02		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3		N	-0-			-0-
*03		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528											
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3	N	-0-	-0-
11		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3	N	-0-	-0-
12		1581 N	1427	-0-	-154	-0-	1427	3	N	-0-	-0-
01		1581 N	1299	-0-	-282	-0-	1299	3	N	-0-	-0-
02		2233 X	1212	-0-	-1021	-0-	1212	3	N	-0-	-0-
03		1829 X	1275	-0-	-554	-0-	1275	3	N	-0-	-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540											
10		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-	-0-
11		810 N	782	-0-	-28	-0-	782	3	N	-0-	-0-
12		992 N	723	-0-	-269	-0-	723	3	N	-0-	-0-
01		899 N	619	-0-	-280	-0-	619	3	N	-0-	-0-
02		754 N	591	-0-	-163	-0-	591	3	N	-0-	-0-
03		713 N	659	-0-	-54	-0-	659	3	N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300											
10		651 X	1	-0-	-650	-0-	1	3	N	-0-	-0-
11		630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-	-0-
12		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	-0-
01		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388											
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-
12		279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3	N	-0-	-0-
01		279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3	N	-0-	-0-
02		261 N	201	-0-	-60	-0-	201	3	N	-0-	-0-
03		248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3	N	-0-	-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526											
10		1581 N	988	-0-	-593	-0-	988	3	N	-0-	-0-
11		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3	N	-0-	-0-
12		1147 N	1064	-0-	-83	-0-	1064	3	N	-0-	-0-
01		992 N	987	-0-	-5	-0-	987	3	N	-0-	-0-
02		1015 N	962	-0-	-53	-0-	962	3	N	-0-	-0-
*03		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-	-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450											
10		1663 N	1096	-0-	-567	-0-	1096	3	N	-0-	-0-
11		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-	-0-
12		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-
01		310 X	148	-0-	-162	-0-	148	3	N	-0-	-0-
02		2784 X	110	-0-	-2674	-0-	110	3	N	-0-	-0-
*03		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3	N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470											
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		N	-0-		-0-
11		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		N	-0-		-0-
12		1364 N	358	-0-	-1006	-0-	358 3		N	-0-		-0-
01		1457 N	1030	-0-	-427	-0-	1030 3		N	-0-		-0-
02		1653 X	676	-0-	-977	-0-	676 3		N	-0-		-0-
03		1767 X	1049	-0-	-718	-0-	1049 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436												
10		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 3		N	-0-		-0-
11		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 3		N	-0-		-0-
12		3658 X	3582	-0-	-76	-0-	3582 3		N	-0-		-0-
01		3658 X	3490	-0-	-168	-0-	3490 3		N	-0-		-0-
02		4002 X	3159	-0-	-843	-0-	3159 3		N	-0-		-0-
03		3720 X	3306	-0-	-414	-0-	3306 3		N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120												
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-		-0-
11		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3		N	-0-		-0-
12		1147 N	914	-0-	-233	-0-	914 3		N	-0-		-0-
01		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3		N	-0-		-0-
02		1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3		N	-0-		-0-
03		1643 X	1494	-0-	-149	-0-	1494 3		N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495												
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
12		341 N	7	-0-	-334	-0-	7 3		N	-0-		-0-
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-		-0-
*03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468												
10		3255 X	3119	-0-	-136	-0-	3119 3		N	-0-		-0-
11		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 3		N	-0-		-0-
12		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 3		N	-0-		-0-
01		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 3		N	-0-		-0-
02		2668 X	2502	-0-	-166	-0-	2502 3		N	-0-		-0-
*03		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 3		N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532												
10		2759 X	2244	-0-	-515	-0-	2244 3		N	-0-		-0-
11		2670 X	1753	-0-	-917	-0-	1753 3		N	-0-		-0-
12		2759 X	2115	-0-	-644	-0-	2115 3		N	-0-		-0-
01		2759 X	1710	-0-	-1049	-0-	1710 3		N	-0-		-0-
02		2146 X	1494	-0-	-652	-0-	1494 3		N	-0-		-0-
03		2232 X	1494	-0-	-738	-0-	1494 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 6		RRCID -> 139690		COMPL. DATE 09/30/1991		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	2374	N	2374	-0-	-0-	2374	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2004	N	2004	-0-	-0-	2004	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	1963	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	1934	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2292	X	2292	-0-	-0-	2292	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	2452	X	2452	-0-	-0-	2452	3	N	-0-	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 4		RRCID -> 139691		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455			
10	418	N	418	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
02	377	X	239	-0-	-138	239	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403	X	254	-0-	-149	254	3	N	-0-	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 8		RRCID -> 139882		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430			
10	228	N	228	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
11	450	N	156	-0-	-294	156	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403	N	156	-0-	-247	156	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217	N	142	-0-	-75	142	3	N	-0-	-0-	-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	179	N	179	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #: 6		RRCID -> 139909		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422			
10	960	N	960	-0-	-0-	960	3	N	-0-	-0-	-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	719	3	N	-0-	-0-	-0-
12	620	N	441	-0-	-179	441	3	N	-0-	-0-	-0-
01	620	N	437	-0-	-183	437	3	N	-0-	-0-	-0-
02	696	N	431	-0-	-265	431	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	554	N	554	-0-	-0-	554	3	N	-0-	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 140295		COMPL. DATE 12/03/1991		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376			
10	1289	N	1289	-0-	-0-	1289	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	1227	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	1270	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	1272	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1160	N	1127	-0-	-33	1127	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1240	N	1196	-0-	-44	1196	3	N	-0-	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 143483		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170			
10	1886	N	1886	-0-	-0-	1886	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	1801	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1852	N	1852	-0-	-0-	1852	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1782	N	1782	-0-	-0-	1782	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1711	N	1354	-0-	-357	1354	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1829	N	1437	-0-	-392	1437	3	N	-0-	-0-	-0-

POOL, VERNON		WELL #: 2		RRCID -> 143604		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866			
10	503	N	503	-0-	-0-	503	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	491	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	476	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	488	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	464	N	446	-0-	-18	446	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	465	N	440	-0-	-25	440	3	Y	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C * M	COND PROD	EOM BALANCE
10		3100 N	3846	-0-	746	-0-	746	3846	3	N	-0-	-0-
11		1893 N	1147	-0-	-746	-0-	-0-	1147	3	N	-0-	-0-
12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-	-0-
01		1643 X	204	-0-	-1439	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-
02		3596 X	151	-0-	-3445	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-
03		3844 X	42	-0-	-3802	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170												
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-
12		403 N	293	-0-	-110	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-
01		310 N	284	-0-	-26	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-
02		290 N	256	-0-	-34	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-
03		279 N	278	-0-	-1	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490												
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-
02		319 N	186	-0-	-133	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-
03		341 N	297	-0-	-44	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498												
10		3348 X	2352	-0-	-996	-0-	-0-	2352	3	N	-0-	-0-
11		3240 X	2709	-0-	-531	-0-	-0-	2709	3	N	-0-	-0-
12		3348 X	2725	-0-	-623	-0-	-0-	2725	3	N	-0-	-0-
01		2976 X	2442	-0-	-534	-0-	-0-	2442	3	N	-0-	-0-
02		2784 X	2411	-0-	-373	-0-	-0-	2411	3	N	-0-	-0-
03		2790 X	2285	-0-	-505	-0-	-0-	2285	3	N	-0-	-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494												
10		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	-0-	2437	3	N	-0-	-0-
11		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	1994	3	N	-0-	-0-
12		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		1767 N	665	-0-	-1102	-0-	-0-	665	3	N	-0-	-0-
02		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	-0-	2553	3	N	-0-	-0-
03		2449 X	1332	-0-	-1117	-0-	-0-	1332	3	N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 147011		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-	-0-	-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	283	-0-	-151	-0-	283 3	N	-0-	-0-	-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-	-0-	-0-
02	261 N	242	-0-	-19	-0-	242 3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	218 3	N	-0-	-0-	-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 148254		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412		
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	-0-	-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-
02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 X	150	-0-	-129	-0-	150 3	N	-0-	-0-	-0-

OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 148398		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414		
10	248 N	13	-0-	-235	-0-	13 3	N	-0-	-0-	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-	-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	6085	-0-	2985	2985	6085 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2900 N	1965	-0-	-935	2050	1965 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	3100 N	1791	-0-	-1309	741	1791 3	N	-0-	-0-	-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 5		RRCID -> 150115		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504		
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1271 N	1237	-0-	-34	-0-	1237 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1276 N	1215	-0-	-61	-0-	1215 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1333 N	1237	-0-	-96	-0-	1237 3	N	-0-	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 5		RRCID -> 150207		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524		
10	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 3	N	-0-	-0-	-0-
11	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 3	N	-0-	-0-	-0-
12	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 3	N	-0-	-0-	-0-
01	3193 X	2991	-0-	-202	-0-	2991 3	N	-0-	-0-	-0-
02	3190 X	2895	-0-	-295	-0-	2895 3	N	-0-	-0-	-0-
03	3410 X	3048	-0-	-362	-0-	3048 3	N	-0-	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 150261		COMPL. DATE 05/31/1994		TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238		
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2204 X	1518	-0-	-686	-0-	1518 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193 3	N	-0-	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 5		RRCID -> 151094		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
*03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3	N	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		1519 N	1002	-0-	-517	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
11		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-			-0-
12		1240 N	1057	-0-	-183	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
01		992 N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-			-0-
02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-			-0-
03		775 N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450															
10		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-			-0-
11		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			-0-
12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			-0-
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			-0-
02		2262 X	683	-0-	-1579	-0-	683	3			N	-0-			-0-
03		1271 X	711	-0-	-560	-0-	711	3			N	-0-			-0-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855															
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	36	3	198	9	Y	180	176	1	12
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	81	3	209	9	Y	190	186	1	16
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	132	3	259	9	Y	235	237	1	14
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	113	3	285	9	Y	259	260	1	13
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	55	3	321	9	Y	292	279	1	26
03		403 N	119	-0-	-284	-0-	90	3	29	9	Y	26	26	1	-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306															
10		1085 N	711	-0-	-374	-0-	711	3			N	-0-			-0-
11		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-			-0-
12		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-			-0-
01		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-			-0-
02		638 N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-			-0-
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
LETOURNEAU GU 2		WELL #: 5		RRCID -> 153808		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1387 N	1048	-0-	-339	-0-	1048 3		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
12	434 X	193	-0-	-241	-0-	193 3		N	-0-			-0-
01	434 X	58	-0-	-376	-0-	58 3		N	-0-			-0-
02	3219 X	-0-	-0-	-3219	-0-			N	-0-			-0-
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 4		RRCID -> 154047		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503				
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3		N	-0-			-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-			-0-
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-			-0-
*03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-			-0-

KENNEDY, MAJOR		WELL #: 9		RRCID -> 154064		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 3		RRCID -> 154207		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 8		RRCID -> 155482		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	21	-0-	-69	-0-	21 3		N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 155585		COMPL. DATE 03/05/1995		TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #: 506		RRCID -> 156007		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
POOL, VERNON		WELL #:		3	RRCID ->	156028	COMPL. DATE	08/07/1995	TOTAL DEPTH	11147	PERF.10714 - 10974	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3		Y	-0-		-0-
11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3		Y	-0-		-0-
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		Y	-0-		-0-
01		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		Y	-0-		-0-
02		841 N	500	-0-	-341	-0-	500 3		Y	-0-		-0-
03		744 N	628	-0-	-116	-0-	628 3		Y	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		7	RRCID ->	156059	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	10679	PERF. 9060 - 10422	
10		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-		-0-
11		1230 N	961	-0-	-269	-0-	961 3		N	-0-		-0-
12		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-		-0-
01		992 N	777	-0-	-215	-0-	777 3		N	-0-		-0-
02		928 N	569	-0-	-359	-0-	569 3		N	-0-		-0-
03		837 N	435	-0-	-402	-0-	435 3		N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		6	RRCID ->	156062	COMPL. DATE	06/24/1995	TOTAL DEPTH	10585	PERF.10154 - 10475	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		8	RRCID ->	158882	COMPL. DATE	03/09/1996	TOTAL DEPTH	10670	PERF. 9084 - 10533	
10		2295 N	2154	-0-	-141	-0-	2154 3		N	-0-		-0-
11		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3		N	-0-		-0-
12		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3		N	-0-		-0-
01		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849 3		N	-0-		-0-
02		2030 X	1711	-0-	-319	-0-	1711 3		N	-0-		-0-
03		2139 X	1711	-0-	-428	-0-	1711 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		6	RRCID ->	159039	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10248 - 10399	
10		961 N	695	-0-	-266	-0-	695 3		N	-0-		-0-
11		870 N	569	-0-	-301	-0-	569 3		N	-0-		-0-
12		961 N	410	-0-	-551	-0-	410 3		N	-0-		-0-
01		682 N	363	-0-	-319	-0-	363 3		N	-0-		-0-
02		551 N	337	-0-	-214	-0-	337 3		N	-0-		-0-
03		403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		4	RRCID ->	161566	COMPL. DATE	11/18/1996	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10276 - 10496	
10		2077 X	927	-0-	-1150	-0-	927 3		N	-0-		-0-
11		2010 X	904	-0-	-1106	-0-	904 3		N	-0-		-0-
12		2077 X	901	-0-	-1176	-0-	901 3		N	-0-		-0-
01		1023 X	628	-0-	-395	-0-	628 3		N	-0-		-0-
02		870 N	585	-0-	-285	-0-	585 3		N	-0-		-0-
03		899 N	419	-0-	-480	-0-	419 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		6	RRCID ->	161795	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL DEPTH	10682	PERF. 9056 - 10500	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162171	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10560	-	10820	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2071	3	34	9	Y	31	30	1		2
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1429	3	36	9	Y	33	32	1		3
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1835	3	44	9	Y	40	41	1		2
01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2246	3	50	9	Y	45	45	1		2
02	2262 X	2182	-0-	-80	-0-	2127	3	55	9	Y	50	48	1		4
03	2108 X	2050	-0-	-58	-0-	1914	3	136	9	Y	124	115	1		15

LLOYD, C. E.		WELL #:		104	RRCID ->	163745	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	10944	PERF.	10556	-	10726	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47

TEXAS UTILITIES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163959	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	10918	PERF.	10554	-	10772	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

POOL, VERNON		WELL #:		4	RRCID ->	164022	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10640	-	10866	
10	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1016	3	124	9	Y	113	146	1		50
11	1020 N	956	-0-	-64	-0-	954	3	2	9	Y	2				52
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1275	3	11	9	Y	10				62
01	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			Y	-0-				62
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-				62
03	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	1175	3	22	9	Y	20				82

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	165002	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10532	-	10832	
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-				-0-
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-				-0-
12	1674 N	1376	-0-	-298	-0-	1376	3			Y	-0-				-0-
01	1674 N	996	-0-	-678	-0-	996	3			Y	-0-				-0-
02	1595 N	889	-0-	-706	-0-	889	3			Y	-0-				-0-
03	1364 N	1263	-0-	-101	-0-	1263	3			Y	-0-				-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	165551	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	10896	PERF.	10554	-	10718	
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-				-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-				-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-				-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-				-0-
02	493 N	423	-0-	-70	-0-	423	3			Y	-0-				-0-
03	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	3			Y	-0-				-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	165567	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	10516	-	10650	
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-				-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-				-0-
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-				-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-				-0-
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-				-0-
03	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	3			Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

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

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3611	3	21	9	Y	19	19	1			1
11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3524	3	23	9	Y	21	20	1			2
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3567	3	29	9	Y	26	26	1			2
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3706	3	30	9	Y	27	28	1			1
02	3509	X	3262	-0-	-247	-0-	3227	3	35	9	Y	32	30	1			3
03	3658	X	3644	-0-	-14	-0-	3607	3	37	9	Y	34	30	1			4

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	785	-0-	-331	-0-	783	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	991	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	841	N	592	-0-	-249	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	545	-0-	-230	-0-	545	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

10	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	2807	3			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2492	-0-	-538	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
12	3131	X	1791	-0-	-1340	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2532	-0-	-599	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2237	-0-	-584	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

10	3348	X	2035	-0-	-1313	-0-	2028	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	3240	X	1082	-0-	-2158	-0-	1074	3	8	9	Y	7	6	1			1
12	3100	X	1735	-0-	-1365	-0-	1727	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
01	2635	X	2073	-0-	-562	-0-	2063	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2067	3	11	9	Y	10	9	1			1
03	2046	X	1040	-0-	-1006	-0-	1040	3			Y	-0-	1	1			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	826	-0-	-464	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
*03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
02	1073	N	862	-0-	-211	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	814	-0-	-178	-0-	814	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-			-0-
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-			-0-
12		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-			-0-
01		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-			-0-
02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-			-0-
*03		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742															
10		837 N	798	-0-	-39	-0-	798	3			Y	-0-			-0-
11		1140 N	745	-0-	-395	-0-	745	3			Y	-0-			-0-
12		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-			-0-
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-			-0-
02		725 N	705	-0-	-20	-0-	705	3			Y	-0-			-0-
03		775 N	688	-0-	-87	-0-	688	3			Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666															
10		897 N	897	-0-	-0-	-0-	894	3	3	9	Y	3	3	8	-0-
11		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-			-0-
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-	764	3	2	9	Y	2	2	8	-0-
01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	795	3	3	9	Y	3	3	8	-0-
02		696 N	633	-0-	-63	-0-	633	3			Y	-0-			-0-
03		775 N	610	-0-	-165	-0-	610	3			Y	-0-			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772															
10		620 X	440	-0-	-180	-0-	399	3	41	9	Y	37	37	1	2
11		555 X	555	-0-	-0-	-0-	511	3	44	9	Y	40	39	1	3
12		600 X	600	-0-	-0-	-0-	545	3	55	9	Y	50	50	1	3
01		605 X	605	-0-	-0-	-0-	544	3	61	9	Y	55	55	1	3
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	426	3	67	9	Y	61	59	1	5
*03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	577	3	7	9	Y	6	6	1	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722															
10		1147 N	1001	-0-	-146	-0-	1001	3			Y	-0-			-0-
11		1200 N	961	-0-	-239	-0-	961	3			Y	-0-			-0-
12		1240 N	967	-0-	-273	-0-	967	3			Y	-0-			-0-
01		992 N	991	-0-	-1	-0-	991	3			Y	-0-			-0-
02		928 N	904	-0-	-24	-0-	904	3			Y	-0-			-0-
03		961 N	960	-0-	-1	-0-	960	3			Y	-0-			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748															
10		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			Y	-0-			-0-
11		3000 N	3005	-0-	5	-0-	3005	3	5		Y	-0-			-0-
12		2811 N	2806	-0-	-5	-0-	2806	3			Y	-0-			-0-
01		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-			-0-
02		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-			-0-
*03		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			Y	-0-			-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230															
10		14B2 EXT	3184	-0-	3184	13119	3132	3	52	9	Y	47			47
11		14B2 EXT	1343	-0-	1343	14462	1330	3	13	9	Y	12			59
12		15047 X	585	-0-	-14462	-0-	567	3	18	9	Y	16			75
01		10261 X	508	-0-	-9753	-0-	471	3	37	9	Y	34			109
02		8526 X	608	-0-	-7918	-0-	601	3	7	9	Y	6			115
03		3193 X	114	-0-	-3079	-0-	114	3			Y	-0-			115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2077 X	1417	-0-	-660	-0-	1417 3		Y	-0-		-0-
11		2010 X	1217	-0-	-793	-0-	1217 3		Y	-0-		-0-
12		2046 X	846	-0-	-1200	-0-	846 3		Y	-0-		-0-
01		1860 X	725	-0-	-1135	-0-	725 3		Y	-0-		-0-
02		1189 N	631	-0-	-558	-0-	631 3		Y	-0-		-0-
03		837 N	427	-0-	-410	-0-	427 3		Y	-0-		-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904												
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-		-0-
11		300 N	296	-0-	-4	-0-	296 3		Y	-0-		-0-
12		341 N	309	-0-	-32	-0-	309 3		Y	-0-		-0-
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-		-0-
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		Y	-0-		-0-
03		310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3		Y	-0-		-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746												
10		744 N	656	-0-	-88	-0-	656 3		Y	-0-		-0-
11		600 N	579	-0-	-21	-0-	579 3		Y	-0-		-0-
12		806 N	586	-0-	-220	-0-	586 3		Y	-0-		-0-
01		651 N	583	-0-	-68	-0-	583 3		Y	-0-		-0-
02		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		Y	-0-		-0-
*03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	608 3	732 9	Y	665	600 1	83

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886												
10		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		Y	-0-		-0-
11		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		Y	-0-		-0-
12		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3		Y	-0-		-0-
01		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		Y	-0-		-0-
02		1363 N	1336	-0-	-27	-0-	1336 3		Y	-0-		-0-
03		1426 N	1334	-0-	-92	-0-	1334 3		Y	-0-		-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986												
10		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1485 3	22 9	Y	20	20 1	1
11		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1399 3	17 9	Y	15	15 1	1
12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1435 3	21 9	Y	19	19 1	1
01		1426 N	1326	-0-	-100	-0-	1303 3	23 9	Y	21	21 1	1
02		1334 N	808	-0-	-526	-0-	783 3	25 9	Y	23	22 1	2
03		1426 N	883	-0-	-543	-0-	876 3	7 9	Y	6	8 1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 168482		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 11208 PERF.10774 - 11002				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2016 - PLUGGED 03/24/16												

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 168801		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745				
10		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	Y	-0-			-0-
11		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3	Y	-0-			-0-
12		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3	Y	-0-			-0-
01		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3	Y	-0-			-0-
02		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3	Y	-0-			-0-
*03		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3	Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 7		RRCID -> 168803		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661				
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	Y	-0-			-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	Y	-0-			-0-
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	Y	-0-			-0-
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	Y	-0-			-0-
02		174 N	141	-0-	-33	-0-	141 3	Y	-0-			-0-
03		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 3	Y	-0-			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168826		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984				
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1346 3	22 9	Y	20	20 1	1
11		1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1070 3		Y	-0-	1 1	-0-
12		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3		Y	-0-		-0-
01		1364 N	1149	-0-	-215	-0-	1149 3		Y	-0-		-0-
02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		Y	-0-		-0-
03		1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052 3		Y	-0-		-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168836		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970				
10		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		Y	-0-		-0-
11		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		Y	-0-		-0-
12		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		Y	-0-		-0-
01		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		Y	-0-		-0-
02		2001 X	802	-0-	-1199	-0-	802 3		Y	-0-		-0-
03		2139 X	841	-0-	-1298	-0-	841 3		Y	-0-		-0-

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 168857		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850				
10		1705 N	1407	-0-	-298	-0-	1371 3	36 9	Y	33	32 1	2
11		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1937 3	39 9	Y	35	34 1	3
12		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1653 3	47 9	Y	43	43 1	3
01		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1390 3	51 9	Y	46	47 1	2
02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1103 3	59 9	Y	54	51 1	5
*03		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1083 3	264 9	Y	240	218 1	30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		1829 X	1484	-0-	-345	-0-	1472 3	12 9	Y	11	10 1	1
11		1800 X	1705	-0-	-95	-0-	1694 3	11 9	Y	10	10 1	1
12		1860 X	917	-0-	-943	-0-	903 3	14 9	Y	13	13 1	1
01		1860 X	1179	-0-	-681	-0-	1164 3	15 9	Y	14	14 1	1
02		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1638 3	17 9	Y	15	15 1	1
03		1767 X	1042	-0-	-725	-0-	1041 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940												
10		3813 X	3193	-0-	-620	-0-	3150 3	43 9	Y	39	38 1	3
11		3510 X	3396	-0-	-114	-0-	3297 3	99 9	Y	90	85 1	8
12		3472 X	3102	-0-	-370	-0-	2979 3	123 9	Y	112	113 1	7
01		3441 X	3108	-0-	-333	-0-	2973 3	135 9	Y	123	124 1	6
02		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2895 3	153 9	Y	139	133 1	12
03		3193 X	3090	-0-	-103	-0-	3051 3	39 9	Y	35	45 1	5

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740												
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		Y	-0-		-0-
11		630 N	542	-0-	-88	-0-	542 3		Y	-0-		-0-
12		682 N	468	-0-	-214	-0-	468 3		Y	-0-		-0-
01		837 N	355	-0-	-482	-0-	355 3		Y	-0-		-0-
02		783 X	699	-0-	-84	-0-	699 3		Y	-0-		-0-
03		837 X	471	-0-	-366	-0-	471 3		Y	-0-		-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940												
10		558 N	406	-0-	-152	-0-	406 3		Y	-0-		1
11		480 N	367	-0-	-113	-0-	367 3		Y	-0-	1 1	-0-
12		465 N	318	-0-	-147	-0-	318 3		Y	-0-		-0-
01		460 N	460	-0-	-0-	-0-	441 3	19 9	Y	17		17
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	402 3	4 9	Y	4	18 1	3
*03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		Y	-0-		3

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766												
10		1488 N	1331	-0-	-157	-0-	1331 3		Y	-0-		-0-
11		1290 N	1204	-0-	-86	-0-	1204 3		Y	-0-		-0-
12		1364 N	1267	-0-	-97	-0-	1267 3		Y	-0-		-0-
01		1333 N	1248	-0-	-85	-0-	1248 3		Y	-0-		-0-
02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3		Y	-0-		-0-
03		1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1214 3		Y	-0-		-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700												
10		806 N	791	-0-	-15	-0-	791 3		Y	-0-		-0-
11		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		Y	-0-		-0-
12		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		Y	-0-		-0-
01		806 N	721	-0-	-85	-0-	721 3		Y	-0-		-0-
02		812 N	650	-0-	-162	-0-	650 3		Y	-0-		-0-
03		744 N	706	-0-	-38	-0-	706 3		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
11		420 N	345	-0-	-75	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
12		434 N	337	-0-	-97	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
01		372 N	317	-0-	-55	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
02		319 N	292	-0-	-27	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
03		341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976																	
10		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1231	3	17	9	Y	15	15	1			1
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1182	3	18	9	Y	16	16	1			1
12		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1234	3	22	9	Y	20	20	1			1
01		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1190	3	24	9	Y	22	22	1			1
02		1160 N	1152	-0-	-8	-0-	1124	3	28	9	Y	25	24	1			2
03		1271 N	1194	-0-	-77	-0-	1192	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695																	
10		2945 X	2192	-0-	-753	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
11		2850 X	1905	-0-	-945	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
12		2325 X	1597	-0-	-728	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
01		2325 X	1345	-0-	-980	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
02		1856 N	1186	-0-	-670	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
*03		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724																	
10		961 N	87	-0-	-874	-0-	74	3	13	9	Y	12	12	1			1
11		930 N	33	-0-	-897	-0-	20	3	13	9	Y	12	12	1			1
12		961 N	32	-0-	-929	-0-	14	3	18	9	Y	16	16	1			1
01		93 N	55	-0-	-38	-0-	36	3	19	9	Y	17	17	1			1
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	18	3	21	9	Y	19	18	1			2
*03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	34	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900																	
10		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
11		1140 N	1120	-0-	-20	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
12		1364 N	1057	-0-	-307	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
01		1178 N	996	-0-	-182	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
02		1073 N	797	-0-	-276	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
03		1054 N	920	-0-	-134	-0-	908	3	12	9	Y	11					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820																	
10		1860 N	1611	-0-	-249	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
11		1740 N	1662	-0-	-78	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
12		1922 N	1638	-0-	-284	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
01		1612 N	1470	-0-	-142	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
02		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
03		1643 N	1596	-0-	-47	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815												
10	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			Y	-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-
02	638	N	563	-0-	-75	-0-	563	3			Y	-0-
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			Y	-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780												
10	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1513	3	12	9	Y	11
11	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	1480	3	11	9	Y	10
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1586	3	14	9	Y	13
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1592	3	15	9	Y	14
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1506	3	17	9	Y	15
03	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	1483	3	17	9	Y	15

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586												
10	2232	X	2103	-0-	-129	-0-	2103	3			Y	-0-
11	2160	X	1859	-0-	-301	-0-	1859	3			Y	-0-
12	2325	X	2201	-0-	-124	-0-	2137	3	64	9	Y	58
01	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	2052	3			Y	-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-
03	2201	N	1035	-0-	-1166	-0-	1012	3	23	9	Y	21

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628												
10	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	2072	3			Y	-0-
11	1890	N	1736	-0-	-154	-0-	1736	3			Y	-0-
12	2232	N	2026	-0-	-206	-0-	2026	3			Y	-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-
*03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590												
10	1984	N	1536	-0-	-448	-0-	1536	3			Y	-0-
11	1560	N	1244	-0-	-316	-0-	1244	3			Y	-0-
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-
01	1550	N	1003	-0-	-547	-0-	1003	3			Y	-0-
02	1189	N	2	-0-	-1187	-0-	2	3			Y	-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548												
10	4929	X	4311	-0-	-618	-0-	4311	3			Y	-0-
11	4620	X	3756	-0-	-864	-0-	3756	3			Y	-0-
12	4774	X	4011	-0-	-763	-0-	4011	3			Y	-0-
01	4712	X	3973	-0-	-739	-0-	3973	3			Y	-0-
02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			Y	-0-
*03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
10		1643 N	1392	-0-	-251	-0-	1392	3		N	-0-	-0-
11		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-	-0-
12		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		N	-0-	-0-
01		1395 N	1192	-0-	-203	-0-	1192	3		N	-0-	-0-
02		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-	-0-
03		1457 N	1252	-0-	-205	-0-	1252	3		N	-0-	-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376												
10		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		N	-0-	-0-
11		1260 N	1211	-0-	-49	-0-	1211	3		N	-0-	-0-
12		1302 N	1263	-0-	-39	-0-	1263	3		N	-0-	-0-
01		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-	-0-
02		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-	-0-
03		1271 N	877	-0-	-394	-0-	877	3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508												
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-	-0-
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-	-0-
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-	-0-
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-	-0-
02		551 N	269	-0-	-282	-0-	269	3		N	-0-	-0-
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370												
10		2170 N	1539	-0-	-631	-0-	1539	3		N	-0-	-0-
11		1680 N	1585	-0-	-95	-0-	1585	3		N	-0-	-0-
12		1643 N	1604	-0-	-39	-0-	1604	3		N	-0-	-0-
01		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3		N	-0-	-0-
02		1189 N	1152	-0-	-37	-0-	1152	3		N	-0-	-0-
03		1271 N	1138	-0-	-133	-0-	1138	3		N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362												
10		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3		N	-0-	-0-
11		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3		N	-0-	-0-
12		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3		N	-0-	-0-
01		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3		N	-0-	-0-
02		3944 X	2318	-0-	-1626	-0-	2318	3		N	-0-	-0-
03		4216 X	2153	-0-	-2063	-0-	2153	3		N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410												
10		3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3		N	-0-	-0-
11		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3		N	-0-	-0-
12		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3		N	-0-	-0-
01		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3		N	-0-	-0-
02		2407 N	2300	-0-	-107	-0-	2300	3		N	-0-	-0-
03		2480 N	2418	-0-	-62	-0-	2418	3		N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 184760		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3		N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-					-0-
01	248	N	30	-0-	-218	-0-	30	3		N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-					-0-
03	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	3		N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185025		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 6		RRCID -> 186983		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518								
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-					-0-
11	960	N	488	-0-	-472	-0-	488	3		N	-0-					-0-
12	992	N	450	-0-	-542	-0-	450	3		N	-0-					-0-
01	992	N	422	-0-	-570	-0-	422	3		N	-0-					-0-
02	464	N	281	-0-	-183	-0-	281	3		N	-0-					-0-
03	465	N	42	-0-	-423	-0-	42	3		N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 9		RRCID -> 187045		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656								
10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3		N	-0-					-0-
11	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3		N	-0-					-0-
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3		N	-0-					-0-
01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3		N	-0-					-0-
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3		N	-0-					-0-
*03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3		N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187124		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 187219		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352								
10	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3		N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-					-0-
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188179 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8974 - 10396

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2016 - PLUGGED 03/13/16

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

10	812 X	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-			-0-
11	858 X	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-			-0-
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-			-0-
*03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-			-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

10	465 N	316	-0-	-149	-0-	-0-	280	3	36	9	Y	33			101
11	390 N	290	-0-	-100	-0-	-0-	264	3	26	9	Y	24	102	1	23
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-			23
01	310 N	233	-0-	-77	-0-	-0-	233	3			Y	-0-			23
02	290 N	270	-0-	-20	-0-	-0-	270	3			Y	-0-	23	1	-0-
03	310 N	251	-0-	-59	-0-	-0-	251	3			Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

10	2418 N	2235	-0-	-183	-0-	-0-	2235	3			N	-0-			-0-
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-			-0-
12	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-			-0-
01	2232 N	2180	-0-	-52	-0-	-0-	2180	3			N	-0-			-0-
02	2204 N	1978	-0-	-226	-0-	-0-	1978	3			N	-0-			-0-
03	2325 N	1329	-0-	-996	-0-	-0-	1329	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-			-0-
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-			-0-
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2465 X	2380	-0-	-85	-0-	-0-	2380	3			N	-0-			-0-
03	1922 X	1469	-0-	-453	-0-	-0-	1469	3			N	-0-			-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-			-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-			-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-			-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-			-0-
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-			-0-
*03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	3	79	9	Y	72	64	1	9

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
GARRETT, A.C. GU		WELL #:		10	RRCID ->	190472	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10434 - 10584
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4929 X	813	-0-	-4116	-0-	813	3			N	-0-
11	4770 X	4473	-0-	-297	-0-	4473	3			N	-0-
12	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-
01	4929 X	1538	-0-	-3391	-0-	1538	3			N	-0-
02	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-
*03	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		9	RRCID ->	191654	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 8958 - 9908
10	15914 X	15914	-0-	-0-	-0-	15914	3			N	-0-
11	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	3			N	-0-
12	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	3			N	-0-
01	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-
02	7221 X	4959	-0-	-2262	-0-	4959	3			N	-0-
03	7719 X	5709	-0-	-2010	-0-	5709	3			N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		9	RRCID ->	191957	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9272 - 10144
10	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-
11	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-
12	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-
01	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-
03	1674 N	1327	-0-	-347	-0-	1327	3			N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		8	RRCID ->	192667	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	10795	PERF. 9216 - 10647
10	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-
11	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-
12	1829 N	1107	-0-	-722	-0-	1107	3			N	-0-
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-
02	2552 N	2526	-0-	-26	-0-	2526	3			N	-0-
*03	3100 N	3376	-0-	276	-0-	3376	3			N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		9	RRCID ->	192680	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 8936 - 10492
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-
02	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		8	RRCID ->	194445	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9508 - 10446
10	3813 X	2062	-0-	-1751	-0-	2062	3			N	-0-
11	3690 X	1565	-0-	-2125	-0-	1565	3			N	-0-
12	3813 X	736	-0-	-3077	-0-	736	3			N	-0-
01	2728 X	1748	-0-	-980	-0-	1748	3			N	-0-
02	2320 X	1405	-0-	-915	-0-	1405	3			N	-0-
03	2077 X	1420	-0-	-657	-0-	1420	3			N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		7	RRCID ->	194455	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9346 - 10152
10	2883 X	2797	-0-	-86	-0-	2797	3			N	-0-
11	2790 X	2663	-0-	-127	-0-	2663	3			N	-0-
12	2883 X	2528	-0-	-355	-0-	2528	3			N	-0-
01	2883 X	1961	-0-	-922	-0-	1961	3			N	-0-
02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-
*03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528								
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:	8	RRCID ->	194473	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9006 - 10481
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3		N	-0-	-0-	
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-	-0-	
12	1674 N	1301	-0-	-373	-0-	1301 3		N	-0-	-0-	
01	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1312 3		N	-0-	-0-	
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-	-0-	
*03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		N	-0-	-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:	9	RRCID ->	194481	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9012 - 10475
10	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 3		N	-0-	-0-	
11	2700 X	1907	-0-	-793	-0-	1907 3		N	-0-	-0-	
12	3131 X	2186	-0-	-945	-0-	2186 3		N	-0-	-0-	
01	3224 X	733	-0-	-2491	-0-	733 3		N	-0-	-0-	
02	2755 X	303	-0-	-2452	-0-	303 3		N	-0-	-0-	
03	2945 X	2480	-0-	-465	-0-	2480 3		N	-0-	-0-	

JONES, ALFORD GU		WELL #:	10	RRCID ->	195981	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9400 - 10210
10	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282 3		N	-0-	-0-	
11	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 3		N	-0-	-0-	
12	4681 X	4253	-0-	-428	-0-	4253 3		N	-0-	-0-	
01	4681 X	4177	-0-	-504	-0-	4177 3		N	-0-	-0-	
02	4089 X	3830	-0-	-259	-0-	3830 3		N	-0-	-0-	
03	4371 X	4017	-0-	-354	-0-	4017 3		N	-0-	-0-	

JONES, ALFORD GU		WELL #:	9	RRCID ->	196888	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	9276 - 10183
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-	-0-	
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	266 3		N	-0-	-0-	
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-	-0-	
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-	-0-	
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-	-0-	
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	294 3		N	-0-	-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:	10	RRCID ->	201351	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	10624	PERF.	9010 - 10437
10	806 N	696	-0-	-110	-0-	696 3		N	-0-	-0-	
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-	-0-	
12	930 N	700	-0-	-230	-0-	700 3		N	-0-	-0-	
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-	-0-	
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-	-0-	
*03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-	-0-	

LETOURNEAU GU 1		WELL #:	6	RRCID ->	201642	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	8888 - 10350
10	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538 3		N	-0-	-0-	
11	1410 X	1036	-0-	-374	-0-	1036 3		N	-0-	-0-	
12	1457 X	528	-0-	-929	-0-	528 3		N	-0-	-0-	
01	1457 X	412	-0-	-1045	-0-	412 3		N	-0-	-0-	
02	2378 X	458	-0-	-1920	-0-	458 3		N	-0-	-0-	
03	2542 X	73	-0-	-2469	-0-	73 3		N	-0-	-0-	

LETOURNEAU ET AL		WELL #:	507	RRCID ->	201681	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8937 - 10302
10	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889 3		N	-0-	-0-	
11	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 3		N	-0-	-0-	
12	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425 3		N	-0-	-0-	
01	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 3		N	-0-	-0-	
02	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 3		N	-0-	-0-	
*03	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915 3		N	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3		N	-0-			-0-
11		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3		N	-0-			-0-
12		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	3		N	-0-			-0-
01		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3		N	-0-			-0-
02		5017 X	4105	-0-	-912	-0-	4105	3		N	-0-			-0-
03		5177 X	4586	-0-	-591	-0-	4586	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429														
10		2139 N	2125	-0-	-14	-0-	2125	3		N	-0-			-0-
11		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		N	-0-			-0-
12		2139 N	1419	-0-	-720	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
01		2139 N	716	-0-	-1423	-0-	716	3		N	-0-			-0-
02		1856 N	478	-0-	-1378	-0-	478	3		N	-0-			-0-
*03		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416														
10		1085 X	766	-0-	-319	-0-	766	3		N	-0-			-0-
11		1050 X	726	-0-	-324	-0-	726	3		N	-0-			-0-
12		1085 X	731	-0-	-354	-0-	731	3		N	-0-			-0-
01		775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
02		696 N	-0-	-0-	-696	-0-				N	-0-			-0-
03		744 N	34	-0-	-710	-0-	34	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419														
10		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3		N	-0-			-0-
11		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3		N	-0-			-0-
12		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3		N	-0-			-0-
01		4154 X	4078	-0-	-76	-0-	4078	3		N	-0-			-0-
02		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3		N	-0-			-0-
*03		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822														
10		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3		N	-0-			-0-
11		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-			-0-
12		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3		N	-0-			-0-
01		1426 N	1420	-0-	-6	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
02		1798 N	1475	-0-	-323	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
03		1705 N	1590	-0-	-115	-0-	1590	3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338														
10		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3		N	-0-			-0-
11		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3		N	-0-			-0-
12		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3		N	-0-			-0-
01		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3		N	-0-			-0-
02		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
*03		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726														
10		3100 N	3469	-0-	369	440	3469	3		N	-0-			-0-
11		3000 N	2800	-0-	-200	240	2800	3		N	-0-			-0-
12		4131 X	3891	-0-	-240	-0-	3891	3		N	-0-			-0-
01		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3		N	-0-			-0-
02		3248 X	3189	-0-	-59	-0-	3189	3		N	-0-			-0-
03		3565 X	3479	-0-	-86	-0-	3479	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE			
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3		N	-0-	-0-			
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3		N	-0-	-0-			
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3		N	-0-	-0-			
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		N	-0-	-0-			
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-	-0-			
*03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3		N	-0-	-0-			

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438															
10	3627	X	3167	-0-	-460	-0-	3167	3		N	-0-	-0-			
11	3330	X	2060	-0-	-1270	-0-	2060	3		N	-0-	-0-			
12	3720	X	1387	-0-	-2333	-0-	1387	3		N	-0-	-0-			
01	3720	X	1809	-0-	-1911	-0-	1809	3		N	-0-	-0-			
02	3509	X	2794	-0-	-715	-0-	2794	3		N	-0-	-0-			
03	3162	X	1680	-0-	-1482	-0-	1680	3		N	-0-	-0-			

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384															
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-	-0-			
11	1200	N	588	-0-	-612	-0-	588	3		N	-0-	-0-			
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-	-0-			
01	961	N	809	-0-	-152	-0-	809	3		N	-0-	-0-			
02	580	N	553	-0-	-27	-0-	553	3		N	-0-	-0-			
03	1085	N	437	-0-	-648	-0-	437	3		N	-0-	-0-			

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838															
10	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1744	3	37	9	Y	34	33	1	2
11	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1671	3	40	9	Y	36	35	1	3
12	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	1645	3	48	9	Y	44	44	1	3
01	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	1586	3	53	9	Y	48	49	1	2
02	1537	N	1417	-0-	-120	-0-	1356	3	61	9	Y	55	52	1	5
*03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1535	3	124	9	Y	113	102	1	13

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416															
10	3100	N	2197	-0-	-903	-0-	2197	3		N	-0-	-0-			
11	2520	X	1157	-0-	-1363	-0-	1157	3		N	-0-	-0-			
12	2604	X	1896	-0-	-708	-0-	1896	3		N	-0-	-0-			
01	2604	X	1193	-0-	-1411	-0-	1193	3		N	-0-	-0-			
02	2697	X	946	-0-	-1751	-0-	946	3		N	-0-	-0-			
03	2201	X	97	-0-	-2104	-0-	97	3		N	-0-	-0-			

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374															
10	1364	N	832	-0-	-532	-0-	832	3		N	-0-	-0-			
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		N	-0-	-0-			
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-	-0-			
01	837	N	559	-0-	-278	-0-	559	3		N	-0-	-0-			
02	580	N	307	-0-	-273	-0-	307	3		N	-0-	-0-			
03	620	N	375	-0-	-245	-0-	375	3		N	-0-	-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		14	RRCID ->	213805	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	8949 - 10406
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2325 N	756	-0-	-1569	-0-	756	3		N	-0-		-0-
11	3000 N	3702	-0-	702	-0-	3702	3		N	-0-		-0-
12	3100 N	3093	-0-	-7	-0-	695	3093	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	3401	-0-	301	-0-	996	3401	3	N	-0-		-0-
02	3456 X	2460	-0-	-996	-0-	-	2460	3	N	-0-		-0-
*03	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	-	3573	3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		11	RRCID ->	213806	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9010 - 10437
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-
11	480 N	358	-0-	-122	-0-	-	358	3	N	-0-		-0-
12	496 N	406	-0-	-90	-0-	-	406	3	N	-0-		-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-	388	3	N	-0-		-0-
02	348 N	340	-0-	-8	-0-	-	340	3	N	-0-		-0-
03	403 N	349	-0-	-54	-0-	-	349	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	216321	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	8880 - 10292
10	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3		N	-0-		-0-
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3		N	-0-		-0-
12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3		N	-0-		-0-
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-		-0-
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3		N	-0-		-0-
03	2077 N	1602	-0-	-475	-0-	-	1602	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		15	RRCID ->	216651	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9062 - 10770
10	3094 X	3048	-0-	-46	-0-	-	3048	3	N	-0-		-0-
11	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	-	2842	3	N	-0-		-0-
12	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	-	2990	3	N	-0-		-0-
01	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	-	2142	3	N	-0-		-0-
02	2958 X	2200	-0-	-758	-0-	-	2200	3	N	-0-		-0-
03	3038 X	2474	-0-	-564	-0-	-	2474	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		12	RRCID ->	217200	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9066 - 10500
10	3162 X	2109	-0-	-1053	-0-	-	2109	3	N	-0-		-0-
11	3060 X	1625	-0-	-1435	-0-	-	1625	3	N	-0-		-0-
12	3162 X	2193	-0-	-969	-0-	-	2193	3	N	-0-		-0-
01	2201 X	1903	-0-	-298	-0-	-	1903	3	N	-0-		-0-
02	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	-	2116	3	N	-0-		-0-
03	2201 X	1976	-0-	-225	-0-	-	1976	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		12	RRCID ->	218513	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	9036 - 10478
10	3038 X	1464	-0-	-1574	-0-	-	1464	3	N	-0-		-0-
11	2940 X	936	-0-	-2004	-0-	-	936	3	N	-0-		-0-
12	3038 X	2253	-0-	-785	-0-	-	2253	3	N	-0-		-0-
01	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	-	3307	3	N	-0-		-0-
02	2871 X	1356	-0-	-1515	-0-	-	1356	3	N	-0-		-0-
03	2263 X	1412	-0-	-851	-0-	-	1412	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		10	RRCID ->	219204	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8846 - 10434
10	2945 X	1971	-0-	-974	-0-	-	1971	3	N	-0-		-0-
11	2850 X	1729	-0-	-1121	-0-	-	1729	3	N	-0-		-0-
12	2945 X	1429	-0-	-1516	-0-	-	1429	3	N	-0-		-0-
01	2232 X	755	-0-	-1477	-0-	-	755	3	N	-0-		-0-
02	2088 X	1537	-0-	-551	-0-	-	1537	3	N	-0-		-0-
*03	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	-	2157	3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528									
LETOURNEAU GU 2		WELL #:	12	RRCID ->	219812	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	8980 - 10424	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-			-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-			-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-			-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-			-0-
02	783 N	674	-0-	-109	-0-	674	3	N	-0-			-0-
*03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:	10	RRCID ->	219814	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9380 - 10533	
10	682 N	594	-0-	-88	-0-	594	3	N	-0-			-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-			-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-			-0-
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3	N	-0-			-0-
02	609 N	357	-0-	-252	-0-	357	3	N	-0-			-0-
03	651 N	207	-0-	-444	-0-	207	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:	14	RRCID ->	221002	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	8916 - 10437	
10	558 N	237	-0-	-321	-0-	237	3	N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			-0-
01	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	3	N	-0-			-0-
02	290 N	141	-0-	-149	-0-	141	3	N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:	14	RRCID ->	221702	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8866 - 10532	
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3	N	-0-			-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-			-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-			-0-
01	930 N	765	-0-	-165	-0-	765	3	N	-0-			-0-
02	1073 X	678	-0-	-395	-0-	678	3	N	-0-			-0-
03	1147 X	688	-0-	-459	-0-	688	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:	12	RRCID ->	222427	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	10663	PERF.	9080 - 10516	
10	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3	N	-0-			-0-
11	930 X	366	-0-	-564	-0-	366	3	N	-0-			-0-
12	2015 X	481	-0-	-1534	-0-	481	3	N	-0-			-0-
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
02	2929 X	2886	-0-	-43	-0-	2886	3	N	-0-			-0-
*03	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3	N	-0-			-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	222435	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	11152	PERF.	10152 - 10738	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:	19	RRCID ->	224105	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	8910 - 10236	
10	3534 X	2964	-0-	-570	-0-	2964	3	N	-0-			-0-
11	3420 X	2695	-0-	-725	-0-	2695	3	N	-0-			-0-
12	3534 X	3104	-0-	-430	-0-	3104	3	N	-0-			-0-
01	3534 X	2709	-0-	-825	-0-	2709	3	N	-0-			-0-
02	3915 X	2890	-0-	-1025	-0-	2890	3	N	-0-			-0-
03	3100 X	2885	-0-	-215	-0-	2885	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						1
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						1
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3	17	9	Y	1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						1
02		53 X	53	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3	21	9	Y	2
03		124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						79

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789													
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	56	3	24	9	Y	1
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						2
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3	33	9	Y	2
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3	36	9	Y	2
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3	40	9	Y	3
03		186 N	124	-0-	-62	-0-	-0-	121	3	3	9	Y	-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428													
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-
11		270 N	197	-0-	-73	-0-	-0-	197	3			N	-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-
01		217 N	17	-0-	-200	-0-	-0-	17	3			N	-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-
*03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194													
10		1023 X	680	-0-	-343	-0-	-0-	680	3			N	-0-
11		1560 X	1031	-0-	-529	-0-	-0-	1031	3			N	-0-
12		1798 X	439	-0-	-1359	-0-	-0-	439	3			N	-0-
01		1798 X	633	-0-	-1165	-0-	-0-	633	3			N	-0-
02		986 N	476	-0-	-510	-0-	-0-	476	3			N	-0-
03		434 N	393	-0-	-41	-0-	-0-	393	3			N	-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744													
10		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	2001	3			Y	-0-
11		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-
12		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-
01		1767 N	1695	-0-	-72	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-
02		1653 N	1352	-0-	-301	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-
*03		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1678	3			Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1984 N	1897	-0-	-87	-0-	1894 3	3 9	Y	3	3 1			-0-
11		1950 N	1667	-0-	-283	-0-	1664 3	3 9	Y	3	3 1			-0-
12		1984 N	1539	-0-	-445	-0-	1535 3	4 9	Y	4	4 1			-0-
01		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2280 3	4 9	Y	4	4 1			-0-
02		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1803 3	6 9	Y	5	5 1			-0-
*03		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2125 3	15 9	Y	14	12 1			2

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298														
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-				-0-
11		360 N	275	-0-	-85	-0-	275 3		N	-0-				-0-
12		341 N	278	-0-	-63	-0-	278 3		N	-0-				-0-
01		279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3		N	-0-				-0-
02		261 N	248	-0-	-13	-0-	248 3		N	-0-				-0-
03		279 N	247	-0-	-32	-0-	247 3		N	-0-				-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708														
10		1984 X	1631	-0-	-353	-0-	1631 3		Y	-0-				-0-
11		1680 X	1000	-0-	-680	-0-	1000 3		Y	-0-				-0-
12		2015 X	1823	-0-	-192	-0-	1823 3		Y	-0-				-0-
01		2015 X	1583	-0-	-432	-0-	1583 3		Y	-0-				-0-
02		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		Y	-0-				-0-
03		1829 N	1457	-0-	-372	-0-	1457 3		Y	-0-				-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814														
10		1023 N	881	-0-	-142	-0-	881 3		Y	-0-				-0-
11		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3		Y	-0-				-0-
12		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		Y	-0-				-0-
01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		Y	-0-				-0-
02		1363 X	1062	-0-	-301	-0-	1062 3		Y	-0-				-0-
03		1457 X	1147	-0-	-310	-0-	1147 3		Y	-0-				-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250														
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-				-0-
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-				-0-
12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-				-0-
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-				-0-
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-				-0-
*03		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-				-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035														
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-				-0-
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		Y	-0-				-0-
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		Y	-0-				-0-
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-				-0-
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-				-0-
03		279 N	245	-0-	-34	-0-	245 3		Y	-0-				-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642														
10		3131 X	3010	-0-	-121	-0-	3010 3		N	-0-				-0-
11		3030 X	2856	-0-	-174	-0-	2856 3		N	-0-				-0-
12		3131 X	2873	-0-	-258	-0-	2873 3		N	-0-				-0-
01		3131 X	2827	-0-	-304	-0-	2827 3		N	-0-				-0-
02		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616 3		N	-0-				-0-
*03		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 3		N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		Y	-0-		-0-
11		990 N	961	-0-	-29	-0-	961 3		Y	-0-		-0-
12		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		Y	-0-		-0-
01		1023 N	820	-0-	-203	-0-	820 3		Y	-0-		-0-
02		928 N	806	-0-	-122	-0-	806 3		Y	-0-		-0-
03		806 N	785	-0-	-21	-0-	785 3		Y	-0-		-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740												
10		837 N	799	-0-	-38	-0-	799 3		Y	-0-		-0-
11		750 N	737	-0-	-13	-0-	737 3		Y	-0-		-0-
12		775 N	766	-0-	-9	-0-	766 3		Y	-0-		-0-
01		806 N	735	-0-	-71	-0-	735 3		Y	-0-		-0-
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		Y	-0-		-0-
03		744 N	631	-0-	-113	-0-	631 3		Y	-0-		-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990												
10		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1431 3	29 9	Y	26		79
11		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1448 3	20 9	Y	18	80 1	17
12		1488 N	1468	-0-	-20	-0-	1468 3		Y	-0-		17
01		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1376 3	111 9	Y	101		118
02		1421 N	949	-0-	-472	-0-	917 3	32 9	Y	29	125 1	22
03		1457 N	1334	-0-	-123	-0-	1262 3	72 9	Y	65		87

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790												
10		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3		Y	-0-		-0-
11		1650 N	1570	-0-	-80	-0-	1570 3		Y	-0-		-0-
12		1767 N	1668	-0-	-99	-0-	1668 3		Y	-0-		-0-
01		1767 N	1685	-0-	-82	-0-	1685 3		Y	-0-		-0-
02		1508 N	1476	-0-	-32	-0-	1476 3		Y	-0-		-0-
03		1674 N	1572	-0-	-102	-0-	1572 3		Y	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432												
10		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 3		N	-0-		-0-
11		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 3		N	-0-		-0-
12		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 3		N	-0-		-0-
01		3441 X	3417	-0-	-24	-0-	3417 3		N	-0-		-0-
02		3248 X	1259	-0-	-1989	-0-	1259 3		N	-0-		-0-
03		3472 X	3295	-0-	-177	-0-	3295 3		N	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918												
10		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3		Y	-0-		-0-
11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		Y	-0-		-0-
12		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		Y	-0-		-0-
01		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3		Y	-0-		-0-
02		783 N	756	-0-	-27	-0-	756 3		Y	-0-		-0-
03		1364 N	209	-0-	-1155	-0-	209 3		Y	-0-		-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588												
10		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747 3		N	-0-		-0-
11		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 3		N	-0-		-0-
12		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 3		N	-0-		-0-
01		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 3		N	-0-		-0-
02		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732 3		N	-0-		-0-
03		2728 X	2638	-0-	-90	-0-	2638 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 231802		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 231999		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835							
10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2818	3	17	9	Y	15	15	1	1
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2416	3	17	9	Y	15	15	1	1
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2531	3	22	9	Y	20	20	1	1
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2536	3	24	9	Y	22	22	1	1
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2425	3	26	9	Y	24	23	1	2
*03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2777	3	19	9	Y	17	20	1	2

OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 233538		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368							
10	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	2535	3			N	-0-			-0-
11	2700	X	2159	-0-	-541	-0-	2159	3			N	-0-			-0-
12	2790	X	1758	-0-	-1032	-0-	1758	3			N	-0-			-0-
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-			-0-
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-			-0-
*03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 14		RRCID -> 233715		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532							
10	4495	X	3326	-0-	-1169	-0-	3326	3			N	-0-			-0-
11	4350	X	3950	-0-	-400	-0-	3950	3			N	-0-			-0-
12	4495	X	3941	-0-	-554	-0-	3941	3			N	-0-			-0-
01	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-			-0-
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-			-0-
*03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 15		RRCID -> 233717		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 12		RRCID -> 234431		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590							
10	3100	N	3290	-0-	190	999	3290	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	2902	-0-	-98	901	2902	3			N	-0-			-0-
12	4040	X	3139	-0-	-901	-0-	3139	3			N	-0-			-0-
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-			-0-
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-			-0-
*03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 12		RRCID -> 234443		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482							
10	4836	X	4478	-0-	-358	-0-	4478	3			N	-0-			-0-
11	4680	X	4254	-0-	-426	-0-	4254	3			N	-0-			-0-
12	4836	X	4236	-0-	-600	-0-	4236	3			N	-0-			-0-
01	4464	X	4165	-0-	-299	-0-	4165	3			N	-0-			-0-
02	4176	X	4039	-0-	-137	-0-	4039	3			N	-0-			-0-
03	4464	X	3996	-0-	-468	-0-	3996	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-		1589 3	69 9		Y	63	62 1		4
11		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-		2400 3	74 9		Y	67	65 1		6
12		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		2037 3	90 9		Y	82	83 1		5
01		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-		2023 3	99 9		Y	90	91 1		4
02		2175 N	1799	-0-	-376	-0-		1686 3	113 9		Y	103	98 1		9
03		2139 N	1838	-0-	-301	-0-		1823 3	15 9		Y	14	19 1		1

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832															
10		1767 N	1692	-0-	-75	-0-		1668 3	24 9		Y	22	22 1		1
11		1710 N	1652	-0-	-58	-0-		1626 3	26 9		Y	24	23 1		2
12		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		1736 3	32 9		Y	29	29 1		2
01		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-		1697 3	35 9		Y	32	32 1		2
02		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-		1594 3	39 9		Y	35	34 1		3
03		1767 N	1702	-0-	-65	-0-		1662 3	40 9		Y	36	34 1		4

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388															
10		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-		2012 3			N	-0-			-0-
11		2640 N	1816	-0-	-824	-0-		1816 3			N	-0-			-0-
12		2635 N	1989	-0-	-646	-0-		1989 3			N	-0-			-0-
01		2015 N	1841	-0-	-174	-0-		1841 3			N	-0-			-0-
02		1711 N	1708	-0-	-3	-0-		1708 3			N	-0-			-0-
*03		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-		2035 3			N	-0-			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703															
10		3410 X	3279	-0-	-131	-0-		3279 3			Y	-0-			33
11		3240 X	3201	-0-	-39	-0-		3201 3			Y	-0-			33
12		3472 X	3324	-0-	-148	-0-		3247 3	77 9		Y	70	95 1		8
01		3472 X	2793	-0-	-679	-0-		2793 3			Y	-0-			8
02		3248 X	3041	-0-	-207	-0-		3041 3			Y	-0-			8
03		3317 X	3227	-0-	-90	-0-		3118 3	109 9		Y	99			107

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432															
10		4526 X	4457	-0-	-69	-0-		4457 3			N	-0-			-0-
11		4380 X	4329	-0-	-51	-0-		4329 3			N	-0-			-0-
12		4526 X	4344	-0-	-182	-0-		4344 3			N	-0-			-0-
01		4526 X	4270	-0-	-256	-0-		4270 3			N	-0-			-0-
02		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-		4261 3			N	-0-			-0-
03		4402 X	4212	-0-	-190	-0-		4212 3			N	-0-			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 18		RRCID -> 236070		COMPL. DATE 11/24/2007			TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4930	X	4544	-0-	-386	-0-	4544	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5270	X	4699	-0-	-571	-0-	4699	3	N	-0-	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 16		RRCID -> 236553		COMPL. DATE 12/28/2007			TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367			
10	3039	X	2850	-0-	-189	-0-	2850	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2850	X	2615	-0-	-235	-0-	2615	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2945	X	2508	-0-	-437	-0-	2508	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2945	X	2524	-0-	-421	-0-	2524	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3	N	-0-	-0-	-0-

KENNEDY, MAJOR		WELL #: 13		RRCID -> 236624		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374			
10	3317	X	3301	-0-	-16	-0-	3301	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3210	X	3167	-0-	-43	-0-	3167	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3317	X	3219	-0-	-98	-0-	3219	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	3187	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3190	X	2236	-0-	-954	-0-	2236	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3286	X	2143	-0-	-1143	-0-	2143	3	N	-0-	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 15		RRCID -> 236742		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684			
10	3100	N	2969	-0-	-131	385	2969	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3304	X	2919	-0-	-385	-0-	2919	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2929	X	2280	-0-	-649	-0-	2280	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3317	X	2531	-0-	-786	-0-	2531	3	N	-0-	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 19		RRCID -> 236743		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438			
10	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2349	N	2227	-0-	-122	-0-	2227	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3	N	-0-	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 236840		COMPL. DATE 12/28/2007			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356			
10	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	2079	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	1840	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3	N	-0-	-0-	-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 238152		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963			
10	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1857	3	39 9	Y	35	35 1
11	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2036	3	42 9	Y	38	37 1
12	1519	X	1328	-0-	-191	-0-	1276	3	52 9	Y	47	47 1
01	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2259	3	57 9	Y	52	52 1
02	2001	N	366	-0-	-1635	-0-	303	3	63 9	Y	57	55 1
03	1333	N	246	-0-	-1087	-0-	240	3	6 9	Y	5	5 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4278 X	4224	-0-	-54	-0-	4224	3			N	-0-			-0-
11		4140 X	3976	-0-	-164	-0-	3976	3			N	-0-			-0-
12		4278 X	4061	-0-	-217	-0-	4061	3			N	-0-			-0-
01		4278 X	4018	-0-	-260	-0-	4018	3			N	-0-			-0-
02		4089 X	3713	-0-	-376	-0-	3713	3			N	-0-			-0-
03		4216 X	3978	-0-	-238	-0-	3978	3			N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304															
10		3379 X	1874	-0-	-1505	-0-	1874	3			N	-0-			-0-
11		3270 X	2284	-0-	-986	-0-	2284	3			N	-0-			-0-
12		3379 X	2171	-0-	-1208	-0-	2171	3			N	-0-			-0-
01		2232 X	1994	-0-	-238	-0-	1994	3			N	-0-			-0-
02		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-			-0-
*03		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618															
10		3872 X	3029	-0-	-843	-0-	3029	3			N	-0-			-0-
11		2670 X	2590	-0-	-80	-0-	2590	3			N	-0-			-0-
12		2759 X	2460	-0-	-299	-0-	2460	3			N	-0-			-0-
01		2759 X	2515	-0-	-244	-0-	2515	3			N	-0-			-0-
02		3016 X	2472	-0-	-544	-0-	2472	3			N	-0-			-0-
03		3038 X	2906	-0-	-132	-0-	2906	3			N	-0-			-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10622 - 10799															
10		3100 N	3323	-0-	223	223	3299	3	24	9	Y	22	22	1	1
11		3000 N	3868	-0-	868	1091	3842	3	26	9	Y	24	23	1	2
12		2706 N	1615	-0-	-1091	-0-	1582	3	33	9	Y	30	30	1	2
01		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2544	3	36	9	Y	33	33	1	2
02		3741 X	2222	-0-	-1519	-0-	2182	3	40	9	Y	36	35	1	3
03		3999 X	1262	-0-	-2737	-0-	1259	3	3	9	Y	3	3	1	-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499															
10		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-			-0-
11		3480 X	3434	-0-	-46	-0-	3434	3			N	-0-			-0-
12		3596 X	3030	-0-	-566	-0-	3030	3			N	-0-			-0-
01		3596 X	3081	-0-	-515	-0-	3081	3			N	-0-			-0-
02		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-			-0-
*03		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-			-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A															
10		2790 X	2244	-0-	-546	-0-	2244	3			N	-0-			-0-
11		2700 X	1776	-0-	-924	-0-	1776	3			N	-0-			-0-
12		2790 X	1856	-0-	-934	-0-	1856	3			N	-0-			-0-
01		2790 X	2639	-0-	-151	-0-	2639	3			N	-0-			-0-
02		2610 X	728	-0-	-1882	-0-	728	3			N	-0-			-0-
*03		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A															
10		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-			-0-
11		3660 X	3656	-0-	-4	-0-	3656	3			N	-0-			-0-
12		3782 X	3733	-0-	-49	-0-	3733	3			N	-0-			-0-
01		3782 X	3694	-0-	-88	-0-	3694	3			N	-0-			-0-
02		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-			-0-
*03		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-			-0-
11		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-			-0-
12		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-			-0-
01		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-			-0-
02		3277 X	3102	-0-	-175	-0-	3102	3			N	-0-			-0-
03		3503 X	3310	-0-	-193	-0-	3310	3			N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438															
10		3968 X	3900	-0-	-68	-0-	3900	3			N	-0-			-0-
11		3840 X	3694	-0-	-146	-0-	3694	3			N	-0-			-0-
12		3968 X	3775	-0-	-193	-0-	3775	3			N	-0-			-0-
01		3968 X	3758	-0-	-210	-0-	3758	3			N	-0-			-0-
02		3683 X	3530	-0-	-153	-0-	3530	3			N	-0-			-0-
03		3906 X	3711	-0-	-195	-0-	3711	3			N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344															
10		3534 X	3228	-0-	-306	-0-	3228	3			N	-0-			-0-
11		3420 X	2832	-0-	-588	-0-	2832	3			N	-0-			-0-
12		3534 X	3030	-0-	-504	-0-	3030	3			N	-0-			-0-
01		3534 X	3425	-0-	-109	-0-	3425	3			N	-0-			-0-
02		3335 X	3112	-0-	-223	-0-	3112	3			N	-0-			-0-
*03		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-			-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784															
10		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1295	3	30	9	Y	27	26	1	2
11		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1294	3	30	9	Y	27	27	1	2
12		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2655	3	39	9	Y	35	35	1	2
01		3100 N	4765	-0-	1665	1665	4723	3	42	9	Y	38	38	1	2
02		5385 X	3720	-0-	-1665	-0-	3673	3	47	9	Y	43	41	1	4
*03		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2683	3	41	9	Y	37	36	1	4

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718															
10		2294 N	2261	-0-	-33	-0-	2261	3			N	-0-			-0-
11		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-			-0-
12		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-			-0-
01		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-			-0-
02		2320 N	2134	-0-	-186	-0-	2134	3			N	-0-			-0-
03		2480 N	2304	-0-	-176	-0-	2304	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505															
10		2325 X	2145	-0-	-180	-0-	2145	3			N	-0-			-0-
11		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-			-0-
12		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-			-0-
01		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-			-0-
02		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-			-0-
*03		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776															
10		651 N	414	-0-	-237	-0-	393	3	21	9	Y	19	19	1	1
11		720 N	182	-0-	-538	-0-	159	3	23	9	Y	21	20	1	2
12		589 N	153	-0-	-436	-0-	124	3	29	9	Y	26	26	1	2
01		403 N	162	-0-	-241	-0-	132	3	30	9	Y	27	28	1	1
02		174 N	151	-0-	-23	-0-	116	3	35	9	Y	32	30	1	3
*03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	Y	1	3	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		4061 X	3907	-0-	-154	-0-	3907	3			N	-0-				-0-
11		3930 X	3692	-0-	-238	-0-	3692	3			N	-0-				-0-
12		4061 X	3776	-0-	-285	-0-	3776	3			N	-0-				-0-
01		3906 X	3729	-0-	-177	-0-	3729	3			N	-0-				-0-
02		3451 X	3418	-0-	-33	-0-	3418	3			N	-0-				-0-
*03		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442																
10		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-				-0-
11		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-				-0-
12		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			N	-0-				-0-
01		4619 X	4255	-0-	-364	-0-	4255	3			N	-0-				-0-
02		4321 X	4107	-0-	-214	-0-	4107	3			N	-0-				-0-
03		4619 X	4370	-0-	-249	-0-	4370	3			N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553																
10		2480 N	1961	-0-	-519	-0-	1961	3			N	-0-				-0-
11		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-				-0-
12		2201 N	1883	-0-	-318	-0-	1883	3			N	-0-				-0-
01		1953 N	1870	-0-	-83	-0-	1870	3			N	-0-				-0-
02		1943 N	1611	-0-	-332	-0-	1611	3			N	-0-				-0-
*03		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-				-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351																
10		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-				-0-
11		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-				-0-
12		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-				-0-
01		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-				-0-
02		4611 X	2743	-0-	-1868	-0-	2743	3			N	-0-				-0-
03		4929 X	4776	-0-	-153	-0-	4776	3			N	-0-				-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284																
10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-				-0-
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-				-0-
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-				-0-
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-				-0-
02		638 X	16	-0-	-622	-0-	16	3			N	-0-				-0-
03		682 X	245	-0-	-437	-0-	245	3			N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514																
10		620 N	128	-0-	-492	-0-	128	3			N	-0-				-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-				-0-
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-				-0-
*03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611																
10		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-				-0-
11		3000 N	3447	-0-	447	447	3447	3			N	-0-				-0-
12		3038 N	2591	-0-	-447	-0-	2591	3			N	-0-				-0-
01		2573 N	2569	-0-	-4	-0-	2569	3			N	-0-				-0-
02		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-				-0-
*03		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549 3		N	-0-		-0-
11		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265 3		N	-0-		-0-
12		5425 X	5391	-0-	-34	-0-	5391 3		N	-0-		-0-
01		5425 X	5279	-0-	-146	-0-	5279 3		N	-0-		-0-
02		5336 X	4970	-0-	-366	-0-	4970 3		N	-0-		-0-
03		5549 X	5201	-0-	-348	-0-	5201 3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344												
10		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770 3		N	-0-		-0-
11		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573 3		N	-0-		-0-
12		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799 3		N	-0-		-0-
01		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587 3		N	-0-		-0-
02		5597 X	3482	-0-	-2115	-0-	3482 3		N	-0-		-0-
03		5797 X	5275	-0-	-522	-0-	5275 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581												
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
12		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3		N	-0-		-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
02		58 N	38	-0-	-20	-0-	38 3		N	-0-		-0-
03		62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407												
10		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3		N	-0-		-0-
11		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3		N	-0-		-0-
12		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3		N	-0-		-0-
01		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3		N	-0-		-0-
02		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3		N	-0-		-0-
*03		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3		N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315												
10		2759 X	1921	-0-	-838	-0-	1921 3		N	-0-		-0-
11		2670 X	1818	-0-	-852	-0-	1818 3		N	-0-		-0-
12		2759 X	1856	-0-	-903	-0-	1856 3		N	-0-		-0-
01		2604 X	1805	-0-	-799	-0-	1805 3		N	-0-		-0-
02		1798 X	1587	-0-	-211	-0-	1587 3		N	-0-		-0-
*03		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508 3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282												
10		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817 3		N	-0-		-0-
11		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		N	-0-		-0-
12		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N	-0-		-0-
01		1147 N	1048	-0-	-99	-0-	1048 3		N	-0-		-0-
02		2639 X	1028	-0-	-1611	-0-	1028 3		N	-0-		-0-
03		2821 X	797	-0-	-2024	-0-	797 3		N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252												
10		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508 3		N	-0-		-0-
11		3930 X	3780	-0-	-150	-0-	3780 3		N	-0-		-0-
12		4061 X	3541	-0-	-520	-0-	3541 3		N	-0-		-0-
01		4061 X	3926	-0-	-135	-0-	3926 3		N	-0-		-0-
02		4118 X	3463	-0-	-655	-0-	3463 3		N	-0-		-0-
03		4402 X	4214	-0-	-188	-0-	4214 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		916 N	916	-0-	-0-	-0-		916	3		N	-0-
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-		637	3		N	-0-
12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		1342	3		N	-0-
01		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		1286	3		N	-0-
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-		616	3		N	-0-
03		1333 N	1190	-0-	-143	-0-		1190	3		N	-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693												
10		4247 X	3298	-0-	-949	-0-		3298	3		N	-0-
11		3630 X	2627	-0-	-1003	-0-		2627	3		N	-0-
12		4464 X	2981	-0-	-1483	-0-		2981	3		N	-0-
01		4464 X	3337	-0-	-1127	-0-		3337	3		N	-0-
02		4408 X	2472	-0-	-1936	-0-		2472	3		N	-0-
*03		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-		3537	3		N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600												
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386												
10		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-		3152	3		N	-0-
11		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-		2951	3		N	-0-
12		3007 X	2937	-0-	-70	-0-		2937	3		N	-0-
01		3007 X	2891	-0-	-116	-0-		2891	3		N	-0-
02		2871 X	2509	-0-	-362	-0-		2509	3		N	-0-
03		3069 X	2678	-0-	-391	-0-		2678	3		N	-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292												
10		4588 X	4551	-0-	-37	-0-		4551	3		N	-0-
11		4440 X	4315	-0-	-125	-0-		4315	3		N	-0-
12		4588 X	4391	-0-	-197	-0-		4391	3		N	-0-
01		4557 X	4333	-0-	-224	-0-		4333	3		N	-0-
02		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-		3990	3		N	-0-
*03		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-		4318	3		N	-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538												
10		2325 N	1935	-0-	-390	-0-		1935	3		N	-0-
11		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-		1877	3		N	-0-
12		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-		1954	3		N	-0-
01		1922 N	1859	-0-	-63	-0-		1859	3		N	-0-
02		1827 N	1488	-0-	-339	-0-		1488	3		N	-0-
03		1953 N	1853	-0-	-100	-0-		1853	3		N	-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288												
10		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-		3276	3		N	-0-
11		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-		2999	3		N	-0-
12		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-		3077	3		N	-0-
01		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-		2910	3		N	-0-
02		2697 X	2677	-0-	-20	-0-		2677	3		N	-0-
*03		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-		3003	3		N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1891 N	1799	-0-	-92	-0-	1799	3			N	-0-			-0-
11		1530 N	1408	-0-	-122	-0-	1408	3			N	-0-			-0-
12		2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
01		3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-			-0-
02		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-			-0-
*03		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330															
10		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-			-0-
11		2700 N	2159	-0-	-541	-0-	2159	3			N	-0-			-0-
12		2759 N	2194	-0-	-565	-0-	2194	3			N	-0-			-0-
01		2294 N	2156	-0-	-138	-0-	2156	3			N	-0-			-0-
02		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-			-0-
*03		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392															
10		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-			-0-
11		1860 X	1698	-0-	-162	-0-	1698	3			N	-0-			-0-
12		1922 X	1870	-0-	-52	-0-	1870	3			N	-0-			-0-
01		1922 X	1879	-0-	-43	-0-	1879	3			N	-0-			-0-
02		2175 X	1800	-0-	-375	-0-	1800	3			N	-0-			-0-
03		2325 X	1958	-0-	-367	-0-	1958	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461															
10		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-			-0-
11		2130 X	982	-0-	-1148	-0-	982	3			N	-0-			-0-
12		2201 X	223	-0-	-1978	-0-	223	3			N	-0-			-0-
01		2201 X	1678	-0-	-523	-0-	1678	3			N	-0-			-0-
02		2900 N	3877	-0-	977	977	3877	3			N	-0-			-0-
*03		3100 N	2509	-0-	-591	386	2509	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328															
10		3317 X	2917	-0-	-400	-0-	2917	3			N	-0-			-0-
11		2880 X	1783	-0-	-1097	-0-	1783	3			N	-0-			-0-
12		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-			-0-
01		2945 X	2193	-0-	-752	-0-	2193	3			N	-0-			-0-
02		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-			-0-
*03		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280															
10		4154 X	3569	-0-	-585	-0-	3569	3			N	-0-			-0-
11		4020 X	3352	-0-	-668	-0-	3352	3			N	-0-			-0-
12		4154 X	3732	-0-	-422	-0-	3732	3			N	-0-			-0-
01		3844 X	3777	-0-	-67	-0-	3777	3			N	-0-			-0-
02		3596 X	3425	-0-	-171	-0-	3425	3			N	-0-			-0-
03		3720 X	3437	-0-	-283	-0-	3437	3			N	-0-			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901															
10		899 X	151	-0-	-748	-0-	103	3	48	9	Y	44	43	1	3
11		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3400	3	52	9	Y	47	46	1	4
12		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2160	3	63	9	Y	57	58	1	3
01		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3217	3	70	9	Y	64	64	1	3
02		3335 X	2775	-0-	-560	-0-	2696	3	79	9	Y	72	69	1	6
03		3565 X	2638	-0-	-927	-0-	2577	3	61	9	Y	55	50	1	6

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
KENNEDY G.U. 3		WELL #:		6	RRCID ->	251213	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	10655	PERF. 9070 - 10392
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3	N	-0-		-0-
11	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	3	N	-0-		-0-
12	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3	N	-0-		-0-
01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3	N	-0-		-0-
02	4930 X	4519	-0-	-411	-0-	4519	3	N	-0-		-0-
03	5022 X	4802	-0-	-220	-0-	4802	3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		30	RRCID ->	252288	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11752	PERF. 9230 - 10232
10	3255 X	3232	-0-	-23	-0-	3232	3	N	-0-		-0-
11	3150 X	3120	-0-	-30	-0-	3120	3	N	-0-		-0-
12	3255 X	3170	-0-	-85	-0-	3170	3	N	-0-		-0-
01	3224 X	3120	-0-	-104	-0-	3120	3	N	-0-		-0-
02	3016 X	2689	-0-	-327	-0-	2689	3	N	-0-		-0-
03	3224 X	2846	-0-	-378	-0-	2846	3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		29	RRCID ->	253342	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	10381	PERF. 9406 - 10416
10	3069 N	2744	-0-	-325	-0-	2744	3	N	-0-		-0-
11	2580 N	2539	-0-	-41	-0-	2539	3	N	-0-		-0-
12	2821 N	2571	-0-	-250	-0-	2571	3	N	-0-		-0-
01	2759 N	2578	-0-	-181	-0-	2578	3	N	-0-		-0-
02	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3	N	-0-		-0-
*03	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		33	RRCID ->	253374	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10561	PERF. 9362 - 10358
10	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3	N	-0-		-0-
11	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3	N	-0-		-0-
12	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3	N	-0-		-0-
01	2790 X	2596	-0-	-194	-0-	2596	3	N	-0-		-0-
02	1508 X	754	-0-	-754	-0-	754	3	N	-0-		-0-
*03	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	254686	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9168 - 10412
10	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3	N	-0-		-0-
11	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3	N	-0-		-0-
12	2015 X	1953	-0-	-62	-0-	1953	3	N	-0-		-0-
01	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3	N	-0-		-0-
02	2987 X	2085	-0-	-902	-0-	2085	3	N	-0-		-0-
03	3007 X	80	-0-	-2927	-0-	80	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	254839	COMPL. DATE	12/27/2009	TOTAL DEPTH	10518	PERF. 9188 - 10426
10	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3	N	-0-		1
11	3930 X	3774	-0-	-156	-0-	3774	3	N	-0-		1
12	4216 X	3758	-0-	-458	-0-	3758	3	N	-0-		1
01	4216 X	2698	-0-	-1518	-0-	2698	3	N	-0-		1
02	3944 X	3193	-0-	-751	-0-	3193	3	N	-0-		1
03	4030 X	3658	-0-	-372	-0-	3658	3	N	-0-		1

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		16	RRCID ->	255132	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	10634	PERF. 9012 - 10343
10	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3	N	-0-		-0-
11	3570 X	3516	-0-	-54	-0-	3516	3	N	-0-		-0-
12	3689 X	3596	-0-	-93	-0-	3596	3	N	-0-		-0-
01	3689 X	3535	-0-	-154	-0-	3535	3	N	-0-		-0-
02	3422 X	3095	-0-	-327	-0-	3095	3	N	-0-		-0-
03	3658 X	3318	-0-	-340	-0-	3318	3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 264679		COMPL. DATE 01/08/2012		TOTAL DEPTH 10747		PERF.11081 - 14818	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
10	62561 X	62561	-0-	-0-	-0-	61633 3	928 9	Y	844	826 1	55
11	59722 X	59722	-0-	-0-	-0-	59163 3	559 9	Y	508	519 1	44
12	55161 X	55161	-0-	-0-	-0-	54472 3	689 9	Y	626	632 1	38
01	54715 X	53217	-0-	-1498	-0-	52458 3	759 9	Y	690	694 1	34
02	58522 X	47760	-0-	-10762	-0-	47281 3	479 9	Y	435	431 1	38
03	62558 X	50883	-0-	-11675	-0-	50865 3	18 9	Y	16	61 1	3

ROGERS, FRED UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 265631		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 10787		PERF.10068 - 14521	
10	33883 X	30310	-0-	-873	-0-	32528 3	482 9	Y	438	429 1	28
11	32790 X	30503	-0-	-2287	-0-	30098 3	405 9	Y	368	364 1	32
12	33728 X	30548	-0-	-3180	-0-	30051 3	497 9	Y	452	457 1	27
01	33728 X	29970	-0-	-3758	-0-	29421 3	549 9	Y	499	502 1	24
02	28420 X	27401	-0-	-1019	-0-	26891 3	510 9	Y	464	447 1	41
03	30380 X	27467	-0-	-2913	-0-	26925 3	542 9	Y	493	483 1	61

MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 266017		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 10711		PERF.10975 - 15156	
10	51088 X	41625	-0-	-9463	-0-	41172 3	453 9	Y	412	403 1	27
11	49320 X	41531	-0-	-7789	-0-	41051 3	480 9	Y	436	426 1	37
12	49104 X	39386	-0-	-9718	-0-	38810 3	576 9	Y	524	529 1	32
01	48329 X	40071	-0-	-8258	-0-	39590 3	481 9	Y	437	448 1	21
02	39817 X	30584	-0-	-9233	-0-	30391 3	193 9	Y	175	181 1	15
03	42563 X	32132	-0-	-10431	-0-	31730 3	402 9	Y	365	339 1	45

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5		WELL #: 6H		RRCID -> 267372		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 10711		PERF.10942 - 15726	
10	55552 X	51170	-0-	-4382	-0-	50972 3	198 9	Y	180	218 1	12
11	53760 X	47443	-0-	-6317	-0-	47235 3	208 9	Y	189	185 1	16
12	55552 X	47387	-0-	-8165	-0-	47130 3	257 9	Y	234	236 1	14
01	55552 X	45643	-0-	-9909	-0-	45359 3	284 9	Y	258	259 1	13
02	48169 X	40660	-0-	-7509	-0-	40426 3	234 9	Y	213	207 1	19
03	51181 X	38037	-0-	-13144	-0-	37949 3	88 9	Y	80	93 1	10

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU		WELL #: 31H		RRCID -> 267420		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10896 - 15906	
10	25420 X	24669	-0-	-751	-0-	24669 3		Y	-0-		-0-
11	24600 X	23184	-0-	-1416	-0-	23184 3		Y	-0-		-0-
12	25420 X	23444	-0-	-1976	-0-	23444 3		Y	-0-		-0-
01	24676 X	22775	-0-	-1901	-0-	22775 3		Y	-0-		-0-
02	23084 X	20948	-0-	-2136	-0-	20948 3		Y	-0-		-0-
03	24676 X	21763	-0-	-2913	-0-	21763 3		Y	-0-		-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5		WELL #: 8H		RRCID -> 267424		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 10801		PERF.10999 - 13404	
10	31598 X	31598	-0-	-0-	-0-	31225 3	373 9	Y	339	332 1	22
11	29176 X	29176	-0-	-0-	-0-	28892 3	284 9	Y	258	258 1	22
12	29557 X	29557	-0-	-0-	-0-	29207 3	350 9	Y	318	321 1	19
01	29357 X	27886	-0-	-1471	-0-	27501 3	385 9	Y	350	352 1	17
02	30856 X	25884	-0-	-4972	-0-	25587 3	297 9	Y	270	263 1	24
03	31589 X	26259	-0-	-5330	-0-	26121 3	138 9	Y	125	139 1	16

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 267425		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 11276		PERF.11325 - 14342	
10	22567 X	22567	-0-	-0-	-0-	22449 3	118 9	Y	107	105 1	7
11	21355 X	21355	-0-	-0-	-0-	21230 3	125 9	Y	114	111 1	10
12	21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	21357 3	162 9	Y	147	148 1	9
01	20732 X	20732	-0-	-0-	-0-	20550 3	182 9	Y	165	166 1	8
02	21112 X	19052	-0-	-2060	-0-	18903 3	149 9	Y	135	131 1	12
03	22568 X	19767	-0-	-2801	-0-	19764 3	3 9	Y	3	12 1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		24552 X	21281	-0-	-3271	-0-	20860	3	421	9	Y	383	375	1	25
11		22530 X	19052	-0-	-3478	-0-	18617	3	435	9	Y	395	386	1	34
12		22754 X	18749	-0-	-4005	-0-	18213	3	536	9	Y	487	492	1	29
01		22754 X	18202	-0-	-4552	-0-	17611	3	591	9	Y	537	540	1	26
02		20590 X	16335	-0-	-4255	-0-	15751	3	584	9	Y	531	510	1	47
03		21266 X	17982	-0-	-3284	-0-	17227	3	755	9	Y	686	659	1	85

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517															
10		32643 X	26121	-0-	-6522	-0-	25846	3	275	9	Y	250	234	1	89
11		31590 X	21785	-0-	-9805	-0-	1	1	21701	3	Y	75	133	1	31
							83	9							
12		30163 X	21597	-0-	-8566	-0-	1	1	21464	3	Y	120	105	1	41
							132	9							
01		28086 X	21086	-0-	-7000	-0-	2	1	20967	3	Y	106	107	1	35
							117	9							
02		24070 X	21205	-0-	-2865	-0-	1	1	21109	3	Y	86	72	1	49
							95	9							
03		25730 X	19203	-0-	-6527	-0-	19025	3	178	9	Y	162	150	1	61

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094															
10		33821 X	30399	-0-	-3422	-0-	30267	3	132	9	Y	120	122	1	43
11		32280 X	28276	-0-	-4004	-0-	1	1	28132	3	Y	130	115	1	58
							143	9							
12		33356 X	28904	-0-	-4452	-0-	28776	3	128	9	Y	116	116	1	58
01		31310 X	27138	-0-	-4172	-0-	27008	3	130	9	Y	118	110	1	66
02		29290 X	24235	-0-	-5055	-0-	24119	3	116	9	Y	105	112	1	59
03		30411 X	24880	-0-	-5531	-0-	24762	3	118	9	Y	107	114	1	52

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A															
10		35371 X	32370	-0-	-3001	-0-	1296	1	30957	2	Y	106	179	1	54
							117	9							
11		34230 X	24284	-0-	-9946	-0-	887	1	23307	3	Y	82			136
							90	9							
12		31124 X	30546	-0-	-578	-0-	1390	1	29013	3	Y	130	169	1	94
							143	9							
01		32581 X	30311	-0-	-2270	-0-	2168	1	28019	3	Y	113	4	8	203
							124	9							
02		30276 X	25801	-0-	-4475	-0-	1990	1	23714	3	Y	88	177	1	114
							97	9							
03		32364 X	28454	-0-	-3910	-0-	2285	1	26039	3	Y	118	175	1	57
							130	9							

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014															
10		51951 X	51951	-0-	-0-	-0-	51446	3	505	9	Y	459	449	1	30
11		48821 X	48821	-0-	-0-	-0-	48410	3	411	9	Y	374	372	1	32
12		47310 X	47310	-0-	-0-	-0-	47219	3	91	9	Y	83	110	1	5
01		45266 X	45266	-0-	-0-	-0-	45166	3	100	9	Y	91	92	1	4
02		48604 X	41506	-0-	-7098	-0-	41439	3	67	9	Y	61	60	1	5
03		51956 X	44151	-0-	-7805	-0-	44149	3	2	9	Y	2	5	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #:		31H	RRCID ->	268105	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	10947	PERF.11413	- 16407			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		39466 X	39466	-0-	-0-	-0-	39268	3	198	9	Y	180	176	1	12
11		37395 X	37395	-0-	-0-	-0-	37233	3	162	9	Y	147	146	1	13
12		37336 X	37336	-0-	-0-	-0-	37137	3	199	9	Y	181	183	1	11
01		37356 X	37356	-0-	-0-	-0-	37136	3	220	9	Y	200	201	1	10
02		37555 X	34003	-0-	-3552	-0-	33754	3	249	9	Y	226	216	1	20
03		39463 X	34146	-0-	-5317	-0-	34081	3	65	9	Y	59	71	1	8

MCWILLIAMS, J GAS UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	268276	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10839	PERF.11251	- 16048			
10		41199 X	41084	-0-	-115	-0-	40096	3	988	9	Y	898	879	1	58
11		40169 X	40169	-0-	-0-	-0-	39122	3	1047	9	Y	952	928	1	82
12		41199 X	40500	-0-	-699	-0-	39755	3	745	9	Y	677	718	1	41
01		41199 X	36330	-0-	-4869	-0-	36004	3	326	9	Y	296	322	1	15
02		38860 X	34160	-0-	-4700	-0-	33794	3	366	9	Y	333	319	1	29
03		41509 X	36092	-0-	-5417	-0-	35947	3	145	9	Y	132	145	1	17

KARGERGA "A" GAS UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	270463	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	10703	PERF.11004	- 15065			
10		26102 X	22859	-0-	-3243	-0-	22834	3	25	9	Y	23	17	1	7
11		24810 X	21544	-0-	-3266	-0-	1	1	21430	3	Y	103	67	1	43
							113	9							
12		23715 X	20333	-0-	-3382	-0-	1	1	20154	3	Y	162	144	1	56
							178	9							
01		23715 X	20343	-0-	-3372	-0-	1	1	20181	3	Y	146	148	1	49
							161	9							
02		22185 X	18944	-0-	-3241	-0-	1	1	18814	3	Y	117	99	1	67
							129	9							
03		22847 X	20299	-0-	-2548	-0-	20164	3	135	9	Y	123	144	1	46

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		31H	RRCID ->	271119	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11206	- 15855			
10		30912 X	30912	-0-	-0-	-0-	30816	3	96	9	Y	87	85	1	6
11		29780 X	29780	-0-	-0-	-0-	29679	3	101	9	Y	92	90	1	8
12		31013 X	31013	-0-	-0-	-0-	30889	3	124	9	Y	113	114	1	7
01		30353 X	30353	-0-	-0-	-0-	30217	3	136	9	Y	124	125	1	6
02		29377 X	27995	-0-	-1382	-0-	27840	3	155	9	Y	141	135	1	12
03		31000 X	29637	-0-	-1363	-0-	29381	3	256	9	Y	233	219	1	29

GARNER GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271936	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	10948	PERF.11313	- 16712			
10		45508 X	41529	-0-	-3979	-0-	40914	3	615	9	Y	559	451	1	62
11		44040 X	35621	-0-	-8419	-0-	35128	3	493	9	Y	448	373	1	137
12		44361 X	36406	-0-	-7955	-0-	35890	3	516	9	Y	469	477	1	51
01		42656 X	37292	-0-	-5364	-0-	36876	3	416	9	Y	378	288	1	47
02		38976 X	33248	-0-	-5728	-0-	32930	3	318	9	Y	289	274	1	50
03		41540 X	33867	-0-	-7673	-0-	33549	3	318	9	Y	289	270	1	69

TEXAS UTILITIES GAS UNIT		WELL #:		31H	RRCID ->	271989	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	10746	PERF.11016	- 16848			
10		36828 X	24889	-0-	-11939	-0-	24757	3	132	9	Y	120	115	1	44
11		30900 X	25087	-0-	-5813	-0-	1	1	24863	3	Y	203	162	1	85
							223	9							
12		30411 X	30159	-0-	-252	-0-	2	1	29820	3	Y	306	282	1	109
							337	9							
01		29016 X	28668	-0-	-348	-0-	2	1	28363	3	Y	275	289	1	95
							303	9							
02		27144 X	25285	-0-	-1859	-0-	1	1	25032	3	Y	229	193	1	131
							252	9							
03		30163 X	27262	-0-	-2901	-0-	27040	3	222	9	Y	202	257	1	76

OAK HILL (COTTON VALLEY)																	
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
10		45167 X	36399	-0-	-8768	-0-	36131	3	268	9	Y	244	244	1	4	8	87
11		41520 X	34217	-0-	-7303	-0-	382	1	33906	3	Y	281	242	1			126
							309	9									
12		39928 X	34081	-0-	-5847	-0-	33785	3	296	9	Y	269	260	1	2	8	133
01		39680 X	33650	-0-	-6030	-0-	33346	3	304	9	Y	276	254	1	3	8	152
02		32248 X	30152	-0-	-2096	-0-	29884	3	268	9	Y	244	259	1			137
03		34472 X	31432	-0-	-3040	-0-	31177	3	255	9	Y	232	256	1			113

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950																	
10		81499 X	68188	-0-	-13311	-0-	67584	3	604	9	Y	549	441	1	100	8	61
11		78870 X	58481	-0-	-20389	-0-	58063	3	418	9	Y	380	325	1			116
12		77717 X	57569	-0-	-20148	-0-	57090	3	479	9	Y	435	427	1	78	8	46
01		75950 X	52491	-0-	-23459	-0-	52042	3	449	9	Y	408	309	1	94	8	51
02		51910 X	47373	-0-	-4537	-0-	47023	3	350	9	Y	318	302	1	12	8	55
03		55490 X	46866	-0-	-8624	-0-	46492	3	374	9	Y	340	314	1			81

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833																	
10		82243 X	71950	-0-	-10293	-0-	71950	3			Y	-0-					-0-
11		79590 X	64601	-0-	-14989	-0-	64601	3			Y	-0-					-0-
12		82243 X	63901	-0-	-18342	-0-	63901	3			Y	-0-					-0-
01		71951 X	64066	-0-	-7885	-0-	64066	3			Y	-0-					-0-
02		62263 X	58515	-0-	-3748	-0-	58515	3			Y	-0-					-0-
03		66557 X	52701	-0-	-13856	-0-	52701	3			Y	-0-					-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971																	
10		101990 X	82035	-0-	-19955	-0-	82026	3	9	9	N	8	7	1			1
11		98700 X	69845	-0-	-28855	-0-	69781	3	64	9	N	58	41	1			18
12		101990 X	65175	-0-	-36815	-0-	64996	3	179	9	N	163	160	1			21
01		101990 X	63070	-0-	-38920	-0-	62912	3	158	9	N	144	141	1			24
02		95410 X	54188	-0-	-41222	-0-	54035	3	153	9	N	139	138	1			25
03		82026 X	50127	-0-	-31899	-0-	49961	3	166	9	N	151	140	1			36

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798																	
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442																	
10		3100 N	3221	-0-	121	121	3221	2			Y	-0-					-0-
11		2408 N	2287	-0-	-121	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
12		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
01		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
*02		DLQ G-10	2583	-0-	2583	2583	2583	2			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	2893	-0-	2893	5476	2893	2			Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450																	
10		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
11		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
12		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
01		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
*02		DLQ G-10	1635	-0-	1635	1635	1635	2			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	1800	-0-	1800	3435	1800	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10		372 N	328	-0-	-44	-0-	-0-	328 2				-0-
11		360 N	347	-0-	-13	-0-	-0-	347 2				-0-
12		372 N	352	-0-	-20	-0-	-0-	352 2				-0-
01		341 N	294	-0-	-47	-0-	-0-	294 2				-0-
*02	DLQ	G-10	178	-0-	178	-0-	-0-	178 2				-0-
03	DLQ	G-10	428	-0-	428	-0-	-0-	428 2				-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078362 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 3260 - 3620												
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2016 - PLUGGED 03/06/16												

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393												
10		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-	2102 2	12 9	Y	11	8
11		2130 N	1843	-0-	-287	-0-	-0-	1828 2	15 9	Y	14	7
12		2573 N	2092	-0-	-481	-0-	-0-	2077 2	15 9	Y	14	7
01		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	-0-	2117 2	15 9	Y	14	7
*02	DLQ	G-10	2308	-0-	2308	-0-	-0-	2308 2	15 9	Y	14	7
03	DLQ	G-10	2928	-0-	2928	-0-	-0-	5236 2	17 9	Y	15	7

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400												
10		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	1966 2	15 9	N	14	10
11		2610 N	2326	-0-	-284	-0-	-0-	2306 2	20 9	N	18	9
12		2728 N	2283	-0-	-445	-0-	-0-	2265 2	18 9	N	16	8
01		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	2054 2	20 9	N	18	8
*02		2900 N	3062	-0-	162	-0-	-0-	162 2	19 9	N	17	8
*03		2619 N	2457	-0-	-162	-0-	-0-	2436 2	21 9	N	19	9

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233												
10		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	1947 2	21 9	Y	19	14
11		1680 N	1341	-0-	-339	-0-	-0-	1316 2	25 9	Y	23	12
12		2077 N	1658	-0-	-419	-0-	-0-	1633 2	25 9	Y	23	11
01		1953 N	1934	-0-	-19	-0-	-0-	1908 2	26 9	Y	24	11
*02	DLQ	G-10	1878	-0-	1878	-0-	-0-	1852 2	26 9	Y	24	11
03	DLQ	G-10	2373	-0-	2373	-0-	-0-	4251 2	28 9	Y	25	12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		2375 X	1990	-0-	-385	-0-		1982	2	8	9	Y	7	4	1	5
11		2190 X	1679	-0-	-511	-0-		1669	2	10	9	Y	9	9	1	4
12		2263 X	1723	-0-	-540	-0-		1713	2	10	9	Y	9	9	1	4
01		2263 X	1725	-0-	-538	-0-		1715	2	10	9	Y	9	9	1	4
*02	DLQ	G-10	1760	-0-	1760	1760		1750	2	10	9	Y	9	9	1	4
03	DLQ	G-10	2067	-0-	2067	3827		2057	2	10	9	Y	9	9	1	4

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140																
10		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-		104	1	2131	3	Y	6	6	1	-0-
								7	9							
11		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-		96	1	2307	3	Y	6	6	1	-0-
								7	9							
12		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-		95	1	2248	3	Y	8	8	1	-0-
								9	9							
*01		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		1854	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
*02	DLQ	G-10	2008	-0-	2008	2008		79	1	1923	3	Y	5	5	1	-0-
								6	9							
03	DLQ	G-10	2637	-0-	2637	4645		105	1	2523	3	Y	8	8	1	-0-
								9	9							

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368																
10		992 N	940	-0-	-52	-0-		86	1	854	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		870 N	771	-0-	-99	-0-		67	1	704	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		961 N	960	-0-	-1	-0-		88	1	872	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		930 N	850	-0-	-80	-0-		72	1	778	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	946	-0-	946	946		70	1	876	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	872	-0-	872	1818		60	1	812	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458																
10		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-		2098	2	1	9	Y	1	1	1	1
11		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		1942	2	2	9	Y	2	2	1	1
12		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-		1947	2	2	9	Y	2	2	1	1
01		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-		1913	2	2	9	Y	2	2	1	1
*02	DLQ	G-10	1856	-0-	1856	1856		1854	2	2	9	Y	2	2	1	1
03	DLQ	G-10	1780	-0-	1780	3636		1778	2	2	9	Y	2	2	1	1

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770																
10		1767 N	1695	-0-	-72	-0-		82	1	1613	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2010 N	1780	-0-	-230	-0-		85	1	1695	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1767 N	1572	-0-	-195	-0-		67	1	1505	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1705 N	1552	-0-	-153	-0-		64	1	1488	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	DLQ	G-10	2007	-0-	2007	2007		76	1	1931	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	2391	-0-	2391	4398		94	1	2297	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3410 X	2519	-0-	-891	-0-		121	1	2390	2	Y	7 30 1	17
11	3150 X	1724	-0-	-1426	-0-		79	1	1633	2	Y	11	28
12	3255 X	2940	-0-	-315	-0-		131	1	2797	2	Y	11	39
01	3255 X	2598	-0-	-657	-0-		104	1	2483	2	Y	10 29 1	20
*02	DLQ G-10	3489	-0-	3489	3489		136	1	3341	2	Y	11	31
03	DLQ G-10	3053	-0-	3053	6542		119	1	2920	2	Y	13 30 1	14

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460													
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-		191	1	1883	2	Y	16	71
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-		189	1	1854	2	Y	13	84
12	2201 N	1190	-0-	-1011	-0-		106	1	1075	2	Y	8 24 1	68
01	2077 N	1429	-0-	-648	-0-		120	1	1299	2	Y	9 23 1	54
02	DLQ G-10	2091	-0-	2091	2091		154	1	1929	2	Y	7 23 1	38
03	DLQ G-10	1871	-0-	1871	3962		128	1	1737	2	Y	5 23 1	20

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415													
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-		188	1	1845	2	Y	-0-	5
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-		173	1	1701	2	Y	-0-	5
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		188	1	1837	2	Y	-0- 1 1	4
01	2046 N	1981	-0-	-65	-0-		169	1	1812	2	Y	-0- 1 1	3
02	DLQ G-10	1886	-0-	1886	1886		141	1	1745	2	Y	-0- 1 1	2
03	DLQ G-10	2132	-0-	2132	4018		147	1	1985	2	Y	-0- 1 1	1

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482													
10	217 N	214	-0-	-3	-0-		20	1	194	2	Y	-0-	-0-
11	480 N	181	-0-	-299	-0-		17	1	164	2	Y	-0-	-0-
12	558 N	178	-0-	-380	-0-		17	1	161	2	Y	-0-	-0-
01	217 N	144	-0-	-73	-0-		12	1	132	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	125	-0-	125	125		9	1	116	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	140	-0-	140	265		10	1	130	2	Y	-0-	-0-

KARGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322													
10	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-		5037	2	18	9	Y	16 10 1	12
11	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-		4196	2	22	9	Y	20 20 1	10
12	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-		5046	2	22	9	Y	20 20 1	10
01	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-		5294	2	21	9	Y	19 20 1	9
*02	DLQ G-10	4586	-0-	4586	4586		4564	2	22	9	Y	20 20 1	9
03	DLQ G-10	4371	-0-	4371	8957		4347	2	24	9	Y	22 21 1	10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	89 1	1845 3		Y	-0-			-0-
11		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	78 1	1887 3		Y	-0-			-0-
12		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	77 1	1839 3		Y	-0-			-0-
*01		1767 N	1473	-0-	-294	-0-	1473 3			Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	2034	-0-	2034	2034	80 1	1954 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2591	-0-	2591	4625	104 1	2487 3		Y	-0-			-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139														
10		3100 N	4113	-0-	1013	1013	189 1	3924 3		Y	-0-			-0-
11		3000 N	4080	-0-	1080	2093	162 1	3918 3		Y	-0-			-0-
12		3100 N	1357	-0-	-1743	350	54 1	1303 3		Y	-0-			-0-
*01		4406 X	4056	-0-	-350	-0-	4056 3			Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	4035	-0-	4035	4035	160 1	3875 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	5106	-0-	5106	9141	203 1	4903 3		Y	-0-			-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778														
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	210 2		Y	-0-			-0-
11		240 N	231	-0-	-9	-0-	11 1	220 2		Y	-0-			-0-
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1	276 2		Y	-0-			-0-
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	12 1	280 2		Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	264	-0-	264	264	10 1	254 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	241	-0-	241	505	10 1	231 2		Y	-0-			-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726														
10		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	99 1	1910 2		Y	7	30	1	17
11		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	8 9	1383 2		Y	11			28
12		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	68 1	1713 2		Y	11			39
01		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	12 9	2175 2		Y	10	29	1	20
*02	DLQ	G-10	2470	-0-	2470	2470	91 1	2362 2		Y	11			31
03	DLQ	G-10	2352	-0-	2352	4822	11 9	2247 2		Y	13	30	1	14
							96 1							
							12 9							
							91 1							
							14 9							

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786														
10		1984 N	1149	-0-	-835	-0-	52 1	1089 2		Y	7	29	1	16
11		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	8 9	2282 2		Y	11			27
12		3100 N	3406	-0-	306	306	105 1	3243 2		Y	10			37
01		3100 N	2945	-0-	-155	151	12 9	2813 2		Y	11	28	1	20
*02	DLQ	G-10	3688	-0-	3688	3839	120 1	3534 2		Y	10			30
03	DLQ	G-10	3885	-0-	3885	7724	143 1	3721 2		Y	12	29	1	13
							11 9							
							13 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HOLTZCLAW GAS UNIT //CONT.// 040798												
WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	443	1	4346	2	Y	-0-
11		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	422	1	4165	2	Y	-0-
12		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	415	1	4148	2	Y	-0-
01		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	371	1	3968	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	3845	-0-	3845	3845	288	1	3557	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	3571	-0-	3571	7416	244	1	3327	2	Y	-0-

DRIVER GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408												
10		2511 N	2356	-0-	-155	-0-	217	1	2139	2	Y	-0-
11		2340 N	2327	-0-	-13	-0-	216	1	2111	2	Y	-0-
12		2294 N	2267	-0-	-27	-0-	210	1	2057	2	Y	-0-
01		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	214	1	2291	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	2323	-0-	2323	2323	173	1	2150	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	2355	-0-	2355	4678	162	1	2193	2	Y	-0-

JAMES GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667												
10		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	104	1	1965	2	Y	-0-
11		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	73	1	1525	2	Y	-0-
12		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	74	1	1578	2	Y	-0-
01		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	93	1	2186	2	Y	-0-
*02	DLQ	G-10	2806	-0-	2806	2806	109	1	2697	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	2229	-0-	2229	5035	86	1	2143	2	Y	-0-

MENEFEHE HEIRS												
WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524												
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	60	1	595	2	Y	3
							3	9				13
11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	54	1	534	2	Y	3
							3	9				16
12		837 N	622	-0-	-215	-0-	57	1	563	2	Y	2
							2	9				5
01		651 N	588	-0-	-63	-0-	50	1	537	2	Y	1
							1	9				4
*02	DLQ	G-10	525	-0-	525	525	39	1	485	2	Y	1
							1	9				4
03	DLQ	G-10	553	-0-	553	1078	38	1	514	2	Y	1
							1	9				4

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788												
10		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	58	1	1148	2	Y	-0-
11		1290 N	1014	-0-	-276	-0-	46	1	968	2	Y	-0-
12		1302 N	1060	-0-	-242	-0-	46	1	1014	2	Y	-0-
01		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	50	1	1186	2	Y	-0-
*02	DLQ	G-10	1618	-0-	1618	1618	62	1	1556	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	1661	-0-	1661	3279	65	1	1596	2	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	2449 X	2340	-0-	-109	-0-	2276	2 64 9	Y	58	36 1	43			
11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2529	2 78 9	Y	71	71 1	37	6	5	
12	2294 X	2210	-0-	-84	-0-	2133	2 77 9	Y	70	72 1	35			
01	2325 X	2010	-0-	-315	-0-	1931	2 79 9	Y	72	74 1	33			
*02	DLQ G-10	1801	-0-	1801	1801	1721	2 80 9	Y	73	73 1	33			
03	DLQ G-10	1901	-0-	1901	3702	1815	2 86 9	Y	78	74 1	37			

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470														
10	T. A.	1555	-0-	1555	5710	1555	2	Y	-0-		-0-			
11	T. A.	1528	-0-	1528	7238	1528	2	Y	-0-		-0-			
12	T. A.	1909	-0-	1909	9147	1909	2	Y	-0-		-0-			
01	10871 X	1724	-0-	-9147	-0-	1724	2	Y	-0-		-0-			
*02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2	Y	-0-		-0-			
*03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	Y	-0-		-0-			

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782														
10	2852 X	2747	-0-	-105	-0-	133	1 2607 2	Y	6	23 1	13			
11	2760 X	2639	-0-	-121	-0-	121	1 2509 2	Y	8		21			
12	2821 N	2607	-0-	-214	-0-	115	1 2482 2	Y	9		30			
01	2759 N	2220	-0-	-539	-0-	89	1 2121 2	Y	9	23 1	16			
*02	DLQ G-10	3112	-0-	3112	3112	120	1 2983 2	Y	8		24			
03	DLQ G-10	3502	-0-	3502	6614	129	1 3362 2	Y	10	23 1	11			

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430														
10	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	3050	2 8 9	Y	7	4 1	5			
11	2100 N	2091	-0-	-9	-0-	2082	2 9 9	Y	8	8 1	4	1	5	
12	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2266	2 9 9	Y	8	8 1	4			
01	2170 N	2141	-0-	-29	-0-	2132	2 9 9	Y	8	8 1	4			
*02	DLQ G-10	1980	-0-	1980	1980	1971	2 9 9	Y	8	8 1	4			
03	DLQ G-10	1593	-0-	1593	3573	1583	2 10 9	Y	9	9 1	4			

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440														
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	788	2 14 9	Y	13	8 1	10			
11	780 N	726	-0-	-54	-0-	709	2 17 9	Y	15	16 1	8	1	5	
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	845	2 18 9	Y	16	16 1	8			
01	806 N	764	-0-	-42	-0-	745	2 19 9	Y	17	17 1	8			
*02	DLQ G-10	611	-0-	611	611	594	2 17 9	Y	15	16 1	7			
03	DLQ G-10	315	-0-	315	926	295	2 20 9	Y	18	17 1	8			

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442														
10	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2	Y	-0-		-0-			
11	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1277	2	Y	-0-		-0-			
12	1674 N	1568	-0-	-106	-0-	1568	2	Y	-0-		-0-			
01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2	Y	-0-		-0-			
*02	DLQ G-10	1303	-0-	1303	1303	1303	2	Y	-0-		-0-			
03	DLQ G-10	1382	-0-	1382	2685	1382	2	Y	-0-		-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2049	2	8	9	Y	7	4	1			5
11		2520 N	1938	-0-	-582	-0-	1929	2	9	9	Y	8	8	1	1	5	4
12		2325 N	2030	-0-	-295	-0-	2021	2	9	9	Y	8	8	1			4
01		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2877	2	9	9	Y	8	8	1			4
*02	DLQ	G-10	1317	-0-	1317	1317	1308	2	9	9	Y	8	8	1			4
03	DLQ	G-10	2825	-0-	2825	4142	2815	2	10	9	Y	9	9	1			4

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

10		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	272	1	2674	2	Y	-0-					-0-
11		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	239	1	2388	2	Y	-0-					-0-
12		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	268	1	2618	2	Y	-0-					-0-
01		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	227	1	2436	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2417	-0-	2417	2417	181	1	2236	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2470	-0-	2470	4887	170	1	2299	2	Y	1					1

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

10		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2011	2	26	9	Y	24	15	1			17
11		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2267	2	33	9	Y	30	29	1	3	5	15
12		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1942	2	31	9	Y	28	29	1			14
01		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2261	2	33	9	Y	30	30	1			14
*02	DLQ	G-10	2015	-0-	2015	2015	1983	2	32	9	Y	29	30	1			13
03	DLQ	G-10	2322	-0-	2322	4337	2287	2	35	9	Y	32	30	1			15

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

10		1891 X	1785	-0-	-106	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
11		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
12		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
01		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	2825	-0-	2825	2825	1803	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1504	-0-	1504	4329	1504	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

10		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
11		3000 N	3018	-0-	18	18	3018	2			Y	-0-					-0-
12		3100 N	3454	-0-	354	372	3454	2			Y	-0-					-0-
01		3100 N	2832	-0-	-268	104	2832	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	1693	-0-	1693	1797	1693	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2231	-0-	2231	4028	2231	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 141498 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10196 - 10478															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2016 - PLUGGED 02/27/16															

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448															
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	1469	2		Y	-0-				-0-
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	2		Y	-0-				-0-
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	1568	2		Y	-0-				-0-
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2		Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	1501	-0-	1501	1501	1501	1501	2		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	1478	-0-	1478	2979	1478	1478	2		Y	-0-				-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410															
10	2542 N	2410	-0-	-132	-0-	-0-	223	1	2187	2	Y	-0-			-0-
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	1807	2	Y	-0-			-0-
12	2232 N	2133	-0-	-99	-0-	-0-	199	1	1934	2	Y	-0-			-0-
01	2418 N	2223	-0-	-195	-0-	-0-	191	1	2032	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1884	-0-	1884	1884	1884	141	1	1743	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2136	-0-	2136	4020	145	1	1991	2	Y	-0-				-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142															
10	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	4140	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
11	4260 X	4126	-0-	-134	-0-	-0-	163	1	3945	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
12	4402 X	4218	-0-	-184	-0-	-0-	170	1	4025	3	Y	21	21	1	-0-
							23	9							
*01	4433 X	4000	-0-	-433	-0-	-0-	3980	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
*02	DLQ G-10	3627	-0-	3627	3627	3627	143	1	3467	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
03	DLQ G-10	4032	-0-	4032	7659	159	1	3850	3	Y	21	21	1		-0-
							23	9							

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478															
10	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	-0-	2598	2	6	9	Y	5	3	1	4
11	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	-0-	4133	2	7	9	Y	6	6	1	3
12	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	2355	2	7	9	Y	6	6	1	3
01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	2374	2	7	9	Y	6	6	1	3
*02	DLQ G-10	2471	-0-	2471	2471	2471	2464	2	7	9	Y	6	6	1	3
03	DLQ G-10	2554	-0-	2554	5025	2547	2547	2	7	9	Y	6	6	1	3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	2511 X	2424	-0-	-87	-0-	-0-	120	1	2303	2	Y	1			2
								1							
11	2430 X	2122	-0-	-308	-0-	-0-	96	1	2026	2	Y	-0-			2
12	3162 X	1910	-0-	-1252	-0-	-0-	85	1	1825	2	Y	-0-			2
01	3162 X	2400	-0-	-762	-0-	-0-	97	1	2303	2	Y	-0-			2
*02	DLQ G-10	2661	-0-	2661		2661	103	1	2558	2	Y	-0-			2
*03	DLQ G-10	2331	-0-	2331		4992	90	1	2241	2	Y	-0-			2

MENEFEES HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158400 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10134 - 10370															
10	186 N	53	-0-	-133	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	31	-0-	-119	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	22	-0-	-71	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	19	-0-	19		19	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	29	-0-	29		48	2	1	27	2	Y	-0-			-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826															
10	713 N	693	-0-	-20	-0-	-0-	64	1	629	2	Y	-0-			-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	609	2	Y	-0-			-0-
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	902	2	Y	-0-			-0-
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1189	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	950	-0-	950		950	71	1	879	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	848	-0-	848		1798	58	1	790	2	Y	-0-			-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780															
10	2263 X	1913	-0-	-350	-0-	-0-	91	1	1813	2	Y	8	31	1	17
								9							
11	2190 X	1705	-0-	-485	-0-	-0-	84	1	1609	2	Y	11			28
								12							
12	2263 X	2192	-0-	-71	-0-	-0-	97	1	2082	2	Y	12			40
								13							
01	1922 X	1761	-0-	-161	-0-	-0-	69	1	1680	2	Y	11	30	1	21
								12							
*02	DLQ G-10	1624	-0-	1624		1624	62	1	1550	2	Y	11			32
								12							
03	DLQ G-10	1594	-0-	1594		3218	62	1	1518	2	Y	13	31	1	14
								14							

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090															
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	881	3	Y	-0-			-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	927	3	Y	-0-			-0-
12	775 N	370	-0-	-405	-0-	-0-	15	1	355	3	Y	-0-			-0-
*01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	881	-0-	881		881	35	1	846	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1859	-0-	1859		2740	73	1	1786	3	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2914 X	2671	-0-	-243	-0-	246	1	2410	2	Y	14		61
11	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	15	9	2532	2	Y	10		71
12	2790 N	2255	-0-	-535	-0-	11	9	2040	2	Y	7	21 1	57
01	2666 N	2332	-0-	-334	-0-	8	9	2123	2	Y	9	20 1	46
*02	DLQ G-10	2328	-0-	2328	2328	199	1	2148	2	Y	6	20 1	32
03	DLQ G-10	3119	-0-	3119	5447	10	9	2898	2	Y	7	20 1	19

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168894 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9747 - 10408

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-		-0-
*02	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	14	-0-	14	21	14	2			Y	-0-		-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

10	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	104	1	2164	3	Y	10	10 1	-0-
11	1740 X	1278	-0-	-462	-0-	11	9	1216	3	Y	11	11 1	-0-
12	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	50	1	1747	3	Y	14	14 1	-0-
*01	2294 X	1615	-0-	-679	-0-	12	9				12	12 1	-0-
*02	DLQ G-10	1982	-0-	1982	1982	73	1	1893	3	Y	10	10 1	-0-
03	DLQ G-10	2237	-0-	2237	4219	15	9	2134	3	Y	14	14 1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418																	
10	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	2215	2	Y	-0-					-0-
11	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	2103	2	Y	-0-					-0-
12	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	2119	2	Y	-0-					-0-
01	2449 X	2080	-0-	-369	-0-	-0-	180	1	1900	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2191	-0-	2191	-0-	-0-	2191	1	2028	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2195	-0-	2195	-0-	-0-	4386	150	2045	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391																	
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
11	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
12	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
01	2046 N	1986	-0-	-60	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	1707	-0-	1707	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1896	-0-	1896	-0-	-0-	3603	1896	2		Y	-0-					-0-

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446																	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408																	
10	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
12	1829 N	1800	-0-	-29	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
01	2325 N	962	-0-	-1363	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	422	-0-	422	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1161	-0-	1161	-0-	-0-	1583	1161	2		Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334																	
10	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	-0-	3687	2	9	9	Y	8	5	1			6
11	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	-0-	3484	2	11	9	Y	10	10	1			5
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	-0-	3165	2	11	9	Y	10	10	1			5
01	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	-0-	3492	2	11	9	Y	10	10	1			5
*02	DLQ G-10	3144	-0-	3144	-0-	-0-	3144	3133	2	11	9	Y	10	10	1		5
03	DLQ G-10	3744	-0-	3744	-0-	-0-	6888	3733	2	11	9	Y	10	10	1		5

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
GARRETT, COLLIE GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4216 X	3802	-0-	-414	-0-	348	1	3407	2	Y	43			190
11	4080 X	3463	-0-	-617	-0-	47	9	3112	2	Y	33			223
12	3937 X	3474	-0-	-463	-0-	36	9	3131	2	Y	21	64	1	180
01	3813 X	3651	-0-	-162	-0-	23	9	3313	2	Y	26	62	1	144
*02	DLQ G-10	3501	-0-	3501	3501	309	1	3221	2	Y	18	62	1	100
03	DLQ G-10	3503	-0-	3503	7004	29	9	3249	2	Y	14	62	1	52
						20	9							
						15	9							

BECKWORTH GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408														
10	3317 X	2957	-0-	-360	-0-	2957	2			Y	-0-			-0-
11	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-			-0-
12	3193 X	2942	-0-	-251	-0-	2942	2			Y	-0-			-0-
01	3193 X	3054	-0-	-139	-0-	3054	2			Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	3431	-0-	3431	3431	3431	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3209	-0-	3209	6640	3209	2			Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498														
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	31	-0-	-149	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DRIVER GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3317 X	2616	-0-	-701	-0-	235 1	2364 2		Y	15			67
11	3210 X	2857	-0-	-353	-0-	17 9	2585 2		Y	12			79
12	2852 X	2838	-0-	-14	-0-	13 9	2568 2		Y	8	23 1		64
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	261 1	2836 2		Y	9	22 1		51
*02	DLQ G-10	4692	-0-	4692	4692	9 9	4333 2		Y	7	22 1		36
03	DLQ G-10	4824	-0-	4824	9516	250 1	4486 2		Y	5	22 1		19

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

10	4309 X	3763	-0-	-546	-0-	173 1	3568 3		Y	20	20 1		-0-
11	3840 X	3672	-0-	-168	-0-	22 9	3504 3		Y	21	21 1		-0-
12	3689 X	1445	-0-	-2244	-0-	145 1	1358 3		Y	27	27 1		-0-
*01	3751 X	3746	-0-	-5	-0-	23 9	25 9		Y	23	23 1		-0-
*02	DLQ G-10	4146	-0-	4146	4146	57 1	3962 3		Y	19	19 1		-0-
03	DLQ G-10	4529	-0-	4529	8675	30 9	4320 3		Y	27	27 1		-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

10	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	215 1	2181 2		Y	-0-			1
11	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	193 1	2084 2		Y	-0-			1
12	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	214 1	2159 2		Y	-0-			1
01	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	238 1	2584 2		Y	-0-			1
02	DLQ G-10	2501	-0-	2501	2501	186 1	2315 2		Y	-0-			1
*03	DLQ G-10	2275	-0-	2275	4776	157 1	2118 2		Y	-0-			1

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
GOLDEN GAS UNIT //CONT.// 040798													
WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		5208 X	4797	-0-	-411	-0-	429 1	4329 2	Y	35			155
							39 9						
11		4950 X	4614	-0-	-336	-0-	416 1	4168 2	Y	27			182
							30 9						
12		5115 X	5079	-0-	-36	-0-	467 1	4593 2	Y	17	52	1	147
							19 9						
01		5084 X	4979	-0-	-105	-0-	424 1	4532 2	Y	21	51	1	117
							23 9						
02	DLQ	G-10	4797	-0-	4797	4797	357 1	4422 2	Y	16	51	1	82
							18 9						
03	DLQ	G-10	5493	-0-	5493	10290	363 1	5117 2	Y	12	51	1	43
							13 9						
GARRETT SALTWATER DISPOSAL													
WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282													
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT													
WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472													
10		3286 X	3252	-0-	-34	-0-	3200 2	52 9	Y	47	29	1	34
11		3180 X	3090	-0-	-90	-0-	3028 2	62 9	Y	56	56	1	29
12		3286 X	3109	-0-	-177	-0-	3047 2	62 9	Y	56	57	1	28
01		3255 X	3057	-0-	-198	-0-	2995 2	62 9	Y	56	58	1	26
*02	DLQ	G-10	2930	-0-	2930	2930	2866 2	64 9	Y	58	58	1	26
03	DLQ	G-10	3069	-0-	3069	5999	3001 2	68 9	Y	62	59	1	29
											5	5	
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT													
WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872													
10		464 N	464	-0-	-0-	-0-	21 1	443 2	Y	-0-			-0-
11		210 N	129	-0-	-81	-0-	4 1	125 2	Y	-0-			-0-
12		279 N	121	-0-	-158	-0-	5 1	116 2	Y	-0-			-0-
01		279 N	171	-0-	-108	-0-	7 1	164 2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	65	-0-	65	65	2 1	63 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	174	-0-	174	239	7 1	167 2	Y	-0-			-0-
KARGERGA, MICHAEL GAS UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302													
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	87	1	1742	2	N	10	43	1		24
						11	9								
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	110	1	2287	2	N	16				40
						18	9								
12	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	107	1	2289	2	N	16				56
						18	9								
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	80	1	1883	2	N	16	42	1		30
						18	9								
*02	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	95	1	2347	2	N	15				45
						17	9								
*03	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	106	1	2845	2	N	19	44	1		20
						21	9								
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060															
10	19747 X	17995	-0-	-1752	-0-	17986	2	9	9	Y	8	5	1		6
11	18690 X	17034	-0-	-1656	-0-	17023	2	11	9	Y	10	10	1	1 5	5
12	19313 X	17312	-0-	-2001	-0-	17301	2	11	9	Y	10	10	1		5
01	18569 X	16775	-0-	-1794	-0-	16764	2	11	9	Y	10	10	1		5
*02	DLQ G-10	15315	-0-	15315	15315	15304	2	11	9	Y	10	10	1		5
03	DLQ G-10	16525	-0-	16525	31840	16514	2	11	9	Y	10	10	1		5
WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061															
10	20646 X	13235	-0-	-7411	-0-	13229	2	6	9	Y	5	3	1		4
11	18900 X	18759	-0-	-141	-0-	18752	2	7	9	Y	6	6	1	1 5	3
12	19282 X	18102	-0-	-1180	-0-	18095	2	7	9	Y	6	6	1		3
01	18228 X	17566	-0-	-662	-0-	17558	2	1	4	Y	6	6	1		3
						7	9								
*02	DLQ G-10	15963	-0-	15963	15963	15956	2	7	9	Y	6	6	1		3
03	DLQ G-10	17919	-0-	17919	33882	17919	2			Y	-0-	3	1		-0-
WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410															
10	5239 X	5113	-0-	-126	-0-	5089	2	24	9	N	22	14	1		16
11	5070 X	4656	-0-	-414	-0-	4626	2	30	9	N	27	27	1	2 5	14
12	5239 X	4775	-0-	-464	-0-	4744	2	31	9	N	28	28	1		14
01	5115 X	4690	-0-	-425	-0-	4660	2	30	9	N	27	28	1		13
*02	DLQ G-10	4201	-0-	4201	4201	4170	2	31	9	N	28	28	1		13
03	DLQ G-10	4690	-0-	4690	8891	4658	2	32	9	N	29	28	1		14
BASA RESOURCES, INC. 053974															
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974														
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	130	1	732	2	Y	-0-			179
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	92	1	675	2	Y	-0-			179
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	83	1	655	2	Y	-0-			179
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	87	1	562	2	Y	-0-			179
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	90	1	575	2	Y	-0-			179
*03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	90	1	677	2	Y	-0-	24	1	155

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005														
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	403	2	Y	25	180	1	32
						28	9							
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	55	1	416	2	Y	-0-			32
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	59	1	452	2	Y	-0-			32
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	55	1	454	2	Y	27			59
						30	9							
02	464 N	452	-0-	-12	-0-	55	1	397	2	Y	-0-			59
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	38	1	441	2	Y	-0-			59

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962														
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	161	1	1008	2	Y	2			79
						2	9							
11	1620 N	1143	-0-	-477	-0-	102	1	1041	2	Y	-0-			79
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	35	1	1162	2	Y	-0-			79
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	158	1	1053	2	Y	-0-			79
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	157	1	986	2	Y	-0-			79
*03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	260	1	1142	2	Y	-0-			79

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905														
10	1798 N	1135	-0-	-663	-0-	44	1	1091	2	N	-0-			129
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	52	1	1367	2	N	-0-			129
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	55	1	1702	2	N	-0-			129
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	74	1	1709	2	N	-0-			129
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	42	1	1602	2	N	-0-			129
*03	1767 N	1370	-0-	-397	-0-	12	1	1358	2	N	-0-			129

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921														
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	28	1	683	2	N	-0-			154
11	630 N	330	-0-	-300	-0-	12	1	318	2	N	-0-			154
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	2	N	-0-			154
01	713 N	392	-0-	-321	-0-	16	1	376	2	N	-0-			154
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	9	1	345	2	N	-0-			154
*03	372 N	255	-0-	-117	-0-	2	1	253	2	N	-0-			154

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024														
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	89	1	841	2	Y	3			40
						3	9							
11	1020 N	903	-0-	-117	-0-	105	1	798	2	Y	-0-			40
12	992 N	910	-0-	-82	-0-	105	1	805	2	Y	-0-			40
01	930 N	883	-0-	-47	-0-	95	1	788	2	Y	-0-			40
02	870 N	752	-0-	-118	-0-	92	1	660	2	Y	-0-			40
03	899 N	859	-0-	-40	-0-	68	1	791	2	Y	-0-			40

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BASA RESOURCES, INC.												//CONT.// 053974									
STILL GAS UNIT 1												WELL #: 2		RRCID -> 218676		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10674 - 10914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
10		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	113 1	1459 2	Y	3		55									
							3 9														
11		690 N	663	-0-	-27	-0-	16 1	647 2	Y	-0-		55									
12		713 N	637	-0-	-76	-0-	21 1	616 2	Y	-0-		55									
01		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	20 1	1432 2	Y	-0-		55									
02		638 N	541	-0-	-97	-0-	19 1	522 2	Y	-0-		55									
03		651 N	569	-0-	-82	-0-	4 1	565 2	Y	-0-		55									

PRINCE GAS UNIT 1												WELL #: 2		RRCID -> 218677		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10566 - 10902	
10		2015 N	1696	-0-	-319	-0-	256 1	1438 2	Y	2		54									
							2 9														
11		1890 N	1626	-0-	-264	-0-	196 1	1430 2	Y	-0-		54									
12		1984 N	1682	-0-	-302	-0-	190 1	1492 2	Y	-0-		54									
01		1705 N	1521	-0-	-184	-0-	203 1	1318 2	Y	-0-		54									
02		1566 N	1484	-0-	-82	-0-	200 1	1284 2	Y	-0-		54									
03		1674 N	1629	-0-	-45	-0-	190 1	1422 2	Y	15	51 1	18									
							17 9														

PRINCE GAS UNIT 1												WELL #: 3		RRCID -> 220382		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 11112		PERF.10632 - 10870	
10		1705 N	1556	-0-	-149	-0-	234 1	1318 2	Y	4		45									
							4 9														
11		1650 N	1433	-0-	-217	-0-	173 1	1260 2	Y	-0-		45									
12		1674 N	1507	-0-	-167	-0-	170 1	1337 2	Y	-0-		45									
01		1550 N	1369	-0-	-181	-0-	183 1	1186 2	Y	-0-		45									
02		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	190 1	1216 2	Y	-0-		45									
03		1519 N	1472	-0-	-47	-0-	171 1	1284 2	Y	15	46 1	14									
							17 9														

STILL GAS UNIT 1												WELL #: 3		RRCID -> 220384		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10744 - 10984	
10		1550 N	826	-0-	-724	-0-	50 1	667 2	Y	99	187 1	32									
							109 9														
11		1530 N	1433	-0-	-97	-0-	173 1	1260 2	Y	-0-		32									
12		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	50 1	1470 2	Y	-0-		32									
01		837 N	613	-0-	-224	-0-	9 1	604 2	Y	-0-		32									
02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	49 1	1373 2	Y	-0-		32									
03		1519 N	1497	-0-	-22	-0-	11 1	1486 2	Y	-0-		32									

FERGUSON GAS UNIT 1												WELL #: 3		RRCID -> 220442		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 11174		PERF.10744 - 10964	
10		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	225 1	1584 2	Y	-0-		53									
11		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	206 1	1563 2	Y	-0-		53									
12		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	196 1	1595 2	Y	-0-		53									
01		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	208 1	1598 2	Y	-0-		53									
02		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	203 1	1523 2	Y	-0-		53									
*03		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	194 1	1621 2	Y	-0-		53									

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974									
ACKER		WELL #: 2		RRCID -> 221319		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 11164		PERF.10804 - 11006	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	56 1	724 2	Y	112	151 1	37
						123 9					
11	690 N	656	-0-	-34	-0-	15 1	641 2	Y	-0-		37
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	25 1	721 2	Y	-0-		37
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	11 1	804 2	Y	20		57
						22 9					
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	26 1	740 2	Y	-0-		57
*03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	6 1	819 2	Y	-0-		57
STILL GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 224024		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10580 - 10830	
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	79 1	1027 2	Y	105	161 1	19
						116 9					
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	23 1	962 2	Y	-0-		19
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	32 1	956 2	Y	-0-		19
01	1085 N	845	-0-	-240	-0-	12 1	833 2	Y	-0-		19
02	812 N	665	-0-	-147	-0-	23 1	642 2	Y	-0-		19
03	868 N	688	-0-	-180	-0-	5 1	683 2	Y	-0-		19
STILL GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 226118		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 11189		PERF.10634 - 10780	
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	72 1	935 2	Y	8		58
						9 9					
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	21 1	890 2	Y	-0-		58
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	37 1	1095 2	Y	-0-		58
01	806 N	777	-0-	-29	-0-	11 1	766 2	Y	-0-		58
02	870 N	733	-0-	-137	-0-	25 1	708 2	Y	-0-		58
03	1147 N	632	-0-	-515	-0-	5 1	627 2	Y	-0-		58
PRINCE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 226120		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11065		PERF. 9698 - 10250	
10	2015 N	1922	-0-	-93	-0-	290 1	1630 2	Y	2		37
						2 9					
11	1890 N	1841	-0-	-49	-0-	222 1	1619 2	Y	-0-		37
12	2077 N	1877	-0-	-200	-0-	212 1	1665 2	Y	-0-		37
01	1922 N	1897	-0-	-25	-0-	254 1	1643 2	Y	-0-		37
02	1769 N	1719	-0-	-50	-0-	232 1	1487 2	Y	-0-		37
*03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	224 1	1679 2	Y	80	60 1	57
						88 9					
FERGUSON GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 228019		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 11202		PERF.10702 - 10974	
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	135 1	849 2	Y	3		79
						3 9					
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	70 1	711 2	Y	-0-		79
12	1116 N	980	-0-	-136	-0-	29 1	951 2	Y	-0-		79
01	992 N	926	-0-	-66	-0-	121 1	805 2	Y	-0-		79
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	135 1	850 2	Y	-0-		79
*03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	205 1	901 2	Y	-0-		79
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313									
SMITH, B.G. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 083500		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 3220 - 3260	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		//CONT.//		054313								
SMITH, B. G. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	186391	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	4049	PERF.	3220 - 3260
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOWLES ENERGY, INC.				084097								
CHERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	115306	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10180 - 10436
10	1581 X	1457	-0-	-124	-0-	1456	2	1 9	N	1	1 8	194
11	1380 X	746	-0-	-634	-0-	737	2	9 9	N	8		202
12	1426 X	1279	-0-	-147	-0-	1270	2	9 9	N	8		210
01	1457 X	1153	-0-	-304	-0-	1143	2	10 9	N	9		219
*02	1363 X	1118	-0-	-245	-0-	1116	2	2 9	N	2	166 1	55
03	1457 X	965	-0-	-492	-0-	964	2	1 9	N	1	1 8	55

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126547	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	10027 - 10384
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-		22
11	360 N	283	-0-	-77	-0-	283	2		N	-0-		22
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-		22
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-		22
*02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-				N	-0-		22
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184766	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10087 - 10387
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2		N	-0-		125
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	292	2	8 9	N	7		132
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	322	2	36 9	N	33		165
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2 9	N	2		167
*02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-				N	-0-		167
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		167

BREITBURN OPERATING L.P.				090732								
HART GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148145	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	9842 - 10537
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152304	COMPL. DATE	08/17/1994	TOTAL DEPTH	10762	PERF.	10432 - 10646
10	558 N	525	-0-	-33	-0-	4 1	519 2	Y	2			38
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	4 1	547 2	Y	-0-			38
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	4 1	585 2	Y	-0-			38
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	4 1	563 2	Y	5			43
*02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	6 9	4 1	524 2	Y	11		54
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	12 9	4 1	527 2	Y	2		56
						2 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	13	1	1712	2	N	4			125
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	4	9	1599	2	N	3			128
12	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	12	1	1467	2	N	4			132
01	1705 N	1376	-0-	-329	-0-	3	9	1356	2	N	9			141
02	1566 N	1256	-0-	-310	-0-	10	1	1241	2	N	5			146
03	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	9	1	1383	2	N	2	124	1	24
						2	9							
HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547														
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	9	1	1171	2	Y	-0-	1	5	52
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	8	1	1118	2	Y	2			54
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	2	9	1143	2	Y	5			59
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	9	1	1143	2	Y	5			64
02	1102 N	1091	-0-	-11	-0-	8	1	1074	2	Y	8			72
03	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	6	9	1053	2	Y	3	58	1	17
						8	1							
						3	9							
RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600														
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	13	1	1577	2	Y	8			34
11	1440 N	1425	-0-	-15	-0-	9	9	1398	2	Y	14			48
12	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	12	1	1419	2	Y	10			58
01	1612 N	1443	-0-	-169	-0-	11	9	1419	2	Y	11			69
*02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	12	1	1411	2	Y	5	29	1	45
*03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	12	1	1486	2	Y	8	36	1	17
						6	9							
						12	1							
						9	9							
RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544														
10	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	13	1	1517	2	Y	8			32
11	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	9	9	1443	2	Y	6			38
12	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	13	1	1463	2	Y	9			47
01	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	7	9	1365	2	Y	5			52
02	1421 N	1410	-0-	-11	-0-	13	1	1396	2	Y	2	22	1	32
*03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	10	9	1495	2	Y	3	25	1	10
						12	1							
						2	9							
						13	1							
						3	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660												
10	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	19	1	2534	2	Y	42
							9	9				
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	18	1	2464	2	Y	45
							3	9				
12	2697	N	2486	-0-	-211	-0-	18	1	2468	2	Y	45
01	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	18	1	2467	2	Y	50
							6	9				
*02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	17	1	2346	2	Y	52
							2	9				
*03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	19	1	2492	2	Y	52

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590												
10	2077	N	1880	-0-	-197	-0-	14	1	1866	2	N	112
11	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	14	1	1904	2	N	119
							8	9				
12	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	15	1	2036	2	N	120
							1	9				
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	15	1	2031	2	N	130
							11	9				
*02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	14	1	1945	2	N	130
*03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	15	1	2032	2	N	130

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607												
10	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	13	1	1680	2	N	111
							10	9				
11	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	12	1	1635	2	N	111
12	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	12	1	1618	2	N	124
							14	9				
01	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	12	1	1628	2	N	131
							8	9				
02	1595	N	1487	-0-	-108	-0-	11	1	1469	2	N	137
							7	9				
03	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	11	1	1537	2	N	51
							9	9		94	1	

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	208935	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9114 - 10556
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	8 1	1113 2	Y	4			15
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	4 9	1040 2	Y	4			19
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	8 1	846 2	Y	-0-			19
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	4 9	788 2	Y	7			26
02	870 N	726	-0-	-144	-0-	6 1	718 2	Y	3			29
*03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	8 9	1241 2	Y	1			30
						3 9						
						9 1						
						1 9						

HART GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	210255	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9170 - 10568
10	1829 N	1769	-0-	-60	-0-	13 1	1753 2	Y	3			67
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	3 9	1710 2	Y	1			68
12	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	13 1	1665 2	Y	4			72
01	1767 N	1680	-0-	-87	-0-	1 9	1661 2	Y	6			78
02	1624 N	1578	-0-	-46	-0-	12 1	1559 2	Y	6			84
03	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	7 9	1649 2	Y	7	66	1	25
						12 1						
						8 9						

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211014	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9203 - 10648
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	8 1	1091 2	Y	4			31
11	1020 N	991	-0-	-29	-0-	4 9	981 2	Y	3			34
12	1147 N	1022	-0-	-125	-0-	7 1	1010 2	Y	4			38
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	3 9	1204 2	Y	4			42
02	841 N	712	-0-	-129	-0-	8 1	705 2	Y	2			44
*03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	4 9	1024 2	Y	3	26	1	21
						9 1						
						8 1						
						3 9						

RESCH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212649	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9160 - 10610
10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	20 1	2379 2	Y	8			61
11	2280 N	2187	-0-	-93	-0-	9 9	2155 2	Y	12			73
12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	19 1	2242 2	Y	26			99
01	2418 N	2197	-0-	-221	-0-	13 9	2163 2	Y	14	53	1	60
02	2117 N	2056	-0-	-61	-0-	19 1	2031 2	Y	6			66
03	2294 N	1734	-0-	-560	-0-	29 9	1714 2	Y	5	52	1	19
						15 9						
						18 1						
						7 9						
						14 1						
						6 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//		090732									
LOFTIS GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 213422			COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9135 - 10820		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	20	1	2695	2	Y	6		40
							7	9						
11		2130 X	1898	-0-	-232	-0-	14	1	1876	2	Y	7		47
							8	9						
12		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	21	1	2843	2	Y	10		57
							11	9						
01		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	21	1	2846	2	Y	8		65
							9	9						
*02		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	20	1	2714	2	Y	7		72
							8	9						
03		2883 N	2858	-0-	-25	-0-	21	1	2826	2	Y	10	52 1	30
							11	9						

STEWART, JENNIFER GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 213526			COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9204 - 10698		

10		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	13	1	1762	2	Y	9		42
							10	9						
11		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	13	1	1804	2	Y	5		47
							6	9						
12		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	13	1	1777	2	Y	5		52
							6	9						
01		1550 N	1505	-0-	-45	-0-	11	1	1486	2	Y	7		59
							8	9						
02		1769 N	1542	-0-	-227	-0-	11	1	1525	2	Y	5		64
							6	9						
03		1798 N	1385	-0-	-413	-0-	10	1	1373	2	Y	2	56 1	10
							2	9						

HUNT GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 215179			COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9170 - 10634		

10		2604 N	2550	-0-	-54	-0-	19	1	2518	2	N	12		169
							13	9						
11		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	18	1	2431	2	N	22		191
							24	9						
12		2573 N	2514	-0-	-59	-0-	19	1	2484	2	N	10		201
							11	9						
01		2542 N	2492	-0-	-50	-0-	18	1	2471	2	N	3		204
							3	9						
*02		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	17	1	2362	2	N	5		209
							6	9						
03		2511 N	2368	-0-	-143	-0-	17	1	2341	2	N	9	149 1	69
							10	9						

HART GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 215394			COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 10913	PERF. 9274 - 10608		

10		1550 N	1468	-0-	-82	-0-	11	1	1456	2	Y	1		57
							1	9						
11		1440 N	1367	-0-	-73	-0-	10	1	1354	2	Y	3		60
							3	9						
12		1457 N	1308	-0-	-149	-0-	10	1	1296	2	Y	2		62
							2	9						
01		1457 N	1294	-0-	-163	-0-	9	1	1279	2	Y	5		67
							6	9						
02		1276 N	1098	-0-	-178	-0-	8	1	1088	2	Y	2		69
							2	9						
03		1302 N	1164	-0-	-138	-0-	9	1	1149	2	Y	5	36 1	38
							6	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2263 N	2188	-0-	-75	-0-	16	1	2168	2	Y	4			55
						4	9							
11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	17	1	2340	2	Y	8			63
						9	9							
12	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	18	1	2353	2	Y	2			65
						2	9							
01	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	19	1	2512	2	Y	1			66
						1	9							
*02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	16	1	2146	2	Y	2			68
						2	9							
*03	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	17	1	2287	2	Y	-0-			68

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	10	1	1384	2	N	2			122
						2	9							
11	1380 N	1365	-0-	-15	-0-	10	1	1352	2	N	3			125
						3	9							
12	1457 N	1367	-0-	-90	-0-	10	1	1354	2	N	3			128
						3	9							
01	1395 N	1306	-0-	-89	-0-	10	1	1296	2	N	-0-			128
02	1334 N	1190	-0-	-144	-0-	9	1	1181	2	N	-0-			128
03	1364 N	1158	-0-	-206	-0-	9	1	1147	2	N	2	86 1		44
						2	9							

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

10	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	19	1	2545	2	Y	7			77
						8	9							
11	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	18	1	2438	2	Y	6			83
						7	9							
12	2573 N	2481	-0-	-92	-0-	18	1	2452	2	Y	10			93
						11	9							
01	2542 N	2398	-0-	-144	-0-	18	1	2376	2	Y	4			97
						4	9							
02	2291 N	2276	-0-	-15	-0-	17	1	2248	2	Y	10			107
						11	9							
03	2449 N	2415	-0-	-34	-0-	18	1	2391	2	Y	5	79 1		33
						6	9							

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	11	1	1458	2	Y	14	39 1		57
						15	9							
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	11	1	1444	2	Y	11			68
						12	9							
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	11	1	1494	2	Y	7			75
						8	9							
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	11	1	1460	2	Y	7	38 1		44
						8	9							
02	1392 N	1304	-0-	-88	-0-	10	1	1285	2	Y	8			52
						9	9							
03	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	11	1	1419	2	Y	10			62
						11	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3627 X	3456	-0-	-171	-0-	25	1	3423	2	Y	7			48
						8	9							
11	3510 X	3314	-0-	-196	-0-	24	1	3276	2	Y	13			61
						14	9							
12	3565 X	3334	-0-	-231	-0-	25	1	3298	2	Y	10			71
						11	9							
01	3503 X	3339	-0-	-164	-0-	24	1	3307	2	Y	7			78
						8	9							
*02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	24	1	3188	2	Y	10			88
						11	9							
03	3379 X	3343	-0-	-36	-0-	25	1	3308	2	Y	9	63	1	34
						10	9							

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

10	2046 N	1675	-0-	-371	-0-	12	1	1663	2	Y	-0-	2	5	23
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	15	1	2021	2	Y	2			25
						2	9							
12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	15	1	2052	2	Y	-0-			25
01	1674 N	1673	-0-	-1	-0-	12	1	1661	2	Y	-0-			25
02	1972 N	1692	-0-	-280	-0-	12	1	1658	2	Y	20			45
						22	9							
03	2077 N	2010	-0-	-67	-0-	15	1	1989	2	Y	5			50
						6	9							

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

10	3720 X	3501	-0-	-219	-0-	29	1	3463	2	Y	8			42
						9	9							
11	3330 X	3205	-0-	-125	-0-	28	1	3169	2	Y	7			49
						8	9							
12	3410 X	3253	-0-	-157	-0-	28	1	3215	2	Y	9			58
						10	9							
01	3503 X	3131	-0-	-372	-0-	27	1	3093	2	Y	10			68
						11	9							
02	3277 X	2900	-0-	-377	-0-	25	1	2868	2	Y	6	29	1	45
						7	9							
03	3503 X	3052	-0-	-451	-0-	25	1	3018	2	Y	8	36	1	17
						9	9							

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

10	3131 X	3031	-0-	-100	-0-	25	1	2997	2	Y	8			36
						9	9							
11	3000 X	2721	-0-	-279	-0-	24	1	2690	2	Y	6			42
						7	9							
12	3100 X	2853	-0-	-247	-0-	24	1	2819	2	Y	9			51
						10	9							
01	3038 X	2860	-0-	-178	-0-	25	1	2823	2	Y	11			62
						12	9							
02	2842 X	2709	-0-	-133	-0-	23	1	2678	2	Y	7	27	1	42
						8	9							
03	3038 X	2853	-0-	-185	-0-	24	1	2821	2	Y	7	33	1	16
						8	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3534 X	3396	-0-	-138	-0-	25	1	3362	2	Y	8			47
11	3420 X	3190	-0-	-230	-0-	24	1	3163	2	Y	3			50
12	3534 X	3297	-0-	-237	-0-	24	1	3273	2	Y	-0-			50
01	3534 X	3249	-0-	-285	-0-	24	1	3218	2	Y	6			56
*02	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	22	1	3029	2	Y	3			59
*03	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	25	1	3315	2	Y	-0-			59
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537														
10	3224 X	3061	-0-	-163	-0-	22	1	3017	2	Y	20	32	1	53
11	3060 X	3004	-0-	-56	-0-	22	1	2967	2	Y	14			67
12	3100 X	3025	-0-	-75	-0-	15	9	2994	2	Y	8			75
01	3069 X	3032	-0-	-37	-0-	22	1	3003	2	Y	6	37	1	44
*02	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	21	1	2906	2	Y	8			52
03	2945 N	2864	-0-	-81	-0-	21	1	2826	2	Y	15			67
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804														
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	11	1	1419	2	Y	2			57
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	11	1	1508	2	Y	10			67
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	10	1	1349	2	Y	3			70
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	10	1	1345	2	Y	1			71
02	1479 N	1006	-0-	-473	-0-	7	1	997	2	Y	2			73
03	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	10	1	1332	2	Y	-0-			73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1829 N	1666	-0-	-163	-0-	12 1	1652 2	Y	2			83
						2 9						
11	1650 N	1541	-0-	-109	-0-	11 1	1520 2	Y	9			92
						10 9						
12	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	12 1	1612 2	Y	8			100
						9 9						
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	12 1	1625 2	Y	5			105
						6 9						
*02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	11 1	1523 2	Y	6			111
						7 9						
03	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	12 1	1609 2	Y	5			116
						6 9						

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

10	3193 X	2882	-0-	-311	-0-	24 1	2848 2	Y	9			56
						10 9						
11	2760 X	2507	-0-	-253	-0-	22 1	2468 2	Y	15			71
						17 9						
12	2883 X	2874	-0-	-9	-0-	25 1	2838 2	Y	10			81
						11 9						
01	2883 X	2801	-0-	-82	-0-	24 1	2759 2	Y	16	43 1		54
						18 9						
*02	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	22 1	2542 2	Y	8			62
						9 9						
*03	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	25 1	3034 2	Y	7	48 1		21
						8 9						

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

10	1705 N	1431	-0-	-274	-0-	11 1	1413 2	Y	6			91
						7 9						
11	1470 N	1346	-0-	-124	-0-	10 1	1330 2	Y	5			96
						6 9						
12	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	10 1	1377 2	Y	8			104
						9 9						
01	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	10 1	1383 2	Y	3			107
						3 9						
*02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	10 1	1356 2	Y	9			116
						10 9						
03	1395 N	1217	-0-	-178	-0-	9 1	1205 2	Y	3	85 1		34
						3 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	14 1	1918 2	Y	-0-			60
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	14 1	1822 2	Y	3			63
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	3 9	1915 2	Y	4			67
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	4 9	1930 2	Y	7			74
*02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	14 1	1775 2	Y	4			78
*03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	8 9	2041 2	Y	6	41 1		43
						13 1						
						4 9						
						15 1						
						7 9						

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	3 5		48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

10	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	10 1	1363 2	Y	9			42
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	10 9	1219 2	Y	3			45
12	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	9 1	1312 2	Y	5			50
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	3 9	1960 2	Y	8			58
*02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	6 9	1805 2	Y	5			63
*03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	15 1	1428 2	Y	1	55 1		9
						9 9						
						13 1						
						6 9						
						11 1						
						1 9						

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	14 1	1883 2	Y	2			67
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	2 9	1770 2	Y	4			71
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	13 1	1806 2	Y	2			73
01	1736 N	1623	-0-	-113	-0-	4 9	1605 2	Y	5			78
*02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	12 1	1564 2	Y	2			80
*03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	2 9	1617 2	Y	5	41 1		44
						12 1						
						6 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2821 N	2647	-0-	-174	-0-	20	1	2621	2	Y	5		32
						6	9						
11	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	20	1	2637	2	Y	1		33
						1	9						
12	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	19	1	2602	2	Y	3		36
						3	9						
01	2635 N	2632	-0-	-3	-0-	19	1	2609	2	Y	4		40
						4	9						
02	2552 N	2453	-0-	-99	-0-	18	1	2433	2	Y	2		42
						2	9						
03	2635 N	2568	-0-	-67	-0-	19	1	2545	2	Y	4	25 1	21
						4	9						

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

10	2232 N	1910	-0-	-322	-0-	14	1	1896	2	N	-0-		134
11	2070 N	1916	-0-	-154	-0-	14	1	1898	2	N	4		138
						4	9						
12	2108 N	2026	-0-	-82	-0-	15	1	2011	2	N	-0-		138
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	14	1	1953	2	N	-0-		138
*02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	14	1	1876	2	N	-0-		138
03	2015 N	1957	-0-	-58	-0-	14	1	1942	2	N	1		139
						1	9						

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

10	3100 X	2985	-0-	-115	-0-	25	1	2959	2	Y	1		55
						1	9						
11	2940 X	2703	-0-	-237	-0-	24	1	2669	2	Y	9		64
						10	9						
12	3007 X	2885	-0-	-122	-0-	25	1	2851	2	Y	8		72
						9	9						
01	3007 X	2713	-0-	-294	-0-	23	1	2682	2	Y	7	38 1	41
						8	9						
02	2813 X	2590	-0-	-223	-0-	22	1	2561	2	Y	6		47
						7	9						
03	2976 X	2776	-0-	-200	-0-	23	1	2749	2	Y	4	37 1	14
						4	9						

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

10	2511 N	2317	-0-	-194	-0-	17	1	2291	2	Y	8		103
						9	9						
11	2220 N	2195	-0-	-25	-0-	16	1	2176	2	Y	3		106
						3	9						
12	2449 N	2283	-0-	-166	-0-	17	1	2260	2	Y	5		111
						6	9						
01	2294 N	2196	-0-	-98	-0-	16	1	2173	2	Y	6		117
						7	9						
02	2088 N	2018	-0-	-70	-0-	15	1	2001	2	Y	2		119
						2	9						
03	2232 N	2205	-0-	-27	-0-	16	1	2185	2	Y	4	95 1	28
						4	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	13 1	1778 2	Y	2			65
						2 9						
11	1530 N	1457	-0-	-73	-0-	11 1	1443 2	Y	3			68
						3 9						
12	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	17 1	2278 2	Y	5			73
						6 9						
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	16 1	2205 2	Y	4			77
						4 9						
*02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	13 1	1790 2	Y	9			86
						10 9						
*03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	16 1	2105 2	Y	8	68 1		26
						9 9						

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

10	3100 N	2198	-0-	-902	708	16 1	2169 2	N	12			164
						13 9						
11	2716 N	2008	-0-	-708	-0-	15 1	1986 2	N	6			170
						7 9						
12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	18 1	2359 2	N	8			178
						9 9						
01	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	18 1	2411 2	N	15			193
						17 9						
*02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	16 1	2187 2	N	5			198
						6 9						
03	2387 N	2360	-0-	-27	-0-	17 1	2326 2	N	15			213
						17 9						

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

10	3658 X	3471	-0-	-187	-0-	26 1	3435 2	Y	9			44
						10 9						
11	3480 X	3365	-0-	-115	-0-	25 1	3334 2	Y	5			49
						6 9						
12	3596 X	3468	-0-	-128	-0-	26 1	3436 2	Y	5			54
						6 9						
01	3596 X	3222	-0-	-374	-0-	24 1	3189 2	Y	8			62
						9 9						
02	3190 X	3183	-0-	-7	-0-	23 1	3153 2	Y	6			68
						7 9						
03	3410 X	3200	-0-	-210	-0-	24 1	3174 2	Y	2	60 1		10
						2 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
BREITBURN OPERATING L.P.														
STEWART, JENNIFER GAS UNIT														
WELL #: 14													RRCID -> 236093	
COMPL. DATE 02/28/2008													TOTAL DEPTH 10800	
PERF. 9209 - 10667														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
10	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	29	1	3954	2	Y	3			42
11	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	28	1	3781	2	Y	1			43
12	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	28	1	3710	2	Y	-0-			43
01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	23	1	3169	2	Y	10			53
02	3567 X	3558	-0-	-9	-0-	26	1	3507	2	Y	23			76
03	3813 X	3429	-0-	-384	-0-	25	1	3401	2	Y	3			79

LOFTIS GAS UNIT													WELL #: 10	
RRCID -> 236387													COMPL. DATE 03/11/2008	
TOTAL DEPTH 10740													PERF. 9122 - 10577	
10	2604 X	2238	-0-	-366	-0-	16	1	2211	2	Y	10	37	1	53
11	2520 N	2445	-0-	-75	-0-	18	1	2416	2	Y	10			63
12	2604 N	1753	-0-	-851	-0-	13	1	1736	2	Y	4			67
01	2232 N	426	-0-	-1806	-0-	3	1	420	2	Y	3	34	1	36
02	1595 N	145	-0-	-1450	-0-	1	1	138	2	Y	5			41
03	1705 N	634	-0-	-1071	-0-	6	1	609	2	Y	18			59

BIVINS ZEIGLER G. U.													WELL #: 4	
RRCID -> 236970													COMPL. DATE N/A	
TOTAL DEPTH 10750													PERF. 9119 - 10587	
10	2542 N	2046	-0-	-496	-0-	15	1	1988	2	Y	39			138
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	15	1	2073	2	Y	3			141
12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	17	1	2273	2	Y	-0-			141
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	15	1	2076	2	Y	9			150
*02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	15	1	2027	2	Y	-0-			150
*03	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	17	1	2283	2	Y	-0-	46	1	104

JONES GAS UNIT													WELL #: 13	
RRCID -> 237408													COMPL. DATE 05/06/2008	
TOTAL DEPTH 10810													PERF. 9258 - 10661	
10	3410 X	3326	-0-	-84	-0-	25	1	3295	2	N	5			122
11	3300 X	2642	-0-	-658	-0-	20	1	2620	2	N	2			124
12	3410 X	2783	-0-	-627	-0-	21	1	2759	2	N	3			127
01	3379 X	1522	-0-	-1857	-0-	11	1	1509	2	N	2			129
02	2784 X	-0-	-0-	-2784	-0-					N	-0-			129
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	13	1	1706	2	Y	4			28
						4	9							
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	12	1	1652	2	Y	6			34
						7	9							
12	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	12	1	1568	2	Y	3			37
						3	9							
01	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	12	1	1665	2	Y	4			41
						4	9							
02	1624 N	1575	-0-	-49	-0-	12	1	1561	2	Y	2			43
						2	9							
*03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	12	1	1636	2	Y	4	26	1	21
						4	9							

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515														
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	2	Y	-0-			48
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	1	1	139	2	Y	-0-			48
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	1	1	125	2	Y	-0-			48
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	Y	-0-			48
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	1	1	138	2	Y	-0-			48
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	2	Y	-0-			48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690														
10	2666 N	2659	-0-	-7	-0-	20	1	2635	2	Y	4			31
						4	9							
11	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	19	1	2527	2	Y	2			33
						2	9							
12	2604 N	2291	-0-	-313	-0-	17	1	2273	2	Y	1			34
						1	9							
01	2635 N	2459	-0-	-176	-0-	18	1	2441	2	Y	-0-			34
*02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	18	1	2438	2	Y	14			48
						15	9							
03	2294 N	2215	-0-	-79	-0-	16	1	2178	2	Y	19			67
						21	9							

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610														
10	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	24	1	3160	2	N	-0-	33	1	6
11	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	22	1	2989	2	N	-0-			6
12	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	22	1	2990	2	N	-0-			6
01	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	22	1	2955	2	N	-0-			6
*02	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	21	1	2833	2	N	55			61
						61	9							
*03	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	22	1	2946	2	N	2	1	8	62
						2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
RESCH GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 248795		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1984 N	1826	-0-	-158	-0-	15 1	1805 2	Y	5				48
11	1920 N	1666	-0-	-254	-0-	6 9	1642 2	Y	8				56
12	1984 N	1373	-0-	-611	-0-	9 9	1353 2	Y	7				63
01	1829 N	894	-0-	-935	-0-	12 9	874 2	Y	11	34 1			40
02	1624 N	760	-0-	-864	-0-	8 1	747 2	Y	6				46
03	1364 N	780	-0-	-584	-0-	6 1	764 2	Y	9	36 1			19
						7 9							
						10 9							

HUNT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 249956		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594					
10	2077 N	1860	-0-	-217	-0-	14 1	1838 2	Y	7				35
11	1890 N	1751	-0-	-139	-0-	8 9	1726 2	Y	11				46
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	13 1	1925 2	Y	8				54
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	12 9	1909 2	Y	5				59
*02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	14 1	1798 2	Y	12				71
03	1953 N	1925	-0-	-28	-0-	6 9	1902 2	Y	8				79
						13 1							
						13 9							
						14 1							
						9 9							

HUNT GAS UNIT		WELL #: 17D		RRCID -> 250033		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742					
10	2418 N	2333	-0-	-85	-0-	17 1	2308 2	Y	7				37
11	2370 N	1962	-0-	-408	-0-	8 9	1938 2	Y	9				46
12	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	14 1	2418 2	Y	9				55
01	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	10 9	2397 2	Y	6				61
*02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	18 1	1552 2	Y	5				66
*03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	7 9	1692 2	Y	6				72
						11 1							
						6 9							
						13 1							
						7 9							

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250621		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10175 - 10494					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

 OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	33	1	4422	2	Y	12				210
						13	9								
11	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	32	1	4266	2	Y	3				213
						3	9								
12	4433 X	4366	-0-	-67	-0-	32	1	4319	2	Y	14				227
						15	9								
01	4433 X	4344	-0-	-89	-0-	32	1	4295	2	Y	15				242
						17	9								
*02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	30	1	4036	2	Y	1				243
						1	9								
*03	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	31	1	4189	2	Y	13	189	1		67
						14	9								

 BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

10	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	27	1	3564	2	N	-0-				98
11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	26	1	3543	2	N	7				105
						8	9								
12	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	28	1	3794	2	N	3				108
						3	9								
.01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	27	1	3621	2	N	-0-				108
*02	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	26	1	3526	2	N	2				110
						2	9								
*03	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	27	1	3683	2	N	3				113
						3	9								

 HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	11	1	1531	2	Y	8				35
						9	9								
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	10	1	1301	2	Y	11				46
						12	9								
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	11	1	1522	2	Y	7				53
						8	9								
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	11	1	1437	2	Y	6				59
						7	9								
*02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	9	1	1263	2	Y	10				69
						11	9								
*03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	10	1	1327	2	Y	8				77
						9	9								

 STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

10	3658 X	3579	-0-	-79	-0-	26	1	3544	2	Y	8				45
						9	9								
11	3540 X	3397	-0-	-143	-0-	25	1	3368	2	Y	4				49
						4	9								
12	3658 X	3535	-0-	-123	-0-	26	1	3509	2	Y	-0-				49
01	3658 X	3520	-0-	-138	-0-	26	1	3487	2	Y	6				55
						7	9								
02	3451 X	3321	-0-	-130	-0-	24	1	3294	2	Y	3				58
						3	9								
03	3534 X	3481	-0-	-53	-0-	26	1	3455	2	Y	-0-				58

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406								
PORTER		WELL #:	1	RRCID ->	111463	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9298 - 9470
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10		899 N	826	-0-	-73	-0-		826 2			23
11		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		1012 2			23
12		1209 N	717	-0-	-492	-0-		717 2			23
01		837 N	828	-0-	-9	-0-		828 2			23
02		986 N	961	-0-	-25	-0-		961 2			23
*03		826 N	826	-0-	-0-	-0-		826 2			23

TIMBERLAKE		WELL #:	1	RRCID ->	213893	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9168 - 9412
10		1829 N	1321	-0-	-508	-0-		1321 2			232
11		1410 N	1226	-0-	-184	-0-		1226 2			232
12		1984 N	1941	-0-	-43	-0-		1941 2			232
01		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		1628 2			232
02		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		1664 2			232
03		1953 N	1470	-0-	-483	-0-		1470 2			232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	221894	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	9766 - 11191
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	221938	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9190 - 10626
10		372 N	183	-0-	-189	-0-		183 2		Y	19
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 2		Y	19
12		279 N	42	-0-	-237	-0-		42 2		Y	19
01		186 N	135	-0-	-51	-0-		135 2		Y	19
02		894 N	894	-0-	-0-	-0-		894 2		Y	19
*03		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		1315 2		Y	19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:	6	RRCID ->	222696	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	9834 - 11244
10		248 N	198	-0-	-50	-0-		198 2		Y	32
11		240 N	124	-0-	-116	-0-		124 2		Y	32
12		248 N	40	-0-	-208	-0-		40 2		Y	32
01		186 N	153	-0-	-33	-0-		153 2		Y	32
*02		116 N	86	-0-	-30	-0-		86 2		Y	32
*03		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 2		Y	32

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2		WELL #:	1	RRCID ->	224198	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9377 - 10815
10		775 N	474	-0-	-301	-0-		474 2		Y	103
11		420 N	389	-0-	-31	-0-		389 2		Y	103
12		508 N	508	-0-	-0-	-0-		508 2		Y	103
01		465 N	387	-0-	-78	-0-		387 2		Y	103
*02		547 N	547	-0-	-0-	-0-		547 2		Y	103
*03		619 N	619	-0-	-0-	-0-		619 2		Y	103

LATHAM		WELL #:	1	RRCID ->	225454	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	10759	PERF.	10296 - 10584
10		1302 N	1283	-0-	-19	-0-		1283 2		N	122
11		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		1499 2		N	122
12		3100 N	3221	-0-	121	121		3221 2		N	122
01		3100 N	4968	-0-	1868	1989		4967 2	1 9	N	123
02		3143 X	1154	-0-	-1989	-0-		1152 2	2 9	N	125
03		3224 X	2288	-0-	-936	-0-		2275 2	13 9	N	137

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK	
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406							
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	225722	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	10741	PERF. 9188 - 10649
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	Y	-0-		14
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2	Y	-0-		14
12	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2	Y	-0-		14
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2	Y	-0-		14
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-		14
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-		14

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2		WELL #:		2	RRCID ->	227624	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	10860	PERF. 9270 - 10735
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/13/2015											

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	228942	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9282 - 10702
10	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	2	Y	-0-		61
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	Y	-0-		61
12	558 N	104	-0-	-454	-0-	104	2	Y	-0-		61
01	434 N	332	-0-	-102	-0-	332	2	Y	-0-		61
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	Y	-0-		61
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-		61

PORTER		WELL #:		4	RRCID ->	229261	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10412 - 10676
10	2852 X	1699	-0-	-1153	-0-	1699	2	N	-0-		85
11	2760 X	2281	-0-	-479	-0-	2266	2	N	14	15 9	99
12	2852 X	1155	-0-	-1697	-0-	1155	2	N	-0-		99
01	2077 X	1757	-0-	-320	-0-	1754	2	N	3	3 9	102
02	2204 X	1981	-0-	-223	-0-	1981	2	N	-0-		102
03	2356 X	1762	-0-	-594	-0-	1754	2	N	7	8 9	109

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	230560	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 9190 - 10692
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	230857	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	10711	PERF. 9196 - 10740
10	1209 N	516	-0-	-693	-0-	516	2	N	-0-		89
11	1080 N	548	-0-	-532	-0-	548	2	N	-0-		89
12	403 N	92	-0-	-311	-0-	92	2	N	-0-		89
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-		89
*02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	-0-		89
*03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-		89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	230858	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10406 - 10614
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	Y	-0-		52
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	Y	-0-		52
12	682 N	97	-0-	-585	-0-	97	2	Y	-0-		52
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	Y	-0-		52
*02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	Y	-0-		52
*03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	Y	-0-		52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																			
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		229	2		Y	-0-					39
11		210 N	113	-0-	-97	-0-	113	2		113	2		Y	-0-					39
12		217 N	34	-0-	-183	-0-	34	2		34	2		Y	-0-					39
01		217 N	89	-0-	-128	-0-	89	2		89	2		Y	-0-					39
*02		116 N	35	-0-	-81	-0-	35	2		35	2		Y	-0-					39
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		26	2		Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922																			
10		372 N	269	-0-	-103	-0-	269	2		269	2		Y	-0-					10
11		330 N	279	-0-	-51	-0-	279	2		279	2		Y	-0-					10
12		217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2		162	2		Y	-0-					10
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		359	2		Y	-0-					10
*02		261 N	240	-0-	-21	-0-	240	2		240	2		Y	-0-					10
*03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		210	2		Y	-0-					10

TIMBERLAKE --A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646																			
10		4789 X	3178	-0-	-1611	-0-	3178	2		3178	2		N	-0-					132
11		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		2421	2		N	-0-					132
12		2015 X	1843	-0-	-172	-0-	1843	2		1843	2		N	-0-					132
01		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		2363	2		N	-0-					132
02		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2		4303	2		N	-0-					132
*03		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2		3635	2		N	-0-					132

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004																			
10		2108 N	1626	-0-	-482	-0-	1593	3	33	9	N	30							217
11		2130 N	2012	-0-	-118	-0-	1979	3	33	9	N	30							247
12		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2369	3	62	9	N	56	164	1					139
01		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2025	3	34	9	N	31							170
02		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1945	3	39	9	N	35							205
*03		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2669	3	39	9	N	35							240

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972																			
10		186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2		144	2		Y	-0-					14
11		180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2		109	2		Y	-0-					14
12		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		134	2		Y	-0-					14
01		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		132	2		Y	-0-					14
*02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		189	2		Y	-0-					14
*03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		253	2		Y	-0-					14

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764																			
10		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1221	2	4	9	N	4							143
11		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	N	1							144
12		1674 N	1043	-0-	-631	-0-	1007	2	36	9	N	33							177
01		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-							177
02		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1654	2	28	9	N	25							202
*03		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1459	2	13	9	N	12							214

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778																			
10		310 N	206	-0-	-104	-0-	206	2		206	2		Y	-0-					4
11		270 N	143	-0-	-127	-0-	143	2		143	2		Y	-0-					4
12		186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2		98	2		Y	-0-					4
01		217 N	104	-0-	-113	-0-	104	2		104	2		Y	-0-					4
*02		145 N	104	-0-	-41	-0-	104	2		104	2		Y	-0-					4
*03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		129	2		Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

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

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	5	1			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

10	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	454	1	1641	2	Y	1					20
						1	9									
11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	441	1	1537	2	Y	2					22
						2	9									
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	468	1	1518	2	Y	1					23
						1	9									
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	491	1	1568	2	Y	7					30
						8	9									
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	487	1	1530	2	Y	3					33
						3	9									
*03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	471	1	1536	2	Y	1					34
						1	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

10	868 N	839	-0-	-29	-0-	35	1	802	2	Y	2					4
						2	9									
11	810 N	793	-0-	-17	-0-	32	1	760	2	Y	1					5
						1	9									
12	868 N	783	-0-	-85	-0-	29	1	752	2	Y	2					7
						2	9									
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	33	1	840	2	Y	2					9
						2	9									
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	41	1	1077	2	Y	-0-					9
*03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	51	1	1277	2	Y	2					11
						2	9									

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		3100 N	3726	-0-	626	1281	156	1	3570	2	Y	-0-		2
11		3000 N	3024	-0-	24	1305	122	1	2902	2	Y	-0-		2
12		3798 X	2493	-0-	-1305	-0-	92	1	2401	2	Y	-0-		2
01		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	142	1	3653	2	Y	-0-		2
02		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	136	1	3584	2	Y	-0-		2
*03		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	140	1	3526	2	Y	-0-		2

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010														
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-		5
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-		5
12		682 N	631	-0-	-51	-0-	631	2			Y	-0-		5
01		651 N	614	-0-	-37	-0-	613	2	1	9	Y	1 8		5
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-		5
*03		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-		5

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836														
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745														
10		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	72	1	1633	2	Y	1		5
							1	9						
11		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	63	1	1501	2	Y	2		7
							2	9						
12		1674 N	1611	-0-	-63	-0-	59	1	1548	2	Y	4		11
							4	9						
01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	71	1	1816	2	Y	4		15
							4	9						
02		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	56	1	1468	2	Y	1		16
							1	9						
*03		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	63	1	1572	2	Y	2		18
							2	9						

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720														
10		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	44	1	1011	2	Y	-0-		28
11		960 N	902	-0-	-58	-0-	36	1	866	2	Y	-0-		28
12		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	38	1	1000	2	Y	-0-		28
01		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	44	1	1142	2	Y	-0-		28
02		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	37	1	975	2	Y	-0-		28
*03		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	42	1	1047	2	Y	-0-		28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	476	1	2583	2	Y	13	34 1	18
11	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	408	1	2138	2	Y	4		22
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	352	1	1662	2	Y	4		26
01	1519 N	1410	-0-	-109	-0-	268	1	1140	2	Y	2		28
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	256	1	958	2	Y	2		30
*03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	248	1	1006	2	Y	1		31

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694													
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	52	1	1194	2	Y	1		4
11	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	45	1	1063	2	Y	1		5
12	1209 N	927	-0-	-282	-0-	34	1	891	2	Y	2		7
01	1240 N	996	-0-	-244	-0-	37	1	957	2	Y	2		9
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	35	1	925	2	Y	1		10
*03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	39	1	981	2	Y	1		11

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735													
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	447	1	1616	2	Y	1		21
11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	451	1	1572	2	Y	2		23
12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	509	1	1650	2	Y	1		24
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	503	1	1607	2	Y	7		31
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	482	1	1512	2	Y	3		34
*03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	509	1	1659	2	Y	1		35

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	155249	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10494 - 10723
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	24 1	552 2	Y	2	4
							2 9				
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	21 1	500 2	Y	-0-	4
12		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	73 1	1921 2	Y	6	10
							7 9				
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	16 1	415 2	Y	1	11
							1 9				
02		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	91 1	2395 2	Y	2	13
							2 9				
*03		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	46 1	1151 2	Y	1	14
							1 9				

KANGERGA		WELL #:		1	RRCID ->	157690	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	10856	PERF.10503 - 10711
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	160666	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10508 - 10743
10		868 N	851	-0-	-17	-0-	36 1	815 2	Y	-0-	3
11		780 N	720	-0-	-60	-0-	29 1	690 2	Y	1	4
							1 9				
12		868 N	763	-0-	-105	-0-	28 1	733 2	Y	2	6
							2 9				
01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	32 1	830 2	Y	1	7
							1 9				
02		744 N	744	-0-	-0-	-0-	27 1	716 2	Y	1	8
							1 9				
*03		791 N	791	-0-	-0-	-0-	30 1	760 2	Y	1	9
							1 9				

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	161045	COMPL. DATE	11/30/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10483 - 10744
10		1395 N	1187	-0-	-208	-0-	50 1	1136 2	Y	1	4
							1 9				
11		1230 N	867	-0-	-363	-0-	35 1	831 2	Y	1	5
							1 9				
12		1240 N	1181	-0-	-59	-0-	43 1	1135 2	Y	3	8
							3 9				
01		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	49 1	1271 2	Y	3	11
							3 9				
02		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	43 1	1136 2	Y	1	12
							1 9				
*03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	49 1	1235 2	Y	1	13
							1 9				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
JACKSON, FRED B.		WELL #:		2	RRCID ->	181903	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	11022	PERF.10681 - 10928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1550 N	1108	-0-	-442	-0-	260 1	848 2	Y	-0-		29
11		1440 N	941	-0-	-499	-0-	221 1	718 2	Y	2		31
							2 9					
12		1333 N	1027	-0-	-306	-0-	253 1	772 2	Y	2		33
							2 9					
01		1116 N	949	-0-	-167	-0-	188 1	755 2	Y	5		38
							6 9					
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	139 1	548 2	Y	1		39
							1 9					
*03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	188 1	697 2	Y	3		42
							3 9					

JACKSON, FRED B.		WELL #:		4	RRCID ->	183983	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10583 - 10961	

10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9

JACKSON, FRED B.		WELL #:		3	RRCID ->	184969	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10644 - 10894	

10		2573 X	2197	-0-	-376	-0-	516 1	1681 2	Y	-0-		55
11		2490 X	2084	-0-	-406	-0-	489 1	1591 2	Y	4		59
							4 9					
12		2573 X	2414	-0-	-159	-0-	595 1	1813 2	Y	5		64
							6 9					
01		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	771 1	3103 2	Y	20		84
							22 9					
02		2900 N	3208	-0-	308	308	648 1	2551 2	Y	8		92
							9 9					
*03		3100 N	3485	-0-	385	693	739 1	2735 2	Y	10		102
							11 9					

GARNETT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	186233	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10906	PERF.10526 - 10798	

10		2108 N	1976	-0-	-132	-0-	306 1	1662 2	Y	7	31 1	13
							8 9					
11		2040 N	1888	-0-	-152	-0-	302 1	1582 2	Y	4		17
							4 9					
12		2108 N	1845	-0-	-263	-0-	322 1	1521 2	Y	2		19
							2 9					
01		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	400 1	1699 2	Y	5		24
							6 9					
02		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	429 1	1603 2	Y	3		27
							3 9					
*03		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	398 1	1617 2	Y	1		28
							1 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	90	1	2060	2	Y	1		5
11	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	77	1	1839	2	Y	2		7
12	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	75	1	1968	2	Y	6		13
01	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	93	1	2404	2	Y	5		18
02	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	88	1	2305	2	Y	2		20
*03	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	96	1	2409	2	Y	3		23

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705													
10	1147 N	965	-0-	-182	-0-	40	1	924	2	Y	1		2
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	40	1	943	2	Y	1		3
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	71	1	1860	2	Y	5		8
01	961 N	416	-0-	-545	-0-	16	1	399	2	Y	1		9
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	331	2	Y	-0-		9
*03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	28	1	706	2	Y	1		10

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778													
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	521	1	1881	2	Y	1		23
11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	494	1	1720	2	Y	2		25
12	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	558	1	1809	2	Y	1		26
01	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	554	1	1770	2	Y	8		34
02	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	632	1	1985	2	Y	4		38
*03	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	615	1	2007	2	Y	1		39

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696													
10	1705 N	1620	-0-	-85	-0-	68	1	1551	2	Y	1		5
11	1530 N	1413	-0-	-117	-0-	57	1	1355	2	Y	1		6
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	64	1	1674	2	Y	5		11
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	72	1	1847	2	Y	4		15
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	60	1	1579	2	Y	1		16
*03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	69	1	1735	2	Y	2		18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	55	1	1265	2	Y	1		3
						1	9						
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	37	1	887	2	Y	1		4
						1	9						
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	42	1	1110	2	Y	3		7
						3	9						
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	57	1	1460	2	Y	3		10
						3	9						
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	41	1	1066	2	Y	1		11
						1	9						
*03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	38	1	958	2	Y	1		12
						1	9						

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707													

10	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	417	1	2263	2	Y	11	31 1	16
						12	9						
11	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	402	1	2106	2	Y	4		20
						4	9						
12	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	454	1	2145	2	Y	4		24
						4	9						
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	443	1	1881	2	Y	5		29
						6	9						
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	299	1	1117	2	Y	2		31
						2	9						
*03	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	521	1	2114	2	Y	2		33
						2	9						

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763													

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	3784	-0-	3784	3784	153	1	3627	2	Y	4		4
						4	9						
12	14B2 EXT	3485	-0-	3485	7269	128	1	3347	2	Y	9		13
						10	9						
01	11406 X	4137	-0-	-7269	-0-	154	1	3974	2	Y	8		21
						9	9						
02	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	118	1	3115	2	Y	3		24
						3	9						
03	3906 X	3036	-0-	-870	-0-	116	1	2916	2	Y	4		28
						4	9						

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865													

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	837 N	551	-0-	-286	-0-	85 1	464 2	Y	2	16 1		5
11	810 N	621	-0-	-189	-0-	99 1	521 2	Y	1			6
12	775 N	634	-0-	-141	-0-	111 1	522 2	Y	1			7
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	112 1	477 2	Y	1			8
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	118 1	440 2	Y	1			9
*03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	106 1	430 2	Y	-0-			9

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659												
10	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	117 1	2673 2	Y	-0-			7
11	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	106 1	2515 2	Y	-0-			7
12	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	113 1	2967 2	Y	-0-			7
01	2790 N	1517	-0-	-1273	-0-	57 1	1460 2	Y	-0-			7
02	2610 X	1430	-0-	-1180	-0-	52 1	1378 2	Y	-0-			7
03	2790 X	2588	-0-	-202	-0-	99 1	2489 2	Y	-0-			7

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067												
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		Y	-0-			13
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		Y	-0-			13
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		Y	-0-			13
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		Y	-0-			13
02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2		Y	-0-			13
*03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		Y	-0-			13

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745												
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	108 1	589 2	Y	2	9 1		4
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	104 1	544 2	Y	1			5
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	120 1	567 2	Y	2			7
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	142 1	601 2	Y	1			8
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	153 1	570 2	Y	1			9
*03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	137 1	556 2	Y	-0-			9

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796												
10	T. A.	190	-0-	190	865	8 1	182 2	Y	-0-			1
11	865 X	-0-	-0-	-865	-0-			Y	-0-			1
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			1
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.// 120027											
JACKSON, FRED B.			WELL #: 7		RRCID -> 216068			COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	2635 X	2367	-0-	-268	-0-	556	1	1810	2	Y	1			51
							1							
11	2550 X	2380	-0-	-170	-0-	558	1	1818	2	Y	4			55
							4							
12	2356 N	1863	-0-	-493	-0-	459	1	1400	2	Y	4			59
							4							
01	2356 N	2055	-0-	-301	-0-	407	1	1637	2	Y	10			69
							11							
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	303	1	1193	2	Y	4			73
							4							
*03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	358	1	1324	2	Y	5			78
							6							

BASSETT, R.D. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 216069			COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799			
10	3534 X	2162	-0-	-1372	-0-	469	1	1692	2	Y	1			37
							1							
11	3420 X	1992	-0-	-1428	-0-	444	1	1545	2	Y	3	1 8		39
							3							
12	2945 X	1518	-0-	-1427	-0-	357	1	1158	2	Y	3	2 8		40
							3							
01	2201 X	1440	-0-	-761	-0-	342	1	1091	2	Y	6	1 8		45
							7							
02	1914 X	696	-0-	-1218	-0-	168	1	527	2	Y	1			46
							1							
*03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	296	1	965	2	Y	-0-			46

JACKSON, FRED B.			WELL #: 6		RRCID -> 216070			COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806			
10	1984 N	1980	-0-	-4	-0-	465	1	1514	2	Y	1			139
							1							
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	472	1	1536	2	Y	4			143
							4							
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	490	1	1494	2	Y	3			146
							3							
01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	432	1	1739	2	Y	12			158
							13							
02	2900 N	2934	-0-	34	34	592	1	2334	2	Y	7			165
							8							
*03	2456 N	2422	-0-	-34	-0-	513	1	1901	2	Y	7			172
							8							

JONES, A.G. ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 217067			COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814			
10	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	1166	1	2516	2	Y	7			156
							8							
11	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	1352	1	3722	2	Y	15			171
							17							
12	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	1404	1	3734	2	Y	12			183
							13							
01	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	1413	1	3634	2	Y	5			188
							6							
02	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	1389	1	4141	2	Y	5			193
							6							
*03	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	1470	1	4197	2	Y	5			198
							6							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-				7
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-				7
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-				7
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-				7
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1198	2	86	9	Y	78		78	1	7
*03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-				7

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-				12
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-				12
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-				12
01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-				12
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1537	2	109	9	Y	99		103	1	8
*03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1689	2	1	9	Y	1		1	8	8

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

10	3100 N	3111	-0-	11	321	3111	2			Y	-0-				21
11	2973 X	2652	-0-	-321	-0-	2652	2			Y	-0-				21
12	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-				21
01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-				21
02	2900 X	2516	-0-	-384	-0-	2516	2			Y	-0-				21
03	3100 X	2732	-0-	-368	-0-	2641	2	91	9	Y	83		96	1	8

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

10	2387 N	2271	-0-	-116	-0-	2271	2			Y	-0-				15
11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-				15
12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-				15
01	2263 N	2251	-0-	-12	-0-	2251	2			Y	-0-				15
02	2204 X	2180	-0-	-24	-0-	2180	2			Y	-0-				15
03	2511 X	2371	-0-	-140	-0-	2280	2	91	9	Y	83		90	1	8

C. W. RESOURCES, INC. 121085
 HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

10	558 N	255	-0-	-303	-0-	246	2	9	9	Y	8				43
11	540 N	261	-0-	-279	-0-	255	2	6	9	Y	5		23	1	25
12	527 N	239	-0-	-288	-0-	235	2	4	9	Y	4				29
01	248 N	164	-0-	-84	-0-	164	2			Y	-0-				29
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	699	2	18	9	Y	16				45
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	346	2	8	9	Y	7				52

OAK HILL (COTTON VALLEY) C. W. RESOURCES, INC. JIMMERSON		//CONT.// //CONT.//	66461 275 121085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
JIMMERSON		WELL #: 2		RRCID -> 192946	COMPL. DATE 01/13/2003	TOTAL DEPTH 10616	PERF.10258	-		10435						
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1683	2	46	9	Y	42					56
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1677	2	25	9	Y	23	37	1			42
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2064	2	12	9	Y	11					53
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					53
02	1653 N	1592	-0-	-61	-0-	1580	2	12	9	Y	11					64
03	1984 N	1465	-0-	-519	-0-	1455	2	10	9	Y	9					73
JIMMERSON		WELL #: 1		RRCID -> 198173	COMPL. DATE 09/26/2003	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10198	-		10451						
10	961 X	376	-0-	-585	-0-	373	2	3	9	Y	3					24
11	930 X	347	-0-	-583	-0-	346	2	1	9	Y	1	7	1			18
12	961 X	502	-0-	-459	-0-	501	2	1	9	Y	1					19
01	372 X	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					19
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	Y	2					21
*03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1363	2	4	9	Y	4					25
JIMMERSON 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 213153	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH 10580	PERF. 9254	-		10434						
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	984	2	14	9	Y	13					68
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	801	2	7	9	Y	6	56	1			18
12	992 N	616	-0-	-376	-0-	614	2	2	9	Y	2					20
01	992 N	658	-0-	-334	-0-	658	2			Y	-0-					20
02	783 N	691	-0-	-92	-0-	688	2	3	9	Y	3					23
*03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	843	2	3	9	Y	3					26
JIMMERSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 214302	COMPL. DATE 07/18/2005	TOTAL DEPTH 10675	PERF. 9636	-		10254						
10	310 N	42	-0-	-268	-0-	41	2	1	9	Y	1					28
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	112	2	11	9	Y	10	30	1			8
12	403 N	201	-0-	-202	-0-	201	2			Y	-0-					8
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					8
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1					9
03	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					9
HILLIARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219922	COMPL. DATE 01/15/2006	TOTAL DEPTH 10734	PERF.10328	-		10500						
10	1271 N	1134	-0-	-137	-0-	1121	2	13	9	Y	12					30
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	985	2	7	9	Y	6	27	1			9
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1330	2	4	9	Y	4					13
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					13
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	9	Y	3					16
03	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	1074	2	2	9	Y	2					18
HILLIARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219923	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 10718	PERF.10294	-		10482						
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					4
11	480 N	112	-0-	-368	-0-	101	2	11	9	Y	10	10	1			4
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421														
BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	147	1	2819	2	N	-0-			66
11	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	148	1	2708	2	N	27			93
12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	30	9							
						156	1	2847	2	N	1			94
01	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	1	9							
						180	1	3256	2	N	33	110	1	17
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	36	9							17
*03	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	153	1	2851	2	N	-0-			17
						146	1	2897	2	N	-0-			17

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580														
10	2263 N	2191	-0-	-72	-0-	109	1	2082	2	N	-0-			125
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	122	1	2239	2	N	-0-			125
12	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	128	1	2330	2	N	-0-	91	1	34
01	2201 N	2140	-0-	-61	-0-	112	1	2028	2	N	-0-			34
02	2291 N	2098	-0-	-193	-0-	107	1	1991	2	N	-0-			34
03	2449 N	2163	-0-	-286	-0-	104	1	2059	2	N	-0-			34

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163														
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	461	3	1	9	Y	1			10
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	3	1	9	Y	1	3	1	8
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	335	3	1	9	Y	1			9
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	Y	1			10
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	830	3	2	9	Y	2			12
*03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-	3	1	9

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088														
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088														
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	225	3	3	9	Y	3			19
11	210 N	151	-0-	-59	-0-	148	3	3	9	Y	3	10	1	12
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	Y	3			15
01	217 N	125	-0-	-92	-0-	123	3	2	9	Y	2			17
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	184	3	6	9	Y	5			22
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	175	3	3	9	Y	3	10	1	15

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476														
10	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	168	1	3228	2	Y	4			23
						4	9							
11	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	170	1	3114	2	Y	1			24
						1	9							
12	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	183	1	3335	2	Y	1			25
						1	9							
01	3410 X	3180	-0-	-230	-0-	167	1	3013	2	Y	-0-			25
02	3190 X	2821	-0-	-369	-0-	144	1	2677	2	Y	-0-			25
03	3534 X	2908	-0-	-626	-0-	140	1	2768	2	Y	-0-			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10		837 N	740	-0-	-97	-0-	60 1	680 2	N	-0-		-0-
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	59 1	630 2	N	-0-		-0-
12		961 N	480	-0-	-481	-0-	41 1	439 2	N	-0-		-0-
01		744 N	689	-0-	-55	-0-	61 1	628 2	N	-0-		-0-
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	77 1	793 2	N	-0-		-0-
*03		661 N	661	-0-	-0-	-0-	58 1	603 2	N	-0-		-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091												
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	41 3	4 9	Y	4		19
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	31 3	4 9	Y	4	16 1	7
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	64 3	4 9	Y	4		11
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	51 3	3 9	Y	3		14
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	38 3	8 9	Y	7		21
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	47 3	4 9	Y	4	17 1	8

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 137028 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8728 - 10104												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4		20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	16 1	8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4		12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7		22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	17 1	9

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448												
10		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	122 1	2346 2	Y	5		26
11		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	118 1	2155 2	Y	1		27
12		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	127 1	2311 2	Y	1		28
01		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	129 1	2336 2	Y	-0-		28
02		2204 N	2078	-0-	-126	-0-	106 1	1972 2	Y	-0-		28
03		2449 N	2293	-0-	-156	-0-	110 1	2183 2	Y	-0-		28

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116												
10		2387 X	2012	-0-	-375	-0-	2012 3		Y	-0-		9
11		2310 N	1971	-0-	-339	-0-	1959 3	12 9	Y	11	15 1	5
12		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 3		Y	-0-		5
01		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 3		Y	-0-		5
02		1914 N	1581	-0-	-333	-0-	1581 3		Y	-0-		5
03		2170 N	1587	-0-	-583	-0-	1576 3	11 9	Y	10		15

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515												
10		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	218 1	4178 2	N	33		167
11		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	241 1	4425 2	N	1		168
12		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	257 1	4688 2	N	1	136 1	33
01		3193 X	3102	-0-	-91	-0-	162 1	2940 2	N	-0-		33
02		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	185 1	3445 2	N	-0-		33
*03		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	220 1	4351 2	N	-0-		33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1867 3	4 9	Y	4		18
11		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1462 3	4 9	Y	4	17 1	5
12		1860 N	1326	-0-	-534	-0-	1322 3	4 9	Y	4		9
01		1860 N	1344	-0-	-516	-0-	1341 3	3 9	Y	3		12
02		2610 X	1175	-0-	-1435	-0-	1167 3	8 9	Y	7		19
03		1860 X	1312	-0-	-548	-0-	1308 3	4 9	Y	4	18 1	5

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087												
10		946 N	946	-0-	-0-	-0-	939 3	7 9	Y	6		21
11		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1024 3	7 9	Y	6	21 1	6
12		1054 N	979	-0-	-75	-0-	973 3	6 9	Y	5		11
01		961 N	936	-0-	-25	-0-	930 3	6 9	Y	5		16
02		986 N	853	-0-	-133	-0-	842 3	11 9	Y	10		26
03		992 N	833	-0-	-159	-0-	826 3	7 9	Y	6	22 1	10

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099												
10		310 N	232	-0-	-78	-0-	231 3	1 9	Y	1		7
11		330 N	299	-0-	-31	-0-	298 3	1 9	Y	1	5 1	3
12		279 N	100	-0-	-179	-0-	99 3	1 9	Y	1		4
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	225 3	1 9	Y	1		5
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	318 3	2 9	Y	2		7
*03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	317 3	1 9	Y	1	5 1	3

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085												
10		682 N	446	-0-	-236	-0-	440 3	6 9	Y	5		22
11		570 N	406	-0-	-164	-0-	400 3	6 9	Y	5	20 1	7
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	557 3	6 9	Y	5		12
01		434 N	409	-0-	-25	-0-	405 3	4 9	Y	4		16
02		406 N	362	-0-	-44	-0-	352 3	10 9	Y	9		25
03		558 N	396	-0-	-162	-0-	390 3	6 9	Y	5	21 1	9

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160												
10		3100 N	2855	-0-	-245	46	141 1	2707 2	Y	6		39
11		2726 X	2680	-0-	-46	-0-	139 1	2540 2	Y	1		40
12		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	138 1	2529 2	Y	1		41
01		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	146 1	2638 2	Y	-0-		41
02		2900 X	2702	-0-	-198	-0-	138 1	2564 2	Y	-0-		41
03		2852 X	2768	-0-	-84	-0-	133 1	2635 2	Y	-0-		41

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107												
10		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1590 3	7 9	Y	6		29
11		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1621 3	7 9	Y	6	21 1	14
12		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1398 3	6 9	Y	5		19
01		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2029 3	6 9	Y	5		24
02		1566 X	1395	-0-	-171	-0-	1384 3	11 9	Y	10		34
03		1674 X	1456	-0-	-218	-0-	1449 3	7 9	Y	6	22 1	18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		465 N	138	-0-	-327	-0-	5	1	133	2	Y	26
11		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	40	1	976	2	Y	26
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	29	1	707	2	Y	26
01		836 N	836	-0-	-0-	-0-	33	1	803	2	Y	26
02		957 N	957	-0-	-0-	-0-	38	1	919	2	Y	26
*03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	30	1	729	2	Y	26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092												
10		1240 N	771	-0-	-469	-0-	763	3	8	9	Y	31
11		1200 N	753	-0-	-447	-0-	745	3	8	9	Y	12
12		961 N	493	-0-	-468	-0-	486	3	7	9	Y	18
01		775 N	687	-0-	-88	-0-	680	3	7	9	Y	24
02		725 N	509	-0-	-216	-0-	496	3	13	9	Y	36
03		496 N	429	-0-	-67	-0-	420	3	9	9	Y	16

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835												
10		1333 N	1144	-0-	-189	-0-	1137	3	7	9	Y	24
11		1380 N	1090	-0-	-290	-0-	1083	3	7	9	Y	9
12		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1361	3	7	9	Y	15
01		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1152	3	6	9	Y	20
02		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1098	3	11	9	Y	30
03		1364 N	1195	-0-	-169	-0-	1188	3	7	9	Y	13

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828												
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	7
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	314	3	10	9	Y	4
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	4
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	4
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	4
*03		582 N	582	-0-	-0-	-0-	573	3	9	9	Y	12

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392												
10		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	76	1	1847	2	Y	6
11		1410 N	947	-0-	-463	-0-	37	1	910	2	Y	6
12		1457 N	838	-0-	-619	-0-	33	1	805	2	Y	6
01		1457 N	1093	-0-	-364	-0-	43	1	1050	2	Y	6
02		928 N	639	-0-	-289	-0-	25	1	614	2	Y	6
03		837 N	570	-0-	-267	-0-	22	1	548	2	Y	6

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222												
10		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	399	2	Y	13
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	13
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	13
03		403 N	337	-0-	-66	-0-	13	1	324	2	Y	13

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092												
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	21
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	199	3	28	9	Y	13
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	13
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	13
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	13
*03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	273	3	23	9	Y	34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421																	
RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					13
11		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1077	3	18	9	Y	16	21	1			8
12		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					8
01		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					8
02		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					8
*03		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1455	3	15	9	Y	14					22

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094																	
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					12
11		960 N	658	-0-	-302	-0-	643	3	15	9	Y	14	19	1			7
12		868 N	654	-0-	-214	-0-	654	3			Y	-0-					7
01		992 N	362	-0-	-630	-0-	362	3			Y	-0-					7
02		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					7
*03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	718	3	13	9	Y	12					19

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105																	
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					16
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	527	3	21	9	Y	19	25	1			10
12		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					10
01		558 N	159	-0-	-399	-0-	159	3			Y	-0-					10
02		522 N	347	-0-	-175	-0-	347	3			Y	-0-					10
03		651 N	242	-0-	-409	-0-	224	3	18	9	Y	16					26

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083																	
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					5
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	57	3	7	9	Y	6	9	1			2
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					2
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					2
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					2
*03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	83	3	7	9	Y	6					8

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109																	
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					15
11		570 N	471	-0-	-99	-0-	451	3	20	9	Y	18	24	1			9
12		558 N	478	-0-	-80	-0-	478	3			Y	-0-					9
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					9
02		464 N	444	-0-	-20	-0-	444	3			Y	-0-					9
*03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	502	3	17	9	Y	15					24

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854																	
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					10
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	317	3	13	9	Y	12	16	1			6
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					6
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					6
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					6
*03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	765	3	12	9	Y	11					17

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104																	
10		1333 N	576	-0-	-757	-0-	576	3			Y	-0-					7
11		1110 N	949	-0-	-161	-0-	940	3	9	9	Y	8	11	1			4
12		1023 N	277	-0-	-746	-0-	277	3			Y	-0-					4
01		589 N	294	-0-	-295	-0-	294	3			Y	-0-					4
02		580 N	452	-0-	-128	-0-	452	3			Y	-0-					4
*03		660 N	660	-0-	-0-	-0-	652	3	8	9	Y	7					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. RUDMAN		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110												
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		Y	-0-			13
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	778 3	18 9	Y	16	21 1		8
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		Y	-0-			8
01	620 N	395	-0-	-225	-0-	395 3		Y	-0-			8
02	667 N	462	-0-	-205	-0-	462 3		Y	-0-			8
03	682 N	648	-0-	-34	-0-	633 3	15 9	Y	14			22

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164												
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	308 1	1520 2	Y	-0-			19
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	206 1	1058 2	Y	23	30 1		12
						25 9						
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	225 1	1029 2	Y	-0-			12
01	1829 N	1299	-0-	-530	-0-	308 1	991 2	Y	-0-			12
02	1247 N	1185	-0-	-62	-0-	204 1	981 2	Y	-0-			12
*03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	222 1	1013 2	Y	20			32
						22 9						

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122												
10	1395 N	1094	-0-	-301	-0-	184 1	910 2	Y	-0-			19
11	1200 N	1091	-0-	-109	-0-	174 1	892 2	Y	23	30 1		12
						25 9						
12	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	184 1	843 2	Y	-0-			12
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	307 1	989 2	Y	-0-			12
02	1044 N	883	-0-	-161	-0-	152 1	731 2	Y	-0-			12
*03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	188 1	857 2	Y	20			32
						22 9						

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254												
10	2294 N	2032	-0-	-262	-0-	343 1	1689 2	Y	-0-			45
11	2130 N	1990	-0-	-140	-0-	315 1	1617 2	Y	53	72 1		26
						58 9						
12	2077 N	2025	-0-	-52	-0-	364 1	1661 2	Y	-0-			26
01	2046 N	1989	-0-	-57	-0-	472 1	1517 2	Y	-0-			26
02	1914 N	1836	-0-	-78	-0-	317 1	1519 2	Y	-0-			26
*03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	355 1	1616 2	Y	47			73
						52 9						

CL&F OPERATING LLC 154789 BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730												
10	465 N	363	-0-	-102	-0-	361 2	2 9	Y	2			18
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		Y	-0-			18
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		Y	-0-			18
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		Y	-0-			18
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	561 2	6 9	Y	5			23
*03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		Y	-0-			23

OAK HILL (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC MINOR, L. V. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	66461 275 154789	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

OAK HILL (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC MINOR, L. V. GAS UNIT		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK				
		//CONT.//	154789							
		WELL #:	1	RRCID ->	103658	COMPL. DATE	04/28/1982	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10623 - 10892
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2	Y	-0-		32
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413 2	Y	-0-		32
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	Y	-0-		32
01	589 N	268	-0-	-321	-0-	268 2	Y	-0-		32
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	Y	-0-		32
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	Y	-0-		32

HAYGOOD		WELL #:	1	RRCID ->	156289	COMPL. DATE	11/01/1995	TOTAL DEPTH	10533	PERF. 9012 - 10422
10	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2	N	-0-		110
11	2580 X	2308	-0-	-272	-0-	2308 2	N	-0-		110
12	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2	N	-0-		110
01	2666 N	2625	-0-	-41	-0-	2625 2	N	-0-		110
02	2233 N	985	-0-	-1248	-0-	985 2	N	-0-	110 5	-0-
03	2666 N	498	-0-	-2168	-0-	498 2	N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID ->	156504	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	10595	PERF. 9082 - 10464
10	1860 N	1720	-0-	-140	-0-	1714 2	6 9 N	5		56
11	2250 N	1825	-0-	-425	-0-	1825 2	N	-0-		56
12	2015 N	1810	-0-	-205	-0-	1810 2	N	-0-		56
01	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	1684 2	N	-0-		56
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2	N	-0-		56
*03	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2	N	-0-		56

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	169217	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	10838	PERF.10722 - 9596
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1265 2	6 9 Y	5		15
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	Y	-0-		15
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2	Y	-0-		15
01	992 N	817	-0-	-175	-0-	817 2	Y	-0-		15
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	842 2	9 9 Y	8		23
03	1147 N	777	-0-	-370	-0-	777 2	Y	-0-		23

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:	4	RRCID ->	196562	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10488 - 10688
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:	5	RRCID ->	196949	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10546 - 10780
10	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-		Y	-0-		28
11	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-		Y	-0-		28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
03	T. A.	1488	-0-	1488	1488	1488 2	Y	-0-		28

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:	6	RRCID ->	197535	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10502 - 10759
10	21155 X	4343	-0-	-16812	-0-	4322 2	21 9 Y	19		41
11	9810 X	3615	-0-	-6195	-0-	3615 2	Y	-0-		41
12	10137 X	2158	-0-	-7979	-0-	2158 2	Y	-0-		41
01	10137 X	3314	-0-	-6823	-0-	3314 2	Y	-0-		41
02	4031 X	3467	-0-	-564	-0-	3433 2	34 9 Y	31		72
03	4309 X	3406	-0-	-903	-0-	3406 2	Y	-0-		72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789												
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	31
11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	31
12		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	31
01		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	Y	32
02		551 N	40	-0-	-511	-0-	40	2			Y	32
03		1240 N	575	-0-	-665	-0-	575	2			Y	32

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704												
10		2077 N	1447	-0-	-630	-0-	1440	2	7	9	Y	44
11		1860 N	1664	-0-	-196	-0-	1664	2			Y	44
12		1674 N	1418	-0-	-256	-0-	1418	2			Y	44
01		1457 N	892	-0-	-565	-0-	892	2			Y	44
02		1334 N	1081	-0-	-253	-0-	1070	2	11	9	Y	54
03		1426 N	1063	-0-	-363	-0-	1063	2			Y	54

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768												
10		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2363	2	11	9	Y	46
11		2460 N	2347	-0-	-113	-0-	2347	2			Y	46
12		2325 N	2261	-0-	-64	-0-	2261	2			Y	46
01		2387 N	1890	-0-	-497	-0-	1890	2			Y	46
02		2204 N	2101	-0-	-103	-0-	2080	2	21	9	Y	65
*03		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	65

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785												
10		868 N	491	-0-	-377	-0-	491	2			Y	78
11		868 N	868	-0-	-0-	-0-	860	2	8	9	Y	85
12		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	85
01		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	85
02		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	2	1	9	Y	86
03		1085 N	990	-0-	-95	-0-	990	2			Y	86

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830												
10		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	165
11		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1907	2	18	9	Y	181
12		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	181
01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	181
02		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	Y	182
03		1798 N	1084	-0-	-714	-0-	1084	2			Y	182

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203195 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10659 - 11016												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	215					Y	20
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	215					Y	20
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	215					Y	20
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	215					Y	20
02		215 N	-0-	-0-	-215	-0-					Y	20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480												
10		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	94
11		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	94
12		1984 N	1279	-0-	-705	-0-	1279	2			Y	94
01		2108 N	1558	-0-	-550	-0-	1557	2	1	9	Y	95
02		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	95
*03		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	95

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUST ESTATE 2		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157													
10		434 N	311	-0-	-123	-0-	18 1 33 3	260 2	Y	-0-			-0-
11		420 N	303	-0-	-117	-0-	18 1 32 3	253 2	Y	-0-			-0-
12		434 N	364	-0-	-70	-0-	28 1 38 3	298 2	Y	-0-			-0-
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	20 1 37 3	283 2	Y	-0-			-0-
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	21 1 32 3	308 2	Y	-0-			-0-
03		372 N	179	-0-	-193	-0-	7 1 16 3	156 2	Y	-0-			-0-

WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242													
10		248 N	224	-0-	-24	-0-	13 1 24 3	187 2	Y	-0-			-0-
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	15 1 28 3	217 2	Y	-0-			-0-
12		248 N	146	-0-	-102	-0-	11 1 15 3	120 2	Y	-0-			-0-
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	13 1 25 3	192 2	Y	-0-			-0-
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	12 1 18 3	172 2	Y	-0-			-0-
03		124 N	69	-0-	-55	-0-	3 1 6 3	60 2	Y	-0-			-0-

WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232													
10		756 N	756	-0-	-0-	-0-	44 1 80 3	632 2	Y	-0-			-0-
11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	38 1 70 3	544 2	Y	-0-			-0-
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	39 1 52 3	413 2	Y	-0-			-0-
01		636 N	636	-0-	-0-	-0-	37 1 69 3	530 2	Y	-0-			-0-
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	30 1 47 3	451 2	Y	-0-			-0-
03		496 N	237	-0-	-259	-0-	10 1 21 3	206 2	Y	-0-			-0-

WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824													
10		868 N	590	-0-	-278	-0-	26 1 109 3	453 2	Y	2			24
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	28 1 81 3	438 2	Y	2			26
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	25 1 81 3	443 2	Y	10			36
01		589 N	334	-0-	-255	-0-	13 1 57 3	262 2	Y	2			38
02		493 N	283	-0-	-210	-0-	11 1 50 3	222 2	Y	-0-			38
03		527 N	392	-0-	-135	-0-	10 1 66 3	313 2	Y	3			41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040														
PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456										COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10601 - 10896
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	476	2	1	9	N	1			108
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-			108
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	499	2	28	9	N	25			133
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			133
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			133
03	527 N	362	-0-	-165	-0-	362	2			N	-0-			133

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815										COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10584 - 10907
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	16	1	279	2	N	-0-			20
						67	3							
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	17	1	260	2	N	-0-			20
						47	3							
12	403 N	354	-0-	-49	-0-	16	1	285	2	N	-0-			20
						53	3							
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	14	1	292	2	N	-0-			20
						64	3							
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	N	-0-			20
						61	3							
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	N	-0-			20
						60	3							

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190										COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10633 - 10922
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	396	2	N	9			152
						95	3	10	9					
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	N	1			153
						73	3	1	9					
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	N	5			158
						78	3	6	9					
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	19	1	395	2	N	-0-			158
						86	3							
02	493 N	471	-0-	-22	-0-	19	1	369	2	N	-0-			158
						83	3							
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	14	1	430	2	N	-0-			158
						90	3							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876										COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	10963	PERF.10639 - 10877
10	1116 N	705	-0-	-411	-0-	31	1	591	2	N	-0-			102
						83	3							
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	42	1	690	2	N	-0-			102
						78	3							
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	N	-0-			102
						89	3							
01	713 N	675	-0-	-38	-0-	25	1	569	2	N	4			106
						77	3	4	9					
02	783 N	689	-0-	-94	-0-	27	1	578	2	N	4			110
						80	3	4	9					
03	899 N	778	-0-	-121	-0-	19	1	659	2	N	6			116
						93	3	7	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
DUNKLIN, STANLEY J.		WELL #: 1		RRCID -> 111132		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	1143	-0-	-159	-0-	49 1 136 3	955 2 3 9	N	3	103
11	1200 N	1005	-0-	-195	-0-	51 1 97 3	857 2 2 2	N	-0-	103
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	47 1 107 3	915 2 3 9	N	3	106
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	43 1 134 3	986 2 3 9	N	3	109
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	44 1 135 3	964 2 6 9	N	5	114
*03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	31 1 150 3	1058 2 3 9	N	3	117

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 112599		COMPL. DATE 08/27/1984		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174		
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	67 1 124 3	975 2 3 9	Y	-0-	-0-
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	63 1 116 3	900 2 3 9	Y	-0-	-0-
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	85 1 116 3	910 2 3 9	Y	-0-	-0-
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	68 1 129 3	984 2 3 9	Y	-0-	-0-
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	70 1 110 3	1054 2 10 9	Y	6 1	3
03	961 N	472	-0-	-489	-0-	19 1 42 3	404 2 7 9	Y	6 3 1	6

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 114378		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040		
10	248 N	146	-0-	-102	-0-	6 1 25 3	104 2 11 9	N	10	70
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	10 1 27 3	149 2 3 9	N	-0-	70
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	9 1 28 3	153 2 3 9	N	-0-	70
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8 1 34 3	157 2 3 9	N	-0-	70
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8 1 36 3	160 2 9 9	N	8	78
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	5 1 34 3	161 2 3 9	N	-0-	78

HOPKINS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 115384		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10156 - 10400		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/15/2015 - PLUGGED 12/15/15										

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP SHAW UNIT 2		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078												
10	682 N	561	-0-	-121	-0-	33 1 59 3	469 2	Y	-0-			-0-
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	49 1 89 3	695 2	Y	-0-			-0-
12	806 N	306	-0-	-500	-0-	23 1 32 3	251 2	Y	-0-			-0-
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	61 1 117 3	885 2	Y	-0-			-0-
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	83 1 129 3	1239 2	Y	1	1 1		-0-
*03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	33 1 71 3	692 2	Y	1			1

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228												
10	1054 N	587	-0-	-467	-0-	34 1 62 3	491 2	Y	-0-			-0-
11	990 N	707	-0-	-283	-0-	42 1 75 3	590 2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	103	-0-	-951	-0-	8 1 11 3	84 2	Y	-0-			-0-
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	57 1 108 3	823 2	Y	-0-			-0-
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	82 1 129 3	1233 2	Y	-0-			-0-
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	14 1 32 3	306 2	Y	-0-			-0-

SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242												
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	51 1 95 3	743 2	Y	-0-			-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	51 1 92 3	720 2	Y	-0-			-0-
12	651 N	218	-0-	-433	-0-	17 1 22 3	179 2	Y	-0-			-0-
01	651 N	419	-0-	-232	-0-	24 1 46 3	349 2	Y	-0-			-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	50 1 78 3	751 2	Y	-0-			-0-
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	18 1 41 3	391 2	Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646												
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	24 1 71 3	380 2	Y	-0-			77
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	24 1 76 3	419 2	Y	1			78
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	22 1 80 3	448 2	Y	3			81
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	30 1 98 3	509 2	Y	-0-	2 1		79
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	29 1 78 3	441 2	Y	2			81
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	78 3 30 1 76 3	457 2	Y	-0-			81

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
CHRISTIAN, C.O.		WELL #:		3	RRCID ->	134310	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	9476 - 10465	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y			27
						24	3						
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y			27
						23	3						
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	6	1	124	2	Y			27
						22	3						
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	1	1	26
						25	3						
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y			26
						22	3						
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y			26
						23	3						

RUST, ARNOLD UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	135578	COMPL. DATE	06/14/1990	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	9890 - 10224	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
11	360 X	338	-0-	-22	-0-	20	1	282	2	Y			-0-
						36	3						
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-			-0-
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y			-0-
						14	3						

JAMESON, ANGUS		WELL #:		2	RRCID ->	135875	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	10164 - 10442	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	78	1	1256	2	N			55
						217	3						
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	81	1	1417	2	N			55
						236	3						
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	67	1	1391	2	N			55
						232	3						
01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1448	2	N			55
						268	3						
02	1682 N	1645	-0-	-37	-0-	88	1	1327	2	N			55
						230	3						
03	1705 N	1602	-0-	-103	-0-	84	1	1302	2	N			55
						216	3						

ARNOLD ESTATE UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	136351	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	8978 - 9165	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	48	2	Y			-0-
						6	3						
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y			-0-
						10	3						
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	4	2	1	3	Y			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y			-0-
						9	3						
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y			-0-
						20	3						
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y			-0-
						5	3						

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP SHAW UNIT 2		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
		WELL #: 2		RRCID -> 171119		COMPL. DATE 10/15/1998			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	20	1	295	2	Y	-0-		-0-
						38	3						
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	21	1	300	2	Y	-0-		-0-
						38	3						
12	372 N	79	-0-	-293	-0-	6	1	65	2	Y	-0-		-0-
						8	3						
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	42	1	610	2	Y	-0-		-0-
						81	3						
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	531	2	Y	2	1 1	1
						56	3						
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	1	1 1	1
						11	3						

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 175073		COMPL. DATE 08/14/1999			TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880				
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	111	1	1920	2	Y	4		37
						461	3						
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	116	1	1773	2	Y	3		40
						323	3						
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	106	1	1861	2	Y	15		55
						341	3						
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	81	1	1654	2	Y	12		67
						361	3						
02	2146 N	1761	-0-	-385	-0-	70	1	1377	2	Y	4		71
						310	3						
03	2325 N	1580	-0-	-745	-0-	41	1	1268	2	Y	5		76
						265	3						

SHAW UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 176907		COMPL. DATE 02/04/2000			TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550				
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	69	1	992	2	Y	-0-		-0-
						126	3						
11	720 N	711	-0-	-9	-0-	42	1	593	2	Y	-0-		-0-
						76	3						
12	775 N	165	-0-	-610	-0-	13	1	135	2	Y	-0-		-0-
						17	3						
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	72	1	1039	2	Y	-0-		-0-
						137	3						
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	89	1	1343	2	Y	12	8 1	4
						141	3						
*03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	Y	9	5 1	8
						57	3						

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 178885		COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150				
10	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	203	1	2928	2	Y	-0-		-0-
						371	3						
11	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	200	1	2848	2	Y	-0-		-0-
						365	3						
12	2976 X	416	-0-	-2560	-0-	32	1	341	2	Y	-0-		-0-
						43	3						
01	2976 X	2929	-0-	-47	-0-	169	1	2439	2	Y	-0-		-0-
						321	3						
02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	169	1	2539	2	Y	11	7 1	4
						265	3						
03	1984 X	1565	-0-	-419	-0-	64	1	1353	2	Y	8	5 1	7
						139	3						

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUDMAN UNIT 1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 179203		COMPL. DATE 08/24/2000				TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9877 - 10117		
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	114	1	1641	2	Y	-0-			-0-
						208	3							
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	118	1	1677	2	Y	-0-			-0-
						215	3							
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	126	1	1349	2	Y	-0-			-0-
						172	3							
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	113	1	1625	2	Y	-0-			-0-
						213	3							
02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	110	1	1649	2	Y	-0-			-0-
						172	3							
03	1643 N	1412	-0-	-231	-0-	58	1	1228	2	Y	-0-			-0-
						126	3							
RUST ESTATE 2		WELL #: 2		RRCID -> 179366		COMPL. DATE 12/20/2000				TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8761 - 9060		
10	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	217	1	3141	2	Y	-0-			-0-
						399	3							
11	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	219	1	3114	2	Y	-0-			-0-
						399	3							
12	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	238	1	2556	2	Y	-0-			-0-
						325	3							
01	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	209	1	3004	2	Y	-0-			-0-
						394	3							
02	3509 X	2554	-0-	-955	-0-	145	1	2181	2	Y	-0-			-0-
						228	3							
03	3751 X	2231	-0-	-1520	-0-	91	1	1940	2	Y	-0-			-0-
						200	3							
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 179837		COMPL. DATE 08/09/2000				TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9881 - 10132		
10	961 N	765	-0-	-196	-0-	44	1	640	2	Y	-0-			-0-
						81	3							
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	75	1	1069	2	Y	-0-			-0-
						137	3							
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	57	1	616	2	Y	-0-			-0-
						79	3							
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	50	1	720	2	Y	-0-			-0-
						95	3							
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	54	1	807	2	Y	-0-			-0-
						84	3							
*03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	33	1	711	2	Y	-0-			-0-
						74	3							
RUST ESTATE 1		WELL #: 2		RRCID -> 179854		COMPL. DATE 05/28/2004				TOTAL DEPTH 10305		PERF. 8900 - 9028		
10	2976 X	2727	-0-	-249	-0-	158	1	2280	2	Y	-0-			-0-
						289	3							
11	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	190	1	2701	2	Y	-0-			-0-
						346	3							
12	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	280	1	3007	2	Y	-0-			-0-
						383	3							
01	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	203	1	2932	2	Y	-0-			-0-
						385	3							
02	3248 X	2502	-0-	-746	-0-	142	1	2131	2	Y	5	3 1		2
						223	3	6	9					
03	3658 X	1643	-0-	-2015	-0-	67	1	1426	2	Y	3	2 1		3
						147	3	3	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUDMAN UNIT 1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
		WELL #: 2		RRCID -> 179877		COMPL. DATE 09/23/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	908	-0-	-425	-0-	53 1 96 3	759 2	Y	-0-			-0-
11	1320 N	1188	-0-	-132	-0-	70 1 127 3	991 2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	80 1 109 3	856 2	Y	-0-			-0-
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	75 1 142 3	1083 2	Y	-0-			-0-
02	1160 N	978	-0-	-182	-0-	56 1 87 3	835 2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	609	-0-	-445	-0-	25 1 54 3	530 2	Y	-0-			-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 180496		COMPL. DATE 12/05/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188			
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	70 1 128 3	1008 2	Y	-0-			-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	54 1 98 3	767 2	Y	-0-			-0-
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	90 1 122 3	962 2	Y	-0-			-0-
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	68 1 127 3	973 2	Y	-0-			-0-
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	70 1 111 3	1056 2 239 9	Y	217	147 1		70
03	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	39 1 87 3	837 2 183 9	Y	166	90 1		146

ARNOLD RUST UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 180566		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182			
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	80 1 145 3	1148 2	Y	-0-			-0-
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	73 1 132 3	1034 2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	620	-0-	-434	-0-	47 1 65 3	508 2	Y	-0-			-0-
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	69 1 130 3	992 2	Y	-0-			-0-
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	90 1 140 3	1347 2 13 9	Y	12	8 1		4
*03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	27 1 59 3	577 2 10 9	Y	9	5 1		8

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 181023		COMPL. DATE 01/13/2001			TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUDMAN UNIT 2		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 182123		COMPL. DATE 03/24/2001			TOTAL DEPTH 10450			PERF. 9048 - 10319		
10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	122	1	1759	2	Y	-0-			-0-
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	223	3	1676	2	Y	-0-			-0-
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	118	1	1603	2	Y	-0-			-0-
01	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	214	3	1929	2	Y	-0-			-0-
02	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	149	1	2105	2	Y	-0-			-0-
03	1953 N	1333	-0-	-620	-0-	204	3	1159	2	Y	-0-			-0-
						134	1							
						253	3							
						140	1							
						220	3							
						54	1							
						120	3							

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 10		RRCID -> 182424		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 10496			PERF. 8984 - 10352		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOPKINS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 182878		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 10450			PERF.10130 - 10374		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 183178		COMPL. DATE 05/19/2001			TOTAL DEPTH 10600			PERF.10259 - 10464		
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	50	3	476	2	Y	-0-			-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	416	2	Y	-0-			-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	60	3	433	2	Y	-0-			-0-
02	551 N	513	-0-	-38	-0-	39	1	438	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	379	-0-	-117	-0-	53	3	330	2	Y	-0-			-0-
						30	1							
						57	3							
						29	1							
						46	3							
						16	1							
						33	3							

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 183903		COMPL. DATE 07/21/2001			TOTAL DEPTH 10268			PERF. 9902 - 10156		
10	2480 N	2286	-0-	-194	-0-	132	1	1911	2	Y	-0-			-0-
11	2310 N	1921	-0-	-389	-0-	243	3	1603	2	Y	-0-			-0-
12	2480 N	1878	-0-	-602	-0-	113	1	1539	2	Y	-0-			-0-
01	2294 N	1465	-0-	-829	-0-	205	3	1220	2	Y	-0-			-0-
02	1856 N	900	-0-	-956	-0-	143	1	754	2	Y	15	10	1	5
03	1891 N	586	-0-	-1305	-0-	196	3	499	2	Y	11	6	1	10
						85	1							
						160	3							
						50	1							
						79	3							
						23	1							
						52	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
WELL #: 6		RRCID -> 186404		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9084 - 9229							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1209 N	979	-0-	-230	-0-	49 1	779 2	6 9	Y		5				114
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	145 3	59 1	1019 2	Y		11				125
12	1023 N	905	-0-	-118	-0-	183 3	36 1	735 2	Y		2				127
01	992 N	954	-0-	-38	-0-	132 3	44 1	758 2	Y		5	4 1			128
02	1073 N	964	-0-	-109	-0-	146 3	52 1	772 2	Y		4				132
*03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	136 3	56 1	875 2	Y		1	108 1			25
						148 3	148 3	1 9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 3		RRCID -> 194439		COMPL. DATE 03/21/2003			TOTAL DEPTH 10887			PERF.10472 - 10718			
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7 1	21 3	143 2	N		-0-				32
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	17 3	151 2	N		-0-				32
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	16 3	137 2	N		-0-				32
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	7 1	20 3	152 2	N		-0-				32
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7 1	21 3	149 2	N		-0-				32
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	5 1	26 3	181 2	N		-0-				32

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 3R		RRCID -> 197636		COMPL. DATE 08/22/2003			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10612 - 10929			
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	21 1	84 3	354 2	N		-0-				92
11	480 N	424	-0-	-56	-0-	22 1	61 3	334 2	N		6				98
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20 1	20 1	351 2	N		2				100
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	64 3	17 1	340 2	N		8				108
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	74 3	17 1	327 2	N		9				117
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	73 3	11 1	336 2	N		5				122
						70 3	70 3	6 9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 4		RRCID -> 198197		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 11185			PERF.10702 - 10794			
10	589 N	402	-0-	-187	-0-	17 1	48 3	337 2	N		-0-				103
11	480 N	305	-0-	-175	-0-	16 1	29 3	260 2	N		-0-				103
12	620 N	383	-0-	-237	-0-	17 1	38 3	328 2	N		-0-				103
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	17 1	51 3	379 2	N		-0-				103
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	13 1	41 3	291 2	N		2				105
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	8 1	41 3	287 2	N		2				107
						41 3	41 3	2 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	201131	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10391 - 10650
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1750	2	150	3	N	-0-	92
11	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1853	2	146	3	N	-0-	92
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1922	2	117	3	N	13	105
01	1891 N	1751	-0-	-140	-0-	1656	2	95	3	N	-0-	105
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1704	2	95	3	N	-0-	105
03	1922 N	1832	-0-	-90	-0-	1706	2	115	3	N	10	115
						14	9					
						11	9					

SHAW UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	205710	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	10317	PERF.	8852 - 10028
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	56	1	808	2	Y	-0-	-0-
						103	3					
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	57	1	817	2	Y	-0-	-0-
						105	3					
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	23	1	244	2	Y	-0-	-0-
						31	3					
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	595	2	Y	-0-	-0-
						79	3					
02	725 N	449	-0-	-276	-0-	22	1	327	2	Y	60	41 1
						34	3	66	9			
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	Y	47	25 1
						40	3	52	9			41

SHAW UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	206013	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8780 - 10168
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-	-0-
						30	3					
11	270 N	180	-0-	-90	-0-	11	1	150	2	Y	-0-	-0-
						19	3					
12	279 N	63	-0-	-216	-0-	5	1	52	2	Y	-0-	-0-
						6	3					
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	-0-	-0-
						31	3					
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	Y	-0-	-0-
						48	3					
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	-0-	-0-
						22	3					

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	206037	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9914 - 10699
10	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	148	1	2838	2	N	8	118
						9	9					
11	1860 N	346	-0-	-1514	-0-	18	1	328	2	N	-0-	118
12	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	118
01	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-	118
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-	118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
		WELL #: 5		RRCID -> 206041		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 9044 - 9834				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2480 N	2066	-0-	-414	-0-	104	1	1646	2	Y	8			169
						307	3		9					
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	108	1	1865	2	Y	11			180
						335	3		12					
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	87	1	1796	2	Y	12			192
						323	3		13					
01	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	118	1	2023	2	Y	13	166	1	39
						389	3		14					
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	125	1	1872	2	Y	7			46
						331	3		8					
03	2232 N	1979	-0-	-253	-0-	103	1	1594	2	Y	12			58
						269	3		13					

SHAW UNIT 1				WELL #: 3		RRCID -> 206223		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 10300		PERF. N/A		
10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	184	1	2651	2	Y	-0-			-0-
						336	3							
11	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	201	1	2854	2	Y	-0-			-0-
						365	3							
12	2728 X	803	-0-	-1925	-0-	61	1	658	2	Y	-0-			-0-
						84	3							
01	2728 X	2047	-0-	-681	-0-	118	1	1705	2	Y	-0-			-0-
						224	3							
02	3306 X	2790	-0-	-516	-0-	158	1	2371	2	Y	13	9	1	4
						247	3		14					
03	3534 X	1563	-0-	-1971	-0-	63	1	1350	2	Y	10	5	1	9
						139	3		11					

CHRISTIAN, C.O.				WELL #: 7		RRCID -> 206668		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9140 - 9643		
10	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	160	1	2548	2	Y	3			111
						476	3		3					
11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	146	1	2539	2	Y	11			122
						457	3		12					
12	2976 X	2857	-0-	-119	-0-	112	1	2312	2	Y	15			137
						416	3		17					
01	2976 X	2868	-0-	-108	-0-	133	1	2278	2	Y	17	11	1	143
						438	3		19					
02	2784 X	2635	-0-	-149	-0-	141	1	2111	2	Y	9			152
						373	3		10					
03	2976 X	2853	-0-	-123	-0-	148	1	2299	2	Y	16			168
						388	3		18					

CHRISTIAN, C.O.				WELL #: 4		RRCID -> 207573		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 10613		PERF. 9080 - 9990		
10	2449 N	2415	-0-	-34	-0-	121	1	1928	2	Y	5			163
						360	3		6					
11	2280 N	1999	-0-	-281	-0-	93	1	1609	2	Y	6			169
						290	3		7					
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	95	1	1963	2	Y	3			172
						354	3		3					
01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	112	1	1934	2	Y	13	7	1	178
						373	3		14					
02	1943 N	1936	-0-	-7	-0-	104	1	1554	2	Y	4			182
						274	3		4					
*03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	129	1	2001	2	Y	6	157	1	31
						337	3		7					

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
COMSTOCK OIL & GAS, LP														
HEARNE, D.M. GU 1														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
//CONT.// 170040														
WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	2976	2	254	3	N	5			40
11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	2994	2	236	3	N	8			48
12	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	2970	2	181	3	N	10			58
01	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3146	2	181	3	N	-0-			58
02	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2691	2	150	3	N	-0-			58
*03	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2600	2	175	3	N	7			65

CHRISTIAN, C.O.														
WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606														
10	1860 N	1557	-0-	-303	-0-	78	1	1246	2	Y	-0-			106
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	233	3	88	1	Y	12			118
12	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	274	3	69	1	Y	7			125
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	255	3	72	1	Y	1	101 1		25
02	1392 N	1124	-0-	-268	-0-	238	3	60	1	Y	2			27
*03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	160	3	92	1	Y	7			34

CHRISTIAN, C.O.														
WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385														
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	100	1	1598	2	Y	3			115
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	299	3	87	1	Y	15			130
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	272	3	80	1	Y	8			138
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	298	3	82	1	Y	-0-	101 1		37
02	1769 N	1695	-0-	-74	-0-	274	3	90	1	Y	9			46
03	1891 N	1425	-0-	-466	-0-	240	3	75	1	Y	-0-			46

CHRISTIAN, C.O.														
WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472														
10	1891 N	1814	-0-	-77	-0-	91	1	1452	2	Y	-0-			107
11	1830 N	1825	-0-	-5	-0-	271	3	85	1	Y	7			114
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	264	3	77	1	Y	9			123
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	286	3	88	1	Y	3	6 1		120
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	290	3	93	1	Y	6			126
*03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	245	3	98	1	Y	19	69 1		76

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
		WELL #: 11		RRCID -> 222611		COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1922 N	1665	-0-	-257	-0-	84 1 248 3	1331 2 2 9	Y	2		73
11	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	83 1 259 3	1441 2 8 9	Y	7		80
12	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	63 1 234 3	1300 2	Y	-0-		80
01	1674 N	1507	-0-	-167	-0-	70 1 231 3	1203 2 3 9	Y	3	6 1	77
02	1740 N	1580	-0-	-160	-0-	84 1 223 3	1260 2 13 9	Y	12		89
*03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	86 1 223 3	1326 2 2 9	Y	2	40 1	51

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 14		RRCID -> 222612		COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460		
10	2046 N	1956	-0-	-90	-0-	98 1 291 3	1559 2 8 9	Y	7		143
11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	119 1 373 3	2070 2 14 9	Y	13		156
12	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	97 1 359 3	1996 2 9 9	Y	8		164
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	100 1 329 3	1712 2 4 9	Y	4	9 1	159
02	2146 N	1866	-0-	-280	-0-	100 1 265 3	1497 2 4 9	Y	4		163
03	2294 N	2173	-0-	-121	-0-	113 1 296 3	1756 2 8 9	Y	7	142 1	28

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223764		COMPL. DATE 09/03/2006			TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990		
10	2666 N	2597	-0-	-69	-0-	115 1 476 3	1985 2 21 9	N	19		132
11	2550 N	2439	-0-	-111	-0-	127 1 354 3	1941 2 17 9	N	15		147
12	2542 N	2293	-0-	-249	-0-	105 1 337 3	1839 2 12 9	N	11		158
01	2604 N	2367	-0-	-237	-0-	91 1 404 3	1853 2 19 9	N	17		175
02	2349 N	1867	-0-	-482	-0-	74 1 326 3	1453 2 14 9	N	13		188
03	2294 N	1636	-0-	-658	-0-	42 1 272 3	1301 2 21 9	N	19		207

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 223936		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898		
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	67 1 278 3	1159 2 11 9	N	10		95
11	1710 N	1170	-0-	-540	-0-	61 1 169 3	929 2 11 9	N	10		105
12	1643 N	1304	-0-	-339	-0-	59 1 191 3	1041 2 13 9	N	12		117
01	1519 N	1113	-0-	-406	-0-	43 1 190 3	873 2 7 9	N	6		123
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	47 1 209 3	928 2 21 9	N	19		142
*03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	36 1 232 3	1109 2 14 9	N	13		155

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-			27
						19	3							
11	150 N	26	-0-	-124	-0-	1	1	22	2	N	-0-			27
						3	3							
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	3			30
						18	3		9					
01	155 N	61	-0-	-94	-0-	2	1	52	2	N	-0-			30
						7	3							
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-			30
						9	3							
03	186 N	63	-0-	-123	-0-	2	1	54	2	N	-0-			30
						7	3							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	1926	2	164	3	N	-0-			82
11	2100 N	1711	-0-	-389	-0-	1586	2	125	3	N	-0-			82
12	2263 N	2179	-0-	-84	-0-	2051	2	125	3	N	3			85
						3	9							
01	2077 N	1915	-0-	-162	-0-	1808	2	104	3	N	3			88
						3	9							
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1677	2	94	3	N	5			93
						6	9							
03	2170 N	1683	-0-	-487	-0-	1577	2	106	3	N	-0-			93

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

10	2170 X	838	-0-	-1332	-0-	43	1	622	2	Y	85	40	1	71
						79	3		94	9				
11	2100 X	871	-0-	-1229	-0-	45	1	638	2	Y	96	134	1	33
						82	3		106	9				
12	2170 X	229	-0-	-1941	-0-	14	1	148	2	Y	44	43	1	34
						19	3		48	9				
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	105	1	1507	2	Y	114	90	1	58
						197	3		125	9				
02	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	137	1	2063	2	Y	11	66	1	3
						216	3		12	9				
*03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	74	1	1567	2	Y	8	4	1	7
						161	3		9	9				

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	48	1	689	2	Y	-0-			-0-
						87	3							
11	750 N	731	-0-	-19	-0-	43	1	610	2	Y	-0-			-0-
						78	3							
12	775 N	514	-0-	-261	-0-	39	1	421	2	Y	-0-			-0-
						54	3							
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	96	1	1390	2	Y	-0-			-0-
						183	3							
02	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	143	1	2143	2	Y	12	8	1	4
						223	3		13	9				
*03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	Y	9	5	1	8
						63	3		10	9				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
SHAW UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 227471		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2666 X	2462	-0-	-204	-0-	143	1	2058	2	Y	-0-			-0-
						261	3							
11	2580 X	1980	-0-	-600	-0-	116	1	1652	2	Y	-0-			-0-
						212	3							
12	2666 X	267	-0-	-2399	-0-	20	1	219	2	Y	-0-			-0-
						28	3							
01	2449 N	1749	-0-	-700	-0-	101	1	1457	2	Y	-0-			-0-
						191	3							
02	1827 N	1532	-0-	-295	-0-	86	1	1294	2	Y	15	10	1	5
						135	3							
*03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	55	1	1161	2	Y	11	6	1	10
						119	3							
								12	9					
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 13		RRCID -> 227676		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494					
10	2387 N	2154	-0-	-233	-0-	108	1	1717	2	Y	8			172
						320	3							
11	2460 N	2218	-0-	-242	-0-	103	1	1782	2	Y	11			183
						321	3							
12	2697 N	2619	-0-	-78	-0-	103	1	2122	2	Y	11			194
						382	3							
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	119	1	2046	2	Y	18	178	1	34
						394	3							
02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	126	1	1883	2	Y	7			41
						333	3							
03	2604 N	2360	-0-	-244	-0-	123	1	1902	2	Y	14			55
						320	3							
								15	9					
HEMUS-REDGRAVE		WELL #: 5		RRCID -> 228827		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060					
10	589 N	271	-0-	-318	-0-	12	1	206	2	N	3			145
						50	3							
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	38	1	590	2	N	3			148
						108	3							
12	899 N	622	-0-	-277	-0-	28	1	501	2	N	-0-			148
						93	3							
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	29	1	597	2	N	25			173
						130	3							
02	725 N	689	-0-	-36	-0-	27	1	534	2	N	7			180
						120	3							
*03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	17	1	520	2	N	5			185
						109	3							
								6	9					
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 229190		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946					
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	72	1	1240	2	N	-0-			43
						297	3							
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	90	1	1384	2	N	4			47
						253	3							
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	79	1	1397	2	N	8			55
						257	3							
01	1612 N	1381	-0-	-231	-0-	53	1	1084	2	N	7			62
						236	3							
02	1682 N	1129	-0-	-553	-0-	45	1	885	2	N	-0-			62
						199	3							
03	1736 N	1171	-0-	-565	-0-	30	1	943	2	N	-0-			62
						198	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WASHBURN, J. C. G. U. #1		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912											
10	1674 N	1608	-0-	-66	-0-	70 1 190 3	1348 2	N	-0-		158
11	1680 N	1543	-0-	-137	-0-	79 1 147 3	1307 2	N	9		167
12	1581 N	1446	-0-	-135	-0-	64 1 145 3	1237 2	N	-0-		167
01	1612 N	1379	-0-	-233	-0-	52 1 158 3	1169 2	N	-0-		167
02	1479 N	1267	-0-	-212	-0-	49 1 149 3	1069 2	N	-0-		167
03	1457 N	1339	-0-	-118	-0-	34 1 161 3	1144 2	N	-0-		167

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483											
10	1953 N	1594	-0-	-359	-0-	80 1 237 3	1269 2	Y	7		177
11	1950 N	1392	-0-	-558	-0-	64 1 202 3	1118 2	Y	7		184
12	1674 N	1312	-0-	-362	-0-	52 1 192 3	1068 2	Y	-0-		184
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	75 1 248 3	1290 2	Y	9	6 1	187
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	73 1 195 3	1101 2	Y	9		196
*03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	81 1 212 3	1259 2	Y	1	168 1	29

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864											
10	372 N	232	-0-	-140	-0-	10 1 43 3	179 2	N	-0-		142
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	11 1 30 3	164 2	N	-0-		142
12	279 N	63	-0-	-216	-0-	3 1 9 3	51 2	N	-0-		142
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	14 1 60 3	278 2	N	18		160
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9 1 40 3	179 2	N	-0-		160
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	6 1 37 3	178 2	N	3		163

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856											
10	1023 N	955	-0-	-68	-0-	41 1 170 3	710 2	N	31		178
11	960 N	787	-0-	-173	-0-	41 1 115 3	631 2	N	-0-		178
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	37 1 118 3	643 2	N	12		190
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	42 1 188 3	864 2	N	-0-		190
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	45 1 201 3	894 2	N	30		220
*03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	28 1 187 3	891 2	N	27		247

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP JAMESON, ANGUS		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
		WELL #: 4		RRCID -> 232006		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	50 1 139 3	805 2	N	-0-		80
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	40 1 118 3	704 2	N	-0-		80
12	1085 N	926	-0-	-159	-0-	37 1 127 3	762 2	N	-0-		80
01	992 N	889	-0-	-103	-0-	40 1 130 3	699 2	N	18		98
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	46 1 119 3	690 2	N	-0-		98
03	930 N	897	-0-	-33	-0-	47 1 121 3	729 2	N	-0-		98

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 232050		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142		
10	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	142 1 261 3	2055 2	Y	-0-		-0-
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	85 1 153 3	1201 2	Y	-0-		-0-
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	104 1 143 3	1120 2	Y	-0-		-0-
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	70 1 132 3	1005 2	Y	-0-		-0-
02	1363 N	1241	-0-	-122	-0-	70 1 110 3	1054 2	Y	6	4 1	2
03	1364 N	1263	-0-	-101	-0-	110 3 51 1 113 3	1095 2	Y	4	2 1	4

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 8		RRCID -> 232052		COMPL. DATE 12/03/2014			TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996		
10	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	74 1 201 3	1421 2	N	-0-		37
11	1830 N	1734	-0-	-96	-0-	88 1 166 3	1471 2	N	8		45
12	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	80 1 181 3	1549 2	N	-0-		45
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	72 1 221 3	1636 2	N	7		52
02	1682 N	1609	-0-	-73	-0-	63 1 188 3	1358 2	N	-0-		52
03	1798 N	1777	-0-	-21	-0-	45 1 213 3	1513 2	N	5		57

ETHERIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 232099		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226		
10	2511 N	1200	-0-	-1311	-0-	69 1 128 3	1003 2	Y	-0-		-0-
11	2340 N	1352	-0-	-988	-0-	79 1 145 3	1128 2	Y	-0-		-0-
12	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	106 1 145 3	1140 2	Y	-0-		-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	80 1 150 3	1146 2	Y	-0-		-0-
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	75 1 118 3	1130 2	Y	4	3 1	1
03	1395 N	490	-0-	-905	-0-	20 1 43 3	423 2	Y	4	2 1	3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1785	2	152	3	N	-0-			63
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1449	2	114	3	N	-0-			63
12	1364 N	1148	-0-	-216	-0-	1082	2	66	3	N	-0-			63
01	1922 N	1000	-0-	-922	-0-	944	2	54	3	N	2			65
						2	9							
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1591	2	89	3	N	12			77
						13	9							
*03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2070	2	139	3	N	-0-			77

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

10	651 N	638	-0-	-13	-0-	32	1	511	2	Y	-0-			43
						95	3							
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	37	1	638	2	Y	-0-			43
						115	3							
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	Y	-0-			43
						81	3							
01	651 N	567	-0-	-84	-0-	26	1	453	2	Y	1	3 1		41
						87	3	1	9					
02	754 N	624	-0-	-130	-0-	33	1	502	2	Y	-0-			41
						89	3							
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	29	1	446	2	Y	-0-			41
						75	3							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	116	1	1680	2	Y	120	57 1		101
						213	3	132	9					
11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	103	1	1467	2	Y	138	192 1		47
						188	3	152	9					
12	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	113	1	1215	2	Y	63	61 1		49
						155	3	69	9					
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	87	1	1257	2	Y	163	128 1		84
						165	3	179	9					
02	1682 N	1398	-0-	-284	-0-	80	1	1194	2	Y	-0-	84 1		-0-
						124	3							
03	1550 N	1157	-0-	-393	-0-	47	1	1005	2	Y	1			1
						104	3	1	9					

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

10	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	258	1	3725	2	Y	-0-			-0-
						473	3							
11	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	259	1	3683	2	Y	-0-			-0-
						471	3							
12	4433 X	1283	-0-	-3150	-0-	98	1	1051	2	Y	-0-			-0-
						134	3							
01	4433 X	3111	-0-	-1322	-0-	180	1	2591	2	Y	-0-			-0-
						340	3							
02	4263 X	3771	-0-	-492	-0-	214	1	3214	2	Y	6	4 1		2
						336	3	7	9					
03	4557 X	2768	-0-	-1789	-0-	113	1	2402	2	Y	5	3 1		4
						247	3	6	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
COMSTOCK OIL & GAS, LP														
RUST, ARNOLD UNIT 2														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
//CONT.// 170040														
WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	145	1	2096	2	Y	48	23	1	40
						266	3		53	9				
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	123	1	1754	2	Y	56	77	1	19
						225	3		62	9				
12	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	103	1	1100	2	Y	24	24	1	19
						140	3		26	9				
01	2139 N	1751	-0-	-388	-0-	97	1	1398	2	Y	65	51	1	33
						184	3		72	9				
02	2900 N	3085	-0-	185	185	175	1	2626	2	Y	9	39	1	3
						274	3		10	9				
*03	1770 N	1585	-0-	-185	-0-	65	1	1373	2	Y	5	3	1	5
						141	3		6	9				

ARNOLD ESTATE UNIT 1														
WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204														
10	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	173	1	2499	2	Y	80	38	1	68
						317	3		88	9				
11	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	172	1	2440	2	Y	94	130	1	32
						312	3		103	9				
12	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	284	1	3044	2	Y	42	41	1	33
						387	3		46	9				
01	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	193	1	2776	2	Y	109	86	1	56
						364	3		120	9				
02	2929 X	2384	-0-	-545	-0-	135	1	2029	2	Y	7	61	1	2
						212	3		8	9				
03	3379 X	2015	-0-	-1364	-0-	82	1	1746	2	Y	6	3	1	5
						180	3		7	9				

JAMESON, ANGUS														
WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270														
10	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	71	1	1137	2	N	7			80
						196	3		8	9				
11	1500 N	1308	-0-	-192	-0-	60	1	1053	2	N	17			97
						176	3		19	9				
12	1364 N	1229	-0-	-135	-0-	48	1	1000	2	N	13			110
						167	3		14	9				
01	1426 N	1217	-0-	-209	-0-	56	1	970	2	N	10			120
						180	3		11	9				
02	1276 N	1188	-0-	-88	-0-	63	1	949	2	N	10			130
						165	3		11	9				
*03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	73	1	1132	2	N	17			147
						188	3		19	9				

JAMESON, ANGUS														
WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518														
10	3534 X	3352	-0-	-182	-0-	168	1	2701	2	N	15			53
						466	3		17	9				
11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	156	1	2730	2	N	17			70
						455	3		19	9				
12	3472 X	3421	-0-	-51	-0-	134	1	2802	2	N	15			85
						468	3		17	9				
01	3441 X	3324	-0-	-117	-0-	154	1	2659	2	N	17			102
						492	3		19	9				
02	3016 X	2998	-0-	-18	-0-	160	1	2407	2	N	13			115
						417	3		14	9				
03	3224 X	3059	-0-	-165	-0-	160	1	2473	2	N	15			130
						409	3		17	9				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806													
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054 N	822	-0-	-232	-0-	820	2	2	9	N	2		109
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-		109
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	2	6	9	N	5		114
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	873	2	6	9	N	5		119
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	974	2	3	9	N	3		122
03	1023 N	813	-0-	-210	-0-	811	2	2	9	N	2		124

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 224007 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10462 - 10710													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614													
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393													
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1486	2	19	9	Y	17	5 8	30
11	1410 N	1117	-0-	-293	-0-	1100	2	17	9	Y	15	5 8	40
12	1798 N	1175	-0-	-623	-0-	1160	2	15	9	Y	14	29 1 7 8	18
01	1519 N	827	-0-	-692	-0-	801	2	26	9	Y	24	8 8	34
02	1073 N	1003	-0-	-70	-0-	999	2	4	9	Y	4	2 8	36
*03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1217	2	9	9	Y	8	2 8	42

MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 10332													
10	186 N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	2	N	-0-		104
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		104
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		104
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420													
10	899 N	833	-0-	-66	-0-	824	2	9	9	Y	8		20
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	860	2	9	9	Y	8		28
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	Y	5	21 1	12
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1		13
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	Y	1		14
03	837 N	790	-0-	-47	-0-	787	2	3	9	Y	3		17

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352													
10	2077 N	2005	-0-	-72	-0-	1984	2	21	9	Y	19		33
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2033	2	14	9	Y	13		46
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1982	2	12	9	Y	11	46 1	11
01	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	1961	2	7	9	Y	6		17
02	1798 N	1701	-0-	-97	-0-	1698	2	3	9	Y	3		20
03	1922 N	1809	-0-	-113	-0-	1805	2	4	9	Y	4		24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614												
HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
10		1860 N	1635	-0-	-225	-0-		1624	2	11 9	Y	51
11		1770 N	1759	-0-	-11	-0-		1747	2	12 9	Y	62
12		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-		1796	2	13 9	Y	24
01		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-		1832	2	6 9	Y	29
02		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-		1769	2	2 9	Y	31
*03		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		1860	2	4 9	Y	35

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376												
10		2542 N	2438	-0-	-104	-0-		2421	2	17 9	Y	35
11		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-		2436	2	11 9	Y	45
12		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-		2967	2	8 9	Y	24
01		3100 N	3205	-0-	105	105		3201	2	4 9	Y	28
02		2900 N	2934	-0-	34	139		2932	2	2 9	Y	30
*03		3100 N	2977	-0-	-123	16		2971	2	6 9	Y	35

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952												
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899												
10		1364 N	1103	-0-	-261	-0-		123	1	980 3	Y	-0-
11		1260 N	836	-0-	-424	-0-		557	1	279 3	Y	-0-
12		1085 N	965	-0-	-120	-0-		107	1	858 3	Y	-0-
01		1116 N	979	-0-	-137	-0-		109	1	870 3	Y	-0-
02		541 N	541	-0-	-0-	-0-		60	1	481 3	Y	-0-
*03		813 N	813	-0-	-0-	-0-		90	1	723 3	Y	-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755												
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445												
10		7006 X	6629	-0-	-377	-0-		6629	2		N	75
11		6690 X	6256	-0-	-434	-0-		6186	2	70 9	N	139
12		7130 X	6794	-0-	-336	-0-		6794	2		N	139
01		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-		6530	2	19 9	N	156
*02		6206 X	5831	-0-	-375	-0-		5831	2		N	156
03		6634 X	5900	-0-	-734	-0-		5900	2		N	156

H & T EXPLORATION, INC. 341571												
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419												
10		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		1481	2	11 9	N	95
11		1440 N	1321	-0-	-119	-0-		1315	2	6 9	N	100
12		1457 N	1297	-0-	-160	-0-		1283	2	14 9	N	113
01		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		1564	2	6 9	N	118
*02		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-		1660	2	11 9	N	128
*03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		1413	2	13 9	N	140

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409												
10		2232 X	1135	-0-	-1097	-0-		1135	2		N	112
11		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-		1187	2	9 9	N	120
12		1147 X	1074	-0-	-73	-0-		1072	2	2 9	N	122
01		1147 X	943	-0-	-204	-0-		943	2		N	122
02		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		1207	2		N	122
*03		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		1111	2	1 9	N	123

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK						
H & T EXPLORATION, INC.		//CONT.//		341571												
JAMES, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	122228	COMPL. DATE	08/05/1986	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	10160 - 10399				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		WELL #:		1	RRCID ->	098003	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	10568	PERF.	9140 - 9990
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	150	1	2425	2	N	-0-		97
11	2460	N	2452	-0-	-8	-0-	272	1	2174	2	N	5		102
12	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	180	1	2221	2	N	2	92 1	12
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	138	1	2462	2	N	-0-		12
02	2378	N	2229	-0-	-149	-0-	87	1	2142	2	N	-0-		12
*03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	164	1	2278	2	N	-0-		12

MINOR, A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098597	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9072 - 9550		
10	1054	N	784	-0-	-270	-0-	69	1	714	2	Y	1		3
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	131	1	662	2	Y	2		5
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	110	1	587	2	Y	9	9 1	4
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	101	1	709	2	Y	3	1 8	6
02	783	N	676	-0-	-107	-0-	63	1	611	2	Y	2	5 1	3
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	74	1	620	2	Y	7		10

WILLIAMSON		WELL #:		2	RRCID ->	104257	COMPL. DATE	10/29/1982	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	10158 - 10454		
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	136	1	1467	2	N	-0-		14
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	247	1	1831	2	N	-0-		14
12	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	209	1	1561	2	N	-0-		14
01	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	179	1	1395	2	N	-0-		14
02	1740	N	1286	-0-	-454	-0-	135	1	1151	2	N	-0-		14
*03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	212	1	1593	2	N	-0-		14

MINOR, A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	143879	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9200 - 10410		
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	159	1	1643	2	Y	2	1 8	7
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	317	1	1597	2	Y	2		9
12	1860	N	1215	-0-	-645	-0-	189	1	1006	2	Y	18	17 1	9
01	1798	N	1135	-0-	-663	-0-	141	1	990	2	Y	4	1 8	12
02	1856	N	1052	-0-	-804	-0-	98	1	952	2	Y	2	9 1	5
03	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	121	1	1021	2	Y	12		17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	3100 N	3113	-0-	13	13	274 1	2836 2	Y	3	1 8	10		
11	2934 N	2921	-0-	-13	-0-	483 1	2430 2	Y	7	1 8	16		
12	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	467 1	2487 2	Y	34	28 1	21	1 8	
01	3100 N	3021	-0-	-79	-0-	377 1	2635 2	Y	8	2 8	27		
02	2755 N	2425	-0-	-330	-0-	225 1	2193 2	Y	6	21 1	11	1 8	
03	2945 N	2476	-0-	-469	-0-	260 1	2193 2	Y	21		32		

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430													
10	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	371 1	3846 2	Y	5	2 8	14		
11	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	668 1	3362 2	Y	11	1 8	24		
12	3875 X	3704	-0-	-171	-0-	577 1	3070 2	Y	52	43 1	31	2 8	
01	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	533 1	3727 2	Y	9	2 8	38		
02	3770 X	3410	-0-	-360	-0-	317 1	3084 2	Y	8	30 1	15	1 8	
03	4030 X	3743	-0-	-287	-0-	393 1	3310 2	Y	36	1 8	50		

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428													
10	1302 N	1015	-0-	-287	-0-	89 1	924 2	Y	2	1 8	6		
11	1020 N	801	-0-	-219	-0-	132 1	666 2	Y	3		9		
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	159 1	848 2	Y	22	17 1	13	1 8	
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	133 1	934 2	Y	4	1 8	16		
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	111 1	1083 2	Y	3	13 1	6		
*03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	112 1	941 2	Y	13		19		

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434													
10	2325 N	2290	-0-	-35	-0-	201 1	2086 2	Y	3	1 8	10		
11	2280 N	2248	-0-	-32	-0-	372 1	1869 2	Y	6	1 8	15		
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	316 1	1683 2	Y	31	28 1	17	1 8	
01	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	301 1	2106 2	Y	7	2 8	22		
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	207 1	2012 2	Y	4	17 1	9		
03	2046 N	2005	-0-	-41	-0-	211 1	1776 2	Y	16		25		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	109 1	1749 2	N	1	1 8	27	
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	185 1	1472 2	N	1	1 8	27	
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	130 1	1597 2	N	1	1 8	27	
01	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	94 1	1684 2	N	1	1 8	27	
02	1595 N	1508	-0-	-87	-0-	59 1	1449 2	N	-0-		27	
03	1736 N	1646	-0-	-90	-0-	111 1	1535 2	N	-0-		27	

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426												
10	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	109 1	1751 2	N	-0-		27	
11	1800 X	1672	-0-	-128	-0-	186 1	1486 2	N	-0-		27	
12	1891 X	1540	-0-	-351	-0-	116 1	1424 2	N	-0-		27	
01	1891 X	1605	-0-	-286	-0-	85 1	1520 2	N	-0-		27	
02	1769 X	1402	-0-	-367	-0-	55 1	1347 2	N	-0-		27	
03	1860 X	1642	-0-	-218	-0-	111 1	1531 2	N	-0-		27	

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454												
10	2728 X	2005	-0-	-723	-0-	117 1	1888 2	N	-0-		31	
11	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	290 1	2309 2	N	1	1 8	31	
12	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	196 1	2403 2	N	2	2 8	31	
01	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	157 1	2815 2	N	2	2 8	31	
02	2523 N	2366	-0-	-157	-0-	92 1	2274 2	N	-0-		31	
*03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	180 1	2490 2	N	-0-		31	

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423												
10	3069 X	2405	-0-	-664	-0-	140 1	2264 2	N	1	1 8	37	
11	2910 X	2782	-0-	-128	-0-	309 1	2466 2	N	6	1 8	42	
12	3007 X	2507	-0-	-500	-0-	189 1	2318 2	N	-0-		42	
01	3007 X	2841	-0-	-166	-0-	151 1	2689 2	N	1	1 8	42	
02	2697 X	2492	-0-	-205	-0-	97 1	2395 2	N	-0-		42	
03	2883 X	2579	-0-	-304	-0-	174 1	2405 2	N	-0-		42	

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436												
10	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	96 1	1542 2	N	6	1 8	77	
11	1350 N	1127	-0-	-223	-0-	125 1	994 2	N	7		84	
12	1488 N	1227	-0-	-261	-0-	91 1	1118 2	N	16	79 1 1 8	20	
01	1643 N	1197	-0-	-446	-0-	63 1	1133 2	N	1	1 8	20	
02	1102 N	985	-0-	-117	-0-	38 1	947 2	N	-0-		20	
03	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	80 1	1104 2	N	-0-		20	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	101	1	1628	2	N	3	87
11	1590 N	1528	-0-	-62	-0-	169	1	1353	2	N	5	92
12	1705 N	1383	-0-	-322	-0-	104	1	1269	2	N	9 74 1	27
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	97	1	1729	2	N	-0-	27
02	1479 N	1448	-0-	-31	-0-	56	1	1392	2	N	-0-	27
*03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	112	1	1554	2	N	-0-	27
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447												
10	806 N	794	-0-	-12	-0-	46	1	745	2	N	3	58
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	105	1	831	2	N	4	62
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	75	1	918	2	N	30 70 1	22
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	54	1	973	2	N	-0-	22
02	899 N	882	-0-	-17	-0-	35	1	847	2	N	-0-	22
03	1023 N	954	-0-	-69	-0-	65	1	889	2	N	-0-	22
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420												
10	2015 X	1697	-0-	-318	-0-	149	1	1544	2	Y	4 2 8	9
11	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	427	1	2149	2	Y	5 1 8	13
12	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	478	1	2547	2	Y	33 24 1 1 8	21
01	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	378	1	2647	2	Y	5 1 8	25
02	2175 N	1948	-0-	-227	-0-	181	1	1764	2	Y	3 19 1	9
03	2325 N	1877	-0-	-448	-0-	197	1	1658	2	Y	20	29
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435												
10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	313	1	3242	2	Y	5 2 8	13
11	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	521	1	2624	2	Y	12 1 8	24
12	2976 X	2907	-0-	-69	-0-	452	1	2407	2	Y	44 41 1 2 8	25
01	3565 X	3121	-0-	-444	-0-	389	1	2721	2	Y	10 3 8	32
02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	320	1	3109	2	Y	7 25 1 1 8	13
03	3565 X	2526	-0-	-1039	-0-	265	1	2230	2	Y	28 1 8	40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
 HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5022 X	4466	-0-	-556	-0-	260	1	4196	2	N	9	3	8			95
11	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	554	1	4417	2	N	11	1	8			105
12	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	362	1	4443	2	N	27	102	1	3	8	27
01	4743 X	4349	-0-	-394	-0-	230	1	4116	2	N	3	3	8			27
02	4814 X	4175	-0-	-639	-0-	163	1	4011	2	N	1	1	8			27
03	5146 X	4939	-0-	-207	-0-	333	1	4605	2	N	1	1	8			27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

10	5146 X	5034	-0-	-112	-0-	294	1	4738	2	N	2	2	8			84
11	4980 X	4941	-0-	-39	-0-	550	1	4390	2	N	1	1	8			84
12	5332 X	4450	-0-	-882	-0-	335	1	4112	2	N	3	58	1	2	8	27
01	5332 X	4894	-0-	-438	-0-	259	1	4632	2	N	3	3	8			27
02	4988 X	4130	-0-	-858	-0-	161	1	3968	2	N	1	1	8			27
03	5115 X	4435	-0-	-680	-0-	299	1	4135	2	N	1	1	8			27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 10180 - 10466

10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	146	1	1587	2	N	-0-					28
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	184	1	1367	2	N	1	1	8			28
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	184	1	1382	2	N	1	1	8			28
01	1736 N	1528	-0-	-208	-0-	173	1	1355	2	N	-0-					28
02	1508 N	1432	-0-	-76	-0-	149	1	1282	2	N	1	1	8			28
03	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	171	1	1285	2	N	-0-					28

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

10	5766 X	5605	-0-	-161	-0-	327	1	5276	2	N	2	2	8			40
11	5580 X	5279	-0-	-301	-0-	588	1	4690	2	N	1	1	8			40
12	5766 X	5065	-0-	-701	-0-	381	1	4682	2	N	2	2	8			40
01	5766 X	4701	-0-	-1065	-0-	249	1	4450	2	N	2	2	8			40
02	5307 X	4297	-0-	-1010	-0-	167	1	4129	2	N	1	1	8			40
03	5611 X	5055	-0-	-556	-0-	341	1	4713	2	N	1	1	8			40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	234	1	3765	2	N	1	1	8	58
11	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	575	1	4586	2	N	5	1	8	62
12	5115 X	3733	-0-	-1382	-0-	281	1	3450	2	N	2	1	8	63
01	5115 X	4376	-0-	-739	-0-	232	1	4141	2	N	3	3	8	63
02	4930 X	4201	-0-	-729	-0-	163	1	4030	2	N	7	42	1	8
03	5270 X	3720	-0-	-1550	-0-	251	1	3469	2	N	-0-			27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468														
10	3720 X	3540	-0-	-180	-0-	206	1	3328	2	N	5	2	8	105
11	3600 X	3368	-0-	-232	-0-	374	1	2985	2	N	8	1	8	112
12	3503 X	3308	-0-	-195	-0-	247	1	3040	2	N	19	87	1	8
01	3534 X	3302	-0-	-232	-0-	175	1	3124	2	N	3	3	8	42
02	3306 X	2706	-0-	-600	-0-	105	1	2600	2	N	1	1	8	42
03	3534 X	2728	-0-	-806	-0-	184	1	2543	2	N	1	1	8	42

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410														
10	4340 X	3134	-0-	-1206	-0-	276	1	2856	2	N	2	2	8	55
11	4200 X	3896	-0-	-304	-0-	646	1	3249	2	N	1	1	8	55
12	4340 X	3668	-0-	-672	-0-	580	1	3086	2	N	2	2	8	55
01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	447	1	3128	2	N	4	4	8	55
02	3770 X	2912	-0-	-858	-0-	271	1	2640	2	N	1	1	8	55
03	4030 X	3261	-0-	-769	-0-	346	1	2914	2	N	1	1	8	55

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428														
10	5394 X	5066	-0-	-328	-0-	446	1	4618	2	N	2	2	8	130
11	5040 X	4684	-0-	-356	-0-	769	1	3875	2	N	36	2	8	164
12	5146 X	4731	-0-	-415	-0-	747	1	3978	2	N	5	140	1	8
01	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	668	1	4667	2	N	3	3	8	27
02	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	447	1	4338	2	N	1	1	8	27
*03	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	539	1	4539	2	N	1	1	8	27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3720 X	3711	-0-	-9	-0-	326 1 3 9	3382 2 N	3	3 8		95	
11	3600 X	3351	-0-	-249	-0-	553 1 15 9	2783 2 N	14	2 8		107	
12	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	714 1 11 9	3805 2 N	10	87 1	3 8	27	
01	3720 X	3445	-0-	-275	-0-	430 1 4 9	3011 2 N	4	4 8		27	
02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	328 1 1 9	3186 2 N	1	1 8		27	
03	3720 X	3570	-0-	-150	-0-	379 1 1 9	3190 2 N	1	1 8		27	
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422												
10	5208 X	4417	-0-	-791	-0-	389 1 3 9	4025 2 N	3	3 8		58	
11	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	849 1 2 9	4273 2 N	2	2 8		58	
12	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	759 1 2 9	4041 2 N	2	2 8		58	
01	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	615 1 4 9	4304 2 N	4	4 8		58	
02	4930 X	3801	-0-	-1129	-0-	354 1 1 9	3446 2 N	1	1 8		58	
03	5270 X	5019	-0-	-251	-0-	533 1 1 9	4485 2 N	1	1 8		58	
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428												
10	4526 X	4359	-0-	-167	-0-	384 1 3 9	3972 2 N	3	3 8		87	
11	4380 X	4226	-0-	-154	-0-	700 1 1 9	3525 2 N	1	1 8		87	
12	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	734 1 23 9	3907 2 N	21	78 1	3 8	27	
01	4371 X	4216	-0-	-155	-0-	527 1 4 9	3685 2 N	4	4 8		27	
02	4089 X	3895	-0-	-194	-0-	363 1 1 9	3531 2 N	1	1 8		27	
03	4650 X	3674	-0-	-976	-0-	390 1 1 9	3283 2 N	1	1 8		27	
WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518												
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	168 1 6 9	1813 2 N	5	1 8		84	
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	221 1 29 9	1646 2 N	26	81 1	1 8	28	
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	215 1	1610 2 N	-0-			28	
01	1798 N	1687	-0-	-111	-0-	191 1	1496 2 N	-0-			28	
02	1682 N	1470	-0-	-212	-0-	154 1 1 9	1315 2 N	1	1 8		28	
03	1798 N	1526	-0-	-272	-0-	180 1	1346 2 N	-0-			28	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3596 X	3484	-0-	-112	-0-	203	1	3279	2	N	2	2 8	32
						2	9						
11	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	375	1	2988	2	N	4	1 8	35
						4	9						
12	3410 X	3261	-0-	-149	-0-	245	1	3014	2	N	2	2 8	35
						2	9						
01	3472 X	3292	-0-	-180	-0-	174	1	3116	2	N	2	2 8	35
						2	9						
02	3248 X	2982	-0-	-266	-0-	116	1	2865	2	N	1	1 8	35
						1	9						
03	3472 X	3162	-0-	-310	-0-	214	1	2948	2	N	-0-		35
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440													
10	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	224	1	3612	2	N	2	2 8	28
						2	9						
11	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	405	1	3228	2	N	1	1 8	28
						1	9						
12	3658 X	2875	-0-	-783	-0-	216	1	2657	2	N	2	2 8	28
						2	9						
01	3844 X	3648	-0-	-196	-0-	193	1	3452	2	N	3	3 8	28
						3	9						
02	3596 X	2686	-0-	-910	-0-	105	1	2581	2	N	-0-		28
						2	9						
03	3844 X	3309	-0-	-535	-0-	223	1	3085	2	N	1	1 8	28
						1	9						
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467													
10	3472 X	2767	-0-	-705	-0-	243	1	2514	2	N	9	4 8	42
						10	9						
11	2880 X	2814	-0-	-66	-0-	466	1	2346	2	N	2	2 8	42
						2	9						
12	2976 X	2945	-0-	-31	-0-	465	1	2477	2	N	3	3 8	42
						3	9						
01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	424	1	2964	2	N	5	5 8	42
						6	9						
02	2726 X	2627	-0-	-99	-0-	245	1	2381	2	N	1	1 8	42
						1	9						
*03	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	334	1	2816	2	N	1	1 8	42
						1	9						
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428													
10	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	382	1	3949	2	N	4	3 8	100
						4	9						
11	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	704	1	3541	2	N	11	2 8	109
						12	9						
12	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	658	1	3505	2	N	31	103 1 2 8	35
						34	9						
01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	551	1	3853	2	N	4	4 8	35
						4	9						
02	4118 X	3846	-0-	-272	-0-	358	1	3487	2	N	1	1 8	35
						1	9						
03	4402 X	4118	-0-	-284	-0-	438	1	3679	2	N	1	1 8	35
						1	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	3224 X	2800	-0-	-424	-0-	237	1	2552	2	N	10	52
11	2880 X	2678	-0-	-202	-0-	318	1	2360	2	N	-0-	52
12	2883 X	2731	-0-	-152	-0-	321	1	2410	2	N	-0-	52
01	2883 X	2543	-0-	-340	-0-	287	1	2235	2	N	19	70
02	2668 X	2362	-0-	-306	-0-	242	1	2074	2	N	42	112
03	2790 X	2451	-0-	-339	-0-	287	1	2161	2	N	3	115

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510												
10	3100 X	2609	-0-	-491	-0-	221	1	2387	2	N	1	45
11	3000 X	2760	-0-	-240	-0-	328	1	2432	2	N	-0-	45
12	3100 X	2480	-0-	-620	-0-	292	1	2188	2	N	-0-	45
01	2883 X	2356	-0-	-527	-0-	268	1	2087	2	N	1	45
02	2697 X	2170	-0-	-527	-0-	227	1	1943	2	N	-0-	45
03	2852 X	2329	-0-	-523	-0-	274	1	2055	2	N	-0-	45

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488												
10	2046 N	1640	-0-	-406	-0-	137	1	1485	2	N	16	52
11	1590 N	1532	-0-	-58	-0-	182	1	1350	2	N	-0-	52
12	1705 N	1595	-0-	-110	-0-	188	1	1407	2	N	-0-	52
01	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	179	1	1389	2	N	-0-	52
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	150	1	1289	2	N	38	89
03	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	182	1	1365	2	N	6	95

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532												
10	2945 X	832	-0-	-2113	-0-	70	1	762	2	N	-0-	182
11	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	367	1	2720	2	N	22	28
12	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	367	1	2745	2	N	-0-	28
01	3038 X	2822	-0-	-216	-0-	321	1	2501	2	N	-0-	28
02	3016 X	2681	-0-	-335	-0-	281	1	2400	2	N	-0-	28
03	3224 X	2956	-0-	-268	-0-	347	1	2609	2	N	-0-	28

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508												
10	2449 X	2106	-0-	-343	-0-	178	1	1928	2	N	-0-	160
11	2370 X	2140	-0-	-230	-0-	252	1	1869	2	N	17	177
12	2449 X	2214	-0-	-235	-0-	260	1	1948	2	N	5	77
01	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	288	1	2242	2	N	-0-	77
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	254	1	2175	2	N	-0-	77
*03	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	275	1	2068	2	N	-0-	77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6324 X	6023	-0-	-301	-0-	351 1	5663 2	N	8	3 8		87
							9 9						
11		6120 X	5862	-0-	-258	-0-	652 1	5199 2	N	10	2 8		95
							11 9						
12		6324 X	5477	-0-	-847	-0-	411 1	5051 2	N	14	2 8		107
							15 9						
01		6262 X	5874	-0-	-388	-0-	309 1	5522 2	N	39	112 1	4 8	30
							43 9						
02		5858 X	5106	-0-	-752	-0-	199 1	4906 2	N	1	1 8		30
							1 9						
03		6045 X	5500	-0-	-545	-0-	371 1	5128 2	N	1	1 8		30
							1 9						
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424													
10		4774 X	4631	-0-	-143	-0-	270 1	4355 2	N	5	2 8		23
							6 9						
11		4620 X	4299	-0-	-321	-0-	478 1	3809 2	N	11	1 8		33
							12 9						
12		4774 X	4382	-0-	-392	-0-	329 1	4046 2	N	6	2 8		37
							7 9						
01		4619 X	4509	-0-	-110	-0-	239 1	4266 2	N	4	4 8		37
							4 9						
02		4321 X	3738	-0-	-583	-0-	146 1	3591 2	N	1	1 8		37
							1 9						
03		4619 X	4270	-0-	-349	-0-	288 1	3982 2	N	-0-			37
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442													
10		4061 X	3668	-0-	-393	-0-	214 1	3451 2	N	3	3 8		29
							3 9						
11		3990 X	3689	-0-	-301	-0-	411 1	3276 2	N	2	1 8		30
							2 9						
12		4433 X	4201	-0-	-232	-0-	316 1	3883 2	N	2	2 8		30
							2 9						
01		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	235 1	4206 2	N	4	4 8		30
							4 9						
02		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	162 1	3987 2	N	1	1 8		30
							1 9						
*03		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	334 1	4618 2	N	3	1 8		32
							3 9						
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442													
10		3162 X	2924	-0-	-238	-0-	171 1	2751 2	N	2	2 8		45
							2 9						
11		3000 X	2761	-0-	-239	-0-	307 1	2450 2	N	4	1 8		48
							4 9						
12		3007 X	2674	-0-	-333	-0-	201 1	2469 2	N	4	2 8		50
							4 9						
01		2945 X	2841	-0-	-104	-0-	150 1	2688 2	N	3	3 8		50
							3 9						
02		2726 X	2548	-0-	-178	-0-	99 1	2449 2	N	-0-			50
							3 9						
03		2914 X	2677	-0-	-237	-0-	181 1	2496 2	N	-0-			50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

10	3038 X	2868	-0-	-170	-0-	252	1	2601	2	N	14	3	8			73
						15	9									
11	2850 X	2842	-0-	-8	-0-	471	1	2369	2	N	2	2	8			73
						2	9									
12	2914 X	2807	-0-	-107	-0-	443	1	2362	2	N	2	2	8			73
						2	9									
01	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	364	1	2549	2	N	4	4	8			73
						4	9									
02	2755 X	2315	-0-	-440	-0-	215	1	2091	2	N	8	1	8			80
						9	9									
03	2945 X	2819	-0-	-126	-0-	299	1	2514	2	N	5	1	8			84
						6	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

10	3503 X	3336	-0-	-167	-0-	194	1	3134	2	N	7	2	8			67
						8	9									
11	3360 X	3120	-0-	-240	-0-	347	1	2765	2	N	7	1	8			73
						8	9									
12	3441 X	2869	-0-	-572	-0-	214	1	2630	2	N	23	2	8			94
						25	9									
01	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	186	1	3327	2	N	6	70	1	3	8	27
						7	9									
02	3132 X	2929	-0-	-203	-0-	114	1	2814	2	N	1	1	8			27
						1	9									
03	3348 X	3176	-0-	-172	-0-	215	1	2960	2	N	1	1	8			27
						1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

10	4185 X	4001	-0-	-184	-0-	352	1	3643	2	N	5	2	8			97
						6	9									
11	3960 X	3895	-0-	-65	-0-	641	1	3228	2	N	24	1	8			120
						26	9									
12	4061 X	3997	-0-	-64	-0-	630	1	3360	2	N	6	97	1	2	8	27
						7	9									
01	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	527	1	3686	2	N	3	3	8			27
						3	9									
02	3770 X	3651	-0-	-119	-0-	340	1	3310	2	N	1	1	8			27
						1	9									
03	4030 X	3996	-0-	-34	-0-	424	1	3572	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY)		INDIGO MINERALS LLC		ROSS, RALPH		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK		
						//CONT.//	423834		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
						WELL #:	3	RRCID ->	203334	06/11/2004	10808	9298	10718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1674 N	1121	-0-	-553	-0-	161	1	954	2	Y	5	1 8	27
11		1380 N	1177	-0-	-203	-0-	173	1	1004	2	Y	-0-		27
12		1612 N	1348	-0-	-264	-0-	239	1	1109	2	Y	-0-		27
01		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	307	1	1144	2	Y	-0-		27
02		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	293	1	967	2	Y	4	4 8	27
*03		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	321	1	1148	2	Y	2	2 8	27
							2	9						

ROSS, RALPH				WELL #:		4	RRCID ->	203467	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10584	10890
10		651 N	442	-0-	-209	-0-	63	1	377	2	Y	2		13
11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	102	1	593	2	Y	-0-		13
12		712 N	712	-0-	-0-	-0-	126	1	586	2	Y	-0-		13
01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	149	1	557	2	Y	-0-		13
02		667 N	527	-0-	-140	-0-	122	1	404	2	Y	1	1 8	13
03		713 N	553	-0-	-160	-0-	120	1	432	2	Y	1	1 8	13
							1	9						

ROSS, RALPH				WELL #:		5	RRCID ->	205222	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	10662	PERF. 9106	10562
10		744 N	666	-0-	-78	-0-	99	1	567	2	Y	-0-		-0-
11		720 N	644	-0-	-76	-0-	96	1	548	2	Y	-0-		-0-
12		558 N	504	-0-	-54	-0-	78	1	426	2	Y	-0-		-0-
01		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	143	1	858	2	Y	-0-		-0-
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	110	1	641	2	Y	-0-		-0-
*03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	103	1	566	2	Y	-0-		-0-

ROSS, RALPH				WELL #:		6	RRCID ->	205223	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	10880	PERF. 9340	10784
10		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	277	1	1589	2	Y	-0-		-0-
11		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	360	1	2069	2	Y	-0-		-0-
12		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	291	1	1590	2	Y	-0-		-0-
01		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	293	1	1762	2	Y	-0-		-0-
02		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	320	1	1856	2	Y	-0-		-0-
*03		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	423	1	2326	2	Y	-0-		-0-

ROSS, RALPH				WELL #:		7	RRCID ->	212219	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	10665	PERF. 9340	10796
10		2666 N	1183	-0-	-1483	-0-	175	1	1008	2	Y	-0-		-0-
11		2400 N	757	-0-	-1643	-0-	112	1	645	2	Y	-0-		-0-
12		2542 N	971	-0-	-1571	-0-	150	1	821	2	Y	-0-		-0-
01		1178 N	867	-0-	-311	-0-	124	1	743	2	Y	-0-		-0-
02		2378 X	753	-0-	-1625	-0-	111	1	642	2	Y	-0-		-0-
03		1178 X	615	-0-	-563	-0-	95	1	520	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834								
ROSS, RALPH		WELL #: 8		RRCID -> 213656		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	289 1	1661 2	Y	71 4 8	244
11	1920 N	1836	-0-	-84	-0-	78 9	1563 2	Y	1	245
12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	272 1	1912 2	Y	26 175 1 4 8	92
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	349 1	1849 2	Y	4 4 8	92
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	29 9	1576 2	Y	4 4 8	92
03	2294 N	1607	-0-	-687	-0-	308 1	1360 2	Y	-0-	92
						4 9				
						271 1				
						4 9				
						247 1				

GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 219397		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867		
10	930 X	538	-0-	-392	-0-	144 1	394 2	Y	-0-	34
11	1020 X	435	-0-	-585	-0-	118 1	317 2	Y	-0-	34
12	1054 X	297	-0-	-757	-0-	11 1	286 2	Y	-0-	34
01	1054 X	129	-0-	-925	-0-	17 1	111 2	Y	1 1 8	34
						1 9				
02	435 N	316	-0-	-119	-0-	22 1	292 2	Y	2 2 8	34
*03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	2 9	320 2	Y	-0-	34
						75 1				

GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 219400		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728		
10	248 N	128	-0-	-120	-0-	34 1	94 2	Y	-0-	59
11	210 N	55	-0-	-155	-0-	15 1	40 2	Y	-0-	59
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 2	Y	-0-	59
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	2 1	11 2	Y	1 1 8	59
						1 9				
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	4 1	44 2	Y	2 2 8	59
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2 9	78 2	Y	-0-	59
						18 1				

BATON, HOSEA		WELL #: 2		RRCID -> 235204		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		RRCID -> 161832		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072		
SEXTON, H.		WELL #: 1								
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	75 4	6 9	N	5	94
11	90 N	16	-0-	-74	-0-	15 4	1 9	N	1	95
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	39 4	1 9	N	1	96
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 4		N	-0-	96
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	96

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 10136 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	28	1	392	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	434 N	397	-0-	-37	-0-	27	1	370	2	N	-0-			-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	104	1	3041	2	Y	-0-			-0-
11	3030 X	2800	-0-	-230	-0-	91	1	2709	2	Y	-0-			-0-
12	3193 X	3158	-0-	-35	-0-	127	1	3031	2	Y	-0-			-0-
01	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	137	1	3206	2	Y	-0-			-0-
02	2987 X	2841	-0-	-146	-0-	119	1	2722	2	Y	-0-			-0-
03	3162 X	3045	-0-	-117	-0-	120	1	2925	2	Y	-0-			-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

10	248 N	225	-0-	-23	-0-	8	1	217	2	N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	N	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-			-0-
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	-0-			-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

10	3596 X	3253	-0-	-343	-0-	109	1	3144	2	Y	-0-			-0-
11	3480 X	3164	-0-	-316	-0-	104	1	3060	2	Y	-0-			-0-
12	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	152	1	3578	2	Y	-0-			-0-
01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	138	1	3240	2	Y	-0-			-0-
02	3103 X	2829	-0-	-274	-0-	118	1	2711	2	Y	-0-			-0-
03	3720 X	2835	-0-	-885	-0-	111	1	2724	2	Y	-0-			-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

10	3503 X	3019	-0-	-484	-0-	99	1	2919	2	Y	1	1	8	-0-
11	3390 X	2618	-0-	-772	-0-	86	1	2532	2	Y	-0-			-0-
12	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	131	1	3113	2	Y	1	1	8	-0-
01	3131 X	2631	-0-	-500	-0-	107	1	2523	2	Y	1	1	8	-0-
02	2813 X	2780	-0-	-33	-0-	117	1	2661	2	Y	2	2	8	-0-
03	3255 X	3003	-0-	-252	-0-	118	1	2885	2	Y	-0-			-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

10	3875 X	3407	-0-	-468	-0-	110	1	3165	2	Y	120	117	1	3 8	-0-
11	3750 X	3427	-0-	-323	-0-	112	1	3312	2	Y	3	3	8	-0-	
12	3875 X	3433	-0-	-442	-0-	140	1	3290	2	Y	3	3	8	-0-	
01	3596 X	3345	-0-	-251	-0-	136	1	3205	2	Y	4	4	8	-0-	
02	3364 X	3030	-0-	-334	-0-	126	1	2902	2	Y	2	2	8	-0-	
03	3534 X	3187	-0-	-347	-0-	124	1	3062	2	Y	1	1	8	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
KABCO OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 449245								
WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 207202		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3317 X	2225	-0-	-1092	-0-	22 1	2199 2	Y	4 4 8	-0-
11	2970 X	2894	-0-	-76	-0-	4 9	2861 2	Y	4 4 8	-0-
12	3069 X	2842	-0-	-227	-0-	29 1	2809 2	Y	4 4 8	-0-
01	3069 X	2743	-0-	-326	-0-	4 9	2706 2	Y	9 9 8	-0-
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	27 1	3158 2	Y	8 8 8	-0-
03	2976 X	2812	-0-	-164	-0-	10 9	2782 2	Y	2 2 8	-0-
						32 1				
						9 9				
						28 1				
						2 9				
WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 222644		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450		
10	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	36 1	3628 2	Y	-0-	-0-
11	3060 X	2654	-0-	-406	-0-	27 1	2627 2	Y	-0-	-0-
12	3162 X	2930	-0-	-232	-0-	29 1	2901 2	Y	-0-	-0-
01	3658 X	2183	-0-	-1475	-0-	22 1	2161 2	Y	-0-	-0-
02	3422 X	2332	-0-	-1090	-0-	23 1	2309 2	Y	-0-	-0-
03	3658 X	2275	-0-	-1383	-0-	23 1	2252 2	Y	-0-	-0-
LONG TRUSTS, THE LAIRD, S. S. EST. ET AL		WELL #: 507585 1		RRCID -> 097650		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588		
10	465 X	161	-0-	-304	-0-	161 2		Y	-0-	69
11	450 X	214	-0-	-236	-0-	214 2		Y	-0-	69
12	279 X	203	-0-	-76	-0-	203 2		Y	-0-	69
01	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-	69
02	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-	69
*03	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2		Y	-0-	69
HEWES, REBECCA WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 100851		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646		
10	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y	-0-	84
11	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 2		Y	-0-	84
12	775 X	478	-0-	-297	-0-	478 2		Y	-0-	38
01	775 X	772	-0-	-3	-0-	772 2		Y	-0-	38
02	725 X	546	-0-	-179	-0-	546 2		Y	-0-	38
03	713 X	423	-0-	-290	-0-	406 2	17 9	Y	15	53
JERNIGAN, SEDALIA		WELL #: 1		RRCID -> 108947		COMPL. DATE 08/06/1983		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970		
10	589 N	525	-0-	-64	-0-	525 2		N	-0-	220
11	540 N	516	-0-	-24	-0-	516 2		N	-0-	220
12	589 N	472	-0-	-117	-0-	472 2		N	-0-	220
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-	220
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-	220
*03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-	220
MARWILL		WELL #: 1R		RRCID -> 111887		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108		
10	620 X	335	-0-	-285	-0-	333 2	2 9	Y	2	31
11	600 X	224	-0-	-376	-0-	221 2	3 9	Y	3	34
12	620 X	193	-0-	-427	-0-	193 2		Y	-0-	34
01	767 X	767	-0-	-0-	-0-	734 2	33 9	Y	30	20
02	868 X	868	-0-	-0-	-0-	829 2	39 9	Y	35	10
*03	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1030 2	40 9	Y	36	46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585																	
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1271 X	964	-0-	-307	-0-	964	2			Y	-0-	92	1		13	
11		1140 X	1124	-0-	-16	-0-	1124	2			Y	-0-				13	
12		1147 X	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			Y	-0-				13	
01		1147 X	967	-0-	-180	-0-	967	2			Y	-0-				13	
02		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-				13	
*03		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1923	2	44	9	Y	40				53	

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566																	
10		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-	92	1		13	
11		870 X	749	-0-	-121	-0-	749	2			Y	-0-				13	
12		1023 X	659	-0-	-364	-0-	659	2			Y	-0-				13	
01		1240 X	661	-0-	-579	-0-	661	2			Y	-0-				13	
02		1160 X	685	-0-	-475	-0-	685	2			Y	-0-				13	
*03		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1240	2	44	9	Y	40				53	

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703																	
10		465 X	320	-0-	-145	-0-	320	2			Y	-0-				84	
11		390 X	19	-0-	-371	-0-	19	2			Y	-0-				84	
12		421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-	46	1		38	
01		372 X	213	-0-	-159	-0-	213	2			Y	-0-				38	
02		348 X	285	-0-	-63	-0-	285	2			Y	-0-				38	
03		434 X	288	-0-	-146	-0-	271	2	17	9	Y	15				53	

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996																	
10		778 X	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2	9	Y	2				31	
11		750 X	666	-0-	-84	-0-	663	2	3	9	Y	3				34	
12		806 X	579	-0-	-227	-0-	579	2			Y	-0-				34	
01		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1678	2	33	9	Y	30	44	1		20	
02		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3910	2	39	9	Y	35	45	1		10	
*03		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3863	2	40	9	Y	36				46	

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020																	
10		3751 X	2165	-0-	-1586	-0-	2163	2	2	9	Y	2				31	
11		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4785	2	3	9	Y	3				34	
12		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-				34	
01		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5977	2	33	9	Y	30	44	1		20	
02		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	4976	2	39	9	Y	35	45	1		10	
*03		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5408	2	40	9	Y	36				46	

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630																	
10		775 X	469	-0-	-306	-0-	469	2			Y	-0-				84	
11		630 X	604	-0-	-26	-0-	604	2			Y	-0-				84	
12		713 X	562	-0-	-151	-0-	562	2			Y	-0-	46	1		38	
01		713 X	452	-0-	-261	-0-	452	2			Y	-0-				38	
02		667 X	546	-0-	-121	-0-	546	2			Y	-0-				38	
03		620 X	481	-0-	-139	-0-	464	2	17	9	Y	15				53	

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530																	
10		2077 X	1875	-0-	-202	-0-	1875	2			Y	-0-				69	
11		2070 X	1926	-0-	-144	-0-	1926	2			Y	-0-				69	
12		2418 X	1773	-0-	-645	-0-	1773	2			Y	-0-				69	
01		2418 X	2035	-0-	-383	-0-	2035	2			Y	-0-				69	
02		2262 X	1599	-0-	-663	-0-	1599	2			Y	-0-				69	
03		1984 X	1675	-0-	-309	-0-	1675	2			Y	-0-				69	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585																
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-				69
11		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-				69
12		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-				69
01		1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-				69
02		1305 X	960	-0-	-345	-0-	960	2			Y	-0-				69
03		1395 X	930	-0-	-465	-0-	930	2			Y	-0-				69

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656																
10		1240 X	809	-0-	-431	-0-	809	2			Y	-0-				84
11		643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-				84
12		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-	46	1		38
01		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-				38
02		1015 X	996	-0-	-19	-0-	996	2			Y	-0-				38
03		1333 X	809	-0-	-524	-0-	792	2	17	9	Y	15				53

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064																
10		2294 X	2275	-0-	-19	-0-	2273	2	2	9	Y	2				31
11		2250 X	1696	-0-	-554	-0-	1693	2	3	9	Y	3				34
12		2325 X	1479	-0-	-846	-0-	1479	2			Y	-0-				34
01		2325 X	2130	-0-	-195	-0-	2097	2	33	9	Y	30	44	1		20
02		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2133	2	39	9	Y	35	45	1		10
*03		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2575	2	40	9	Y	36				46

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678																
10		13 X	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-				244
11		13 X	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-				244
12		11 X	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-				244
01		11 X	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-				244
02		39 X	39	-0-	-0-	-0-	15	2	24	9	N	22	181	1		85
03		8 X	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-				85

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777 CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 7 RRCID -> 212310 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9598 - 10794																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624 MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624											
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
10	788 N	788 -0-	-0-	-0-	49 1 731 3 Y	7	19				
11	623 N	623 -0-	-0-	-0-	8 9 27 1 596 3 Y	-0-	19				
12	774 N	774 -0-	-0-	-0-	54 1 720 3 Y	-0-	19				
01	368 N	368 -0-	-0-	-0-	28 1 340 3 Y	-0-	19				
*02	467 N	467 -0-	-0-	-0-	33 1 434 3 Y	-0-	19				
03	341 N	NO RPT -0-	-341	-0-		NO RPT	19				
DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700											
10	511 N	511 -0-	-0-	-0-	32 1 479 3 N	-0-	45				
11	390 N	331 -0-	-59	-0-	14 1 317 3 N	-0-	45				
12	327 N	327 -0-	-0-	-0-	23 1 304 3 N	-0-	45				
01	403 N	210 -0-	-193	-0-	16 1 194 3 N	-0-	45				
02	319 N	297 -0-	-22	-0-	21 1 276 3 N	-0-	45				
03	341 N	NO RPT -0-	-341	-0-		NO RPT	45				
FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283											
10	754 N	754 -0-	-0-	-0-	754 3 Y	-0-	30				
11	750 N	660 -0-	-90	-0-	657 3 3 9 Y	3	33				
12	775 N	640 -0-	-135	-0-	640 3 Y	-0-	33				
01	744 N	591 -0-	-153	-0-	591 3 Y	-0-	33				
*02	873 N	873 -0-	-0-	-0-	863 3 10 9 Y	9	42				
03	651 N	NO RPT -0-	-651	-0-		NO RPT	42				
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726											
10	2480 X	2347 -0-	-133	-0-	158 1 2189 3 Y	-0-	-0-				
11	2400 X	1141 -0-	-1259	-0-	52 1 1089 3 Y	-0-	-0-				
12	2418 X	1044 -0-	-1374	-0-	79 1 965 3 Y	-0-	-0-				
01	2356 X	1065 -0-	-1291	-0-	87 1 978 3 Y	-0-	-0-				
02	667 N	621 -0-	-46	-0-	47 1 574 3 Y	-0-	-0-				
03	713 N	NO RPT -0-	-713	-0-		NO RPT	-0-				
HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175											
10	930 N	845 -0-	-85	-0-	845 3 N	-0-	110				
11	900 N	750 -0-	-150	-0-	750 3 N	-0-	110				
12	930 N	691 -0-	-239	-0-	691 3 N	-0-	110				
01	837 N	676 -0-	-161	-0-	676 3 N	-0-	110				
02	725 N	696 -0-	-29	-0-	683 3 13 9 N	12	12	110	1		
03	682 N	NO RPT -0-	-682	-0-		NO RPT	12				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624											
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1674 N	1080	-0-	-594	-0-	1080	3	Y	-0-		2
11	1290 N	932	-0-	-358	-0-	932	3	Y	-0-		2
12	1209 N	928	-0-	-281	-0-	928	3	Y	-0-		2
01	1085 N	799	-0-	-286	-0-	799	3	Y	-0-		2
*02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3	Y	-0-		2
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		2

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189											
10	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	3	Y	-0-		7
11	630 N	552	-0-	-78	-0-	552	3	Y	-0-		7
12	651 N	542	-0-	-109	-0-	542	3	Y	-0-		7
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3	Y	-0-	6 1	1
02	522 N	512	-0-	-10	-0-	512	3	Y	-0-		1
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		1

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480											
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	655	1	N	8		152
						9	9				
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	620	1	N	4		156
						4	9				
12	2759 N	2403	-0-	-356	-0-	646	1	N	6		162
						7	9				
01	2635 N	1983	-0-	-652	-0-	495	1	N	7		169
						8	9				
*02	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	608	1	N	9		178
						10	9				
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		178

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800											
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-		21
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	67	1	N	1		22
						1	9				
12	1736 N	1540	-0-	-196	-0-	116	1	N	-0-		22
01	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	128	1	N	2		24
						2	9				
*02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	121	1	N	14		38
						15	9				
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		38

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233											
10	1891 N	1631	-0-	-260	-0-	1630	3	N	1		79
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1804	3	N	17		96
12	1829 N	1580	-0-	-249	-0-	1572	3	N	7		103
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1680	3	N	8		111
02	1653 N	1650	-0-	-3	-0-	1644	3	N	5		116
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		116

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156											
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	N	-0-		20
11	1530 N	1477	-0-	-53	-0-	1477	3	N	-0-		20
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-		20
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-		20
*02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3	N	-0-		20
03	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT		20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	225	-0-	-333	-0-	14	1	207	3	Y	4			19
11	450 N	306	-0-	-144	-0-	4	9	290	3	Y	3			22
12	775 N	323	-0-	-452	-0-	13	1	300	3	Y	-0-			22
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	3	9	305	3	Y	8			30
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	9	9	269	3	Y	5			35
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	20	1			Y	NO RPT			35
						6	9							
INTERNATIONAL PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 124220 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10182 - 10374														
10	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			98
11	330 X	213	-0-	-117	-0-	213	3			N	-0-			98
12	352 X	352	-0-	-0-	-0-	351	3	1	9	N	1	8		98
01	445 X	445	-0-	-0-	-0-	441	3	4	9	N	4	8		98
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	291	3	1	9	N	1	8		98
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			98
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764														
10	3100 N	3319	-0-	219	2155	222	1	3072	3	Y	23	89	1	11
11	3000 N	2601	-0-	-399	1756	118	1	2482	3	Y	1			12
12	4161 X	2405	-0-	-1756	-0-	1	9	2224	3	Y	-0-			12
01	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	176	1	1989	3	Y	4			16
02	4785 X	1803	-0-	-2982	-0-	4	9	1660	3	Y	5			21
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	137	1			Y	NO RPT			21
						6	9							
FINDLEY, M.K. WELL #: 3 RRCID -> 140119 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10104 - 10330														
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1829	3	23	9	N	21			152
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-			152
12	1581 N	1381	-0-	-200	-0-	1380	3	1	9	N	1			153
01	1860 N	1448	-0-	-412	-0-	1441	3	7	9	N	6	61	1	98
02	1508 N	1276	-0-	-232	-0-	1274	3	2	9	N	2	52	1	47
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			47
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150														
10	2356 N	2206	-0-	-150	-0-	2195	3	11	9	N	10	1	8	169
11	2250 N	2085	-0-	-165	-0-	2085	3			N	-0-			169
12	2294 N	2146	-0-	-148	-0-	2135	3	11	9	N	10			179
01	2201 N	2192	-0-	-9	-0-	2175	3	17	9	N	15	4	8	190
*02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2037	3	6	9	N	5			195
03	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			195

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	162	1	2245	3	Y	5			18
11		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	68	1	1441	3	Y	3			21
12		1674 N	1554	-0-	-120	-0-	117	1	1437	3	Y	-0-			21
01		1674 N	1605	-0-	-69	-0-	130	1	1467	3	Y	7			28
02		1450 N	1365	-0-	-85	-0-	104	1	1257	3	Y	4			32
03		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	4	9			Y	NO RPT			32
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209															
10		2170 N	1973	-0-	-197	-0-	1973	3			N	-0-			45
11		2100 N	1891	-0-	-209	-0-	1891	3			N	-0-			45
12		2015 N	1989	-0-	-26	-0-	1989	3			N	-0-			45
01		1984 N	1982	-0-	-2	-0-	1982	3			N	-0-			45
*02		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1878	3	8	9	N	7			52
03		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			52
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188															
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-			8
11		810 N	793	-0-	-17	-0-	793	3			N	-0-			8
12		837 N	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-			8
01		837 N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-			8
*02		754 N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-	8	6	-0-
03		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155															
10		1705 N	1686	-0-	-19	-0-	68	1	1610	3	Y	7			83
11		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	58	1	1609	3	Y	2			85
12		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1860	3	13	9	Y	12	87	1	10
01		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1781	3	18	9	Y	16			26
02		1624 N	1617	-0-	-7	-0-	1599	3	18	9	Y	16			42
03		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			42
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732															
10		1953 N	1870	-0-	-83	-0-	125	1	1726	3	Y	17			50
11		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	88	1	1850	3	Y	13			63
12		1953 N	1869	-0-	-84	-0-	140	1	1710	3	Y	17			80
01		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	176	1	1988	3	Y	25			105
*02		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	171	1	2081	3	Y	31			136
03		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	34	9			Y	NO RPT			136

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		Y	-0-			3	
11		1560 N	1307	-0-	-253	-0-	1307	3		Y	-0-			3	
12		1860 N	1757	-0-	-103	-0-	1757	3		Y	-0-			3	
01		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		Y	-0-			3	
*02		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		Y	-0-			3	
03		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				Y	NO RPT			3	

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142918 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10502 - 10748															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830															
10		1767 N	1653	-0-	-114	-0-	111	1	1536	3	Y	5		16	
							6	9							
11		1710 N	1481	-0-	-229	-0-	67	1	1414	3	Y	-0-		16	
12		1767 N	1479	-0-	-288	-0-	112	1	1367	3	Y	-0-		16	
01		1643 N	1423	-0-	-220	-0-	116	1	1307	3	Y	-0-		16	
02		1392 N	1200	-0-	-192	-0-	91	1	1109	3	Y	-0-		16	
03		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				Y	NO RPT			16	

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783															
10		1333 N	1111	-0-	-222	-0-	1107	3	4	9	Y	4		14	
11		1020 N	985	-0-	-35	-0-	978	3	7	9	Y	6		20	
12		1116 N	934	-0-	-182	-0-	928	3	6	9	Y	5		25	
01		1116 N	958	-0-	-158	-0-	944	3	14	9	Y	13		38	
02		928 N	919	-0-	-9	-0-	907	3	12	9	Y	11		49	
03		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT			49	

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732															
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	55	1	757	3	Y	23	51	1	7
							25	9							
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	34	1	728	3	Y	1			8
							1	9							
12		791 N	791	-0-	-0-	-0-	60	1	731	3	Y	-0-			8
01		837 N	685	-0-	-152	-0-	56	1	627	3	Y	2			10
							2	9							
02		725 N	620	-0-	-105	-0-	47	1	569	3	Y	4			14
							4	9							
03		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT				14

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758															
10		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	148	1	2049	3	Y	-0-			-0-
11		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	106	1	2231	3	Y	-0-			-0-
12		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	192	1	2358	3	Y	-0-			-0-
01		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	164	1	1851	3	Y	-0-			-0-
*02		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	158	1	1917	3	Y	-0-			-0-
03		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				Y	NO RPT				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2046 N	871	-0-	-1175	-0-	863 3	8 9	Y	7		40
11		1230 N	721	-0-	-509	-0-	708 3	13 9	Y	12		52
12		899 N	728	-0-	-171	-0-	728 3		Y	-0-		52
01		868 N	657	-0-	-211	-0-	657 3		Y	-0-		52
02		696 N	619	-0-	-77	-0-	619 3		Y	-0-		52
03		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		52

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649												
10		713 N	690	-0-	-23	-0-	690 3		N	-0-		52
11		720 N	653	-0-	-67	-0-	653 3		N	-0-		52
12		724 N	724	-0-	-0-	-0-	717 3	7 9	N	6		58
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	696 3	4 9	N	4		62
*02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-		62
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		62

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761												
10		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	153 1	2112 3	Y	17		51
							19 9					
11		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	91 1	1918 3	Y	-0-		51
12		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	172 1	2112 3	Y	1	1 8	51
							1 9					
01		1705 N	1242	-0-	-463	-0-	101 1	1141 3	Y	-0-		51
*02		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	179 1	2177 3	Y	-0-		51
03		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT		51

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736												
10		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	120 1	1656 3	N	-0-		14
11		1620 N	1619	-0-	-1	-0-	73 1	1546 3	N	-0-		14
12		1860 N	1756	-0-	-104	-0-	132 1	1624 3	N	-0-		14
01		1767 N	1743	-0-	-24	-0-	142 1	1598 3	N	3		17
							3 9					
*02		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	123 1	1490 3	N	-0-		17
03		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT		17

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729												
10		1984 N	1634	-0-	-350	-0-	110 1	1518 3	Y	5		16
							6 9					
11		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	93 1	1968 3	Y	-0-		16
12		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	152 1	1868 3	Y	-0-		16
01		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	159 1	1797 3	Y	-0-		16
02		1972 N	1863	-0-	-109	-0-	142 1	1721 3	Y	-0-		16
03		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT		16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	775 N	344	-0-	-431	-0-	344	3			N	-0-				152
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1523	3	6	9	N	5				157
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-				157
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	3	2	9	N	2		2	8	157
02	1305 N	1122	-0-	-183	-0-	1120	3	2	9	N	2		2	8	157
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT				157

FINDLEY, M.K. WELL #: 5 RRCID -> 152351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10044 - 10301															
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1582	3	2	9	N	2				175
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1484	3	13	9	N	12				187
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1698	3	22	9	N	20		172	1	35
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-				35
*02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1541	3	10	9	N	9		1	8	43
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT				43

FINDLEY, M.K. WELL #: 6 RRCID -> 152354 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10014 - 10348															
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1138	3	17	9	N	15				138
11	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	1257	3	2	9	N	2				140
12	1209 N	1065	-0-	-144	-0-	1053	3	12	9	N	11				151
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1173	3	30	9	N	27		2	8	176
*02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	907	3	2	9	N	2		97	1	80
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				80

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776															
10	4526 X	4357	-0-	-169	-0-	293	1	4061	3	Y	3				184
11	4110 X	2387	-0-	-1723	-0-	108	1	2279	3	Y	-0-				184
12	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	331	1	4061	3	Y	-0-				184
01	4371 X	3566	-0-	-805	-0-	290	1	3269	3	Y	6				190
*02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	275	1	3344	3	Y	3				193
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT				193

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704															
10	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2836	3	18	9	Y	16				34
11	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2703	3	21	9	Y	19				53
12	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2816	3	31	9	Y	28		1	8	80
01	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2760	3	25	9	Y	23				103
*02	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2608	3	26	9	Y	24				127
03	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT				127

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694															
10	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	150	1	2076	3	Y	1				38
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	95	1	2009	3	Y	3				41
12	2077 N	2066	-0-	-11	-0-	156	1	1909	3	Y	1				42
01	2232 N	1998	-0-	-234	-0-	163	1	1834	3	Y	1				43
*02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	170	1	2063	3	Y	-0-				43
03	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT				43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	48 1	259 3	N	-0-				9
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	51 1	244 3	N	-0-				9
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	52 1	260 3	N	-0-				9
01		310 N	307	-0-	-3	-0-	38 1	269 3	N	-0-				9
*02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	45 1	294 3	N	-0-				9
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT				9

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660														
10		1550 N	1371	-0-	-179	-0-	92 1	1279 3	N	-0-				112
11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	56 1	1177 3	N	-0-				112
12		1054 N	698	-0-	-356	-0-	53 1	645 3	N	-0-				112
01		1364 N	1047	-0-	-317	-0-	85 1	961 3	N	1				113
							1 9							
*02		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	130 1	1582 3	N	11				124
							12 9							
03		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT				124

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700														
10		1984 N	1374	-0-	-610	-0-	86 1	1288 3	N	-0-				107
11		1770 N	1122	-0-	-648	-0-	48 1	1074 3	N	-0-				107
12		1519 N	1131	-0-	-388	-0-	79 1	1052 3	N	-0-				107
01		1364 N	1008	-0-	-356	-0-	76 1	932 3	N	-0-				107
*02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	81 1	1069 3	N	-0-				107
03		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT				107

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173														
10		2263 N	2222	-0-	-41	-0-	2205 3	17 9	N	15				245
11		2250 N	2116	-0-	-134	-0-	2101 3	15 9	N	14	165 1			94
12		2232 N	2142	-0-	-90	-0-	2139 3	3 9	N	3				97
01		2232 N	2157	-0-	-75	-0-	2131 3	26 9	N	24				121
*02		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2058 3	14 9	N	13				134
03		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT				134

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592														
10		1953 N	1139	-0-	-814	-0-	77 1	1060 3	N	2				70
							2 9							
11		1800 N	920	-0-	-880	-0-	42 1	877 3	N	1				71
							1 9							
12		1767 N	876	-0-	-891	-0-	66 1	808 3	N	2				73
							2 9							
01		1147 N	1014	-0-	-133	-0-	83 1	931 3	N	-0-				73
02		899 N	813	-0-	-86	-0-	62 1	751 3	N	-0-				73
03		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT				73

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695														
10		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3360 3	1 9	Y	1				41
11		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2951 3	2 9	Y	2				43
12		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3035 3	2 9	Y	2				45
01		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3208 3	7 9	Y	6				51
*02		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2716 3	6 9	Y	5				56
03		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT				56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
10	1922 N	1898	-0-	-24	-0-	128 1	1770 3		N	-0-		37
11	2190 N	1626	-0-	-564	-0-	74 1	1552 3		N	-0-		37
12	2232 N	2077	-0-	-155	-0-	155 1	1897 3		N	23		60
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	25 9						
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	156 1	1761 3		N	8		68
02	1566 N	1532	-0-	-34	-0-	9 9						
02	1566 N	1532	-0-	-34	-0-	115 1	1391 3		N	24		92
03	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-	26 9						
03	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT		92
HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391												
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1140 3	25 9		Y	23		120
11	1050 N	982	-0-	-68	-0-	974 3	8 9		Y	7		127
12	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1052 3	14 9		Y	13	1 8	139
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1102 3	31 9		Y	28	133 1	34
*02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1273 3	50 9		Y	45	1 8	78
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT		78
FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327												
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3			Y	-0-		45
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	951 3	4 9		Y	4		49
12	961 N	918	-0-	-43	-0-	918 3			Y	-0-		49
01	992 N	981	-0-	-11	-0-	981 3			Y	-0-		49
02	928 N	888	-0-	-40	-0-	874 3	14 9		Y	13		62
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT		62
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212												
10	1891 N	1749	-0-	-142	-0-	71 1	1670 3		Y	7		91
11	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	8 9						
11	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	68 1	1895 3		Y	3		94
12	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	3 9						
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2319 3	14 9		Y	13	96 1	11
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2251 3	20 9		Y	18		29
*02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2031 3	19 9		Y	17		46
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				Y	NO RPT		46
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784												
10	1953 N	263	-0-	-1690	-0-	6 1	257 2		N	-0-		65
11	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-		65
12	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-		65
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	961	-0-	-341	-0-	22	1	937	2	N	2			27
11	1170 N	1082	-0-	-88	-0-	2	9							27
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	26	1	1056	2	N	-0-			27
						35	1	1443	2	N	1	1	8	27
01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	1	9				13			40
*02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	53	1	2172	2	N				40
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	14	9				NO RPT			40
						34	1	1453	2	N				40
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802														
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	37	1	1573	2	N	-0-			90
11	1590 N	1429	-0-	-161	-0-	35	1	1391	2	N	3	1	8	92
						3	9							
12	1612 N	1208	-0-	-404	-0-	28	1	1179	2	N	1	1	8	92
						1	9							
01	1612 N	1206	-0-	-406	-0-	28	1	1175	2	N	3			95
						3	9							
02	1392 N	1249	-0-	-143	-0-	29	1	1220	2	N	-0-			95
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			95
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785														
10	2945 X	2387	-0-	-558	-0-	55	1	2330	2	N	2			92
						2	9							
11	2850 X	2594	-0-	-256	-0-	63	1	2522	2	N	8	3	8	97
						9	9							
12	2945 X	2630	-0-	-315	-0-	62	1	2558	2	N	9	4	8	102
						10	9							
01	2821 X	2391	-0-	-430	-0-	56	1	2328	2	N	6			108
						7	9							
02	2494 X	2213	-0-	-281	-0-	51	1	2162	2	N	-0-			108
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			108
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804														
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	39	1	1651	2	N	12			17
						13	9							
11	1650 N	1339	-0-	-311	-0-	33	1	1305	2	N	1			18
						1	9							
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	41	1	1716	2	N	8	1	8	25
						9	9							
01	1705 N	1234	-0-	-471	-0-	29	1	1205	2	N	-0-			25
02	1305 N	1005	-0-	-300	-0-	23	1	982	2	N	-0-			25
03	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			25
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 X	486	-0-	-227	-0-	50	1	436	3	Y	-0-			4
11	690 X	502	-0-	-188	-0-	76	1	426	3	Y	-0-			4
12	713 X	417	-0-	-296	-0-	69	1	348	3	Y	-0-			4
01	651 X	409	-0-	-242	-0-	67	1	342	3	Y	-0-			4
02	493 N	409	-0-	-84	-0-	78	1	331	3	Y	-0-			4
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			4

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727														
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	93	1	303	2	Y	-0-			29
11	450 N	369	-0-	-81	-0-	118	1	251	2	Y	-0-			29
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	71	1	261	2	Y	-0-			29
01	403 N	300	-0-	-103	-0-	86	1	214	2	Y	-0-			29
02	348 N	205	-0-	-143	-0-	86	1	113	2	Y	5	25	1	9
						6	9							
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			9

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886														
10	744 X	487	-0-	-257	-0-	48	1	417	3	Y	20			57
						22	9							
11	870 X	252	-0-	-618	-0-	38	1	214	3	Y	-0-			57
12	899 X	891	-0-	-8	-0-	147	1	744	3	Y	-0-			57
01	899 X	318	-0-	-581	-0-	52	1	266	3	Y	-0-			57
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	54	1	227	3	Y	-0-			57
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			57

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860														
10	3014 N	2789	-0-	-225	-0-	289	1	2500	3	Y	-0-			13
11	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	433	1	2433	3	Y	-0-			13
12	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	435	1	2194	3	Y	-0-			13
01	2604 X	2388	-0-	-216	-0-	391	1	1997	3	Y	-0-			13
02	3132 X	2126	-0-	-1006	-0-	406	1	1720	3	Y	-0-			13
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT			13

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786														
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	117	1	381	2	Y	-0-			9
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	261	1	555	2	Y	-0-			9
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	102	1	376	2	Y	-0-			9
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	135	1	337	2	Y	-0-			9
02	783 N	546	-0-	-237	-0-	236	1	308	2	Y	2	8	1	3
						2	9							
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			3

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896														
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	3	Y	-0-			2
11	420 N	340	-0-	-80	-0-	51	1	289	3	Y	-0-			2
12	310 N	183	-0-	-127	-0-	30	1	153	3	Y	-0-			2
01	310 N	199	-0-	-111	-0-	33	1	166	3	Y	-0-			2
02	319 X	261	-0-	-58	-0-	50	1	211	3	Y	-0-			2
03	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			2

OAK HILL (COTTON VALLEY)																
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
KUYKENDALL WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2604 N	2493	-0-	-111	-0-	2492	3	1	9	Y	1	1	8		181	
11	2610 N	2447	-0-	-163	-0-	2439	3	8	9	Y	7				188	
12	2542 N	2470	-0-	-72	-0-	2468	3	2	9	Y	2	2	8		188	
01	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2462	3	39	9	Y	35	167	1	2	8	54
02	2320 N	2263	-0-	-57	-0-	2235	3	28	9	Y	25					79
03	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					79

CANNON GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726																
10	1519 X	1362	-0-	-157	-0-	320	1	1039	2	Y	3					98
						3	9									
11	1470 X	853	-0-	-617	-0-	273	1	580	2	Y	-0-					98
12	1488 X	611	-0-	-877	-0-	131	1	480	2	Y	-0-					98
01	1364 X	1196	-0-	-168	-0-	342	1	853	2	Y	1					99
						1	9									
02	783 N	511	-0-	-272	-0-	214	1	280	2	Y	15	87	1			27
						17	9									
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					27

PERDUE GAS UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045																
10	1550 X	966	-0-	-584	-0-	98	1	851	3	Y	15					75
						17	9									
11	1500 X	1074	-0-	-426	-0-	162	1	912	3	Y	-0-					75
12	1550 X	665	-0-	-885	-0-	108	1	547	3	Y	9					84
						10	9									
01	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	362	1	1847	3	Y	43					127
						47	9									
*02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	219	1	929	3	Y	8					135
						9	9									
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					135

PERDUE GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908																
10	465 N	404	-0-	-61	-0-	42	1	362	3	Y	-0-					3
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	64	1	357	3	Y	-0-					3
12	620 N	423	-0-	-197	-0-	70	1	353	3	Y	-0-					3
01	403 N	270	-0-	-133	-0-	44	1	226	3	Y	-0-					3
02	406 N	395	-0-	-11	-0-	75	1	320	3	Y	-0-					3
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

FENTON																
WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824																
10	217 N	115	-0-	-102	-0-	27	1	87	2	Y	1					40
						1	9									
11	150 N	9	-0-	-141	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					40
12	155 N	92	-0-	-63	-0-	20	1	72	2	Y	-0-					40
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	145	1	360	2	Y	1					41
						1	9									
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	46	1	61	2	Y	6	36	1			11
						7	9									
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		403 N	72	-0-	-331	-0-	17 1	55 2	Y	-0-			13
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	36 1	76 2	Y	-0-			13
12		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	365 1	1344 2	Y	-0-			13
01		62 N	19	-0-	-43	-0-	5 1	14 2	Y	-0-			13
02		116 N	16	-0-	-100	-0-	6 1	7 2	Y	3	12 1		4
							3 9						
03		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			4
MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020													
10		372 X	176	-0-	-196	-0-	18 1	158 3	Y	-0-			5
11		360 X	127	-0-	-233	-0-	19 1	108 3	Y	-0-			5
12		186 X	128	-0-	-58	-0-	21 1	107 3	Y	-0-			5
01		186 X	111	-0-	-75	-0-	18 1	93 3	Y	-0-			5
*02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	23 1	95 3	Y	-0-			5
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			5
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682													
10		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6263 3	4 9	N	4	40 1	3 8	40
11		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782 3		N	-0-			40
12		6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6205 3	3 9	N	3	3 8		40
01		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182 3		N	-0-			40
*02		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5823 3	9 9	N	8			48
03		6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			N	NO RPT			48
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942													
10		527 X	137	-0-	-390	-0-	14 1	123 3	Y	-0-			4
11		510 X	245	-0-	-265	-0-	37 1	208 3	Y	-0-			4
12		860 X	860	-0-	-0-	-0-	142 1	718 3	Y	-0-			4
01		434 X	184	-0-	-250	-0-	30 1	154 3	Y	-0-			4
02		232 X	226	-0-	-6	-0-	43 1	183 3	Y	-0-			4
03		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			4
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750													
10		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	59 1	2488 2	N	12			107
							13 9						
11		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	65 1	2595 2	N	4	3 8		108
							4 9						
12		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	74 1	3065 2	N	9	4 8		113
							10 9						
01		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	69 1	2849 2	N	9			122
							10 9						
02		2581 X	2252	-0-	-329	-0-	52 1	2199 2	N	1			123
							1 9						
03		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT			123

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	69 1	2934 2	N	-0-		43	
11	2490 N	2327	-0-	-163	-0-	57 1	2269 2	N	1	1 8	43	
12	2480 N	2357	-0-	-123	-0-	1 9	2297 2	N	4	4 8	43	
01	2759 N	2622	-0-	-137	-0-	56 1	2552 2	N	7		50	
02	2813 X	2807	-0-	-6	-0-	4 9	2742 2	N	-0-		50	
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	62 1		N	NO RPT		50	
						8 9						
						65 1						
REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905												
10	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	155 1	6576 2	N	-0-		105	
11	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	167 1	6690 2	N	6	6 8	105	
12	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7 9	6974 2	N	13	13 8	105	
01	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	169 1	6791 2	N	7		112	
*02	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	14 9	6877 2	N	-0-		112	
03	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-	165 1		N	NO RPT		112	
						8 9						
						163 1						
MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828												
10	744 N	723	-0-	-21	-0-	723 3		N	-0-		73	
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-		73	
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	800 3	3 9	N	3	3 8	73	
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	730 3	6 9	N	5	2 8	76	
02	754 X	616	-0-	-138	-0-	616 3		N	-0-		76	
03	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		76	
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003												
10	32395 X	29737	-0-	-2658	-0-	29614 3	123 9	N	112	5 8	205	
11	31620 X	27026	-0-	-4594	-0-	26925 3	101 9	N	92	1 8	296	
12	32674 X	27640	-0-	-5034	-0-	27542 3	98 9	N	89	195 1	187	
01	32674 X	26406	-0-	-6268	-0-	26321 3	85 9	N	77	191 1	73	
02	26941 X	24236	-0-	-2705	-0-	24100 3	136 9	N	124		197	
03	28799 X	NO RPT	-0-	-28799	-0-			N	NO RPT		197	
HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354												
10	36177 X	30438	-0-	-5739	-0-	30052 3	386 9	N	351	183 1	463	
11	33930 X	28896	-0-	-5034	-0-	28610 3	286 9	N	260	364 1	351	
12	34069 X	28010	-0-	-6059	-0-	27659 3	351 9	N	319	360 1	297	
01	32891 X	26453	-0-	-6438	-0-	26131 3	322 9	N	293	364 1	180	
02	29261 X	24584	-0-	-4677	-0-	24258 3	326 9	N	296	182 1	279	
03	30442 X	NO RPT	-0-	-30442	-0-			N	NO RPT		279	
A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336												
10	47554 X	39554	-0-	-8000	-0-	38759 3	795 9	Y	723	599 1	279	
11	45960 X	38585	-0-	-7375	-0-	37851 3	734 9	Y	667	745 1	200	
12	47492 X	39341	-0-	-8151	-0-	38168 3	1173 9	Y	1066	910 1	352	
01	47492 X	37585	-0-	-9907	-0-	36363 3	1222 9	Y	1111	1098 1	365	
02	35322 X	34115	-0-	-1207	-0-	33023 3	1092 9	Y	993	926 1	432	
03	37758 X	NO RPT	-0-	-37758	-0-			Y	NO RPT		432	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		70246 X	49022	-0-	-21224	-0-	48384	3	638	9	Y	580	468	1	220
11		61110 X	46929	-0-	-14181	-0-	46350	3	579	9	Y	526	586	1	157
12		56885 X	45178	-0-	-11707	-0-	45119	3	59	9	Y	54	185	1	14
01		53196 X	43160	-0-	-10036	-0-	43113	3	47	9	Y	43	43	1	14
02		45124 X	37786	-0-	-7338	-0-	37743	3	43	9	Y	39	36	1	17
03		48236 X	NO RPT	-0-	-48236	-0-					Y	NO RPT			17

PALMER PETROLEUM INC. 636222															
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710															
10		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	62	1	2138	2	Y	-0-			228
11		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	60	1	1986	2	Y	-0-			228
12		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	62	1	2121	2	Y	-0-			228
01		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	62	1	2489	2	Y	-0-			228
02		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	58	1	2021	2	Y	-0-			228
*03		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	62	1	2203	2	Y	28			256
							31	9							

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	10869	-0-	10869	10869	62	1	10609	2	N	180			180
							198	9							
01		17258 X	6389	-0-	-10869	-0-	62	1	6250	2	N	70	185	1	65
							77	9							
02		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	58	1	6789	2	N	84			149
							92	9							
03		7750 X	6033	-0-	-1717	-0-	62	1	5929	2	N	38			187
							42	9							

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684															
10		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	62	1	1829	2	N	-0-			125
11		1800 N	1684	-0-	-116	-0-	60	1	1624	2	N	-0-			125
12		1705 N	1619	-0-	-86	-0-	62	1	1522	2	N	32			157
							35	9							
01		1891 N	1757	-0-	-134	-0-	62	1	1692	2	N	3			160
							3	9							
02		1624 N	1417	-0-	-207	-0-	58	1	1353	2	N	5			165
							6	9							
03		1612 N	1514	-0-	-98	-0-	62	1	1446	2	N	5			170
							6	9							

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810															
10		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	56	1	2164	2	N	47			215
							52	9							
11		3000 N	3056	-0-	56	56	60	1	2996	2	N	-0-	182	1	33
12		2032 N	1976	-0-	-56	-0-	62	1	1904	2	N	9			42
							10	9							
01		2263 N	2035	-0-	-228	-0-	62	1	1973	2	N	-0-			42
02		2900 X	2551	-0-	-349	-0-	58	1	2493	2	N	-0-			42
03		3100 X	2591	-0-	-509	-0-	62	1	2529	2	N	-0-			42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
 TORSELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	2529	-0-	-571	-0-	62	1	2467	2	N	-0-		27
11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	60	1	2780	2	N	20		47
12	2883 X	2844	-0-	-39	-0-	22	9						
						62	1	2746	2	N	33		80
01	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	36	9						
						62	1	2919	2	N	17		97
02	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	19	9						
						58	1	2752	2	N	-0-		97
03	2852 N	2590	-0-	-262	-0-	60	1	2486	2	N	40		137
						44	9						

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

10	1829 N	1477	-0-	-352	-0-	62	1	1408	2	N	6		174
						7	9						
11	1650 N	1396	-0-	-254	-0-	60	1	1330	2	N	5		179
						6	9						
12	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	62	1	1435	2	N	6		185
						7	9						
01	1488 N	1310	-0-	-178	-0-	62	1	1242	2	N	5		190
						6	9						
02	1363 N	1012	-0-	-351	-0-	58	1	939	2	N	14	177 1	27
						15	9						
03	1519 N	1168	-0-	-351	-0-	48	1	1117	2	N	3		30
						3	9						

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	62	1	2038	2	N	49		77
						54	9						
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	60	1	1844	2	N	10		87
						11	9						
12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	62	1	2002	2	N	15		102
						17	9						
01	2139 N	1614	-0-	-525	-0-	62	1	1469	2	N	75		177
						83	9						
02	1856 N	1238	-0-	-618	-0-	58	1	1161	2	N	17	167 1	27
						19	9						
03	2077 N	1732	-0-	-345	-0-	60	1	1672	2	N	-0-		27

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

10	3100 N	3186	-0-	86	86	62	1	3038	2	N	78		220
						86	9						
11	1944 N	1858	-0-	-86	-0-	60	1	1798	2	N	-0-	185 1	35
12	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	62	1	2556	2	N	-0-		35
01	3100 X	2287	-0-	-813	-0-	62	1	2173	2	N	47		82
						52	9						
02	2900 X	2178	-0-	-722	-0-	58	1	2120	2	N	-0-		82
03	3100 X	2152	-0-	-948	-0-	60	1	2092	2	N	-0-		82

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.//		636222											
LAIRD		WELL #: A 3		RRCID ->	136342	COMPL. DATE	10/18/1990	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10635	-	10652		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	3100 X	534	-0-	-2566	-0-	36	1	498	2	N	-0-				80
11	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	60	1	3808	2	N	-0-				80
12	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	62	1	3383	2	N	-0-				80
01	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	62	1	3052	2	N	-0-				80
02	2900 X	2492	-0-	-408	-0-	58	1	2434	2	N	-0-				80
03	3100 X	2361	-0-	-739	-0-	54	1	2281	2	N	24				104
						26	9								
FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 5		RRCID ->	136562	COMPL. DATE	11/24/1990	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10642	-	10870		
10	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	48	1	2256	2	N	1				112
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	44	1	1861	2	N	4				116
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	48	1	2395	2	N	10				126
01	2294 N	1787	-0-	-507	-0-	34	1	1746	2	N	6				132
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	38	1	1943	2	N	6				138
03	2449 N	1794	-0-	-655	-0-	48	1	1742	2	N	4				142
						4	9								
LAIRD		WELL #: A 4		RRCID ->	142091	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10444	-	10784		
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	62	1	2174	2	N	9				136
11	2760 N	2282	-0-	-478	-0-	10	9	2222	2	N	-0-				136
12	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	60	1	2562	2	N	-0-				136
01	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	62	1	2438	2	N	-0-				136
02	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	58	1	2229	2	N	35				171
03	2635 N	2151	-0-	-484	-0-	39	9	2064	2	N	32	166	1		37
						52	1								
						35	9								
FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 6		RRCID ->	142960	COMPL. DATE	10/21/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10509	-	10834		
10	2852 X	2199	-0-	-653	-0-	62	1	2137	2	N	-0-				73
11	2760 X	2687	-0-	-73	-0-	60	1	2627	2	N	-0-				73
12	2573 X	2313	-0-	-260	-0-	62	1	2251	2	N	-0-				73
01	2573 X	2427	-0-	-146	-0-	62	1	2365	2	N	-0-				73
02	2610 X	2144	-0-	-466	-0-	58	1	2086	2	N	-0-				73
03	2325 N	1946	-0-	-379	-0-	52	1	1894	2	N	-0-				73
TORKELSON		WELL #: 3		RRCID ->	143482	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10702	-	10476		
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				123
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-				123
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222														
LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2046 N	1864	-0-	-182	-0-	62	1	1802	2	N	-0-			84
11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	60	1	1847	2	N	-0-			84
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	62	1	1754	2	N	-0-			84
01	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	62	1	1655	2	N	18			102
						20	9							
02	1856 N	1739	-0-	-117	-0-	58	1	1681	2	N	-0-			102
03	1829 N	1676	-0-	-153	-0-	60	1	1566	2	N	45			147
						50	9							

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896														
10	3069 N	2944	-0-	-125	-0-	62	1	2882	2	N	-0-			72
11	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	60	1	2818	2	N	1			73
						1	9							
12	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	62	1	2814	2	N	-0-			73
01	2945 N	2646	-0-	-299	-0-	62	1	2584	2	N	-0-			73
02	2784 N	2115	-0-	-669	-0-	58	1	2057	2	N	-0-			73
03	2883 N	2353	-0-	-530	-0-	60	1	2293	2	N	-0-			73

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711														
10	1209 N	950	-0-	-259	-0-	62	1	881	2	N	6			101
						7	9							
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	52	1	1150	2	N	-0-			101
12	899 N	893	-0-	-6	-0-	62	1	788	2	N	39			140
						43	9							
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	2	N	-0-			140
02	1160 N	967	-0-	-193	-0-	42	1	925	2	N	-0-			140
*03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	48	1	1019	2	N	-0-			140

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923														
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	62	1	1836	2	N	-0-			145
11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	60	1	1720	2	N	44			189
						48	9							
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	62	1	1923	2	N	18			207
						20	9							
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	62	1	1867	2	N	-0-			207
02	2175 N	2021	-0-	-154	-0-	58	1	1949	2	N	13			220
						14	9							
03	2015 N	1885	-0-	-130	-0-	62	1	1802	2	N	19			239
						21	9							

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783														
10	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	62	1	2564	2	N	43			126
						47	9							
11	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	60	1	2633	2	N	-0-			126
12	2542 N	2512	-0-	-30	-0-	62	1	2450	2	N	-0-			126
01	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	62	1	2815	2	N	-0-			126
02	2610 N	2500	-0-	-110	-0-	58	1	2442	2	N	-0-			126
03	2511 N	2299	-0-	-212	-0-	62	1	2237	2	N	-0-			126

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.//		636222							
WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	189936	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10678 - 10932
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.				674342							
GRISSOM ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	206256	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	10710	PERF. 9462 - 10609
10	899 N	840	-0-	-59	-0-	840	3	N	-0-		205
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-		205
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-		205
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-		205
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-		205
03	961 N	799	-0-	-162	-0-	799	2	N	-0-		205
PRINCESS THREE OPERATING, LLC				677993							
YANDLE, W.A. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	085857	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10530 - 10767
10	14B2 EXT	379	-0-	379	1928	379	2	N	-0-		63
11	14B2 EXT	392	-0-	392	2320	392	2	N	-0-		63
12	14B2 EXT	212	-0-	212	2532	212	2	N	-0-		63
01	14B2 EXT	238	-0-	238	2770	238	2	N	-0-		63
*02	2904 X	134	-0-	-2770	-0-	134	2	N	-0-		63
03	14B DENY	159	-0-	159	159	159	2	N	-0-		63
SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	089044	COMPL. DATE	05/23/1980	TOTAL DEPTH	10906	PERF.10721 - 10770
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
YANDLE UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	089517	COMPL. DATE	07/28/1980	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10508 - 10747
10	14B2 EXT	379	-0-	379	2321	379	2	N	-0-		118
11	14B2 EXT	391	-0-	391	2712	391	2	N	-0-		118
12	14B2 EXT	212	-0-	212	2924	212	2	N	-0-		118
01	14B2 EXT	238	-0-	238	3162	238	2	N	-0-		118
*02	3296 X	134	-0-	-3162	-0-	134	2	N	-0-		118
03	14B DENY	159	-0-	159	159	159	2	N	-0-		118
LEATH, V. C.		WELL #:		1	RRCID ->	163248	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10528 - 10689
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		145
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		145
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		145
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		145
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-		145
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		145

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	1640	-0-	1640	6195	136	1	1504	2	N	27
11		8848 X	2653	-0-	-6195	-0-	227	1	2426	2	N	27
12		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	278	1	1921	2	N	27
01		2573 X	1456	-0-	-1117	-0-	117	1	1339	2	N	27
02		2552 X	1280	-0-	-1272	-0-	153	1	1127	2	N	27
03		2728 X	2421	-0-	-307	-0-	269	1	2152	2	N	27

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140												
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416												
10		372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	84
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	84
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	183	2	8	9	N	91
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	91
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	91
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	91

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601												
10		1457 N	879	-0-	-578	-0-	879	2			N	201
11		870 N	587	-0-	-283	-0-	587	2			N	201
12		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	201
01		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	201
02		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	201
*03		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	201

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595												
10		1457 N	511	-0-	-946	-0-	487	2	24	9	N	155
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	155
12		620 N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	155
01		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	155
02		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	155
*03		981 N	981	-0-	-0-	-0-	958	2	23	9	N	176

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940												
10		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	756	1	2719	2	N	65
							2	9				
11		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	742	1	2584	2	N	65
							1	9				
12		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	757	1	2651	2	N	65
							2	9				
01		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	749	1	2611	2	N	65
							4	9				
02		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	731	1	2523	2	N	65
*03		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	781	1	2660	2	N	65

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				15	5	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2		N	-0-			110
11		390 N	329	-0-	-61	-0-	329	2		N	-0-			110
12		372 N	324	-0-	-48	-0-	323	2	1 9	N	-0-	1 8		110
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			110
02		319 N	310	-0-	-9	-0-	310	2		N	-0-			110
03		310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2		N	-0-			110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721														
10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	124	1	818	2	N	-0-		32
11		900 N	893	-0-	-7	-0-	149	1	744	2	N	-0-		32
12		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	173	1	1202	2	N	-0-	4 8	32
							4	9						
01		930 N	428	-0-	-502	-0-	80	1	348	2	N	-0-		32
02		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-		32
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		32

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395														
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	111	1	944	2	N	-0-	1 8	4
							1	9						
11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	61	1	501	2	N	-0-	1 8	5
							2	9						
12		1178 N	542	-0-	-636	-0-	65	1	477	2	N	-0-		5
01		1054 N	619	-0-	-435	-0-	93	1	523	2	N	-0-	3 8	5
							3	9						
02		777 N	777	-0-	-0-	-0-	121	1	656	2	N	-0-	5 1	-0-
*03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	152	1	746	2	Y	-0-		-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812														
10		1736 X	1363	-0-	-373	-0-	235	1	1128	2	Y	-0-		-0-
11		1500 X	1341	-0-	-159	-0-	239	1	1101	2	Y	-0-		1
							1	9						
12		1426 X	1424	-0-	-2	-0-	264	1	1160	2	Y	-0-		1
01		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	255	1	1173	2	Y	-0-		5
							4	9						
02		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	280	1	1202	2	Y	-0-		5
*03		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	240	1	1120	2	Y	-0-		85
							88	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1271 N	1138	-0-	-133	-0-	99	1	1037	2	Y	2	76 1	16	
11	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	99	1	1026	2	Y	1	1 8	16	
12	1240 N	1048	-0-	-192	-0-	107	1	938	2	Y	3	3 8	16	
01	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	100	1	984	2	Y	4	4 8	16	
02	1102 N	1043	-0-	-59	-0-	111	1	932	2	Y	-0-		16	
*03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	144	1	1055	2	Y	-0-		16	

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65	

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345														
10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	121	1	2146	2	Y	128	127 1	1 8	18
11	1590 N	1309	-0-	-281	-0-	77	1	1229	2	Y	3	3 8	18	
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	94	1	1438	2	Y	2	2 8	18	
01	2387 N	1935	-0-	-452	-0-	105	1	1829	2	Y	1	1 8	18	
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	67	1	1216	2	Y	2	2 8	18	
*03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	94	1	1622	2	Y	-0-		18	

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738														
10	992 N	854	-0-	-138	-0-	97	1	757	2	N	-0-		27	
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	115	1	867	2	N	-0-		27	
12	806 N	691	-0-	-115	-0-	80	1	611	2	N	-0-		27	
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	141	1	993	2	N	-0-		27	
02	928 N	677	-0-	-251	-0-	79	1	598	2	N	-0-		27	
*03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	130	1	848	2	N	-0-		27	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	174	1	3176	2	N	-0-	72	
11	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	157	1	2851	2	N	1 8	72	
12	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	176	1	3004	2	N	-0-	72	
01	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	191	1	3209	2	N	3 8	72	
02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	177	1	2969	2	N	-0-	72	
*03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	171	1	3118	2	N	-0-	72	

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727													
10	579 X	579	-0-	-0-	-0-	73	1	506	2	Y	-0-	16	
11	360 X	321	-0-	-39	-0-	43	1	278	2	Y	-0-	-0-	
12	372 X	232	-0-	-140	-0-	30	1	202	2	Y	-0-	-0-	
01	589 X	373	-0-	-216	-0-	75	1	298	2	Y	-0-	-0-	
02	551 X	89	-0-	-462	-0-	20	1	69	2	Y	-0-	-0-	
03	589 X	306	-0-	-283	-0-	72	1	234	2	Y	-0-	-0-	

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471													
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	152	1	1743	2	N	-0-	129	
11	1560 N	870	-0-	-690	-0-	79	1	790	2	N	1 8	129	
12	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-	1	9			N	98 1 8	226	
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	8 177 1	57	
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-	57	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824													
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	185	1	885	2	Y	11	100	
11	990 N	952	-0-	-38	-0-	169	1	779	2	Y	4	104	
12	1178 N	615	-0-	-563	-0-	114	1	501	2	Y	-0-	104	
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	104	
02	928 N	-0-	-0-	-928	-0-					Y	-0-	104	
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	104	

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752													
10	2511 N	2260	-0-	-251	-0-	197	1	2063	2	Y	-0-	69 1 13	
11	2280 N	2200	-0-	-80	-0-	194	1	2006	2	Y	-0-	13	
12	2325 N	2198	-0-	-127	-0-	224	1	1974	2	Y	-0-	13	
01	2263 N	2257	-0-	-6	-0-	209	1	2048	2	Y	-0-	13	
02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	236	1	1973	2	Y	-0-	13	
*03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	291	1	2137	2	Y	-0-	13	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	79	1	1403	2	Y	12	13	1	2
						13	9							
11	1920 N	1527	-0-	-393	-0-	91	1	1435	2	Y	1	1	8	2
						1	9							
12	1798 N	944	-0-	-854	-0-	58	1	886	2	Y	-0-	2	1	-0-
01	1488 N	965	-0-	-523	-0-	53	1	912	2	Y	-0-			-0-
02	1682 X	1002	-0-	-680	-0-	52	1	939	2	Y	10	5	1	4
						11	9							
03	1581 X	728	-0-	-853	-0-	39	1	678	2	Y	10	10	1	3
						11	9							

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990														
10	2015 N	1861	-0-	-154	-0-	174	1	1687	2	Y	-0-			15
11	1800 N	1616	-0-	-184	-0-	159	1	1457	2	Y	-0-			15
12	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	156	1	1495	2	Y	-0-			15
01	1860 N	940	-0-	-920	-0-	133	1	807	2	Y	-0-			15
02	1566 N	1409	-0-	-157	-0-	144	1	1265	2	Y	-0-			15
*03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	194	1	1567	2	Y	-0-			15

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10185 - 10517														
10	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	229	1	2229	2	Y	5	5	8	9
						6	9							
11	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	231	1	2115	2	Y	7	7	8	9
						8	9							
12	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	247	1	2375	2	Y	10	10	8	9
						11	9							
01	2449 X	1840	-0-	-609	-0-	259	1	1577	2	Y	4	4	8	9
						4	9							
02	2291 X	2280	-0-	-11	-0-	233	1	2047	2	Y	-0-			9
03	2635 X	1794	-0-	-841	-0-	198	1	1596	2	Y	-0-			9

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218														
10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	91	1	1617	2	Y	3	20	1	3
						3	9							
11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	88	1	1398	2	Y	-0-			3
12	1891 N	1323	-0-	-568	-0-	81	1	1242	2	Y	-0-	3	1	-0-
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	92	1	1595	2	Y	42	23	1	14
						46	9							
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	87	1	1586	2	Y	57	36	1	28
						63	9							
*03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	89	1	1532	2	Y	17	31	1	11
						19	9							

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226														
10	2418 X	2139	-0-	-279	-0-	112	1	1971	2	Y	51	73	1	11
						56	9							
11	2340 X	2022	-0-	-318	-0-	120	1	1899	2	Y	3	3	8	11
						3	9							
12	2294 N	1566	-0-	-728	-0-	90	1	1388	2	Y	80	77	1	11
						88	9							
01	2139 N	1694	-0-	-445	-0-	85	1	1480	2	Y	117	78	1	45
						129	9							
02	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	96	1	1738	2	Y	113	89	1	64
						124	9							
03	1581 N	747	-0-	-834	-0-	38	1	645	2	Y	58	92	1	28
						64	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
10	651 N	615	-0-	-36	-0-		33 1	581 2		Y	1	13
							1 9				1 8	
11	660 N	588	-0-	-72	-0-		35 1	550 2		Y	3	-0-
							3 9				13 1	3 8
12	837 N	822	-0-	-15	-0-		50 1	769 2		Y	3	-0-
							3 9				3 8	
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		76 1	1319 2		Y	2	-0-
							2 9				2 8	
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		71 1	1287 2		Y	3	-0-
							3 9				3 8	
03	837 N	668	-0-	-169	-0-		37 1	630 2		Y	1	-0-
							1 9				1 8	

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300												
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-		110 1	1953 2		Y	41	50
							45 9				2 8	
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		83 1	1321 2		Y	-0-	-0-
12	1953 N	1013	-0-	-940	-0-		61 1	942 2		Y	9	9
							10 9					
01	2108 N	1091	-0-	-1017	-0-		59 1	1031 2		Y	1	9
							1 9				1 8	
02	1972 X	1864	-0-	-108	-0-		97 1	1765 2		Y	2	-0-
							2 9				9 1	2 8
03	2108 X	918	-0-	-1190	-0-		50 1	867 2		Y	1	-0-
							1 9				1 8	

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 10416 - 9112												
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		76 1	988 2		N	-0-	136
11	1020 N	970	-0-	-50	-0-		63 1	907 2		N	-0-	136
12	1085 N	993	-0-	-92	-0-		73 1	920 2		N	-0-	136
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		86 1	1035 2		N	-0-	136
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		99 1	1054 2		N	-0-	136
*03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		123 1	1332 2		N	-0-	136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1736 N	1041	-0-	-695	-0-	48	1	851	2	Y	129	3 8 126
11	1140 N	997	-0-	-143	-0-	142	9	926	2	Y	12	108 1 6 8 24
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	58	1	1340	2	Y	4	4 8 24
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	13	9	1438	2	Y	3	3 8 24
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	87	1	1393	2	Y	5	24 1 5 8 -0-
03	1426 N	710	-0-	-716	-0-	4	9	670	2	Y	1	1 8 -0-
						83	1					
						3	9					
						77	1					
						6	9					
						39	1					
						1	9					
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252												
10	1829 N	1596	-0-	-233	-0-	85	1	1509	2	Y	2	2 8 -0-
11	1800 N	1612	-0-	-188	-0-	2	9	1514	2	Y	3	3 8 -0-
12	1643 N	1296	-0-	-347	-0-	95	1	1176	2	Y	39	31 1 3 8 5
01	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	3	9	1394	2	Y	24	16 1 4 8 9
02	1566 N	1374	-0-	-192	-0-	77	1	1292	2	Y	10	9 1 4 8 6
*03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	43	9	1238	2	Y	3	6 1 3 8 -0-
						80	1					
						26	9					
						71	1					
						11	9					
						72	1					
						3	9					
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425												
10	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	155	1	2738	2	N	1	1 8 101
11	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	1	9	2393	2	N	-0-	101
12	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	150	1	2549	2	N	1	1 8 101
01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	1	9	2374	2	N	2	2 8 101
02	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	150	1	2131	2	N	-0-	101
*03	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	138	1	2396	2	N	-0-	101
						155	1					
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674												
10	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	292	1	2200	2	Y	1	1 8 2
11	1980 N	1887	-0-	-93	-0-	1	9	1665	2	Y	-0-	2
12	2108 N	1936	-0-	-172	-0-	222	1	1711	2	Y	-0-	2
01	2480 N	1986	-0-	-494	-0-	225	1	1756	2	Y	-0-	2
02	1827 N	1639	-0-	-188	-0-	230	1	1452	2	Y	-0-	2
*03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	187	1	1780	2	Y	-0-	2
						224	1					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	867 X	867	-0-	-0-	-0-	46	1	817	2	Y	4	4	8	-0-
11	720 X	267	-0-	-453	-0-	4	9	249	2	Y	2	2	8	-0-
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-	16	1			Y	-0-			-0-
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-	2	9			Y	-0-			-0-
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-			-0-
03	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029														
10	2976 X	2808	-0-	-168	-0-	329	1	2478	2	Y	1	1	8	112
11	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	1	9	2773	2	Y	-0-			112
12	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	528	1	4012	2	Y	-0-			112
01	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	552	1	4215	2	Y	-0-			112
02	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	509	1	3954	2	Y	-0-			112
03	4526 X	4032	-0-	-494	-0-	450	1	3582	2	Y	-0-			112
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627														
10	3534 X	3344	-0-	-190	-0-	180	1	3163	2	Y	1	1	8	74
11	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	245	1	3673	2	Y	1	1	8	74
12	3937 X	2568	-0-	-1369	-0-	1	9	2414	2	Y	1	1	8	74
01	3937 X	2139	-0-	-1798	-0-	131	1	2006	2	Y	2	2	8	74
02	3799 X	2027	-0-	-1772	-0-	2	9	1927	2	Y	-0-			74
03	4061 X	2570	-0-	-1491	-0-	127	1	2443	2	Y	-0-			74
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280														
10	2356 N	1866	-0-	-490	-0-	99	1	1746	2	Y	19	26	1	3 8 5
11	2580 N	1728	-0-	-852	-0-	21	9	1623	2	Y	3	3	8	5
12	2325 N	1714	-0-	-611	-0-	102	1	1575	2	Y	33	30	1	3 8 5
01	1860 N	1658	-0-	-202	-0-	3	9	1506	2	Y	59	38	1	4 8 22
02	1682 N	1561	-0-	-121	-0-	103	1	1445	2	Y	33	30	1	4 8 21
03	1705 N	751	-0-	-954	-0-	36	9	696	2	Y	14	25	1	2 8 8

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	63	1	1122	2	N	2	2 8
						2	9					27
11	1290 N	1044	-0-	-246	-0-	62	1	978	2	N	4	4 8
						4	9					27
12	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	81	1	1244	2	N	6	6 8
						7	9					27
01	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	59	1	1032	2	N	6	6 8
						7	9					27
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	975	2	N	4	4 8
						4	9					27
03	1333 N	1063	-0-	-270	-0-	58	1	999	2	N	5	5 8
						6	9					27
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358												
10	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	192	1	2497	2	N	3	3 8
						3	9					79
11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	168	1	2406	2	N	1	1 8
						1	9					79
12	2635 N	1556	-0-	-1079	-0-	114	1	1439	2	N	3	3 8
						3	9					79
01	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-	79
02	2494 N	-0-	-0-	-2494	-0-					N	26	78 1
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-	27
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322												
10	1922 N	1395	-0-	-527	-0-	74	1	1319	2	N	2	2 8
						2	9					37
11	1740 N	1320	-0-	-420	-0-	78	1	1239	2	N	3	3 8
						3	9					37
12	1829 N	1131	-0-	-698	-0-	69	1	1059	2	N	3	3 8
						3	9					37
01	1395 N	851	-0-	-544	-0-	46	1	801	2	N	4	4 8
						4	9					37
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	67	1	1212	2	N	3	3 8
						3	9					37
03	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	60	1	1033	2	N	1	1 8
						1	9					37
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10548 - 10660												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-		28	1	290	2	Y	-0- 19 1	-0-
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-		35	1	363	2	Y		-0-
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-		38	1	332	2	Y		-0-
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-		33	1	321	2	Y		-0-
02		377 N	368	-0-	-9	-0-		39	1	329	2	Y		-0-
*03		443 N	443	-0-	-0-	-0-		53	1	390	2	Y		-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700														
10	1643	N	1574	-0-	-69	-0-		138	1	1436	2	Y	-0- 17 1	-0-
11	1530	N	1517	-0-	-13	-0-		134	1	1383	2	Y		-0-
12	1612	N	1440	-0-	-172	-0-		147	1	1293	2	Y		-0-
01	1581	N	1399	-0-	-182	-0-		130	1	1269	2	Y		-0-
02	1479	N	1198	-0-	-281	-0-		128	1	1070	2	Y		-0-
03	1426	N	1198	-0-	-228	-0-		144	1	1054	2	Y		-0-

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784														
10	837	N	688	-0-	-149	-0-		78	1	610	2	N	-0-	24
11	720	N	590	-0-	-130	-0-		69	1	521	2	N	-0-	24
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-		77	1	592	2	N	10 15 1	19
								11	9					
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-		86	1	609	2	N	-0-	19
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-		71	1	540	2	N	-0-	19
03	682	N	558	-0-	-124	-0-		74	1	484	2	N	-0-	19

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596														
10	2449	X	2150	-0-	-299	-0-		270	1	1880	2	Y	-0-	38
11	2370	X	1712	-0-	-658	-0-		217	1	1405	2	Y	82 58 1 1 8	61
								90	9					
12	2232	X	1740	-0-	-492	-0-		227	1	1512	2	Y	1 1 8	61
								1	9					
01	2232	X	1995	-0-	-237	-0-		400	1	1595	2	Y	-0-	61
02	2088	X	1821	-0-	-267	-0-		413	1	1408	2	Y	-0-	61
03	2139	X	1870	-0-	-269	-0-		441	1	1429	2	Y	-0-	61

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK									
SABINE OIL & GAS CORPORATION																						
CAIN, PAULA																						
WELL #: 2													RRCID -> 197444		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9116 - 10394			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	82	1	1457	2	N	3	3 8	137									
11	1440 N	1021	-0-	-419	-0-	60	1	957	2	N	4	4 8	137									
12	2077 N	1456	-0-	-621	-0-	89	1	1363	2	N	4	4 8	137									
01	1550 N	1155	-0-	-395	-0-	63	1	1091	2	N	1	1 8	137									
02	986 N	358	-0-	-628	-0-	19	1	339	2	N	-0-		137									
03	1457 N	960	-0-	-497	-0-	53	1	907	2	N	-0-		137									
CAIN, FARON GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 198128		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9873 - 10385	
10	3007 X	2896	-0-	-111	-0-	155	1	2741	2	N	-0-		60									
11	2910 X	2742	-0-	-168	-0-	163	1	2578	2	N	1	1 8	60									
12	3007 X	2372	-0-	-635	-0-	145	1	2227	2	N	-0-		60									
01	3007 X	2192	-0-	-815	-0-	119	1	2069	2	N	4	4 8	60									
02	2813 X	2300	-0-	-513	-0-	120	1	2176	2	N	4	4 8	60									
03	2883 X	2618	-0-	-265	-0-	144	1	2472	2	N	2	2 8	60									
SWEPSCO GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 198386		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9042 - 10507	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
SWEPSCO GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 198387		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9102 - 10516	
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	1	1 8	148									
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-		148									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148									
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		148									
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		148									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148									
HUDSON													WELL #: 1		RRCID -> 198433		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 10892		PERF. 9494 - 10807	
10	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	713	1	2206	2	Y	93	176 1	1 8	56								
11	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	690	1	2086	2	Y	1	1 8	56									
12	2821 X	1997	-0-	-824	-0-	598	1	1225	2	Y	158	158 1	1 8	55								
01	3007 X	661	-0-	-2346	-0-	174	1	477	2	Y	-0-		55									
02	2813 X	-0-	-0-	-2813	-0-	184	1			Y	-0-		55									
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-		55									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1147 N	883	-0-	-264	-0-	47	1	834	2	N	2	2 8	42
						2	9						
11	990 N	888	-0-	-102	-0-	52	1	832	2	N	4	4 8	42
						4	9						
12	1023 N	884	-0-	-139	-0-	54	1	826	2	N	4	4 8	42
						4	9						
01	868 N	779	-0-	-89	-0-	42	1	736	2	N	1	1 8	42
						1	9						
02	870 N	797	-0-	-73	-0-	41	1	735	2	N	19	3 8	58
						21	9						
03	899 N	775	-0-	-124	-0-	42	1	732	2	N	1	1 8	58
						1	9						
CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378													
10	2046 N	1664	-0-	-382	-0-	89	1	1572	2	N	3	3 8	102
						3	9						
11	1980 N	1343	-0-	-637	-0-	79	1	1260	2	N	4	4 8	102
						4	9						
12	2108 N	1106	-0-	-1002	-0-	68	1	1035	2	N	3	3 8	102
						3	9						
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	96	1	1657	2	N	2	2 8	102
						2	9						
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	91	1	1654	2	N	6	6 8	102
						7	9						
*03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	83	1	1432	2	N	-0-		102
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465													
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	87	1	1536	2	N	2	2 8	62
						2	9						
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	85	1	1349	2	N	4	4 8	62
						4	9						
12	1364 N	1137	-0-	-227	-0-	69	1	1061	2	N	6	6 8	62
						7	9						
01	1612 N	1467	-0-	-145	-0-	80	1	1383	2	N	4	4 8	62
						4	9						
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	83	1	1503	2	N	2	2 8	62
						2	9						
*03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	92	1	1581	2	N	5	5 8	62
						6	9						
CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466													
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	65	1	1144	2	N	1	1 8	45
						1	9						
11	1110 N	907	-0-	-203	-0-	54	1	852	2	N	1	1 8	45
						1	9						
12	992 N	733	-0-	-259	-0-	45	1	688	2	N	-0-		45
01	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	63	1	1100	2	N	-0-		45
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	54	1	976	2	N	-0-		45
*03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	56	1	969	2	N	-0-		45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1798 N	728	-0-	-1070	-0-	39	1	688	2	N	1	1 8	80
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	2	N	-0-		80
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	90	1	1385	2	N	2	2 8	80
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	68	1	1188	2	N	4	4 8	80
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	781	2	N	2	2 8	80
03	1488 N	1201	-0-	-287	-0-	66	1	1134	2	N	1	1 8	80

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414													
10	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	94	1	1659	2	N	2	2 8	72
11	1650 N	1201	-0-	-449	-0-	71	1	1126	2	N	4	4 8	72
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	101	1	1550	2	N	5	5 8	72
01	1767 N	1596	-0-	-171	-0-	87	1	1502	2	N	6	6 8	72
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	92	1	1675	2	N	21	6 8	87
03	1643 N	1410	-0-	-233	-0-	77	1	1329	2	N	4	4 8	87

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495													
10	1240 N	969	-0-	-271	-0-	52	1	915	2	N	2	2 8	27
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	79	1	1251	2	N	4	4 8	27
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	101	1	1553	2	N	9	4 8	32
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	67	1	1155	2	N	16	6 8	42
02	1276 N	1250	-0-	-26	-0-	64	1	1160	2	N	24	4 8	62
03	1674 N	1395	-0-	-279	-0-	75	1	1299	2	N	19	4 8	77

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397													
10	1085 N	326	-0-	-759	-0-	17	1	309	2	N	-0-		27
11	1050 N	484	-0-	-566	-0-	29	1	455	2	N	-0-		27
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	40	1	614	2	N	-0-		27
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	39	1	676	2	N	-0-		27
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	N	-0-		27
03	651 N	576	-0-	-75	-0-	32	1	544	2	N	-0-		27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1891 N	1461	-0-	-430	-0-	78 1	1381 2	N	2	2 8	47	
11	1770 N	1376	-0-	-394	-0-	81 1	1292 2	N	3	3 8	47	
12	1736 N	1353	-0-	-383	-0-	82 1	1264 2	N	6	6 8	47	
01	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	78 1	1347 2	N	2	2 8	47	
02	1334 N	1268	-0-	-66	-0-	66 1	1198 2	N	4	4 8	47	
03	1364 N	1205	-0-	-159	-0-	66 1	1135 2	N	4	4 8	47	

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372												
10	2387 N	2047	-0-	-340	-0-	109 1	1936 2	N	2	2 8	62	
11	2010 N	1323	-0-	-687	-0-	78 1	1242 2	N	3	3 8	62	
12	2387 N	1550	-0-	-837	-0-	95 1	1454 2	N	1	1 8	62	
01	2046 N	1683	-0-	-363	-0-	91 1	1580 2	N	11	1 8	72	
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	95 1	1724 2	N	28	3 8	97	
*03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	119 1	2045 2	N	57	2 8	152	

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350												
10	1984 N	1262	-0-	-722	-0-	67 1	1193 2	N	2	2 8	145	
11	1650 N	1359	-0-	-291	-0-	79 1	1260 2	N	18	1 8	162	
12	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	95 1	1456 2	N	-0-	162	162	
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	71 1	1235 2	N	-0-	162	162	
02	1305 N	922	-0-	-383	-0-	48 1	874 2	N	-0-	162	162	
03	1550 N	1010	-0-	-540	-0-	55 1	955 2	N	-0-	162	162	

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366												
10	2201 N	1838	-0-	-363	-0-	98 1	1738 2	N	2	2 8	176	
11	2040 N	1654	-0-	-386	-0-	98 1	1553 2	N	3	3 8	176	
12	2635 N	2290	-0-	-345	-0-	140 1	2147 2	N	3	3 8	176	
01	1829 N	1707	-0-	-122	-0-	93 1	1607 2	N	6	6 8	176	
02	1595 N	1299	-0-	-296	-0-	68 1	1229 2	N	2	2 8	176	
03	2294 N	1471	-0-	-823	-0-	81 1	1388 2	N	2	2 8	176	

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 N	721	-0-	-209	-0-	38	1	681	2	N	2	2	8	32
						2	9							
11	1440 N	623	-0-	-817	-0-	37	1	585	2	N	1	1	8	32
						1	9							
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	74	1	1138	2	N	8	3	8	37
						9	9							
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	81	1	1404	2	N	14	4	8	47
						15	9							
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	56	1	1017	2	N	7	2	8	52
						8	9							
03	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	58	1	991	2	N	21	1	8	72
						23	9							

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597														
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	94	1	1661	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
11	2250 N	1830	-0-	-420	-0-	108	1	1718	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
12	2046 N	1731	-0-	-315	-0-	105	1	1612	2	Y	13	3	1	5
						14	9							8
01	1767 N	1481	-0-	-286	-0-	80	1	1395	2	Y	5	5	8	5
						6	9							
02	1769 N	1155	-0-	-614	-0-	60	1	1092	2	Y	3	3	8	5
						3	9							
03	1736 N	1316	-0-	-420	-0-	71	1	1226	2	Y	17	2	8	20
						19	9							

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562														
10	2232 X	1823	-0-	-409	-0-	97	1	1724	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
11	2160 X	1844	-0-	-316	-0-	109	1	1732	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
12	1767 X	1609	-0-	-158	-0-	97	1	1495	2	Y	15	4	1	5
						17	9							8
01	1829 X	1744	-0-	-85	-0-	95	1	1645	2	Y	4	4	8	6
						4	9							
02	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	95	1	1728	2	Y	4	4	8	6
						4	9							
*03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	130	1	2244	2	Y	2	2	8	6
						2	9							

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587														
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	82	1	1454	2	N	2	2	8	105
						2	9							
11	1740 N	1244	-0-	-496	-0-	74	1	1169	2	N	1	1	8	105
						1	9							
12	1705 N	1000	-0-	-705	-0-	61	1	936	2	N	3	3	8	105
						3	9							
01	1550 N	982	-0-	-568	-0-	53	1	927	2	N	2	2	8	105
						2	9							
02	1189 N	1002	-0-	-187	-0-	52	1	948	2	N	2	2	8	105
						2	9							
03	992 N	772	-0-	-220	-0-	42	1	730	2	N	-0-	-0-	-0-	105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	85 1	1503 2	Y	2	2	8		99
11	1500 N	1474	-0-	-26	-0-	2 9 87 1	1384 2	Y	3	3	8		99
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	3 9 93 1	1432 2	Y	57	57	1	5 8	94
01	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	63 9 81 1	1400 2	Y	5	5	8		94
02	1421 N	1403	-0-	-18	-0-	6 9 73 1	1319 2	Y	10	4	8		100
03	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	11 9 85 1	1456 2	Y	17	2	8		115
						19 9							

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

10	1333 N	564	-0-	-769	-0-	30 1	533 2	N	1	1	8		75
11	1200 N	846	-0-	-354	-0-	1 9 50 1	793 2	N	3	3	8		75
12	1116 N	745	-0-	-371	-0-	3 9 46 1	699 2	N	-0-	-0-			75
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	29 1	495 2	N	-0-	-0-			75
02	812 N	624	-0-	-188	-0-	32 1	586 2	N	5				80
03	744 N	588	-0-	-156	-0-	6 9 32 1	556 2	N	-0-	-0-			80

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

10	1271 N	985	-0-	-286	-0-	53 1	930 2	N	2	2	8		161
11	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	2 9 73 1	1151 2	N	1	1	8		161
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1 9 70 1	1079 2	N	43	174	1	3 8	27
01	992 N	907	-0-	-85	-0-	47 9 49 1	856 2	N	2	2	8		27
02	1189 N	860	-0-	-329	-0-	2 9 45 1	815 2	N	-0-	-0-			27
03	1209 N	581	-0-	-628	-0-	32 1	548 2	N	1	1	8		27
						1 9							

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			65

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27 1	481 2	N	2	2	8		27
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	2 9 25 1	394 2	N	1	1	8		27
12	620 N	336	-0-	-284	-0-	1 9 21 1	315 2	N	-0-	-0-			27
01	496 N	172	-0-	-324	-0-	9 1	161 2	N	2	2	8		27
02	406 N	262	-0-	-144	-0-	2 9 14 1	248 2	N	-0-	-0-			27
03	341 N	192	-0-	-149	-0-	11 1	181 2	N	-0-	-0-			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

10	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	148	1	2623	2	N	2	2	8			70
						2	9									
11	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	179	1	2835	2	N	1	1	8			70
						1	9									
12	2697 X	2402	-0-	-295	-0-	147	1	2251	2	N	4	4	8			70
						4	9									
01	2697 X	1859	-0-	-838	-0-	101	1	1756	2	N	2	2	8			70
						2	9									
02	2523 X	2178	-0-	-345	-0-	114	1	2060	2	N	4	4	8			70
						4	9									
03	2697 X	2494	-0-	-203	-0-	137	1	2356	2	N	1	1	8			70
						1	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

10	3007 X	2346	-0-	-661	-0-	125	1	2217	2	Y	4	4	8			79
						4	9									
11	2910 X	2046	-0-	-864	-0-	121	1	1918	2	Y	6	6	8			79
						7	9									
12	3038 X	2030	-0-	-1008	-0-	122	1	1873	2	Y	32	6	8			105
						35	9									
01	3038 X	1536	-0-	-1502	-0-	83	1	1438	2	Y	14	3	8			116
						15	9									
02	2842 X	1365	-0-	-1477	-0-	71	1	1290	2	Y	4	4	8			116
						4	9									
03	2356 X	1772	-0-	-584	-0-	97	1	1671	2	Y	4	4	8			116
						4	9									

MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	160	1	1111	2	N	1	1	8			34
						1	9									
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	142	1	920	2	N	-0-					34
12	1240 N	1033	-0-	-207	-0-	135	1	897	2	N	1	1	8			34
						1	9									
01	1240 N	1020	-0-	-220	-0-	204	1	816	2	N	-0-					34
02	1015 N	964	-0-	-51	-0-	218	1	746	2	N	-0-					34
03	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	236	1	765	2	N	-0-					34

MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 211090 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10131 - 10759

10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	84	1	584	2	Y	-0-					15
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	129	1	834	2	Y	-0-			15	1	-0-
12	651 N	398	-0-	-253	-0-	52	1	346	2	Y	-0-					-0-
01	374 N	15	-0-	-359	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2016 - P/A 01/18/16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	75 1	1327 2	N	3	3 8	80	
						3 9						
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	90 1	1436 2	N	4	4 8	80	
						4 9						
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	94 1	1445 2	N	61	6 8	135	
						67 9						
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	88 1	1518 2	N	15	5 8	145	
						17 9						
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	77 1	1403 2	N	2	2 8	145	
						2 9						
*03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	95 1	1642 2	N	4	4 8	145	
						4 9						

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358												
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	403 1	1273 2	N	-0-		97	
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	124 1	1106 2	N	-0-		97	
12	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	713 1	1941 2	N	-0-		97	
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	837 1	1556 2	N	-0-		97	
02	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	512 1	1580 2	N	-0-		97	
03	1984 N	1507	-0-	-477	-0-	465 1	1042 2	N	-0-		97	

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476												
10	3534 X	2988	-0-	-546	-0-	160 1	2826 2	N	2	2 8	26	
						2 9						
11	3420 X	2780	-0-	-640	-0-	165 1	2614 2	N	1	1 8	26	
						1 9						
12	3534 X	2944	-0-	-590	-0-	180 1	2758 2	N	5	5 8	26	
						6 9						
01	3534 X	3023	-0-	-511	-0-	165 1	2854 2	N	4	4 8	26	
						4 9						
02	T. A.	2801	-0-	2801	2801	146 1	2651 2	N	4	4 8	26	
						4 9						
03	T. A.	2812	-0-	2812	5613	154 1	2657 2	N	1	1 8	26	
						1 9						

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399												
10	1457 N	1182	-0-	-275	-0-	63 1	1119 2	Y	-0-		-0-	
11	1740 N	1141	-0-	-599	-0-	68 1	1073 2	Y	-0-		-0-	
12	1457 N	1035	-0-	-422	-0-	63 1	972 2	Y	-0-		-0-	
01	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	58 1	1009 2	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
02	1102 N	991	-0-	-111	-0-	52 1	939 2	Y	-0-		-0-	
03	1023 N	621	-0-	-402	-0-	34 1	587 2	Y	-0-		-0-	

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364												
10	13564 X	5775	-0-	-7789	-0-	307 1	5432 2	N	33	7 8	115	
						36 9						
11	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	348 1	5521 2	N	11	11 8	115	
						12 9						
12	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	272 1	4166 2	N	10	10 8	115	
						11 9						
01	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	225 1	3903 2	N	11	11 8	115	
						12 9						
02	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	193 1	3502 2	N	11	11 8	115	
						12 9						
*03	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	208 1	3590 2	N	6	6 8	115	
						7 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4185 X	3833	-0-	-352	-0-	307	1	3524	2	Y	2 8	33
11	4050 X	3706	-0-	-344	-0-	335	1	3369	2	Y	2 8	33
12	4185 X	3577	-0-	-608	-0-	367	1	3208	2	Y	2 8	33
01	4154 X	3481	-0-	-673	-0-	364	1	3115	2	Y	2 8	33
02	3770 X	3302	-0-	-468	-0-	336	1	2966	2	Y	-0-	33
03	3844 X	3540	-0-	-304	-0-	355	1	3185	2	Y	-0-	33

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-21					Y	-0-	-0-
11	133 X	112	-0-	-21	-0-	7	1	105	2	Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739												
10	4898 X	4421	-0-	-477	-0-	355	1	4064	2	Y	2 8	-0-
11	4620 X	4054	-0-	-566	-0-	367	1	3685	2	Y	2 8	-0-
12	4774 X	3449	-0-	-1325	-0-	353	1	3094	2	Y	2 8	-0-
01	4774 X	3230	-0-	-1544	-0-	337	1	2891	2	Y	2 8	-0-
02	4234 X	3032	-0-	-1202	-0-	309	1	2723	2	Y	-0-	-0-
03	4433 X	3154	-0-	-1279	-0-	316	1	2838	2	Y	-0-	-0-

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214216 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10364 - 10574												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	2759 X	2327	-0-	-432	-0-	644	1	1463	2	Y	200	171	1	1 8	110
						220	9								
11	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	667	1	1903	2	Y	397	328	1	1 8	178
						437	9								
12	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	713	1	1698	2	Y	339	315	1	1 8	201
						373	9								
01	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	713	1	2011	2	Y	213	354	1	3 8	57
						234	9								
02	2900 X	2150	-0-	-750	-0-	667	1	1239	2	Y	222	170	1		109
						244	9								
03	3100 X	2477	-0-	-623	-0-	713	1	1415	2	Y	317	351	1	1 8	74
						349	9								

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399															
10	3100 X	2070	-0-	-1030	-0-	111	1	1957	2	N	2	2	8		28
						2	9								
11	2490 X	2148	-0-	-342	-0-	126	1	2000	2	N	20	1	8		47
						22	9								
12	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	188	1	2876	2	N	2	2	8		47
						2	9								
01	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	162	1	2806	2	N	-0-				47
02	2088 N	1183	-0-	-905	-0-	62	1	1119	2	N	2	2	8		47
						2	9								
03	3069 N	802	-0-	-2267	-0-	44	1	757	2	N	1	1	8		47
						1	9								

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552															
10	1798 N	1444	-0-	-354	-0-	77	1	1367	2	N	-0-				157
11	1710 N	1477	-0-	-233	-0-	88	1	1389	2	N	-0-				157
12	1705 N	1234	-0-	-471	-0-	76	1	1158	2	N	-0-				157
01	1457 N	1355	-0-	-102	-0-	74	1	1281	2	N	-0-				157
02	1421 N	1284	-0-	-137	-0-	67	1	1217	2	N	-0-				157
*03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	74	1	1280	2	N	-0-				157

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195															
10	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	336	1	3357	2	N	-0-				62
11	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	338	1	3365	2	N	18				80
						20	9								
12	3720 X	3666	-0-	-54	-0-	343	1	3309	2	N	13				93
						14	9								
01	3720 X	3074	-0-	-646	-0-	321	1	2753	2	N	-0-				93
02	3596 X	2711	-0-	-885	-0-	282	1	2429	2	N	-0-				93
03	3844 X	3003	-0-	-841	-0-	297	1	2706	2	N	-0-				93

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408															
10	2604 X	2331	-0-	-273	-0-	121	1	2208	2	Y	2	2	8		32
						2	9								
11	2460 X	2210	-0-	-250	-0-	115	1	2094	2	Y	1	1	8		32
						1	9								
12	2449 X	2051	-0-	-398	-0-	113	1	1937	2	Y	1	1	8		32
						1	9								
01	2356 X	2227	-0-	-129	-0-	125	1	2099	2	Y	3	3	8		32
						3	9								
02	2146 N	1982	-0-	-164	-0-	112	1	1870	2	Y	-0-				32
03	2046 N	2010	-0-	-36	-0-	105	1	1905	2	Y	-0-				32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	81	1	563	2	N	-0-				25
11	690 N	354	-0-	-336	-0-	47	1	307	2	N	-0-				25
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	104	1	688	2	N	-0-				25
01	651 N	275	-0-	-376	-0-	55	1	220	2	N	-0-				25
02	348 N	281	-0-	-67	-0-	64	1	217	2	N	-0-				25
03	806 N	123	-0-	-683	-0-	29	1	94	2	N	-0-				25

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882															
10	1767 X	552	-0-	-1215	-0-	69	1	483	2	Y	-0-				107
11	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	134	1	865	2	Y	12	50	1	2 8	67
12	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	13	9								
						266	1	1770	2	Y	4	4	8		67
01	740 X	740	-0-	-0-	-0-	148	1	592	2	Y	-0-				67
02	986 X	565	-0-	-421	-0-	128	1	437	2	Y	-0-				67
03	2046 X	533	-0-	-1513	-0-	126	1	407	2	Y	-0-				67

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832															
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	174	1	1212	2	Y	-0-				39
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	173	1	1118	2	Y	-0-	39	1		-0-
12	1302 N	742	-0-	-560	-0-	97	1	645	2	Y	-0-				-0-
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-				-0-
02	1247 N	-0-	-0-	-1247	-0-					Y	-0-				-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				-0-

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565															
10	1984 N	1448	-0-	-536	-0-	77	1	1369	2	N	2	2	8		80
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	88	1	1400	2	N	8	8	8		80
12	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	80	1	1227	2	N	2	2	8		80
01	1457 N	1232	-0-	-225	-0-	67	1	1165	2	N	-0-				80
02	1450 N	1272	-0-	-178	-0-	67	1	1205	2	N	-0-				80
03	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	69	1	1188	2	N	4	4	8		80

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458															
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	70	1	1242	2	N	12	12	8		44
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	13	9								
						82	1	1294	2	N	8	8	8		44
12	1581 N	1251	-0-	-330	-0-	9	9								
						73	1	1126	2	N	47	2	8		89
01	1333 N	1133	-0-	-200	-0-	52	9								
						62	1	1067	2	N	4	4	8		89
02	1334 N	997	-0-	-337	-0-	4	9								
						52	1	945	2	N	-0-				89
03	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	67	1	1147	2	N	-0-				89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 N	519	-0-	-101	-0-	28	1	491	2	N	-0-			64
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	51	1	817	2	N	4	4	8	64
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	112	1	1717	2	N	11	11	8	64
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	95	1	1640	2	N	7	7	8	64
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	60	1	1084	2	N	-0-			64
*03	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	125	1	2151	2	N	9	9	8	64
						10	9							

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454														
10	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	214	1	3798	2	N	2	2	8	27
11	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	212	1	3355	2	N	3	3	8	27
12	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	227	1	3474	2	N	2	2	8	27
01	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	191	1	3311	2	N	4	4	8	27
02	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	164	1	2968	2	N	14	4	8	37
*03	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	191	1	3293	2	N	7	2	8	42
						8	9							

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 10360 - 10578														
10	1147 N	823	-0-	-324	-0-	44	1	779	2	N	-0-			75
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	789	2	N	-0-			75
12	992 N	665	-0-	-327	-0-	41	1	624	2	N	-0-			75
01	837 N	751	-0-	-86	-0-	41	1	710	2	N	-0-			75
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	53	1	957	2	N	-0-			75
*03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	46	1	790	2	N	-0-			75

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636														
10	2976 X	2882	-0-	-94	-0-	2882	2			N	-0-			58
11	2880 X	2771	-0-	-109	-0-	2719	2	52	9	N	47			105
12	3038 X	2879	-0-	-159	-0-	2780	2	99	9	N	90			195
01	3038 X	2723	-0-	-315	-0-	2723	2			N	-0-			195
02	2842 X	2536	-0-	-306	-0-	2536	2			N	-0-			195
03	2883 X	2412	-0-	-471	-0-	2412	2			N	-0-			195

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE						
10	2511 N	2214 -0-	-297 -0-	118 1	2094 2 N	157						
11	2310 N	1811 -0-	-499 -0-	107 1	1694 2 N	157						
12	2511 N	1939 -0-	-572 -0-	118 1	1814 2 N	157						
01	2201 N	1598 -0-	-603 -0-	87 1	1505 2 N	157						
02	1740 N	1707 -0-	-33 -0-	89 1	1612 2 N	157						
03	1953 N	1633 -0-	-320 -0-	89 1	1540 2 N	157						

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358												
10	3193 X	2493 -0-	-700 -0-	133 1	2354 2 N	64						
11	3090 X	2954 -0-	-136 -0-	175 1	2770 2 N	64						
12	3131 X	2632 -0-	-499 -0-	160 1	2451 2 N	74						
01	2923 X	2923 -0-	-0- -0-	159 1	2757 2 N	74						
02	2842 X	2655 -0-	-187 -0-	138 1	2499 2 N	79						
03	3038 X	2663 -0-	-375 -0-	145 1	2490 2 N	100						

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510												
10	3162 X	2455 -0-	-707 -0-	2455 2	N	210						
11	2910 X	2582 -0-	-328 -0-	2549 2	33 9 N	240						
12	2913 X	2913 -0-	-0- -0-	2839 2	74 9 N	122	185	1				
01	3012 X	3012 -0-	-0- -0-	3012 2	N	122						
02	3309 X	3309 -0-	-0- -0-	3308 2	1 9 N	122	1	8				
*03	3550 X	3550 -0-	-0- -0-	3550 2	N	122						

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437												
10	3131 X	2900 -0-	-231 -0-	150 1	2747 2 N	140						
11	2940 X	2860 -0-	-80 -0-	149 1	2709 2 N	140						
12	2976 X	2877 -0-	-99 -0-	159 1	2714 2 N	140						
01	2914 X	2796 -0-	-118 -0-	157 1	2635 2 N	140						
02	2755 X	2551 -0-	-204 -0-	144 1	2406 2 N	57	84	1				
03	2945 X	2638 -0-	-307 -0-	137 1	2501 2 N	57						

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481												
10	3348 X	2934 -0-	-414 -0-	2931 2	3 9 Y	27	3	8				
11	3240 X	2900 -0-	-340 -0-	2896 2	4 9 Y	27	4	8				
12	3348 X	2978 -0-	-370 -0-	2972 2	6 9 Y	27	5	8				
01	3348 X	2755 -0-	-593 -0-	2752 2	3 9 Y	27	3	8				
02	3161 X	2231 -0-	-930 -0-	2231 2	Y	27	-0-					
03	3007 X	2908 -0-	-99 -0-	2864 2	44 9 Y	67	40					

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143								
HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 224170			COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	10840 PERF. 9198 - 10672	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1302 N	1103	-0-	-199	-0-	59	1	1044	2	Y	-0-	6
11		1230 N	1060	-0-	-170	-0-	63	1	997	2	Y	-0-	6
12		1302 N	1272	-0-	-30	-0-	77	1	1185	2	Y	9	15
							10	9					
01		1116 N	971	-0-	-145	-0-	53	1	918	2	Y	-0-	15
02		1015 N	968	-0-	-47	-0-	50	1	912	2	Y	5	20
							6	9					
03		1271 N	896	-0-	-375	-0-	49	1	847	2	Y	-0-	20

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 224209			COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	10597 PERF. 8966 - 10409	
10		3875 X	3125	-0-	-750	-0-	167	1	2956	2	N	2	2 8 55
							2	9					
11		3570 X	2882	-0-	-688	-0-	171	1	2708	2	N	3	3 8 55
							3	9					
12		3689 X	2785	-0-	-904	-0-	170	1	2608	2	N	6	6 8 55
							7	9					
01		3689 X	2749	-0-	-940	-0-	150	1	2595	2	N	4	4 8 55
							4	9					
02		3306 X	2499	-0-	-807	-0-	131	1	2367	2	N	1	1 8 55
							1	9					
03		3131 X	2638	-0-	-493	-0-	145	1	2492	2	N	1	1 8 55
							1	9					

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 224418			COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	10607 PERF. 8926 - 10409	
10		2511 X	1878	-0-	-633	-0-	100	1	1776	2	N	2	2 8 35
							2	9					
11		2430 X	1729	-0-	-701	-0-	102	1	1619	2	N	7	7 8 35
							8	9					
12		2511 X	1123	-0-	-1388	-0-	68	1	1049	2	N	5	5 8 35
							6	9					
01		2201 X	1732	-0-	-469	-0-	94	1	1638	2	N	-0-	35
02		1943 X	1557	-0-	-386	-0-	81	1	1470	2	N	5	5 8 35
							6	9					
03		1891 X	1822	-0-	-69	-0-	100	1	1715	2	N	6	6 8 35
							7	9					

MARTIN GUL			WELL #:		1	RRCID -> 226453			COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	10905 PERF.10518 - 10830	
10		527 N	429	-0-	-98	-0-	26	1	402	2	Y	1	1 8 32
							1	9					
11		510 N	325	-0-	-185	-0-	22	1	302	2	Y	1	1 8 32
							1	9					
12		465 N	313	-0-	-152	-0-	22	1	290	2	Y	1	1 8 32
							1	9					
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	4	4 8 32
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	Y	-0-	32
*03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	2	Y	-0-	32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2170 N	2061	-0-	-109	-0-	127 1	1931 2	N	3	3 8		98
							3 9						
11		1950 N	1780	-0-	-170	-0-	120 1	1657 2	N	3	3 8		98
							3 9						
12		2015 N	1849	-0-	-166	-0-	129 1	1719 2	N	1	1 8		98
							1 9						
01		2046 N	1804	-0-	-242	-0-	132 1	1670 2	N	2	2 8		98
							2 9						
02		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	124 1	1645 2	N	-0-			98
*03		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	130 1	1775 2	N	-0-			98
NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894													
10		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	103 1	1568 2	N	-0-			28
11		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	106 1	1464 2	N	1	1 8		28
							1 9						
12		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	118 1	1568 2	N	1	1 8		28
							1 9						
01		1674 N	1459	-0-	-215	-0-	107 1	1351 2	N	1	1 8		28
							1 9						
02		1508 N	1241	-0-	-267	-0-	87 1	1154 2	N	-0-			28
03		1674 N	1558	-0-	-116	-0-	106 1	1452 2	N	-0-			28
CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808													
10		186 X	138	-0-	-48	-0-	43 1	95 2	Y	-0-			-0-
11		180 X	86	-0-	-94	-0-	31 1	55 2	Y	-0-			-0-
12		77 X	77	-0-	-0-	-0-	25 1	52 2	Y	-0-			-0-
01		124 X	80	-0-	-44	-0-	31 1	49 2	Y	-0-			-0-
02		87 N	52	-0-	-35	-0-	17 1	35 2	Y	-0-			-0-
03		62 N	23	-0-	-39	-0-	8 1	15 2	Y	-0-			-0-
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160													
10		3875 X	3731	-0-	-144	-0-	291 1	3439 2	N	1	176 1		45
							1 9						
11		3750 X	3702	-0-	-48	-0-	283 1	3397 2	N	20			65
							22 9						
12		3968 X	3965	-0-	-3	-0-	307 1	3559 2	N	90			155
							99 9						
01		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	325 1	3672 2	N	-0-			155
02		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	302 1	3456 2	N	-0-			155
03		3968 X	3867	-0-	-101	-0-	294 1	3486 2	N	79			234
							87 9						
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688													
10		3100 N	5131	-0-	2031	6675	582 1	4548 2	N	1	1 8		46
							1 9						
11		11494 X	4819	-0-	-6675	-0-	549 1	4139 2	N	119	1 8		164
							131 9						
12		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	502 1	3832 2	N	71	177 1	1 8	57
							78 9						
01		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	504 1	3550 2	N	1	1 8		57
							1 9						
02		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	525 1	3985 2	N	142			199
							156 9						
03		5084 X	3532	-0-	-1552	-0-	466 1	3038 2	N	25	178 1		46
							28 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143									
MORGAN ESTATE GU			WELL #:		2	RRCID ->	227779	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10650 - 70800		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GALLOWAY GU			WELL #:		1	RRCID ->	227868	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10551 - 10894		
10		1798 N	1461	-0-	-337	-0-	90	1	1370	2	N	1	1 8	150
							1	9						
11		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	118	1	1633	2	N	1	1 8	150
							1	9						
12		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	123	1	1636	2	N	-0-		150
01		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	122	1	1544	2	N	-0-		150
02		1682 N	1476	-0-	-206	-0-	103	1	1373	2	N	-0-		150
03		1767 N	1671	-0-	-96	-0-	114	1	1557	2	N	-0-		150

COLE			WELL #:		1	RRCID ->	228131	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9354 - 10843		
10		2356 X	2058	-0-	-298	-0-	127	1	1930	2	Y	1	1 8	30
							1	9						
11		2280 X	1915	-0-	-365	-0-	129	1	1785	2	Y	1	1 8	30
							1	9						
12		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	181	1	2399	2	Y	1	1 8	30
							1	9						
01		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	171	1	2160	2	Y	2	2 8	30
							2	9						
02		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	167	1	2221	2	Y	-0-		30
03		2573 X	2003	-0-	-570	-0-	136	1	1867	2	Y	-0-		30

REDWINE			WELL #:		3	RRCID ->	229147	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10569 - 10783		
10		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	220	1	1721	2	N	12	67 1	25
							13	9						
11		1860 N	1689	-0-	-171	-0-	198	1	1491	2	N	-0-		25
12		2139 N	1987	-0-	-152	-0-	220	1	1682	2	N	77	83 1	19
							85	9						
01		1953 N	1771	-0-	-182	-0-	220	1	1551	2	N	-0-		19
02		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	194	1	1472	2	N	-0-		19
03		1984 N	1680	-0-	-304	-0-	223	1	1456	2	N	1		20
							1	9						

GALLOWAY GU			WELL #:		2	RRCID ->	229181	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11012	PERF. N/A		
10		1240 N	1146	-0-	-94	-0-	71	1	1075	2	N	-0-		115
11		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	83	1	1149	2	N	-0-		115
12		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	104	1	1375	2	N	-0-		115
01		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	85	1	1076	2	N	-0-		115
02		1189 N	1122	-0-	-67	-0-	79	1	1043	2	N	-0-		115
*03		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	150	1	2048	2	N	-0-		115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	102	1	1555	2	Y	1	1 8	21
						1	9						
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	108	1	1498	2	Y	-0-		21
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	125	1	1662	2	Y	1	1 8	21
						1	9						
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	122	1	1537	2	Y	1	1 8	21
						1	9						
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	105	1	1396	2	Y	-0-		21
03	1798 N	1330	-0-	-468	-0-	91	1	1239	2	Y	-0-		21

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571													
10	2232 N	2173	-0-	-59	-0-	167	1	2006	2	N	-0-		104
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	174	1	1946	2	N	18		122
						20	9						
12	2263 N	2141	-0-	-122	-0-	167	1	1946	2	N	25		147
						28	9						
01	2170 N	2095	-0-	-75	-0-	169	1	1926	2	N	-0-		147
02	2059 N	2026	-0-	-33	-0-	161	1	1865	2	N	-0-		147
03	2139 N	2015	-0-	-124	-0-	155	1	1860	2	N	-0-		147

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412													
10	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	207	1	2455	2	N	20	4 8	177
						22	9						
11	2490 X	2054	-0-	-436	-0-	169	1	1885	2	N	-0-		177
12	2573 X	2496	-0-	-77	-0-	227	1	2266	2	N	3	3 8	177
						3	9						
01	2697 X	2507	-0-	-190	-0-	247	1	2258	2	N	2	2 8	177
						2	9						
02	2523 X	2195	-0-	-328	-0-	192	1	2003	2	N	-0-		177
03	2697 X	1946	-0-	-751	-0-	208	1	1738	2	N	-0-		177

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514													
10	1395 N	1034	-0-	-361	-0-	55	1	976	2	N	3	3 8	26
						3	9						
11	1110 N	974	-0-	-136	-0-	58	1	912	2	N	4	4 8	26
						4	9						
12	1085 N	949	-0-	-136	-0-	58	1	885	2	N	5	5 8	26
						6	9						
01	1023 N	895	-0-	-128	-0-	48	1	840	2	N	6	6 8	26
						7	9						
02	928 N	889	-0-	-39	-0-	46	1	837	2	N	5	5 8	26
						6	9						
03	961 N	860	-0-	-101	-0-	47	1	809	2	N	4	4 8	26
						4	9						

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781													
10	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	707	1	1541	2	Y	-0-		26
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	686	1	1194	2	Y	-0-		26
12	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	831	1	1701	2	Y	-0-		26
01	1643 N	1335	-0-	-308	-0-	512	1	823	2	Y	-0-		26
02	2117 X	1390	-0-	-727	-0-	451	1	939	2	Y	-0-		26
03	2542 X	1648	-0-	-894	-0-	579	1	1069	2	Y	-0-		26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	155 1	2221 2	Y	1	1 8	15	
						1 9						
11	2460 X	2165	-0-	-295	-0-	147 1	2017 2	Y	1	1 8	15	
						1 9						
12	2666 X	2279	-0-	-387	-0-	159 1	2119 2	Y	1	1 8	15	
						1 9						
01	2666 X	2224	-0-	-442	-0-	154 1	2070 2	Y	-0-		15	
02	2494 X	2402	-0-	-92	-0-	162 1	2240 2	Y	-0-		15	
03	2387 X	2304	-0-	-83	-0-	176 1	2128 2	Y	-0-		15	
CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806												
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	125 1	819 2	N	-0-		32	
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	134 1	670 2	N	-0-		32	
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	108 1	750 2	N	-0-		32	
01	930 N	794	-0-	-136	-0-	147 1	645 2	N	2	2 8	32	
						2 9						
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	172 1	723 2	N	-0-		32	
*03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	217 1	977 2	N	1		33	
						1 9						
BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682												
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	88 1	1563 2	N	-0-		115	
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	65 1	1028 2	N	-0-		115	
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	82 1	1263 2	N	-0-		115	
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	59 1	1022 2	N	-0-		115	
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	67 1	1218 2	N	-0-		115	
*03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	94 1	1623 2	N	-0-		115	
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702												
10	2635 N	2346	-0-	-289	-0-	125 1	2215 2	N	5	5 8	25	
						6 9						
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	135 1	2143 2	N	1	1 8	25	
						1 9						
12	2604 N	2304	-0-	-300	-0-	138 1	2114 2	N	47	3 8	69	
						52 9						
01	2356 N	2250	-0-	-106	-0-	122 1	2124 2	N	4	4 8	69	
						4 9						
02	2204 N	2019	-0-	-185	-0-	106 1	1913 2	N	-0-		69	
03	2294 N	2169	-0-	-125	-0-	119 1	2050 2	N	-0-		69	
CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436												
10	899 N	807	-0-	-92	-0-	43 1	764 2	N	-0-		30	
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	44 1	694 2	N	-0-		30	
12	868 N	727	-0-	-141	-0-	45 1	682 2	N	-0-		30	
01	806 N	650	-0-	-156	-0-	35 1	615 2	N	-0-		30	
02	725 N	696	-0-	-29	-0-	36 1	660 2	N	-0-		30	
03	713 N	547	-0-	-166	-0-	30 1	517 2	N	-0-		30	
LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994												
10	3100 X	1746	-0-	-1354	-0-	108 1	1638 2	Y	-0-		23	
11	2340 X	1284	-0-	-1056	-0-	86 1	1198 2	Y	-0-		23	
12	2418 X	1788	-0-	-630	-0-	125 1	1663 2	Y	-0-		23	
01	2170 X	1545	-0-	-625	-0-	113 1	1432 2	Y	-0-		23	
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	91 1	1212 2	Y	-0-		23	
03	1798 N	1765	-0-	-33	-0-	120 1	1645 2	Y	-0-		23	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3131 X	2571	-0-	-560	-0-	137	1	2433	2	N	1	1 8	94
11	3030 X	2613	-0-	-417	-0-	152	1	2416	2	N	41	1 8	134
12	3100 X	2572	-0-	-528	-0-	158	1	2414	2	N	-0-		134
01	3100 X	2457	-0-	-643	-0-	134	1	2322	2	N	1	1 8	134
02	2900 X	2053	-0-	-847	-0-	107	1	1946	2	N	-0-		134
03	2697 X	2502	-0-	-195	-0-	137	1	2365	2	N	-0-		134

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514													
10	2914 X	2830	-0-	-84	-0-	151	1	2676	2	N	3	3 8	140
11	2820 X	2598	-0-	-222	-0-	154	1	2442	2	N	2	2 8	140
12	2914 X	2515	-0-	-399	-0-	150	1	2293	2	N	65	178 1 2 8	25
01	2914 X	2425	-0-	-489	-0-	129	1	2233	2	N	57		82
02	2726 X	2191	-0-	-535	-0-	115	1	2076	2	N	-0-		82
03	2821 X	2283	-0-	-538	-0-	125	1	2158	2	N	-0-		82

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405													
10	713 N	612	-0-	-101	-0-	23	1	583	2	N	5	5 8	130
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	N	1	1 8	130
12	682 N	412	-0-	-270	-0-	15	1	396	2	N	1	1 8	130
01	620 N	119	-0-	-501	-0-	4	1	113	2	N	2	2 8	130
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	26	1	664	2	N	50		180
03	403 N	200	-0-	-203	-0-	7	1	193	2	N	-0-		180

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458													
10	3317 X	2720	-0-	-597	-0-	103	1	2615	2	N	2	2 8	69
11	3210 X	2616	-0-	-594	-0-	118	1	2497	2	N	1	1 8	69
12	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	139	1	3769	2	N	6	6 8	69
01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	126	1	3443	2	N	4	4 8	69
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	122	1	3060	2	N	-0-		69
03	3906 X	3862	-0-	-44	-0-	144	1	3696	2	N	20		89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3069 X	2035	-0-	-1034	-0-	109 4	1 9	1922 2	N	4	4 8	27
11	2790 X	1891	-0-	-899	-0-	112 8	1 9	1771 2	N	7	7 8	27
12	2232 X	1867	-0-	-365	-0-	114 6	1 9	1747 2	N	5	5 8	27
01	2232 X	913	-0-	-1319	-0-	50 2	1 9	861 2	N	2	2 8	27
02	1827 N	1505	-0-	-322	-0-	79 1	1 9	1425 2	N	1	1 8	27
03	1860 N	1655	-0-	-205	-0-	91 4	1 9	1560 2	N	4	4 8	27

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476												
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	51 1	1	602 2	N	-0-		137
11	480 N	89	-0-	-391	-0-	7 1	1 9	81 2	N	1	1 8	137
12	868 N	69	-0-	-799	-0-	6 1	1	63 2	N	-0-		137
01	651 N	83	-0-	-568	-0-	8 1	1	75 2	N	-0-		137
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-		137
*03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	70 4	1 9	582 2	N	43		180

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768												
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	112 1	1	733 2	N	-0-		27
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	140 7	1 9	698 2	N	-0-		27
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	153 1	1 9	1063 2	N	1	1 8	27
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	196 1	1	861 2	N	-0-		27
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	222 1	1	937 2	N	-0-		27
03	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	206 1	1	932 2	N	-0-		27

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498												
10	3100 N	3186	-0-	86	86	279 4	1 9	2903 2	N	4	4 8	100
11	3000 N	3265	-0-	265	351	270 12	1 9	2983 2	N	11	11 8	100
12	3100 N	3347	-0-	247	598	279 11	1 9	3057 2	N	10	10 8	100
01	3368 X	2770	-0-	-598	-0-	279 7	1 9	2484 2	N	6	6 8	100
02	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	261 5	1 9	2612 2	N	47		147
03	5733	2928	-0-	-2805	-0-	279 1	1	2649 2	N	-0-		147

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897												
10	2573 N	2160	-0-	-413	-0-	133 1	1 9	2026 2	N	1	1 8	25
11	2670 N	2114	-0-	-556	-0-	142 1	1	1972 2	N	-0-		25
12	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	130 1	1 9	1730 2	N	1	1 8	25
01	2170 N	1775	-0-	-395	-0-	130 1	1 9	1644 2	N	1	1 8	25
02	2030 N	1850	-0-	-180	-0-	130 1	1	1720 2	N	-0-		25
*03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	138 1	1	1891 2	N	-0-		25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2852 X	2559	-0-	-293	-0-	930	1	1620	2	Y	8		110
11	2700 X	2456	-0-	-244	-0-	900	1	1548	2	Y	7		117
12	2790 X	2610	-0-	-180	-0-	930	1	1671	2	Y	8		125
01	2790 X	525	-0-	-2265	-0-	210	1	313	2	Y	2		127
02	2407 X	351	-0-	-2056	-0-	351	2			Y	-0-		127
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-		127

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502													
10	3348 X	2850	-0-	-498	-0-	152	1	2695	2	N	3	3 8	28
11	3270 X	2697	-0-	-573	-0-	160	1	2534	2	N	3	3 8	28
12	3379 X	2731	-0-	-648	-0-	167	1	2555	2	N	8	3 8	33
01	3379 X	2633	-0-	-746	-0-	141	1	2437	2	N	50	4 8	79
02	2929 X	2411	-0-	-518	-0-	126	1	2285	2	N	-0-		79
03	2852 X	2777	-0-	-75	-0-	152	1	2625	2	N	-0-		79

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482													
10	930 N	842	-0-	-88	-0-	45	1	797	2	N	-0-		77
11	900 N	707	-0-	-193	-0-	42	1	665	2	N	-0-		77
12	930 N	143	-0-	-787	-0-	9	1	133	2	N	1	1 8	77
01	837 N	148	-0-	-689	-0-	8	1	140	2	N	-0-		77
02	696 N	488	-0-	-208	-0-	26	1	462	2	N	-0-		77
*03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	N	-0-		77

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590													
10	1271 N	1160	-0-	-111	-0-	44	1	1115	2	N	1	1 8	110
11	1110 N	756	-0-	-354	-0-	34	1	721	2	N	1	1 8	110
12	1333 N	1065	-0-	-268	-0-	38	1	1024	2	N	3	3 8	110
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	51	1	1393	2	N	-0-		110
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	50	1	1253	2	N	-0-		110
*03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	51	1	1324	2	N	-0-		110

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782													
10	1643 N	1591	-0-	-52	-0-	180	1	1410	2	N	1	1 8	28
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	195	1	1472	2	N	-0-		28
12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	203	1	1550	2	N	67	74 1 1 8	20
01	1581 N	1040	-0-	-541	-0-	129	1	911	2	N	-0-		20
02	1624 N	1152	-0-	-472	-0-	134	1	1018	2	N	-0-		20
03	1829 N	1611	-0-	-218	-0-	214	1	1396	2	N	1	1 8	20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4712 X	4504	-0-	-208	-0-	926	1	3577	2	Y	1	1	8	28
11	4260 X	4054	-0-	-206	-0-	848	1	3205	2	Y	1	1	8	28
12	4340 X	3591	-0-	-749	-0-	870	1	2718	2	Y	3	3	8	28
01	4495 X	3861	-0-	-634	-0-	920	1	2941	2	Y	-0-			28
02	3915 X	3684	-0-	-231	-0-	883	1	2801	2	Y	-0-			28
03	4185 X	4104	-0-	-81	-0-	1044	1	2941	2	Y	108			136
						119	9							
GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784														
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	321	1	2113	2	N	7	2	8	160
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	237	1	1179	2	N	9			169
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	212	1	1479	2	N	8	5	8	172
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	259	1	1133	2	N	20	160	1	5 8 27
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	244	1	1030	2	N	-0-			27
*03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	259	1	1168	2	N	-0-			27
						22	9							
GIBSON GUI WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	130	1	24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943														
10	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	142	1	2159	2	N	1	1	8	160
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	144	1	2002	2	N	1	1	8	160
12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	155	1	2054	2	N	37	2	8	195
01	2294 N	2102	-0-	-192	-0-	154	1	1948	2	N	-0-			195
02	2088 N	2004	-0-	-84	-0-	138	1	1834	2	N	29	172	1	52
03	2263 N	2047	-0-	-216	-0-	139	1	1908	2	N	-0-			52
						32	9							
CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888														
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	91	1	1374	2	N	1	1	8	34
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	95	1	1319	2	N	-0-			34
12	1643 N	1362	-0-	-281	-0-	95	1	1266	2	N	1	1	8	34
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	122	1	1542	2	N	2	2	8	34
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	112	1	1482	2	N	-0-			34
*03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	107	1	1464	2	N	-0-			34
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2170 N	1607	-0-	-563	-0-	86	1	1518	2	N	3	3 8	45	
11	2070 N	1882	-0-	-188	-0-	111	1	1763	2	N	7	7 8	45	
12	2108 N	1824	-0-	-284	-0-	111	1	1704	2	N	8	8 8	45	
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	100	1	1741	2	N	6	6 8	45	
02	1827 N	1657	-0-	-170	-0-	86	1	1565	2	N	5	5 8	45	
03	1829 N	1676	-0-	-153	-0-	92	1	1582	2	N	2	2 8	45	

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402														
10	2201 N	1953	-0-	-248	-0-	104	1	1842	2	N	6	6 8	166	
11	2070 N	1965	-0-	-105	-0-	115	1	1827	2	N	21	1 8	186	
12	2077 N	1844	-0-	-233	-0-	113	1	1728	2	N	3	3 8	186	
01	1953 N	1621	-0-	-332	-0-	88	1	1529	2	N	4	4 8	186	
02	1914 N	1715	-0-	-199	-0-	90	1	1625	2	N	-0-		186	
03	1829 N	1815	-0-	-14	-0-	100	1	1715	2	N	-0-		186	

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286														
10	3782 X	2966	-0-	-816	-0-	158	1	2804	2	N	4	4 8	150	
11	3660 X	2982	-0-	-678	-0-	176	1	2798	2	N	7	7 8	150	
12	3472 X	541	-0-	-2931	-0-	33	1	506	2	N	2	2 8	150	
01	3472 X	2442	-0-	-1030	-0-	133	1	2308	2	N	1	1 8	150	
02	3074 X	2719	-0-	-355	-0-	141	1	2549	2	N	26	139 1 10 8	27	
03	3069 X	1968	-0-	-1101	-0-	108	1	1856	2	N	4	4 8	27	

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468														
10	372 N	91	-0-	-281	-0-	91	2			Y	-0-		-0-	
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-		-0-	
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-		-0-	
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-		-0-	
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-		-0-	
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WILSON GUL WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	137 1	2076 2		N	1	1 8		100
11	2940 X	2260	-0-	-680	-0-	152 1	2108 2		N	-0-			100
12	3038 X	2320	-0-	-718	-0-	162 1	2156 2		N	2	2 8		100
01	2201 N	2070	-0-	-131	-0-	152 1	1918 2		N	-0-			100
02	2175 N	1832	-0-	-343	-0-	128 1	1704 2		N	-0-			100
03	2325 N	1994	-0-	-331	-0-	136 1	1858 2		N	-0-			100

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478													
10	1674 N	1444	-0-	-230	-0-	77 1	1363 2		N	4	4 8		102
11	1710 N	1549	-0-	-161	-0-	92 1	1453 2		N	4	4 8		102
12	1643 N	1378	-0-	-265	-0-	84 1	1287 2		N	6	6 8		102
01	1457 N	686	-0-	-771	-0-	37 1	649 2		N	-0-			102
02	1508 N	794	-0-	-714	-0-	41 1	745 2		N	7	7 8		102
03	1364 N	752	-0-	-612	-0-	41 1	710 2		N	1	1 8		102

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388													
10	1643 N	1467	-0-	-176	-0-	78 1	1386 2		N	3	3 8		92
11	1560 N	1426	-0-	-134	-0-	84 1	1340 2		N	2	2 8		92
12	1674 N	1378	-0-	-296	-0-	84 1	1286 2		N	7	2 8		97
01	1457 N	1260	-0-	-197	-0-	68 1	1188 2		N	4	4 8		97
02	1392 N	1237	-0-	-155	-0-	65 1	1172 2		N	-0-			97
03	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	72 1	1234 2		N	-0-			97

WILSON GUL WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848													
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	62 1	937 2		N	-0-			32
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	63 1	868 2		N	-0-			32
12	961 N	728	-0-	-233	-0-	51 1	676 2		N	1	1 8		32
01	992 N	953	-0-	-39	-0-	70 1	883 2		N	-0-			32
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	70 1	929 2		N	-0-			32
*03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	52 1	710 2		N	-0-			32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2914 X	2857	-0-	-57	-0-	108	1	2745	2	N	4	159
11	2820 X	2494	-0-	-326	-0-	113	1	2380	2	N	1	159
12	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	102	1	2745	2	N	4	159
01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	109	1	2981	2	N	7	159
02	2668 X	2627	-0-	-41	-0-	100	1	2527	2	N	-0-	159
*03	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	112	1	2869	2	N	-0-	159

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370												
10	3224 X	2097	-0-	-1127	-0-	112	1	1982	2	N	3	104
11	3120 X	1785	-0-	-1335	-0-	106	1	1675	2	N	4	104
12	3224 X	2084	-0-	-1140	-0-	127	1	1951	2	N	5	104
01	2945 X	1912	-0-	-1033	-0-	104	1	1799	2	N	8	104
02	2755 X	1761	-0-	-994	-0-	92	1	1663	2	N	5	104
03	2108 X	2043	-0-	-65	-0-	112	1	1924	2	N	6	104

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601												
10	2201 N	2109	-0-	-92	-0-	167	1	1942	2	N	-0-	180
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	135	1	1546	2	N	-0-	180
12	1798 N	1785	-0-	-13	-0-	144	1	1626	2	N	14	194
01	2108 N	1755	-0-	-353	-0-	146	1	1609	2	N	-0-	194
02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	154	1	1725	2	N	-0-	194
*03	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	215	1	2496	2	N	-0-	194

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360												
10	4402 X	1963	-0-	-2439	-0-	105	1	1856	2	N	2	47
11	3780 X	1123	-0-	-2657	-0-	66	1	1054	2	N	3	47
12	2604 X	1524	-0-	-1080	-0-	93	1	1428	2	N	3	47
01	2604 X	1579	-0-	-1025	-0-	85	1	1479	2	N	14	57
02	2320 X	1192	-0-	-1128	-0-	61	1	1112	2	N	17	72
*03	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	106	1	1831	2	N	42	112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2790 X	1337	-0-	-1453	-0-	71	1	1260	2	N	5	5 8	27
11	2700 X	1300	-0-	-1400	-0-	77	1	1214	2	N	8	8 8	27
12	2790 X	348	-0-	-2442	-0-	21	1	324	2	N	3	3 8	27
01	2790 X	1268	-0-	-1522	-0-	69	1	1190	2	N	8	8 8	27
02	2175 X	1351	-0-	-824	-0-	70	1	1271	2	N	9	9 8	27
03	1333 X	822	-0-	-511	-0-	45	1	775	2	N	2	2 8	27

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692													
10	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	1353	2			N	-0-		93
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1444	2	24	9	N	22		115
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1575	2	22	9	N	20		135
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-		135
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-		135
03	1612 N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2			N	-0-		135

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692													
10	2387 X	2212	-0-	-175	-0-	248	1	1941	2	Y	21	63 1	18
11	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	222	1	1674	2	Y	4		22
12	1798 X	1557	-0-	-241	-0-	178	1	1362	2	Y	15		37
01	2201 X	1323	-0-	-878	-0-	163	1	1150	2	Y	9	42 1	4
02	2059 X	1345	-0-	-714	-0-	155	1	1176	2	Y	13		17
03	2201 X	1219	-0-	-982	-0-	157	1	1027	2	Y	32	45 1	4

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816													
10	1333 N	914	-0-	-419	-0-	56	1	855	2	N	3	3 8	130
11	1530 N	749	-0-	-781	-0-	50	1	697	2	N	2	2 8	130
12	1178 N	738	-0-	-440	-0-	51	1	683	2	N	4		134
01	899 N	554	-0-	-345	-0-	41	1	513	2	N	-0-		134
02	725 N	612	-0-	-113	-0-	43	1	569	2	N	-0-		134
03	744 N	663	-0-	-81	-0-	45	1	618	2	N	-0-		134

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3937 X	3146	-0-	-791	-0-	168	1	2974	2	N	4	4 8	120
						4	9						
11	3810 X	2914	-0-	-896	-0-	173	1	2737	2	N	4	4 8	120
						4	9						
12	3937 X	2949	-0-	-988	-0-	180	1	2760	2	N	8	8 8	120
						9	9						
01	3720 X	2755	-0-	-965	-0-	150	1	2598	2	N	6	6 8	120
						7	9						
02	3451 X	2697	-0-	-754	-0-	141	1	2548	2	N	7	7 8	120
						8	9						
03	3131 X	2711	-0-	-420	-0-	148	1	2557	2	N	5	5 8	120
						6	9						

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	55	1	974	2	N	2	2 8	95
						2	9						
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	N	-0-		95
						4	9						
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	717	2	N	2	2 8	95
						2	9						
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-		95
										N	-0-		95
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-		95
										N	-0-		95
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		95

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

10	5115 X	4149	-0-	-966	-0-	221	1	3922	2	N	5	5 8	32
						6	9						
11	4950 X	3805	-0-	-1145	-0-	225	1	3576	2	N	4	4 8	32
						4	9						
12	5115 X	3826	-0-	-1289	-0-	234	1	3582	2	N	9	9 8	32
						10	9						
01	4960 X	3717	-0-	-1243	-0-	202	1	3509	2	N	5	5 8	32
						6	9						
02	4002 X	3540	-0-	-462	-0-	185	1	3345	2	N	9	9 8	32
						10	9						
03	4154 X	3624	-0-	-530	-0-	198	1	3419	2	N	6	6 8	32
						7	9						

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

10	4681 X	3460	-0-	-1221	-0-	185	1	3271	2	N	4	4 8	45
						4	9						
11	4530 X	3341	-0-	-1189	-0-	198	1	3137	2	N	5	5 8	45
						6	9						
12	4681 X	2106	-0-	-2575	-0-	129	1	1976	2	N	1	1 8	45
						1	9						
01	4495 X	3115	-0-	-1380	-0-	169	1	2934	2	N	11	11 8	45
						12	9						
02	3567 X	3176	-0-	-391	-0-	166	1	3002	2	N	7	7 8	45
						8	9						
03	3472 X	2682	-0-	-790	-0-	147	1	2531	2	N	4	4 8	45
						4	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705 N	1368	-0-	-337	-0-	73	1	1293	2	N	2	2 8	26
						2	9						
11	1590 N	960	-0-	-630	-0-	57	1	902	2	N	1	1 8	26
						1	9						
12	1767 N	1151	-0-	-616	-0-	70	1	1074	2	N	6	6 8	26
						7	9						
01	1364 N	973	-0-	-391	-0-	53	1	918	2	N	2	2 8	26
						2	9						
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	60	1	1088	2	N	5	5 8	26
						6	9						
*03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	68	1	1166	2	N	4	4 8	26
						4	9						

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

10	3038 X	2311	-0-	-727	-0-	2309	2	2 9	N	2	2 8	92
11	2940 X	2065	-0-	-875	-0-	2061	2	4 9	N	4	4 8	92
12	3038 X	1954	-0-	-1084	-0-	1948	2	6 9	N	5	5 8	92
01	2387 X	1663	-0-	-724	-0-	1663	2		N	-0-		92
02	2175 X	1110	-0-	-1065	-0-	1110	2		N	-0-		92
03	2325 X	1625	-0-	-700	-0-	1625	2		N	-0-		92

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

10	3255 X	2848	-0-	-407	-0-	152	1	2688	2	N	7	7 8	87
						8	9						
11	3090 X	2410	-0-	-680	-0-	143	1	2264	2	N	3	3 8	87
						3	9						
12	3193 X	2227	-0-	-966	-0-	136	1	2085	2	N	5	5 8	87
						6	9						
01	2976 X	2165	-0-	-811	-0-	118	1	2043	2	N	4	4 8	87
						4	9						
02	2726 X	2293	-0-	-433	-0-	120	1	2170	2	N	3	3 8	87
						3	9						
03	2852 X	2211	-0-	-641	-0-	121	1	2082	2	N	7	7 8	87
						8	9						

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

10	1457 X	1452	-0-	-5	-0-	77	1	1371	2	N	4	4 8	112
						4	9						
11	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	128	1	2035	2	N	84	160 1 9 8	27
						92	9						
12	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	126	1	1930	2	N	10	10 8	27
						11	9						
01	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	97	1	1679	2	N	6	6 8	27
						7	9						
02	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	84	1	1514	2	N	6	6 8	27
						7	9						
03	1457 N	1330	-0-	-127	-0-	73	1	1255	2	N	2	2 8	27
						2	9						

 OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2604 X	1738	-0-	-866	-0-	93	1	1642	2	N	3	3	8	115	
						3	9								
11	2520 X	1871	-0-	-649	-0-	105	1	1663	2	N	94	8	8	201	
						103	9								
12	2604 X	1800	-0-	-804	-0-	110	1	1682	2	N	7	7	8	201	
						8	9								
01	2263 X	1878	-0-	-385	-0-	102	1	1766	2	N	9	9	8	201	
						10	9								
02	2117 X	1757	-0-	-360	-0-	91	1	1654	2	N	11	11	8	201	
						12	9								
03	1922 X	1449	-0-	-473	-0-	79	1	1363	2	N	6	6	8	201	
						7	9								

 HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

10	4898 X	4289	-0-	-609	-0-	163	1	4122	2	N	4	4	8	45
						4	9							
11	4740 X	2956	-0-	-1784	-0-	133	1	2823	2	N	-0-			45
12	4836 X	4706	-0-	-130	-0-	168	1	4535	2	N	3	3	8	45
						3	9							
01	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	166	1	4550	2	N	5	5	8	45
						6	9							
02	4321 X	3597	-0-	-724	-0-	137	1	3460	2	N	-0-			45
03	4712 X	4157	-0-	-555	-0-	156	1	4001	2	N	-0-			45

 BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

10	3627 X	2858	-0-	-769	-0-	152	1	2696	2	N	9	9	8	56
						10	9							
11	3510 X	2712	-0-	-798	-0-	160	1	2538	2	N	13	13	8	56
						14	9							
12	3627 X	2427	-0-	-1200	-0-	148	1	2265	2	N	13	13	8	56
						14	9							
01	3472 X	2707	-0-	-765	-0-	147	1	2543	2	N	15	15	8	56
						17	9							
02	2900 X	2421	-0-	-479	-0-	126	1	2278	2	N	15	15	8	56
						17	9							
03	2852 X	1982	-0-	-870	-0-	108	1	1866	2	N	7	7	8	56
						8	9							

 DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

10	4278 X	3386	-0-	-892	-0-	181	1	3203	2	N	2	2	8	46
						2	9							
11	4140 X	3209	-0-	-931	-0-	190	1	3015	2	N	4	4	8	46
						4	9							
12	4278 X	3213	-0-	-1065	-0-	196	1	3008	2	N	8	8	8	46
						9	9							
01	4154 X	3194	-0-	-960	-0-	174	1	3013	2	N	6	6	8	46
						7	9							
02	3335 X	3081	-0-	-254	-0-	161	1	2912	2	N	7	7	8	46
						8	9							
03	3379 X	3273	-0-	-106	-0-	179	1	3088	2	N	5	5	8	46
						6	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-	32
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		32
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-	32
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-		32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842													
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	2	N	-0-	101
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	15	1	96	2	N	-0-	101
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	129	2	N	-0-	101
01		155 N	86	-0-	-69	-0-	17	1	69	2	N	-0-	101
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	27	1	93	2	N	-0-	101
03		155 N	111	-0-	-44	-0-	26	1	85	2	N	-0-	101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930													
10		1209 X	46	-0-	-1163	-0-	44	1	2	9	N	2	127
11		1170 X	519	-0-	-651	-0-	12	1	506	2	N	1	127
12		1209 X	619	-0-	-590	-0-	14	1	605	2	N	-0-	127
01		992 X	411	-0-	-581	-0-	10	1	401	2	N	-0-	127
02		825 X	825	-0-	-0-	-0-	12	1	813	2	N	-0-	127
03		620 X	10	-0-	-610	-0-	10	1			N	-0-	127

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602													
10		5890 X	4304	-0-	-1586	-0-	505	1	3798	2	Y	1	77
11		4980 X	4050	-0-	-930	-0-	477	1	3573	2	Y	-0-	77
12		4588 X	3837	-0-	-751	-0-	446	1	3390	2	Y	1	77
01		4402 X	3979	-0-	-423	-0-	461	1	3516	2	Y	2	77
02		4118 X	3445	-0-	-673	-0-	393	1	3052	2	Y	-0-	77
03		4309 X	3966	-0-	-343	-0-	443	1	3523	2	Y	-0-	77

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416													
10		7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	374	1	6835	2	N	6	148
11		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	368	1	6670	2	N	4	148
12		7626 X	7057	-0-	-569	-0-	389	1	6660	2	N	7	148
01		7626 X	6732	-0-	-894	-0-	377	1	6349	2	N	5	148
02		7134 X	5526	-0-	-1608	-0-	312	1	5214	2	N	-0-	148
03		7285 X	5740	-0-	-1545	-0-	298	1	5442	2	N	-0-	148

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GIBSON GUL WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10728 - 12125												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	75 1	1083 2		Y	1	1 8	20
						1 9						
11	960 N	877	-0-	-83	-0-	59 1	817 2		Y	1	1 8	20
						1 9						
12	1333 N	473	-0-	-860	-0-	33 1	439 2		Y	1	1 8	20
						1 9						
01	1147 N	664	-0-	-483	-0-	46 1	618 2		Y	-0-		20
02	841 N	637	-0-	-204	-0-	43 1	594 2		Y	-0-		20
03	465 N	414	-0-	-51	-0-	32 1	382 2		Y	-0-		20

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426												
10	4185 X	3703	-0-	-482	-0-	200 1	3502 2		N	1	1 8	57
						1 9						
11	4110 X	3360	-0-	-750	-0-	210 1	3148 2		N	2	2 8	57
						2 9						
12	4340 X	3671	-0-	-669	-0-	218 1	3451 2		N	2	2 8	57
						2 9						
01	4340 X	3511	-0-	-829	-0-	215 1	3294 2		N	2	2 8	57
						2 9						
02	4060 X	3368	-0-	-692	-0-	167 1	3201 2		N	-0-		57
03	3689 X	3475	-0-	-214	-0-	171 1	3304 2		N	-0-		57

GIBSON GUL WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874												
10	4216 X	3942	-0-	-274	-0-	256 1	3685 2		Y	1	1 8	20
						1 9						
11	4080 X	3902	-0-	-178	-0-	264 1	3637 2		Y	1	1 8	20
						1 9						
12	4216 X	3969	-0-	-247	-0-	277 1	3679 2		Y	12	12 8	20
						13 9						
01	3937 X	3910	-0-	-27	-0-	270 1	3640 2		Y	-0-		20
02	3770 X	3409	-0-	-361	-0-	231 1	3178 2		Y	-0-		20
03	4030 X	3403	-0-	-627	-0-	260 1	3143 2		Y	-0-		20

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448												
10	3317 X	3078	-0-	-239	-0-	117 1	2953 2		N	7	7 8	39
						8 9						
11	3210 X	2663	-0-	-547	-0-	120 1	2541 2		N	2	2 8	39
						2 9						
12	2914 X	2697	-0-	-217	-0-	96 1	2600 2		N	1	1 8	39
						1 9						
01	3069 X	2852	-0-	-217	-0-	100 1	2748 2		N	4	4 8	39
						4 9						
02	2871 X	2283	-0-	-588	-0-	87 1	2196 2		N	-0-		39
03	3069 X	2345	-0-	-724	-0-	88 1	2257 2		N	-0-		39

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684												
10	3720 X	2981	-0-	-739	-0-	159 1	2821 2		Y	1		3
						1 9						
11	3600 X	2957	-0-	-643	-0-	175 1	2781 2		Y	1	3 1	1
						1 9						
12	3720 X	3053	-0-	-667	-0-	187 1	2866 2		Y	-0-		1
01	3720 X	2902	-0-	-818	-0-	158 1	2744 2		Y	-0-	1 1	-0-
02	3886 X	2654	-0-	-1232	-0-	139 1	2515 2		Y	-0-		-0-
03	3069 X	3008	-0-	-61	-0-	165 1	2842 2		Y	1		1
						1 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	5394 X	4275	-0-	-1119	-0-	222	1	4052	2	N	1	145
						1	9				1	8
11	5190 X	4605	-0-	-585	-0-	241	1	4363	2	N	1	145
						1	9				1	8
12	5363 X	4301	-0-	-1062	-0-	237	1	4063	2	N	1	145
						1	9				1	8
01	5270 X	4113	-0-	-1157	-0-	231	1	3882	2	N	-0-	145
02	4814 X	3604	-0-	-1210	-0-	203	1	3401	2	N	-0-	145
03	4774 X	3732	-0-	-1042	-0-	194	1	3538	2	N	-0-	145

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436												
10	4619 X	3998	-0-	-621	-0-	387	1	3610	2	Y	1	115
						1	9				1	8
11	4230 X	3740	-0-	-490	-0-	379	1	3359	2	Y	2	115
						2	9				2	8
12	4309 X	3961	-0-	-348	-0-	393	1	3565	2	Y	3	115
						3	9				3	8
01	4247 X	3797	-0-	-450	-0-	390	1	3405	2	Y	2	115
						2	9				2	8
02	3973 X	3530	-0-	-443	-0-	371	1	3159	2	Y	-0-	115
03	3999 X	3753	-0-	-246	-0-	399	1	3354	2	Y	-0-	115

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418												
10	4464 X	3870	-0-	-594	-0-	209	1	3659	2	N	2	165
						2	9				2	8
11	4320 X	3495	-0-	-825	-0-	219	1	3273	2	N	3	165
						3	9				3	8
12	4495 X	3852	-0-	-643	-0-	229	1	3617	2	N	5	165
						6	9				5	8
01	4495 X	3547	-0-	-948	-0-	217	1	3326	2	N	4	165
						4	9				4	8
02	4205 X	3282	-0-	-923	-0-	163	1	3119	2	N	-0-	165
03	3875 X	3548	-0-	-327	-0-	175	1	3373	2	N	-0-	165

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 10468 - 11761												
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 MARTIN GUL WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1736 N	1640	-0-	-96	-0-	101	1	1538	2	Y	1	1	8	30
						1	9							
11	1710 N	1672	-0-	-38	-0-	112	1	1559	2	Y	1	1	8	30
						1	9							
12	2077 N	1624	-0-	-453	-0-	114	1	1509	2	Y	1	1	8	30
						1	9							
01	1643 N	1460	-0-	-183	-0-	107	1	1351	2	Y	2	2	8	30
						2	9							
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	137	1	1817	2	Y	-0-	-0-	-0-	30
03	1612 N	1360	-0-	-252	-0-	93	1	1267	2	Y	-0-	-0-	-0-	30

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

10	806 X	426	-0-	-380	-0-	424	2	2	9	N	2	2	8	147
11	690 X	523	-0-	-167	-0-	522	2	1	9	N	1	1	8	147
12	806 X	548	-0-	-258	-0-	544	2	4	9	N	4	4	8	147
01	806 X	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-	-0-	-0-	147
02	754 X	524	-0-	-230	-0-	524	2			N	-0-	-0-	-0-	147
*03	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-	-0-	-0-	147

MARTIN GUL WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

10	2232 N	1422	-0-	-810	-0-	88	1	1333	2	Y	1	1	8	19
						1	9							
11	2100 N	1392	-0-	-708	-0-	94	1	1297	2	Y	1	1	8	19
						1	9							
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	103	1	1361	2	Y	1	1	8	19
						1	9							
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	112	1	1420	2	Y	2	2	8	19
						2	9							
02	1334 N	1302	-0-	-32	-0-	91	1	1211	2	Y	-0-	-0-	-0-	19
*03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	132	1	1805	2	Y	-0-	-0-	-0-	19

GIBSON GUL WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980

10	2759 X	2536	-0-	-223	-0-	165	1	2370	2	Y	1	1	8	15
						1	9							
11	2700 X	2366	-0-	-334	-0-	160	1	2205	2	Y	1	1	8	15
						1	9							
12	2790 X	2608	-0-	-182	-0-	182	1	2418	2	Y	7	7	8	15
						8	9							
01	2790 X	2618	-0-	-172	-0-	181	1	2437	2	Y	-0-	-0-	-0-	15
02	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	173	1	2386	2	Y	-0-	-0-	-0-	15
03	2604 X	2402	-0-	-202	-0-	183	1	2219	2	Y	-0-	-0-	-0-	15

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

10	3999 X	3457	-0-	-542	-0-	3456	2	1	9	N	1	1	8	33
11	3930 X	3448	-0-	-482	-0-	3435	2	13	9	N	12	1	8	44
12	4061 X	3103	-0-	-958	-0-	3100	2	3	9	N	3	3	8	44
01	4061 X	3562	-0-	-499	-0-	3553	2	9	9	N	8	5	8	47
02	3451 X	3169	-0-	-282	-0-	3169	2			N	-0-	-0-	-0-	47
03	3565 X	3299	-0-	-266	-0-	3271	2	28	9	N	25			72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	138	1	2442	2	N	7	7 8 48
							8	9					
11		2580 X	2489	-0-	-91	-0-	147	1	2330	2	N	11	11 8 48
							12	9					
12		2728 X	2374	-0-	-354	-0-	145	1	2218	2	N	10	10 8 48
							11	9					
01		2728 X	2314	-0-	-414	-0-	125	1	2175	2	N	13	13 8 48
							14	9					
02		2407 N	2155	-0-	-252	-0-	112	1	2029	2	N	13	13 8 48
							14	9					
03		2387 N	2216	-0-	-171	-0-	121	1	2086	2	N	8	8 8 48
							9	9					
MARTIN GUL WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 11750 - 13405													
10		5177 X	4670	-0-	-507	-0-	289	1	4380	2	Y	1	1 8 1
							1	9					
11		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	387	1	5362	2	Y	-0-	-0- 1
							12	9					
12		5177 X	5093	-0-	-84	-0-	357	1	4736	2	Y	-0-	-0- 1
							01	9					
01		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	346	1	4381	2	Y	-0-	-0- 1
							02	9					
02		5568 X	4883	-0-	-685	-0-	342	1	4541	2	Y	-0-	-0- 1
							03	9					
03		5952 X	5361	-0-	-591	-0-	365	1	4996	2	Y	-0-	-0- 1
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925													
10		6789 X	6221	-0-	-568	-0-	499	1	5720	2	Y	2	2 8 53
							2	9					
11		6570 X	6306	-0-	-264	-0-	570	1	5734	2	Y	2	2 8 53
							2	9					
12		6789 X	6124	-0-	-665	-0-	628	1	5494	2	Y	2	2 8 53
							2	9					
01		6758 X	6283	-0-	-475	-0-	657	1	5624	2	Y	2	2 8 53
							2	9					
02		6090 X	5883	-0-	-207	-0-	599	1	5284	2	Y	-0-	-0- 53
							03	9					
03		6510 X	6243	-0-	-267	-0-	626	1	5617	2	Y	-0-	-0- 53
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846													
10		4588 X	4452	-0-	-136	-0-	522	1	3929	2	Y	1	1 8 10
							1	9					
11		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	489	1	3658	2	Y	-0-	-0- 10
							12	9					
12		4340 X	3769	-0-	-571	-0-	438	1	3330	2	Y	1	1 8 10
							1	9					
01		4464 X	3718	-0-	-746	-0-	430	1	3286	2	Y	2	2 8 10
							2	9					
02		4176 X	3369	-0-	-807	-0-	385	1	2984	2	Y	-0-	-0- 10
							03	9					
03		4464 X	4099	-0-	-365	-0-	458	1	3641	2	Y	-0-	-0- 10
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572													
10		5332 X	4778	-0-	-554	-0-	258	1	4518	2	Y	2	2 8 57
							2	9					
11		5070 X	3437	-0-	-1633	-0-	214	1	3203	2	Y	18	18 75
							20	9					
12		5487 X	4491	-0-	-996	-0-	267	1	4222	2	Y	2	2 8 75
							2	9					
01		5487 X	4494	-0-	-993	-0-	275	1	4217	2	Y	2	2 8 75
							2	9					
02		5133 X	4455	-0-	-678	-0-	221	1	4234	2	Y	-0-	-0- 75
							03	9					
03		4774 X	3946	-0-	-828	-0-	195	1	3751	2	Y	-0-	-0- 75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3100 X	3019	-0-	-81	-0-	242 1	2775 2	Y	2	2 8	-0-	
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	313 2	3151 2	Y	2	2 8	-0-	
12	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	353 1	3089 2	Y	2	2 8	-0-	
01	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	378 1	3239 2	Y	2	2 8	-0-	
02	3364 X	3347	-0-	-17	-0-	341 1	3006 2	Y	-0-		-0-	
03	3596 X	3418	-0-	-178	-0-	342 1	3076 2	Y	-0-		-0-	

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010												
10	558 X	307	-0-	-251	-0-	306 2	1 9	N	1	1 8	27	
11	360 X	278	-0-	-82	-0-	278 2		N	-0-		27	
12	682 X	682	-0-	-0-	-0-	681 2	1 9	N	1	1 8	27	
01	465 X	426	-0-	-39	-0-	426 2		N	-0-		27	
02	435 X	289	-0-	-146	-0-	289 2		N	-0-		27	
03	682 X	295	-0-	-387	-0-	295 2		N	-0-		27	

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870												
10	7223 X	4544	-0-	-2679	-0-	934 1	3610 2	Y	-0-		-0-	
11	6990 X	4548	-0-	-2442	-0-	952 1	3596 2	Y	-0-		-0-	
12	7223 X	4080	-0-	-3143	-0-	990 1	3090 2	Y	-0-		-0-	
01	7130 X	3945	-0-	-3185	-0-	940 1	3005 2	Y	-0-		-0-	
02	4060 X	3573	-0-	-487	-0-	857 1	2716 2	Y	-0-		-0-	
03	4340 X	3119	-0-	-1221	-0-	816 1	2296 2	Y	6		6	

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423												
10	5053 X	4892	-0-	-161	-0-	264 1	4626 2	Y	2	2 8	38	
11	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	288 1	4309 2	Y	2	2 8	38	
12	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	284 1	4489 2	Y	3	3 8	38	
01	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	307 1	4711 2	Y	12	43 1	4 8	3
02	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	232 1	4446 2	Y	-0-		3	
03	4898 X	4829	-0-	-69	-0-	238 1	4591 2	Y	-0-		3	

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383												
10	2201 X	1851	-0-	-350	-0-	100 1	1750 2	Y	1	1 8	38	
11	1680 X	1630	-0-	-50	-0-	102 1	1527 2	Y	1	1 8	38	
12	1891 X	1739	-0-	-152	-0-	103 1	1635 2	Y	1	1 8	38	
01	1891 X	1850	-0-	-41	-0-	113 1	1733 2	Y	4	4 8	38	
02	1566 N	1536	-0-	-30	-0-	76 1	1460 2	Y	-0-		38	
03	1736 N	1416	-0-	-320	-0-	70 1	1346 2	Y	-0-		38	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	191	1	3495	2	Y	2	2	8	78		
11	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	190	1	3442	2	Y	1	1	8	78		
12	3472 X	3426	-0-	-46	-0-	189	1	3236	2	Y	1	1	8	78		
01	3689 X	3424	-0-	-265	-0-	192	1	3229	2	Y	3	3	8	78		
02	3509 X	2937	-0-	-572	-0-	166	1	2771	2	Y	-0-	-0-	-0-	78		
03	3751 X	2687	-0-	-1064	-0-	140	1	2547	2	Y	-0-	-0-	-0-	78		

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426																
10	6138 X	5481	-0-	-657	-0-	392	1	5086	2	N	3	3	8	148		
11	5400 X	4713	-0-	-687	-0-	307	1	4404	2	N	2	2	8	148		
12	5146 X	4505	-0-	-641	-0-	329	1	4174	2	N	2	2	8	148		
01	5487 X	5143	-0-	-344	-0-	392	1	4748	2	N	3	3	8	148		
02	5133 X	4492	-0-	-641	-0-	388	1	4104	2	N	-0-	-0-	-0-	148		
03	5487 X	4812	-0-	-675	-0-	407	1	4405	2	N	-0-	-0-	-0-	148		

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 10865 - 13680																
10	17515 X	16323	-0-	-1192	-0-	217	1	15979	2	N	115	182	1	2	8	48
11	16410 X	15005	-0-	-1405	-0-	210	1	14693	2	N	93	1	8	140		
12	16771 X	15684	-0-	-1087	-0-	217	1	15375	2	N	84	184	1	3	8	37
01	16678 X	15341	-0-	-1337	-0-	217	1	15011	2	N	103	3	8	137		
02	15283 X	14252	-0-	-1031	-0-	203	1	13968	2	N	74	161	1	50		
03	16337 X	14737	-0-	-1600	-0-	217	1	14466	2	N	49			99		

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448																
10	2728 X	2482	-0-	-246	-0-	134	1	2347	2	Y	1	1	8	27		
11	2520 X	2365	-0-	-155	-0-	147	1	2198	2	Y	18	1	8	44		
12	2728 X	2397	-0-	-331	-0-	143	1	2253	2	Y	1	1	8	44		
01	2728 X	2427	-0-	-301	-0-	148	1	2277	2	Y	2	2	8	44		
02	2552 X	2337	-0-	-215	-0-	116	1	2221	2	Y	-0-	-0-	-0-	44		
03	2480 X	2361	-0-	-119	-0-	116	1	2245	2	Y	-0-	-0-	-0-	44		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14260 X	13546	-0-	-714	-0-	2339	1	11203	2	N	4	166	1	2 8 31
11	13800 X	12732	-0-	-1068	-0-	2262	1	10425	2	N	41	2	8	70
12	14260 X	12396	-0-	-1864	-0-	2295	1	10076	2	N	23	4	8	89
01	14260 X	12059	-0-	-2201	-0-	2154	1	9899	2	N	5	5	8	89
02	12673 X	11765	-0-	-908	-0-	2194	1	9428	2	N	130			219
03	13547 X	11836	-0-	-1711	-0-	2089	1	9736	2	N	10	187	1	42

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461														
10	2108 X	1970	-0-	-138	-0-	190	1	1778	2	Y	2	2	8	6
11	2040 X	1668	-0-	-372	-0-	169	1	1498	2	Y	1	1	8	6
12	2108 X	1840	-0-	-268	-0-	183	1	1654	2	Y	3	3	8	6
01	2108 X	1752	-0-	-356	-0-	179	1	1569	2	Y	4	4	8	6
02	1624 N	1383	-0-	-241	-0-	145	1	1238	2	Y	-0-			6
03	1829 N	1441	-0-	-388	-0-	153	1	1288	2	Y	-0-			6

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401														
10	5425 X	5103	-0-	-322	-0-	265	1	4834	2	N	4	4	8	190
11	5250 X	4878	-0-	-372	-0-	255	1	4621	2	N	2	2	8	190
12	5208 X	4903	-0-	-305	-0-	270	1	4629	2	N	4	4	8	190
01	5208 X	4805	-0-	-403	-0-	269	1	4532	2	N	4	4	8	190
02	4843 X	4371	-0-	-472	-0-	246	1	4110	2	N	14			204
03	5115 X	4671	-0-	-444	-0-	242	1	4410	2	N	17	177	1	44

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440														
10	3875 X	3029	-0-	-846	-0-	163	1	2865	2	Y	1	1	8	25
11	3750 X	2677	-0-	-1073	-0-	168	1	2508	2	Y	1	1	8	25
12	3720 X	3001	-0-	-719	-0-	179	1	2821	2	Y	1	1	8	25
01	3689 X	3157	-0-	-532	-0-	193	1	2960	2	Y	4	4	8	25
02	3306 X	2884	-0-	-422	-0-	143	1	2741	2	Y	-0-			25
03	3038 X	3028	-0-	-10	-0-	149	1	2879	2	Y	-0-			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3224 X	3011	-0-	-213	-0-	156	1	2852	2	Y	3	3 8	49
11	3030 X	2865	-0-	-165	-0-	150	1	2713	2	Y	2	2 8	49
12	3131 X	2815	-0-	-316	-0-	155	1	2658	2	Y	2	2 8	49
01	3069 X	2839	-0-	-230	-0-	159	1	2678	2	Y	2	2 8	49
02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	217	1	3634	2	Y	-0-		49
*03	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	169	1	3082	2	Y	-0-		49

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621													
10	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	73	1	1282	2	Y	1	1 8	34
11	1440 N	1309	-0-	-131	-0-	81	1	1208	2	Y	18	1 8	51
12	1581 N	1331	-0-	-250	-0-	79	1	1251	2	Y	1	1 8	51
01	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	83	1	1273	2	Y	2	2 8	51
02	1276 N	1243	-0-	-33	-0-	62	1	1181	2	Y	-0-		51
03	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	63	1	1218	2	Y	-0-		51

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973													
10	14446 X	10605	-0-	-3841	-0-	561	1	9937	2	Y	97	5 8	147
11	13980 X	11190	-0-	-2790	-0-	662	1	10496	2	Y	29	150 1	26
12	14446 X	10742	-0-	-3704	-0-	653	1	10017	2	Y	65	2 8	89
01	13919 X	10672	-0-	-3247	-0-	575	1	9973	2	Y	113	172 1 3 8	27
02	12644 X	9650	-0-	-2994	-0-	503	1	9114	2	Y	30		57
03	11563 X	10728	-0-	-835	-0-	585	1	10073	2	Y	64		121

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772													
10	35247 X	30116	-0-	-5131	-0-	45	1	29899	2	Y	156	191 1	41
11	33090 X	27668	-0-	-5422	-0-	42	1	27462	2	Y	149	139 1	51
12	34193 X	27053	-0-	-7140	-0-	43	1	26847	2	Y	148	134 1	65
01	32705 X	26630	-0-	-6075	-0-	43	1	26422	2	Y	150	148 1	67
02	29493 X	24328	-0-	-5165	-0-	40	1	24138	2	Y	136	145 1	58
03	30101 X	25429	-0-	-4672	-0-	40	1	25235	2	Y	140	94 1	104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
10	75857 X	72958	-0-	-2899	-0-	110	1	72379	2	Y	426	512	1	13 8 99
11	72120 X	70495	-0-	-1625	-0-	469	9	108	1	Y	418	378	1	10 8 129
12	73408 X	70985	-0-	-2423	-0-	460	9	112	1	Y	430	364	1	32 8 163
01	73408 X	69881	-0-	-3527	-0-	473	9	112	1	Y	431	403	1	19 8 172
02	68440 X	64090	-0-	-4350	-0-	474	9	105	1	Y	373	399	1	146
03	72943 X	65964	-0-	-6979	-0-	410	9	105	1	Y	411	271	1	286
						452	9							
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802														
10	42346 X	39492	-0-	-2854	-0-	403	1	38436	2	N	594	538	1	18 8 154
11	41010 X	35986	-0-	-5024	-0-	653	9	390	1	N	520	359	1	315
12	42377 X	36787	-0-	-5590	-0-	572	9	403	1	N	563	724	1	6 8 148
01	42377 X	36019	-0-	-6358	-0-	619	9	393	1	N	564	537	1	5 8 170
02	38715 X	31990	-0-	-6725	-0-	620	9	377	1	N	430	359	1	241
03	39494 X	32873	-0-	-6621	-0-	473	9	403	1	N	471	519	1	4 8 189
						518	9							
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616														
10	36620 X	36620	-0-	-0-	-0-	1945	1	34454	2	Y	201	180	1	2 8 35
11	34618 X	34618	-0-	-0-	-0-	221	9	2042	1	Y	181	121	1	3 8 92
12	33883 X	33141	-0-	-742	-0-	199	9	2015	1	Y	223	172	1	73 8 70
01	36611 X	31125	-0-	-5486	-0-	245	9	1685	1	Y	200	224	1	46
02	34249 X	28503	-0-	-5746	-0-	220	9	1481	1	Y	184	166	1	64
03	36611 X	29681	-0-	-6930	-0-	202	9	1614	1	Y	248	181	1	32 8 99
						273	9							
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146														
10	32023 X	27834	-0-	-4189	-0-	27396	2	438	9	Y	398	355	1	1 8 73
11	30780 X	24893	-0-	-5887	-0-	24500	2	393	9	Y	357	241	1	189
12	30287 X	30230	-0-	-57	-0-	29871	2	359	9	Y	326	364	1	151
01	38503 X	38503	-0-	-0-	-0-	2086	1	36183	2	Y	213	301	1	63
02	35724 X	35724	-0-	-0-	-0-	234	9	1858	1	Y	186	179	1	70
*03	36771 X	36771	-0-	-0-	-0-	205	9	2002	1	Y	252	181	1	40 8 101
						277	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 072446		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10569		PERF. 9164 - 10292			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 072505		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9158 - 10432					
10	4371 X	4095	-0-	-276	-0-	203	1	3891	2	Y	1	2	1		-0-
11	3810 X	3739	-0-	-71	-0-	193	1	3545	2	Y	1	1	1		-0-
12	3937 X	3628	-0-	-309	-0-	188	1	3437	2	Y	3	2	1		1
01	4092 X	3473	-0-	-619	-0-	182	1	3290	2	Y	1	2	1		-0-
02	3828 X	3106	-0-	-722	-0-	158	1	2945	2	Y	3	2	1		1
03	4092 X	3721	-0-	-371	-0-	179	1	3540	2	Y	2	2	1		1

MINOR, JOHN G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075298		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 10343 - 10588					
10	341 N	198	-0-	-143	-0-	35	1	163	2	N	-0-				34
11	210 N	24	-0-	-186	-0-	2	1	22	2	N	-0-				34
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				34
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	113	1	1118	2	N	-0-				34
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	151	1	609	2	N	-0-				34
*03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	184	1	570	2	N	-0-				34

BENNETT, LINNVILLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076119		COMPL. DATE 01/22/1978		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9174 - 10540					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MENEFEES, DANIEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10593		PERF. 9328 - 10516			
10	4154 X	4127	-0-	-27	-0-	204	1	3922	2	Y	1	2	1		-0-
11	4020 X	3851	-0-	-169	-0-	199	1	3651	2	Y	1	1	1		-0-
12	4154 X	3971	-0-	-183	-0-	206	1	3762	2	Y	3	2	1		1
01	4154 X	3985	-0-	-169	-0-	209	1	3775	2	Y	1	2	1		-0-
02	3886 X	3708	-0-	-178	-0-	189	1	3516	2	Y	3	2	1		1
03	4123 X	3917	-0-	-206	-0-	188	1	3727	2	Y	2	2	1		1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3224 X	3082	-0-	-142	-0-	152	1	2917	2	Y	12	16	2
						13	9						
11	3120 X	3050	-0-	-70	-0-	157	1	2880	2	Y	12	11	3
						13	9						
12	3224 X	3154	-0-	-70	-0-	163	1	2972	2	Y	17	15	5
						19	9						
01	3193 X	3126	-0-	-67	-0-	163	1	2953	2	Y	9	12	2
						10	9						
02	2987 X	2939	-0-	-48	-0-	149	1	2770	2	Y	18	16	4
						20	9						
03	3162 X	2963	-0-	-199	-0-	142	1	2804	2	Y	15	15	4
						17	9						

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

10	2604 X	2255	-0-	-349	-0-	112	1	2142	2	Y	1	2	-0-
						1	9						
11	2400 X	1868	-0-	-532	-0-	97	1	1770	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
12	2480 X	2243	-0-	-237	-0-	116	1	2124	2	Y	3	2	1
						3	9						
01	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	130	1	2352	2	Y	1	2	-0-
						1	9						
02	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	122	1	2269	2	Y	3	2	1
						3	9						
*03	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	120	1	2381	2	Y	2	2	1
						2	9						

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

10	1395 X	1265	-0-	-130	-0-	63	1	1202	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	78	1	1425	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1395 X	1372	-0-	-23	-0-	71	1	1301	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1395 X	1263	-0-	-132	-0-	66	1	1197	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1450 X	260	-0-	-1190	-0-	13	1	247	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1550 X	1066	-0-	-484	-0-	51	1	1015	2	Y	-0-	-0-	-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

10	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	198	1	3801	2	Y	1	2	-0-
						1	9						
11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	192	1	3516	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
12	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	222	1	4058	2	Y	3	2	1
						3	9						
01	3999 X	3732	-0-	-267	-0-	195	1	3536	2	Y	1	2	-0-
						1	9						
02	3741 X	3653	-0-	-88	-0-	186	1	3464	2	Y	3	2	1
						3	9						
03	4278 X	3325	-0-	-953	-0-	160	1	3163	2	Y	2	2	1
						2	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1395 N	1210	-0-	-185	-0-	60	1	1150	2	Y	-0-	1	1	-0-
11		1230 N	1117	-0-	-113	-0-	58	1	1058	2	Y	1	1	1	-0-
								1							
12		1395 N	1140	-0-	-255	-0-	59	1	1080	2	Y	1	1	1	-0-
01		1209 N	409	-0-	-800	-0-	21	1	387	2	Y	1	1	1	-0-
								1							
02		1073 N	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	-0-			-0-
03		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503															
10		4278 X	3861	-0-	-417	-0-	191	1	3669	2	Y	1	2	1	-0-
								1							
11		3930 X	3802	-0-	-128	-0-	197	1	3604	2	Y	1	1	1	-0-
								1							
12		4092 X	4036	-0-	-56	-0-	209	1	3824	2	Y	3	2	1	1
								3							
01		4092 X	3883	-0-	-209	-0-	203	1	3679	2	Y	1	2	1	-0-
								1							
02		3828 X	3509	-0-	-319	-0-	179	1	3327	2	Y	3	2	1	1
								3							
03		4030 X	3763	-0-	-267	-0-	181	1	3580	2	Y	2	2	1	1
								2							

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566															
10		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	178	1	3407	2	Y	-0-			-0-
11		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	180	1	3293	2	Y	-0-			-0-
12		3410 X	3240	-0-	-170	-0-	168	1	3072	2	Y	-0-			-0-
01		3534 X	2923	-0-	-611	-0-	153	1	2770	2	Y	-0-			-0-
02		3364 X	2763	-0-	-601	-0-	141	1	2622	2	Y	-0-			-0-
03		3596 X	3047	-0-	-549	-0-	147	1	2900	2	Y	-0-			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
MALONEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081928		COMPL. DATE 03/31/1979		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C.		WELL #: 1		RRCID -> 082715		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707								
10	1054 N	942	-0-	-112	-0-	47	1	894	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	46	1	843	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	899 N	857	-0-	-42	-0-	44	1	810	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
01	930 N	287	-0-	-643	-0-	15	1	272	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082883		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472								
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	332	1	1577	2	N	-0-					38
11	2070 N	1996	-0-	-74	-0-	351	1	1645	2	N	-0-					38
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	382	1	1698	2	N	-0-					38
01	1922 N	736	-0-	-1186	-0-	193	1	543	2	N	-0-					38
02	1943 N	-0-	-0-	-1943	-0-					N	-0-					38
03	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					38

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 083503		COMPL. DATE 06/24/1979		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PRITCHARD, T. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083727		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622								
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFE, DANIEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086766		COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520												
10	3472 X	2961	-0-	-511	-0-	147	1	2813	2	Y	1	-0-
						1	9					
11	3360 X	2393	-0-	-967	-0-	124	1	2268	2	Y	1	-0-
						1	9					
12	3472 X	2174	-0-	-1298	-0-	113	1	2058	2	Y	3	1
						3	9					
01	3441 X	2156	-0-	-1285	-0-	113	1	2042	2	Y	1	-0-
						1	9					
02	2987 X	2547	-0-	-440	-0-	130	1	2414	2	Y	3	1
						3	9					
*03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	148	1	2920	2	Y	2	1
						2	9					

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341												
10	2821 X	2193	-0-	-628	-0-	108	1	2075	2	Y	9	2
						10	9					
11	2250 X	2090	-0-	-160	-0-	108	1	1974	2	Y	7	2
						8	9					
12	2325 X	1948	-0-	-377	-0-	101	1	1835	2	Y	11	3
						12	9					
01	2294 X	1955	-0-	-339	-0-	102	1	1846	2	Y	6	2
						7	9					
02	2030 N	1760	-0-	-270	-0-	89	1	1659	2	Y	11	3
						12	9					
03	1953 N	1447	-0-	-506	-0-	69	1	1368	2	Y	9	2
						10	9					

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC RAIDER GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
		WELL #: 2		RRCID -> 089447		COMPL. DATE 08/21/1980			TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1829 X	1703	-0-	-126	-0-	84 1 1 9	1618 2	Y	1	2 1		-0-
11	1830 X	1617	-0-	-213	-0-	84 1 1 9	1532 2	Y	1	1 1		-0-
12	1891 X	1642	-0-	-249	-0-	85 1 3 9	1554 2	Y	3	2 1		1
01	1891 X	1603	-0-	-288	-0-	84 1 1 9	1518 2	Y	1	2 1		-0-
02	1566 N	1497	-0-	-69	-0-	76 1 3 9	1418 2	Y	3	2 1		1
03	1643 N	1547	-0-	-96	-0-	74 1 2 9	1471 2	Y	2	2 1		1

ALFORD, E. B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089648		COMPL. DATE 05/23/1980			TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589			
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	77 1	1476 2	Y	-0-			-0-
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	75 1	1382 2	Y	-0-			-0-
12	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	75 1 1 9	1376 2	Y	1	1 1		-0-
01	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	77 1 1 9	1390 2	Y	1	1 1		-0-
02	1421 N	1400	-0-	-21	-0-	71 1 1 9	1328 2	Y	1	1 1		-0-
*03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	72 1 1 9	1428 2	Y	1	1 1		-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 089951		COMPL. DATE 09/13/1980			TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552			
10	3658 X	3270	-0-	-388	-0-	162 1 1 9	3107 2	Y	1	2 1		-0-
11	3540 X	3189	-0-	-351	-0-	165 1 1 9	3023 2	Y	1	1 1		-0-
12	3534 X	3195	-0-	-339	-0-	166 1 3 9	3026 2	Y	3	2 1		1
01	3534 X	3220	-0-	-314	-0-	169 1 1 9	3050 2	Y	1	2 1		-0-
02	3132 X	2963	-0-	-169	-0-	151 1 3 9	2809 2	Y	3	2 1		1
03	3286 X	2787	-0-	-499	-0-	134 1 2 9	2651 2	Y	2	2 1		1

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 090006		COMPL. DATE 09/19/1980			TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424			
10	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	144 1 1 9	2766 2	Y	1	2 1		-0-
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	179 1 1 9	3286 2	Y	1	1 1		-0-
12	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	181 1 3 9	3304 2	Y	3	2 1		1
01	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	186 1 1 9	3365 2	Y	1	2 1		-0-
02	3364 X	2928	-0-	-436	-0-	149 1 3 9	2776 2	Y	3	2 1		1
03	3596 X	2536	-0-	-1060	-0-	122 1 1 9	2413 2	Y	1	2 1		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3410 X	2940	-0-	-470	-0-	146	1	2794	2	Y	-0-		-0-
11	3300 X	2769	-0-	-531	-0-	143	1	2626	2	Y	-0-		-0-
12	3410 X	2917	-0-	-493	-0-	151	1	2766	2	Y	-0-		-0-
01	3069 X	2841	-0-	-228	-0-	149	1	2692	2	Y	-0-		-0-
02	2813 X	2245	-0-	-568	-0-	115	1	2130	2	Y	-0-		-0-
03	2945 X	2752	-0-	-193	-0-	132	1	2620	2	Y	-0-		-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

10	3379 X	3032	-0-	-347	-0-	150	1	2881	2	Y	1	2 1	-0-
11	3270 X	3045	-0-	-225	-0-	157	1	2887	2	Y	1	1 1	-0-
12	3193 X	3169	-0-	-24	-0-	164	1	3002	2	Y	3	2 1	1
01	3131 X	3070	-0-	-61	-0-	161	1	2908	2	Y	1	2 1	-0-
02	2958 X	2903	-0-	-55	-0-	148	1	2752	2	Y	3	2 1	1
03	3162 X	3057	-0-	-105	-0-	147	1	2908	2	Y	2	2 1	1

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	100	1	1920	2	Y	-0-		-0-
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	88	1	1615	2	Y	-0-		-0-
12	1953 N	1825	-0-	-128	-0-	95	1	1730	2	Y	-0-		-0-
01	2015 N	1772	-0-	-243	-0-	93	1	1679	2	Y	-0-		-0-
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	84	1	1569	2	Y	-0-		-0-
03	1829 N	1767	-0-	-62	-0-	85	1	1682	2	Y	-0-		-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 10436 - 10708

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

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

10	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	283	1	5424	2	Y	1	2 1	-0-
11	5520 X	5505	-0-	-15	-0-	285	1	5219	2	Y	1	1 1	-0-
12	5673 X	5028	-0-	-645	-0-	261	1	4764	2	Y	3	2 1	1
01	5704 X	5642	-0-	-62	-0-	295	1	5346	2	Y	1	2 1	-0-
02	5336 X	5294	-0-	-42	-0-	270	1	5021	2	Y	3	2 1	1
03	5704 X	5412	-0-	-292	-0-	260	1	5150	2	Y	2	2 1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10	682 N	678	-0-	-4	-0-	-0-	34	1	644	2	Y	-0-
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	-0-	33	1	613	2	Y	-0-
12	682 N	659	-0-	-23	-0-	-0-	34	1	625	2	Y	-0-
01	682 N	650	-0-	-32	-0-	-0-	34	1	616	2	Y	-0-
02	638 N	613	-0-	-25	-0-	-0-	31	1	582	2	Y	-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	620	2	Y	-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437												
10	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1727	2	Y	-0-
11	1830 X	1739	-0-	-91	-0-	-0-	90	1	1648	2	Y	-0-
12	1953 X	1820	-0-	-133	-0-	-0-	94	1	1723	2	Y	1
01	1953 X	1835	-0-	-118	-0-	-0-	96	1	1738	2	Y	-0-
02	1827 X	1642	-0-	-185	-0-	-0-	84	1	1555	2	Y	1
*03	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1748	2	Y	1

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606												
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1123	2	Y	-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1089	2	Y	-0-
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1119	2	Y	-0-
01	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	-0-	62	1	1114	2	Y	-0-
02	1102 N	1090	-0-	-12	-0-	-0-	56	1	1034	2	Y	-0-
03	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	-0-	55	1	1079	2	Y	-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572												
10	1147 X	894	-0-	-253	-0-	-0-	44	1	850	2	Y	-0-
11	1020 X	930	-0-	-90	-0-	-0-	48	1	882	2	Y	-0-
12	1023 X	953	-0-	-70	-0-	-0-	49	1	904	2	Y	-0-
01	992 X	364	-0-	-628	-0-	-0-	19	1	345	2	Y	-0-
02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					Y	-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					Y	-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498												
10	2112 X	8	-0-	-2104	-0-	-0-	8	2			Y	-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-					Y	-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					Y	-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2139 X	1927	-0-	-212	-0-	95	1	1832	2	Y	-0-					-0-
11	2070 X	1971	-0-	-99	-0-	102	1	1869	2	Y	-0-					-0-
12	2728 X	2021	-0-	-707	-0-	105	1	1916	2	Y	-0-					-0-
01	2728 X	2043	-0-	-685	-0-	107	1	1936	2	Y	-0-					-0-
02	2552 X	2104	-0-	-448	-0-	107	1	1997	2	Y	-0-					-0-
*03	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	132	1	2620	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

10	3317 X	2961	-0-	-356	-0-	146	1	2807	2	Y	7	10	1			1
11	3180 X	3135	-0-	-45	-0-	162	1	2964	2	Y	8	7	1			2
12	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	167	1	3053	2	Y	12	10	1			4
01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	169	1	3055	2	Y	6	8	1			2
02	3045 X	3031	-0-	-14	-0-	154	1	2864	2	Y	12	11	1			3
03	3255 X	3147	-0-	-108	-0-	151	1	2985	2	Y	10	10	1			3

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

10	2976 X	2816	-0-	-160	-0-	139	1	2676	2	Y	1	2	1			-0-
11	2880 X	2811	-0-	-69	-0-	145	1	2665	2	Y	1	1	1			-0-
12	3100 X	2916	-0-	-184	-0-	151	1	2762	2	Y	3	2	1			1
01	3100 X	2759	-0-	-341	-0-	144	1	2614	2	Y	1	2	1			-0-
02	2900 X	2721	-0-	-179	-0-	139	1	2579	2	Y	3	2	1			1
03	2914 X	2742	-0-	-172	-0-	132	1	2608	2	Y	2	2	1			1

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

10	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	64	1	1230	2	Y	1	1	1			-0-
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	74	1	1363	2	Y	1	1	1			-0-
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	75	1	1368	2	Y	1	1	1			-0-
01	1302 N	1096	-0-	-206	-0-	57	1	1038	2	Y	1	1	1			-0-
02	1392 N	1014	-0-	-378	-0-	52	1	961	2	Y	1	1	1			-0-
03	1457 N	1134	-0-	-323	-0-	55	1	1078	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737							
PRITCHARD, T. ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 097484		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 10762 PERF.10030 - 10652	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	502				-0-
11	505 X	3	-0-	-502		3 2	Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2016 - PLUGGED 02/22/16									

PRICE, C. S. ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 097655		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600	
10	3348 X	3023	-0-	-325	-0-	150 1	2872 2	Y	1 2 1 -0-
11	3120 X	2847	-0-	-273	-0-	147 1	2699 2	Y	1 1 1 -0-
12	3224 X	2946	-0-	-278	-0-	153 1	2790 2	Y	3 2 1 1
01	3162 X	2917	-0-	-245	-0-	153 1	2763 2	Y	1 2 1 -0-
02	2842 X	2682	-0-	-160	-0-	137 1	2542 2	Y	3 2 1 1
03	3038 X	2796	-0-	-242	-0-	134 1	2660 2	Y	2 2 1 1

STRONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 097808		COMPL. DATE 02/06/1982		TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555	
10	2139 X	2012	-0-	-127	-0-	100 1	1912 2	Y	-0-
11	2070 X	2024	-0-	-46	-0-	105 1	1919 2	Y	-0-
12	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	110 1	2003 2	Y	-0-
01	2108 X	1946	-0-	-162	-0-	102 1	1844 2	Y	-0-
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	104 1	1934 2	Y	-0-
03	2108 N	2056	-0-	-52	-0-	99 1	1957 2	Y	-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 098070		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CUNNINGHAM -A-		WELL #: 3		RRCID -> 098071		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546	
10	1643 N	1336	-0-	-307	-0-	152 1	1184 2	Y	-0-
11	1560 N	1347	-0-	-213	-0-	156 1	1191 2	Y	-0-
12	1612 N	1530	-0-	-82	-0-	185 1	1345 2	Y	-0-
01	1333 N	583	-0-	-750	-0-	76 1	507 2	Y	-0-
02	1305 N	-0-	-0-	-1305	-0-			Y	-0-
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	65	1	1239	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	65	1	1200	2	Y	1	1 1	-0-
12	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1	9						
01	1302 X	449	-0-	-853	-0-	67	1	1220	2	Y	1	1 1	-0-
02	1218 N	-0-	-0-	-1218	-0-	1	9						-0-
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	23	1	425	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						-0-
MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674													
10	T. A.	294	-0-	294	1268	52	1	242	2	Y	-0-		28
11	1268 X	-0-	-0-	-1268	-0-					Y	-0-		28
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
01	279 N	26	-0-	-253	-0-	2	1	24	2	Y	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 099236 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9243 - 10626													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604													
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	164	1	3152	2	Y	-0-		-0-
11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	170	1	3124	2	Y	-0-		-0-
12	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	180	1	3288	2	Y	-0-		-0-
01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	177	1	3211	2	Y	-0-		-0-
02	3190 X	3137	-0-	-53	-0-	160	1	2977	2	Y	-0-		-0-
03	3472 X	3221	-0-	-251	-0-	155	1	3066	2	Y	-0-		-0-
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666													
10	2697 X	2325	-0-	-372	-0-	115	1	2209	2	Y	1	2 1	-0-
11	2610 X	2116	-0-	-494	-0-	109	1	2006	2	Y	1	1 1	-0-
12	2697 X	2065	-0-	-632	-0-	107	1	1955	2	Y	3	2 1	1
01	2697 X	2240	-0-	-457	-0-	3	9	2122	2	Y	1	2 1	-0-
02	2378 X	2006	-0-	-372	-0-	117	1	1901	2	Y	3	2 1	1
03	2325 X	2008	-0-	-317	-0-	102	1	1909	2	Y	2	2 1	1
						97	1						
						2	9						
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569													
10	T. A.	925	-0-	925	2875	46	1	879	2	Y	-0-		-0-
11	3751 X	876	-0-	-2875	-0-	45	1	831	2	Y	-0-		-0-
12	870 X	870	-0-	-0-	-0-	45	1	825	2	Y	-0-		-0-
01	1054 X	865	-0-	-189	-0-	45	1	820	2	Y	-0-		-0-
02	841 N	750	-0-	-91	-0-	38	1	712	2	Y	-0-		-0-
03	868 N	794	-0-	-74	-0-	38	1	756	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3565 X	3066	-0-	-499	-0-	152	1	2913	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
11	3450 X	3354	-0-	-96	-0-	173	1	3180	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	3379 X	3321	-0-	-58	-0-	172	1	3146	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
01	3069 X	3049	-0-	-20	-0-	160	1	2888	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
02	3248 X	2693	-0-	-555	-0-	137	1	2553	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
03	3472 X	3378	-0-	-94	-0-	162	1	3215	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

10	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	173	1	891	2	Y	-0-		-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	170	1	855	2	Y	-0-		-0-
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	174	1	882	2	Y	-0-		-0-
01	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	175	1	875	2	Y	-0-		-0-
02	986 N	976	-0-	-10	-0-	169	1	807	2	Y	-0-		-0-
03	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	175	1	839	2	Y	-0-		-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

10	2263 N	2139	-0-	-124	-0-	106	1	2032	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
11	2190 N	2042	-0-	-148	-0-	106	1	1935	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	2170 N	2092	-0-	-78	-0-	108	1	1981	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
01	2139 N	2095	-0-	-44	-0-	110	1	1984	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
02	1972 N	1949	-0-	-23	-0-	99	1	1847	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
03	2077 N	2052	-0-	-25	-0-	99	1	1951	2	Y	2	2 1	1
						2	9						

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

10	2356 X	2283	-0-	-73	-0-	372	1	1910	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
11	2280 X	2185	-0-	-95	-0-	362	1	1822	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	2356 X	2226	-0-	-130	-0-	366	1	1857	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
01	2294 X	2224	-0-	-70	-0-	370	1	1853	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
02	2117 N	1904	-0-	-213	-0-	328	1	1573	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
03	2232 N	2156	-0-	-76	-0-	372	1	1783	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	82 1	1574 2	Y	1	2 1	-0-
11	1560 X	1305	-0-	-255	-0-	67 1	1237 2	Y	1	1 1	-0-
12	1581 X	1388	-0-	-193	-0-	72 1	1313 2	Y	3	2 1	1
01	1643 X	535	-0-	-1108	-0-	28 1	507 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	1537 X	-0-	-0-	-1537	-0-			Y	-0-		-0-
03	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-		-0-

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

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

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

10	744 N	721	-0-	-23	-0-	117 1	603 2	Y	1	1 1	-0-
11	690 N	687	-0-	-3	-0-	114 1	572 2	Y	1	1 1	-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	114 1	580 2	Y	1	1 1	-0-
01	713 N	676	-0-	-37	-0-	112 1	563 2	Y	1	1 1	-0-
02	667 N	624	-0-	-43	-0-	108 1	515 2	Y	1	1 1	-0-
03	682 N	639	-0-	-43	-0-	110 1	528 2	Y	1	1 1	-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

10	3410 X	2599	-0-	-811	-0-	295 1	2304 2	Y	-0-		2
11	3300 X	2771	-0-	-529	-0-	321 1	2450 2	Y	-0-		2
12	3999 X	2660	-0-	-1339	-0-	322 1	2338 2	Y	-0-		2
01	3999 X	2842	-0-	-1157	-0-	372 1	2470 2	Y	-0-		2
02	3741 X	2674	-0-	-1067	-0-	389 1	2285 2	Y	-0-		2
03	2852 X	2844	-0-	-8	-0-	415 1	2429 2	Y	-0-		2

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	182	1	3494	2	Y	1	1	-0-
11	3510 X	3502	-0-	-8	-0-	181	1	3320	2	Y	1	1	-0-
12	3627 X	3588	-0-	-39	-0-	186	1	3401	2	Y	1	1	-0-
01	3689 X	3510	-0-	-179	-0-	184	1	3325	2	Y	1	1	-0-
02	3451 X	3344	-0-	-107	-0-	171	1	3172	2	Y	1	1	-0-
03	3689 X	3487	-0-	-202	-0-	168	1	3318	2	Y	1	1	-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

10	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	207	1	1064	2	Y	1	1	-0-
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	203	1	1021	2	Y	1	1	-0-
12	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	188	1	954	2	Y	1	1	-0-
01	1271 N	925	-0-	-346	-0-	154	1	770	2	Y	1	1	-0-
02	1189 N	769	-0-	-420	-0-	133	1	635	2	Y	1	1	-0-
03	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	183	1	876	2	Y	1	1	-0-

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

10	2635 X	2593	-0-	-42	-0-	128	1	2465	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2550 X	2423	-0-	-127	-0-	125	1	2298	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2542 X	2495	-0-	-47	-0-	130	1	2365	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2604 X	2418	-0-	-186	-0-	127	1	2291	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2436 X	2258	-0-	-178	-0-	115	1	2143	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2604 X	2371	-0-	-233	-0-	114	1	2257	2	Y	-0-	-0-	-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

10	3441 X	3137	-0-	-304	-0-	155	1	2981	2	Y	1	2	-0-
11	3000 X	2976	-0-	-24	-0-	154	1	2821	2	Y	1	1	-0-
12	3100 X	2873	-0-	-227	-0-	149	1	2721	2	Y	3	2	1
01	3100 X	2689	-0-	-411	-0-	141	1	2547	2	Y	1	2	-0-
02	2987 X	2740	-0-	-247	-0-	140	1	2597	2	Y	3	2	1
03	3131 X	2749	-0-	-382	-0-	132	1	2617	2	Y	-0-	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4061 X	4016	-0-	-45	-0-	654 1	3361 2	Y	1	2 1		-0-
11	3930 X	3814	-0-	-116	-0-	632 1	3181 2	Y	1	1 1		-0-
12	4061 X	3849	-0-	-212	-0-	633 1	3213 2	Y	3	2 1		1
01	4030 X	3674	-0-	-356	-0-	611 1	3062 2	Y	1	2 1		-0-
02	3770 X	3288	-0-	-482	-0-	568 1	2717 2	Y	3	2 1		1
03	4030 X	3504	-0-	-526	-0-	604 1	2899 2	Y	1	2 1		-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

10	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	218 1	4192 2	Y	1	2 1		-0-
11	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	213 1	3908 2	Y	1	1 1		-0-
12	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	213 1	3895 2	Y	3	2 1		1
01	4402 X	4130	-0-	-272	-0-	216 1	3913 2	Y	1	2 1		-0-
02	4118 X	3855	-0-	-263	-0-	197 1	3655 2	Y	3	2 1		1
03	4402 X	3998	-0-	-404	-0-	192 1	3804 2	Y	2	2 1		1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

10	3100 N	3952	-0-	852	1550	196 1	3755 2	Y	1	2 1		-0-
11	5360 X	3810	-0-	-1550	-0-	197 1	3612 2	Y	1	1 1		-0-
12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	155 1	2824 2	Y	3	2 1		1
01	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	184 1	3322 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	3683 X	3039	-0-	-644	-0-	155 1	2881 2	Y	3	2 1		1
03	3937 X	3687	-0-	-250	-0-	177 1	3508 2	Y	2	2 1		1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

10	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	195 1	3744 2	Y	3	4 1		1
11	3780 X	3661	-0-	-119	-0-	189 1	3469 2	Y	3	3 1		1
12	4061 X	3890	-0-	-171	-0-	202 1	3684 2	Y	4	4 1		1
01	4061 X	3823	-0-	-238	-0-	200 1	3620 2	Y	3	3 1		1
02	3799 X	3412	-0-	-387	-0-	174 1	3234 2	Y	4	4 1		1
03	3937 X	3726	-0-	-211	-0-	179 1	3543 2	Y	4	4 1		1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1798 N	1791	-0-	-7	-0-	89	1	1701	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	90	1	1642	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	92	1	1673	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
01	1798 N	633	-0-	-1165	-0-	33	1	600	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	1682 N	-0-	-0-	-1682	-0-					Y	-0-		-0-
03	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-		-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

10	4495 X	4254	-0-	-241	-0-	211	1	4042	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
11	4350 X	3764	-0-	-586	-0-	195	1	3568	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	4123 X	3762	-0-	-361	-0-	195	1	3564	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
01	4247 X	3690	-0-	-557	-0-	193	1	3496	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
02	3973 X	3314	-0-	-659	-0-	169	1	3142	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
03	4247 X	2761	-0-	-1486	-0-	133	1	2627	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	225	1	4315	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
11	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	232	1	4255	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	237	1	4330	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
01	4557 X	4554	-0-	-3	-0-	238	1	4315	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
02	4350 X	4262	-0-	-88	-0-	217	1	4042	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
03	4650 X	4373	-0-	-277	-0-	210	1	4161	2	Y	2	2 1	1
						2	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
VINSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 149738		COMPL. DATE 04/10/1994			TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	140 1	2683 2	Y	5	6 1	1
11	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	142 1	2602 2	Y	4	4 1	1
12	2821 X	2788	-0-	-33	-0-	144 1	2636 2	Y	7	6 1	2
01	2821 X	2689	-0-	-132	-0-	141 1	2545 2	Y	3	4 1	1
02	2668 N	2603	-0-	-65	-0-	132 1	2463 2	Y	7	6 1	2
03	2790 N	2708	-0-	-82	-0-	130 1	2572 2	Y	5	6 1	1

LONGHORN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 149927		COMPL. DATE 04/28/1994			TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437		
10	3131 X	2881	-0-	-250	-0-	143 1	2737 2	Y	1	2 1	-0-
11	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	158 1	2898 2	Y	1	1 1	-0-
12	3131 X	2991	-0-	-140	-0-	155 1	2833 2	Y	3	2 1	1
01	3069 X	2992	-0-	-77	-0-	157 1	2834 2	Y	1	2 1	-0-
02	2958 X	2765	-0-	-193	-0-	141 1	2621 2	Y	3	2 1	1
03	3162 X	2947	-0-	-215	-0-	142 1	2803 2	Y	2	2 1	1

FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 150017		COMPL. DATE 05/06/1994			TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556		
10	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	63 1	1201 2	Y	-0-		-0-
11	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	63 1	1155 2	Y	-0-		-0-
12	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	65 1	1180 2	Y	-0-		-0-
01	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	65 1	1176 2	Y	-0-		-0-
02	1189 N	1162	-0-	-27	-0-	59 1	1103 2	Y	-0-		-0-
03	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	59 1	1165 2	Y	-0-		-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150244		COMPL. DATE 05/26/1994			TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509		
10	4681 X	4575	-0-	-106	-0-	227 1	4348 2	Y	-0-		24
11	4530 X	4419	-0-	-111	-0-	229 1	4190 2	Y	-0-		24
12	4495 X	4459	-0-	-36	-0-	232 1	4227 2	Y	-0-		24
01	4588 X	4202	-0-	-386	-0-	220 1	3982 2	Y	-0-		24
02	4292 X	4028	-0-	-264	-0-	206 1	3822 2	Y	-0-		24
03	4588 X	4305	-0-	-283	-0-	207 1	4098 2	Y	-0-		24

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 150316		COMPL. DATE 06/12/1994			TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421		
10	3689 X	3672	-0-	-17	-0-	181 1	3481 2	Y	9	11 1	2
11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	195 1	3574 2	Y	7	7 1	2
12	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	205 1	3744 2	Y	12	10 1	4
01	3875 X	3607	-0-	-268	-0-	189 1	3411 2	Y	6	8 1	2
02	3654 X	3616	-0-	-38	-0-	184 1	3419 2	Y	12	11 1	3
03	3968 X	3890	-0-	-78	-0-	187 1	3692 2	Y	10	10 1	3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
MENEFEЕ, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3751 X	3540	-0-	-211	-0-	175	1	3364	2	Y	1	2	1	-0-
11	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	178	1	3260	2	Y	1	1	1	-0-
12	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	181	1	3307	2	Y	3	2	1	1
01	3534 X	3347	-0-	-187	-0-	175	1	3171	2	Y	1	2	1	-0-
02	3335 X	3226	-0-	-109	-0-	164	1	3059	2	Y	3	2	1	1
03	3565 X	3437	-0-	-128	-0-	165	1	3270	2	Y	2	2	1	1
							2		9					

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487														
10	3472 X	3000	-0-	-472	-0-	149	1	2850	2	Y	1	2	1	-0-
11	3300 X	2534	-0-	-766	-0-	131	1	2402	2	Y	1	1	1	-0-
12	3286 X	2305	-0-	-981	-0-	120	1	2182	2	Y	3	2	1	1
01	3286 X	2558	-0-	-728	-0-	134	1	2424	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	2813 X	2059	-0-	-754	-0-	105	1	1951	2	Y	3	2	1	1
03	3007 X	2288	-0-	-719	-0-	110	1	2176	2	Y	2	2	1	1
							2		9					

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559														
10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	182	1	3490	2	Y	-0-			-0-
11	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	173	1	3175	2	Y	-0-			-0-
12	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	171	1	3129	2	Y	-0-			-0-
01	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	211	1	3811	2	Y	-0-			-0-
02	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	178	1	3309	2	Y	-0-			-0-
03	3658 X	3510	-0-	-148	-0-	169	1	3341	2	Y	-0-			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563														
10	1705 N	1653	-0-	-52	-0-	82	1	1571	2	Y	-0-			-0-
11	1620 N	1578	-0-	-42	-0-	82	1	1496	2	Y	-0-			-0-
12	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	84	1	1532	2	Y	-0-			-0-
01	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	84	1	1529	2	Y	-0-			-0-
02	1537 N	1506	-0-	-31	-0-	77	1	1429	2	Y	-0-			-0-
03	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	75	1	1490	2	Y	-0-			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583														
10	3565 X	2484	-0-	-1081	-0-	123	1	2361	2	Y	-0-			-0-
11	3450 X	2498	-0-	-952	-0-	129	1	2369	2	Y	-0-			-0-
12	3565 X	2714	-0-	-851	-0-	141	1	2573	2	Y	-0-			-0-
01	2914 X	2745	-0-	-169	-0-	144	1	2601	2	Y	-0-			-0-
02	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	139	1	2592	2	Y	-0-			-0-
*03	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	135	1	2664	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153275		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2294 X	1550	-0-	-744	-0-	77 1	1472 2	Y	1 2 1	-0-
11	2220 X	1493	-0-	-727	-0-	77 1	1415 2	Y	1 1 1	-0-
12	2108 X	1488	-0-	-620	-0-	77 1	1408 2	Y	3 2 1	1
01	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	184 1	3336 2	Y	1 2 1	-0-
02	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	147 1	2739 2	Y	3 2 1	1
*03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	92 1	1812 2	Y	2 2 1	1
						2 9				

MALONEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 153494		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562		
10	1054 N	956	-0-	-98	-0-	47 1	909 2	Y	-0-	-0-
11	990 N	746	-0-	-244	-0-	39 1	707 2	Y	-0-	-0-
12	1085 N	909	-0-	-176	-0-	47 1	862 2	Y	-0-	-0-
01	961 N	320	-0-	-641	-0-	17 1	303 2	Y	-0-	-0-
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-			Y	-0-	-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-	-0-

STRONG, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 154669		COMPL. DATE 12/10/1994		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 5		RRCID -> 158877		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574		
10	2759 X	2403	-0-	-356	-0-	273 1	2130 2	Y	-0-	2
11	2250 X	1928	-0-	-322	-0-	223 1	1705 2	Y	-0-	2
12	2232 X	2218	-0-	-14	-0-	268 1	1950 2	Y	-0-	2
01	2418 X	768	-0-	-1650	-0-	101 1	667 2	Y	-0-	2
02	2262 X	-0-	-0-	-2262	-0-			Y	-0-	2
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-	2

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159146		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567		
10	1643 X	705	-0-	-938	-0-	80 1	625 2	Y	-0-	-0-
11	2070 X	1068	-0-	-1002	-0-	124 1	944 2	Y	-0-	-0-
12	2139 X	1074	-0-	-1065	-0-	130 1	944 2	Y	-0-	-0-
01	2139 X	203	-0-	-1936	-0-	27 1	176 2	Y	-0-	-0-
02	1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-			Y	-0-	-0-
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-	-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 6		RRCID -> 159223		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590		
10	4712 X	1653	-0-	-3059	-0-	82 1	1571 2	Y	-0-	17
11	3960 X	2833	-0-	-1127	-0-	147 1	2686 2	Y	-0-	17
12	5363 X	2176	-0-	-3187	-0-	113 1	2063 2	Y	-0-	17
01	5363 X	2226	-0-	-3137	-0-	117 1	2109 2	Y	-0-	17
02	4553 X	2693	-0-	-1860	-0-	137 1	2556 2	Y	-0-	17
*03	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	184 1	3644 2	Y	-0-	17

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2604 X	2502	-0-	-102	-0-	124	1	2377	2	Y	1	2	1	-0-
11	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	142	1	2599	2	Y	1	1	1	-0-
12	2604 X	2325	-0-	-279	-0-	121	1	2201	2	Y	3	2	1	1
01	2511 X	2032	-0-	-479	-0-	106	1	1925	2	Y	1	2	1	-0-
02	2639 X	2343	-0-	-296	-0-	119	1	2221	2	Y	3	2	1	1
*03	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	138	1	2722	2	Y	2	2	1	1

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419														
10	3441 X	3364	-0-	-77	-0-	167	1	3196	2	Y	1	2	1	-0-
11	3810 X	3359	-0-	-451	-0-	174	1	3184	2	Y	1	1	1	-0-
12	4185 X	3659	-0-	-526	-0-	190	1	3466	2	Y	3	2	1	1
01	4185 X	3649	-0-	-536	-0-	191	1	3457	2	Y	1	2	1	-0-
02	3915 X	3374	-0-	-541	-0-	172	1	3199	2	Y	3	2	1	1
03	3658 X	3301	-0-	-357	-0-	159	1	3140	2	Y	2	2	1	1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432														
10	3875 X	3530	-0-	-345	-0-	175	1	3354	2	Y	1	2	1	-0-
11	6150 X	3327	-0-	-2823	-0-	172	1	3154	2	Y	1	1	1	-0-
12	6355 X	3655	-0-	-2700	-0-	190	1	3462	2	Y	3	2	1	1
01	6355 X	3863	-0-	-2492	-0-	202	1	3660	2	Y	1	2	1	-0-
02	3509 X	3503	-0-	-6	-0-	179	1	3321	2	Y	3	2	1	1
03	3658 X	3574	-0-	-84	-0-	172	1	3400	2	Y	2	2	1	1

GRAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160783 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9025 - 10392														
10	3100 N	3627	-0-	527	527	180	1	3446	2	Y	1	2	1	-0-
11	3000 N	3417	-0-	417	944	177	1	3239	2	Y	1	1	1	-0-
12	3100 N	3276	-0-	176	1120	170	1	3103	2	Y	3	2	1	1
01	4520 X	3400	-0-	-1120	-0-	178	1	3221	2	Y	1	2	1	-0-
02	3393 X	3128	-0-	-265	-0-	159	1	2966	2	Y	3	2	1	1
03	3627 X	3081	-0-	-546	-0-	148	1	2931	2	Y	2	2	1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3689 X	1344	-0-	-2345	-0-	67	1	1277	2	Y	-0-			-0-
11		3570 X	1210	-0-	-2360	-0-	63	1	1147	2	Y	-0-			-0-
12		3689 X	3124	-0-	-565	-0-	162	1	2962	2	Y	-0-			-0-
01		2976 X	2626	-0-	-350	-0-	138	1	2488	2	Y	-0-			-0-
02		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	120	1	2237	2	Y	-0-			-0-
*03		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	144	1	2846	2	Y	-0-			-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638															
10		1984 X	1357	-0-	-627	-0-	67	1	1290	2	Y	-0-			-0-
11		1920 X	1311	-0-	-609	-0-	68	1	1243	2	Y	-0-			-0-
12		1984 X	1347	-0-	-637	-0-	70	1	1276	2	Y	1	1	1	-0-
01		1705 X	1287	-0-	-418	-0-	67	1	1219	2	Y	1	1	1	-0-
02		1276 N	1239	-0-	-37	-0-	63	1	1175	2	Y	1	1	1	-0-
*03		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	82	1	1626	2	Y	1	1	1	-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474															
10		3565 X	3128	-0-	-437	-0-	155	1	2972	2	Y	1	2	1	-0-
11		3450 X	3177	-0-	-273	-0-	164	1	3012	2	Y	1	1	1	-0-
12		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	164	1	2997	2	Y	3	2	1	1
01		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	166	1	2997	2	Y	1	2	1	-0-
02		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	160	1	2978	2	Y	3	2	1	1
03		3286 X	3121	-0-	-165	-0-	150	1	2971	2	Y	-0-	1	1	-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556															
10		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	151	1	2903	2	Y	-0-			-0-
11		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	173	1	3166	2	Y	-0-			-0-
12		3658 X	3295	-0-	-363	-0-	171	1	3124	2	Y	-0-			-0-
01		3658 X	3219	-0-	-439	-0-	169	1	3050	2	Y	-0-			-0-
02		3422 X	2799	-0-	-623	-0-	143	1	2656	2	Y	-0-			-0-
03		3441 X	2848	-0-	-593	-0-	137	1	2711	2	Y	-0-			-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619															
10		1922 N	1496	-0-	-426	-0-	74	1	1422	2	Y	-0-			-0-
11		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	97	1	1786	2	Y	-0-			-0-
12		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	101	1	1849	2	Y	-0-			-0-
01		1488 N	694	-0-	-794	-0-	36	1	658	2	Y	-0-			-0-
02		1827 X	-0-	-0-	-1827	-0-					Y	-0-			-0-
03		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4154 X	3764	-0-	-390	-0-	186	1	3577	2	Y	1	2 1	-0-
11	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	179	1	3288	2	Y	1	1 1	-0-
12	3596 X	3507	-0-	-89	-0-	182	1	3322	2	Y	3	2 1	1
01	3751 X	3535	-0-	-216	-0-	185	1	3349	2	Y	1	2 1	-0-
02	3509 X	3212	-0-	-297	-0-	164	1	3045	2	Y	3	2 1	1
03	3751 X	3550	-0-	-201	-0-	171	1	3377	2	Y	2	2 1	1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	115	1	2212	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2190 N	2157	-0-	-33	-0-	112	1	2045	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2325 N	2221	-0-	-104	-0-	115	1	2106	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2325 N	2256	-0-	-69	-0-	118	1	2138	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2088 N	2063	-0-	-25	-0-	105	1	1958	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2232 N	2185	-0-	-47	-0-	105	1	2080	2	Y	-0-	-0-	-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

10	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	135	1	2593	2	Y	1	2 1	-0-
11	2730 X	2480	-0-	-250	-0-	128	1	2351	2	Y	1	1 1	-0-
12	2821 X	2683	-0-	-138	-0-	139	1	2541	2	Y	3	2 1	1
01	2821 X	2648	-0-	-173	-0-	139	1	2508	2	Y	1	2 1	-0-
02	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	126	1	2335	2	Y	3	2 1	1
03	2697 N	2630	-0-	-67	-0-	126	1	2502	2	Y	2	2 1	1

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

10	4743 X	4495	-0-	-248	-0-	223	1	4271	2	Y	1	2 1	-0-
11	4590 X	4316	-0-	-274	-0-	223	1	4092	2	Y	1	1 1	-0-
12	4526 X	4415	-0-	-111	-0-	229	1	4183	2	Y	3	2 1	1
01	4526 X	3890	-0-	-636	-0-	204	1	3685	2	Y	1	2 1	-0-
02	4234 X	3118	-0-	-1116	-0-	159	1	2956	2	Y	3	2 1	1
03	4495 X	3977	-0-	-518	-0-	191	1	3785	2	Y	1	2 1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-		176	1	3373	2	Y	1	2	1	-0-
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-		174	1	3189	2	Y	1	1	1	-0-
12	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-		175	1	3202	2	Y	3	2	1	1
01	3565 X	3262	-0-	-303	-0-		171	1	3090	2	Y	1	2	1	-0-
02	3335 X	3186	-0-	-149	-0-		162	1	3021	2	Y	3	2	1	1
03	3565 X	3216	-0-	-349	-0-		155	1	3061	2	Y	-0-	1	1	-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194															
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-		82	1	827	2	Y	1	2	1	-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-		62	1	601	2	Y	1	1	1	-0-
12	1457 N	671	-0-	-786	-0-		66	1	602	2	Y	3	2	1	1
01	899 N	402	-0-	-497	-0-		42	1	360	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-						Y	-0-			-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-						Y	-0-			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490															
10	3379 X	3280	-0-	-99	-0-		162	1	3117	2	Y	1	2	1	-0-
11	3270 X	2812	-0-	-458	-0-		145	1	2666	2	Y	1	1	1	-0-
12	3379 X	3129	-0-	-250	-0-		162	1	2964	2	Y	3	2	1	1
01	3348 X	3326	-0-	-22	-0-		174	1	3151	2	Y	1	2	1	-0-
02	3132 X	3066	-0-	-66	-0-		156	1	2907	2	Y	3	2	1	1
03	3286 X	3246	-0-	-40	-0-		156	1	3088	2	Y	2	2	1	1

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648															
10	2666 X	1131	-0-	-1535	-0-		56	1	1075	2	Y	-0-			-0-
11	2580 X	2275	-0-	-305	-0-		118	1	2157	2	Y	-0-			-0-
12	2201 X	1600	-0-	-601	-0-		83	1	1517	2	Y	-0-			-0-
01	2201 X	528	-0-	-1673	-0-		28	1	500	2	Y	-0-			-0-
02	2204 X	743	-0-	-1461	-0-		38	1	705	2	Y	-0-			-0-
03	2356 X	297	-0-	-2059	-0-		14	1	283	2	Y	-0-			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644															
10	3441 X	3434	-0-	-7	-0-		170	1	3264	2	Y	-0-			4
11	3270 X	3265	-0-	-5	-0-		169	1	3096	2	Y	-0-			4
12	3441 X	3327	-0-	-114	-0-		173	1	3154	2	Y	-0-			4
01	3441 X	3140	-0-	-301	-0-		164	1	2976	2	Y	-0-			4
02	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-		171	1	3178	2	Y	-0-			4
03	3441 X	3420	-0-	-21	-0-		165	1	3255	2	Y	-0-			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1798 X	1724	-0-	-74	-0-	85	1	1638	2	Y	1	2	1	-0-
11	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	102	1	1876	2	Y	1	1	1	-0-
12	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	109	1	1993	2	Y	3	2	1	1
01	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	102	1	1853	2	Y	1	2	1	-0-
02	1914 X	1754	-0-	-160	-0-	89	1	1662	2	Y	3	2	1	1
03	2108 X	1844	-0-	-264	-0-	89	1	1753	2	Y	2	2	1	1

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569														
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	106	1	2032	2	Y	1	2	1	-0-
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	106	1	1948	2	Y	1	1	1	-0-
12	2170 N	2089	-0-	-81	-0-	108	1	1978	2	Y	3	2	1	1
01	2139 N	2060	-0-	-79	-0-	108	1	1951	2	Y	1	2	1	-0-
02	2001 N	1928	-0-	-73	-0-	98	1	1827	2	Y	3	2	1	1
03	2077 N	2021	-0-	-56	-0-	97	1	1922	2	Y	2	2	1	1

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553														
10	3007 X	1378	-0-	-1629	-0-	68	1	1310	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1800 X	1223	-0-	-577	-0-	63	1	1160	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1612 X	1245	-0-	-367	-0-	65	1	1180	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1488 X	1227	-0-	-261	-0-	64	1	1163	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1189 N	1027	-0-	-162	-0-	52	1	975	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	109	1	2155	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421														
10	2821 X	2712	-0-	-109	-0-	134	1	2577	2	Y	1	2	1	-0-
11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	135	1	2471	2	Y	1	1	1	-0-
12	2697 X	2518	-0-	-179	-0-	131	1	2384	2	Y	3	2	1	1
01	2697 X	2620	-0-	-77	-0-	137	1	2482	2	Y	1	2	1	-0-
02	2523 N	2441	-0-	-82	-0-	124	1	2314	2	Y	3	2	1	1
03	2511 N	2395	-0-	-116	-0-	115	1	2278	2	Y	2	2	1	1

MENEFEES, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2821 X	2498	-0-	-323	-0-	124	1 9	2373	2	Y	1	2	1			-0-
11	2730 X	2196	-0-	-534	-0-	114	1 9	2081	2	Y	1	1	1			-0-
12	2821 X	2156	-0-	-665	-0-	112	1 9	2041	2	Y	3	2	1			1
01	2821 X	1574	-0-	-1247	-0-	82	1 9	1491	2	Y	1	2	1			-0-
02	2523 X	1398	-0-	-1125	-0-	71	1 9	1324	2	Y	3	2	1			1
03	2511 X	1165	-0-	-1346	-0-	56	1	1109	2	Y	-0-	1	1			-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

10	2139 X	2026	-0-	-113	-0-	100	1	1926	2	Y	-0-					-0-
11	2070 X	1652	-0-	-418	-0-	85	1	1567	2	Y	-0-					-0-
12	2046 X	885	-0-	-1161	-0-	46	1	839	2	Y	-0-					-0-
01	2046 X	979	-0-	-1067	-0-	51	1	928	2	Y	-0-					-0-
02	1595 N	1190	-0-	-405	-0-	61	1	1129	2	Y	-0-					-0-
*03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	61	1	1214	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

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

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

10	3968 X	3782	-0-	-186	-0-	187	1 9	3594	2	Y	1	2	1			-0-
11	3750 X	3657	-0-	-93	-0-	189	1 9	3467	2	Y	1	1	1			-0-
12	3875 X	3720	-0-	-155	-0-	193	1 9	3524	2	Y	3	2	1			1
01	3844 X	3819	-0-	-25	-0-	200	1 9	3618	2	Y	1	2	1			-0-
02	3596 X	3482	-0-	-114	-0-	178	1 9	3301	2	Y	3	2	1			1
*03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	182	1 9	3608	2	Y	2	2	1			1

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

10	3162 X	2872	-0-	-290	-0-	142	1 9	2729	2	Y	1	2	1			-0-
11	3060 X	2760	-0-	-300	-0-	143	1 9	2616	2	Y	1	1	1			-0-
12	3007 X	2900	-0-	-107	-0-	150	1 9	2747	2	Y	3	2	1			1
01	3007 X	2799	-0-	-208	-0-	147	1 9	2651	2	Y	1	2	1			-0-
02	2813 X	2650	-0-	-163	-0-	135	1 9	2512	2	Y	3	2	1			1
03	2914 X	2742	-0-	-172	-0-	132	1 9	2608	2	Y	2	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
OVERTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 165101		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LONGHORN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 165158		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500								
10	2790 X	2560	-0-	-230	-0-	127	1	2432	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
11	2700 X	2604	-0-	-96	-0-	135	1	2468	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	2883 X	2765	-0-	-118	-0-	143	1	2619	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
01	2883 X	2874	-0-	-9	-0-	150	1	2723	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
02	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	140	1	2600	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
*03	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	136	1	2694	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
GRAY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 165370		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459								
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RAIDER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 165522		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 165892		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TANNER, SE GU		WELL #: 5		RRCID -> 166099		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)																	
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445																	
10		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	189	1	3634	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	191	1	3501	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12		3813 X	3784	-0-	-29	-0-	196	1	3585	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01		3813 X	3775	-0-	-38	-0-	198	1	3577	2	Y	-0-	1	1			-0-
02		3567 X	3538	-0-	-29	-0-	180	1	3356	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03		3813 X	3735	-0-	-78	-0-	180	1	3553	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NORRIS, N.C.																	
WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663																	
10		T. A.	3563	-0-	3563	10444	176	1	3386	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11		13909 X	3465	-0-	-10444	-0-	179	1	3285	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	173	1	3157	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01		3627 X	3281	-0-	-346	-0-	172	1	3109	2	Y	-0-	1	1			-0-
02		3393 X	3328	-0-	-65	-0-	170	1	3155	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03		3596 X	3053	-0-	-543	-0-	147	1	2906	2	Y	-0-	1	1			-0-

TANNER, SE GU																	
WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT																	
WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2542 X	2451	-0-	-91	-0-	121	1	2329	2	Y	1	2	1	-0-
11	2430 X	2406	-0-	-24	-0-	124	1	2281	2	Y	1	1	1	-0-
12	2480 X	2451	-0-	-29	-0-	127	1	2321	2	Y	3	2	1	1
01	2480 X	1683	-0-	-797	-0-	88	1	1594	2	Y	1	2	1	-0-
02	2320 N	2178	-0-	-142	-0-	111	1	2064	2	Y	3	2	1	1
03	2449 N	2240	-0-	-209	-0-	108	1	2130	2	Y	2	2	1	1

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475														
10	T. A.	3192	-0-	3192	9448	555	1	2637	2	Y	-0-			52
11	12535 X	3087	-0-	-9448	-0-	543	1	2544	2	Y	-0-			52
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	572	1	2538	2	Y	38	84	1	6
01	3193 X	3180	-0-	-13	-0-	834	1	2346	2	Y	-0-			6
02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	1059	1	2026	2	Y	-0-			6
*03	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	1147	1	2209	2	Y	-0-			6

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 10359 - 10640														
10	1612 X	1502	-0-	-110	-0-	74	1	1427	2	Y	1	2	1	-0-
11	1530 X	1437	-0-	-93	-0-	74	1	1362	2	Y	1	1	1	-0-
12	1581 X	1461	-0-	-120	-0-	76	1	1384	2	Y	1	1	1	-0-
01	1581 X	1474	-0-	-107	-0-	77	1	1396	2	Y	1	1	1	-0-
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	74	1	1382	2	Y	1	1	1	-0-
*03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	71	1	1402	2	Y	1	1	1	-0-

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169736		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ALFORD, E. B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169947		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LINNIE "M" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170296		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 10795 PERF.10350 - 10638								
10	148	-0-	-0-	-148	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2015 - P/A 11-25-2015																
BURTON, J.L. ESTATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170419		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170952		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600								
10	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	110	1	2109	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	111	1	2034	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	112	1	2050	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	2232 X	604	-0-	-1628	-0-	32	1	572	2	Y	-0-					-0-
02	2088 X	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-					-0-
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
TANNER, SE GU		WELL #: 7		RRCID -> 171645		COMPL. DATE 12/03/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172463		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL DEPTH 10758		PERF. 9295 - 10629				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	116	1	2224	2	Y	1	2	1	-0-
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	117	1	2141	2	Y	1	1	1	-0-
12	2263 N	2083	-0-	-180	-0-	108	1	1972	2	Y	3	2	1	1
01	2294 N	2288	-0-	-6	-0-	120	1	2167	2	Y	1	2	1	-0-
02	2175 N	2113	-0-	-62	-0-	108	1	2002	2	Y	3	2	1	1
*03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	107	1	2127	2	Y	2	2	1	1

MENEFE, DANIEL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 172998		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9194 - 10526				
10	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	98	1	1885	2	Y	1	2	1	-0-
11	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	101	1	1848	2	Y	1	1	1	-0-
12	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	104	1	1906	2	Y	3	2	1	1
01	1984 X	733	-0-	-1251	-0-	38	1	695	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	1885 N	-0-	-0-	-1885	-0-					Y	-0-			-0-
03	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 173317		COMPL. DATE 04/05/1999		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 9284 - 10635				
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	45	1	857	2	Y	1	1	1	-0-
11	900 N	864	-0-	-36	-0-	45	1	818	2	Y	1	1	1	-0-
12	899 N	815	-0-	-84	-0-	42	1	772	2	Y	1	1	1	-0-
01	899 N	341	-0-	-558	-0-	18	1	323	2	Y	-0-			-0-
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-			-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 173328		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9256 - 10604				
10	3379 X	2751	-0-	-628	-0-	136	1	2615	2	Y	-0-			-0-
11	3270 X	2616	-0-	-654	-0-	135	1	2481	2	Y	-0-			-0-
12	3038 X	2768	-0-	-270	-0-	144	1	2624	2	Y	-0-			-0-
01	2914 X	2890	-0-	-24	-0-	151	1	2739	2	Y	-0-			-0-
02	2581 X	1735	-0-	-846	-0-	89	1	1646	2	Y	-0-			-0-
03	2759 X	2334	-0-	-425	-0-	112	1	2222	2	Y	-0-			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 173426		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 9324 - 10557				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
ALFORD, E.G. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173674	COMPL. DATE	05/31/1999	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9306 - 10678		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-			-0-
11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-				Y	-0-			-0-
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	174254	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	9118 - 10433		
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	71	1	1365	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
11		1410 N	1324	-0-	-86	-0-	68	1	1255	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
12		1488 N	1389	-0-	-99	-0-	72	1	1316	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
01		1426 N	581	-0-	-845	-0-	30	1	550	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
02		1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-		-0-
03		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-		-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	174313	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9154 - 10512		
10		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	158	1	3040	2	Y	1	2 1	-0-
							1	9						
11		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	160	1	2925	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
12		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	161	1	2937	2	Y	3	2 1	1
							3	9						
01		3100 X	2737	-0-	-363	-0-	143	1	2593	2	Y	1	2 1	-0-
							1	9						
02		2987 X	1909	-0-	-1078	-0-	97	1	1809	2	Y	3	2 1	1
							3	9						
03		3193 X	1684	-0-	-1509	-0-	81	1	1602	2	Y	1	2 1	-0-
							1	9						

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	175180	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	9079 - 10423		
10		2821 X	2760	-0-	-61	-0-	137	1	2622	2	Y	1	2 1	-0-
							1	9						
11		2730 X	2619	-0-	-111	-0-	135	1	2483	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
12		2790 X	2649	-0-	-141	-0-	137	1	2509	2	Y	3	2 1	1
							3	9						
01		2790 X	2707	-0-	-83	-0-	142	1	2564	2	Y	1	2 1	-0-
							1	9						
02		2610 X	2554	-0-	-56	-0-	130	1	2421	2	Y	3	2 1	1
							3	9						
03		2759 X	2649	-0-	-110	-0-	127	1	2520	2	Y	2	2 1	1
							2	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
STRONG GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175530		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9212 - 10569					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2604 X	13	-0-	-2591	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-
11	2640 N	13	-0-	-2627	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-
12	1643 N	12	-0-	-1631	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
01	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-

BENNETT, R.D. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 175538		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9143 - 10504					
10	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	120	1	2309	2	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
11	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	138	1	2524	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	116	1	2109	2	Y	3	2	1		1
						3	9								
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	102	1	1845	2	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
02	2581 X	2246	-0-	-335	-0-	114	1	2129	2	Y	3	2	1		1
						3	9								
03	2759 X	2743	-0-	-16	-0-	132	1	2609	2	Y	2	2	1		1
						2	9								

VINSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 175722		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 9104 - 10502					
10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	159	1	3043	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
11	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	155	1	2836	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
12	2914 X	2600	-0-	-314	-0-	135	1	2464	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
01	3193 X	3042	-0-	-151	-0-	159	1	2882	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
02	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	156	1	2902	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
*03	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	194	1	3830	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								

BOOTH-FREEMAN		WELL #: 6		RRCID -> 176284		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9200 - 10643					
10	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	217	1	4173	2	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
11	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	196	1	3602	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
12	4960 X	4334	-0-	-626	-0-	225	1	4106	2	Y	3	2	1		1
						3	9								
01	4960 X	4182	-0-	-778	-0-	219	1	3962	2	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
02	4640 X	3823	-0-	-817	-0-	195	1	3625	2	Y	3	2	1		1
						3	9								
03	4402 X	4046	-0-	-356	-0-	195	1	3851	2	Y	-0-	1	1		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3503 X	3224	-0-	-279	-0-	160 1 1 9	3063 2	Y	1	2 1		-0-
11	3390 X	3081	-0-	-309	-0-	159 1 1 9	2921 2	Y	1	1 1		-0-
12	3100 X	2979	-0-	-121	-0-	155 1 3 9	2821 2	Y	3	2 1		1
01	3224 X	2984	-0-	-240	-0-	156 1 1 9	2827 2	Y	1	2 1		-0-
02	3016 X	2642	-0-	-374	-0-	135 1 3 9	2504 2	Y	3	2 1		1
*03	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	158 1 2 9	3132 2	Y	2	2 1		1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

10	3875 X	3715	-0-	-160	-0-	184 1 1 9	3530 2	Y	1	2 1		-0-
11	3840 X	3720	-0-	-120	-0-	192 1 1 9	3527 2	Y	1	1 1		-0-
12	3968 X	3771	-0-	-197	-0-	196 1 3 9	3572 2	Y	3	2 1		1
01	3968 X	3820	-0-	-148	-0-	200 1 1 9	3619 2	Y	1	2 1		-0-
02	3625 X	3447	-0-	-178	-0-	176 1 3 9	3268 2	Y	3	2 1		1
03	3844 X	3494	-0-	-350	-0-	168 1 2 9	3324 2	Y	2	2 1		1

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

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

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

10	2790 X	809	-0-	-1981	-0-	40 1 1 9	768 2	Y	1	1 1		-0-
11	2640 X	607	-0-	-2033	-0-	31 1 1 9	575 2	Y	1	1 1		-0-
12	2139 X	398	-0-	-1741	-0-	21 1	377 2	Y	-0-			-0-
01	899 X	236	-0-	-663	-0-	12 1	224 2	Y	-0-			-0-
02	580 N	290	-0-	-290	-0-	15 1	275 2	Y	-0-			-0-
03	403 N	330	-0-	-73	-0-	16 1	314 2	Y	-0-			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	90 1 1 9	1732 2	Y	1	2 1		-0-
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	95 1 1 9	1741 2	Y	1	1 1		-0-
12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	98 1 1 9	1796 2	Y	1	1 1		-0-
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	98 1 1 9	1767 2	Y	1	1 1		-0-
02	1769 X	1674	-0-	-95	-0-	85 1 1 9	1588 2	Y	1	1 1		-0-
03	1891 X	1812	-0-	-79	-0-	87 1 1 9	1724 2	Y	1	1 1		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		3379 X	3103	-0-	-276	-0-	154	1	2949	2	Y	-0-		-0-
11		3240 X	3190	-0-	-50	-0-	165	1	3025	2	Y	-0-		-0-
12		3255 X	3179	-0-	-76	-0-	165	1	3014	2	Y	-0-		-0-
01		3255 X	3207	-0-	-48	-0-	168	1	3039	2	Y	-0-		-0-
02		3074 X	2912	-0-	-162	-0-	149	1	2763	2	Y	-0-		-0-
03		3286 X	2775	-0-	-511	-0-	134	1	2641	2	Y	-0-		-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

10		3224 X	2641	-0-	-583	-0-	131	1	2510	2	Y	-0-		4
11		3120 X	2495	-0-	-625	-0-	129	1	2366	2	Y	-0-		4
12		3224 X	2419	-0-	-805	-0-	126	1	2293	2	Y	-0-		4
01		3007 X	2637	-0-	-370	-0-	138	1	2499	2	Y	-0-		4
02		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	133	1	2479	2	Y	-0-		4
*03		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	132	1	2602	2	Y	-0-		4

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

10		4402 X	4090	-0-	-312	-0-	203	1	3886	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
11		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	221	1	4055	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
12		4433 X	4367	-0-	-66	-0-	227	1	4137	2	Y	3	2	1	1
							3	9							
01		4433 X	4226	-0-	-207	-0-	221	1	4004	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
02		4147 X	3949	-0-	-198	-0-	201	1	3745	2	Y	3	2	1	1
							3	9							
03		4433 X	3997	-0-	-436	-0-	192	1	3804	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

10		2356 X	2241	-0-	-115	-0-	111	1	2130	2	Y	-0-		4
11		2280 X	1995	-0-	-285	-0-	103	1	1892	2	Y	-0-		4
12		2263 X	1668	-0-	-595	-0-	87	1	1581	2	Y	-0-		4
01		2263 X	1680	-0-	-583	-0-	88	1	1592	2	Y	-0-		4
02		1943 N	1693	-0-	-250	-0-	86	1	1607	2	Y	-0-		4
*03		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	97	1	1920	2	Y	-0-		4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2263 X	1549	-0-	-714	-0-	77	1	1471	2	Y	1	-0-
						1	9				2	1
11	1560 X	1242	-0-	-318	-0-	64	1	1177	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
12	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	84	1	1526	2	Y	3	1
						3	9				2	1
01	1550 X	1265	-0-	-285	-0-	66	1	1199	2	Y	-0-	-0-
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	72	1	1334	2	Y	3	1
						3	9				2	1
*03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	105	1	2070	2	Y	1	-0-
						1	9				2	1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

10	3534 X	3374	-0-	-160	-0-	167	1	3206	2	Y	1	-0-
						1	9				2	1
11	3420 X	3267	-0-	-153	-0-	169	1	3097	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
12	3782 X	3476	-0-	-306	-0-	180	1	3293	2	Y	3	1
						3	9				2	1
01	3782 X	3426	-0-	-356	-0-	179	1	3246	2	Y	1	-0-
						1	9				2	1
02	3480 X	3129	-0-	-351	-0-	160	1	2966	2	Y	3	1
						3	9				2	1
03	3472 X	3321	-0-	-151	-0-	160	1	3159	2	Y	2	1
						2	9				2	1

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 10450 - 10663

10	1271 N	527	-0-	-744	-0-	26	1	501	2	Y	-0-	-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	2	Y	-0-	-0-
12	527 N	6	-0-	-521	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
01	527 N	297	-0-	-230	-0-	16	1	281	2	Y	-0-	-0-
02	731 X	731	-0-	-0-	-0-	37	1	694	2	Y	-0-	-0-
*03	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	51	1	1013	2	Y	-0-	-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4867 X	4317	-0-	-550	-0-	214	1	4102	2	Y	1	2	1			-0-
11	4710 X	3691	-0-	-1019	-0-	191	1	3499	2	Y	1	1	1			-0-
12	4867 X	3929	-0-	-938	-0-	204	1	3722	2	Y	3	2	1			1
01	4371 X	3810	-0-	-561	-0-	199	1	3610	2	Y	1	2	1			-0-
02	4089 X	3783	-0-	-306	-0-	193	1	3587	2	Y	3	2	1			1
03	4309 X	3913	-0-	-396	-0-	188	1	3723	2	Y	2	2	1			1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	76	1	1453	2	Y	-0-					-0-
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	76	1	1399	2	Y	-0-					-0-
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	78	1	1417	2	Y	-0-					-0-
01	1519 N	389	-0-	-1130	-0-	20	1	369	2	Y	-0-					-0-
02	1421 N	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-					-0-
03	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

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

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	104	1	2004	2	Y	1	2	1			-0-
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	104	1	1907	2	Y	1	1	1			-0-
12	2139 N	2065	-0-	-74	-0-	107	1	1955	2	Y	3	2	1			1
01	2108 N	2083	-0-	-25	-0-	109	1	1973	2	Y	1	2	1			-0-
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	101	1	1878	2	Y	3	2	1			1
*03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	101	1	2001	2	Y	2	2	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	149	1	2854	2	Y	1	1	1			-0-
11	2970 X	2828	-0-	-142	-0-	146	1	2681	2	Y	1	1	1			-0-
12	3100 X	3028	-0-	-72	-0-	157	1	2870	2	Y	1	1	1			-0-
01	3100 X	2829	-0-	-271	-0-	148	1	2680	2	Y	1	1	1			-0-
02	2900 X	2701	-0-	-199	-0-	138	1	2562	2	Y	1	1	1			-0-
03	3038 X	2687	-0-	-351	-0-	129	1	2557	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	179	1	3444	2	Y	16	21 1
						18	9					3
11	3960 X	2697	-0-	-1263	-0-	139	1	2540	2	Y	16	15 1
						18	9					4
12	4092 X	3670	-0-	-422	-0-	189	1	3455	2	Y	24	21 1
						26	9					7
01	4092 X	3420	-0-	-672	-0-	178	1	3229	2	Y	12	16 1
						13	9					3
02	3596 X	2634	-0-	-962	-0-	133	1	2475	2	Y	24	21 1
						26	9					6
*03	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	194	1	3828	2	Y	20	21 1
						22	9					5

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460												
10	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	140	1	2677	2	Y	1	2 1
						1	9					-0-
11	2700 X	2618	-0-	-82	-0-	135	1	2482	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
12	2852 X	2781	-0-	-71	-0-	144	1	2634	2	Y	3	2 1
						3	9					1
01	2852 X	2698	-0-	-154	-0-	141	1	2556	2	Y	1	2 1
						1	9					-0-
02	2668 X	2565	-0-	-103	-0-	131	1	2431	2	Y	3	2 1
						3	9					1
03	2821 X	2689	-0-	-132	-0-	129	1	2558	2	Y	2	2 1
						2	9					1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520												
10	3100 X	3017	-0-	-83	-0-	149	1	2866	2	Y	2	3 1
						2	9					-0-
11	2940 X	2910	-0-	-30	-0-	150	1	2757	2	Y	3	2 1
						3	9					1
12	3038 X	2991	-0-	-47	-0-	155	1	2833	2	Y	3	3 1
						3	9					1
01	3038 X	2985	-0-	-53	-0-	156	1	2827	2	Y	2	2 1
						2	9					1
02	2842 X	2764	-0-	-78	-0-	141	1	2620	2	Y	3	3 1
						3	9					1
03	3007 X	2935	-0-	-72	-0-	141	1	2791	2	Y	3	3 1
						3	9					1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10336 - 10618												
10	2542 X	2504	-0-	-38	-0-	284	1	2220	2	Y	-0-	2
11	2370 X	1336	-0-	-1034	-0-	155	1	1181	2	Y	-0-	2
12	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	307	1	2231	2	Y	-0-	2
01	2511 X	961	-0-	-1550	-0-	126	1	835	2	Y	-0-	2
02	2349 X	-0-	-0-	-2349	-0-					Y	-0-	2
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	2

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
SAMSON LONE STAR, LLC												
KANGERGA GAS UNIT												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
//CONT.// 744737												
WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	145 1	2778 2	Y	1	2 1		-0-
11	2820 X	2690	-0-	-130	-0-	139 1	2550 2	Y	1	1 1		-0-
12	2914 X	2879	-0-	-35	-0-	149 1	2727 2	Y	3	2 1		1
01	2914 X	2904	-0-	-10	-0-	152 1	2751 2	Y	1	2 1		-0-
02	2726 X	2671	-0-	-55	-0-	136 1	2532 2	Y	3	2 1		1
03	2914 X	2598	-0-	-316	-0-	125 1	2471 2	Y	2	2 1		1

GRAY GAS UNIT												
WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444												
10	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	172 1	3296 2	Y	1	2 1		-0-
11	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	173 1	3176 2	Y	1	1 1		-0-
12	3441 X	3414	-0-	-27	-0-	177 1	3234 2	Y	3	2 1		1
01	3472 X	3383	-0-	-89	-0-	177 1	3205 2	Y	1	2 1		-0-
02	3248 X	3130	-0-	-118	-0-	160 1	2967 2	Y	3	2 1		1
03	3472 X	3062	-0-	-410	-0-	147 1	2913 2	Y	2	2 1		1

MENEFEES, DANIEL GAS UNIT												
WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584												
10	2976 X	2925	-0-	-51	-0-	145 1	2779 2	Y	1	2 1		-0-
11	2880 X	2645	-0-	-235	-0-	137 1	2507 2	Y	1	1 1		-0-
12	2976 X	2696	-0-	-280	-0-	140 1	2553 2	Y	3	2 1		1
01	2976 X	2697	-0-	-279	-0-	141 1	2555 2	Y	1	2 1		-0-
02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	131 1	2430 2	Y	3	2 1		1
*03	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	132 1	2607 2	Y	2	2 1		1

RAIDER GAS UNIT												
WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462												
10	4402 X	3825	-0-	-577	-0-	189 1	3635 2	Y	1	2 1		-0-
11	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	227 1	4163 2	Y	1	1 1		-0-
12	4340 X	4170	-0-	-170	-0-	216 1	3951 2	Y	3	2 1		1
01	4340 X	4152	-0-	-188	-0-	217 1	3934 2	Y	1	2 1		-0-
02	4234 X	3870	-0-	-364	-0-	197 1	3670 2	Y	3	2 1		1
03	4526 X	4095	-0-	-431	-0-	197 1	3896 2	Y	2	2 1		1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2356 X	1670	-0-	-686	-0-	83	1	1586	2	Y	1	2	1	-0-
11	2100 X	1629	-0-	-471	-0-	84	1	1544	2	Y	1	1	1	-0-
12	1798 X	1633	-0-	-165	-0-	85	1	1545	2	Y	3	2	1	1
01	1736 X	1530	-0-	-206	-0-	80	1	1449	2	Y	1	2	1	-0-
02	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	114	1	2121	2	Y	3	2	1	1
*03	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	129	1	2560	2	Y	2	2	1	1

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

10	2666 X	140	-0-	-2526	-0-	23	1	117	2	Y	-0-			-0-
11	2580 X	163	-0-	-2417	-0-	27	1	136	2	Y	-0-			-0-
12	2604 X	204	-0-	-2400	-0-	34	1	170	2	Y	-0-			-0-
01	2201 X	260	-0-	-1941	-0-	43	1	217	2	Y	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	41	1	195	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	36	1	173	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

10	3162 X	3093	-0-	-69	-0-	153	1	2939	2	Y	1	1	1	-0-
11	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	176	1	3219	2	Y	1	1	1	-0-
12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	168	1	3063	2	Y	1	1	1	-0-
01	3100 X	2955	-0-	-145	-0-	155	1	2799	2	Y	1	1	1	-0-
02	3277 X	2846	-0-	-431	-0-	145	1	2700	2	Y	1	1	1	-0-
03	3503 X	2995	-0-	-508	-0-	144	1	2850	2	Y	1	1	1	-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 10292 - 10568

10	1612 X	1442	-0-	-170	-0-	71	1	1371	2	Y	-0-			-0-
11	1560 X	1484	-0-	-76	-0-	77	1	1407	2	Y	-0-			-0-
12	1674 X	1426	-0-	-248	-0-	74	1	1352	2	Y	-0-			-0-
01	1674 X	513	-0-	-1161	-0-	27	1	486	2	Y	-0-			-0-
02	1566 X	-0-	-0-	-1566	-0-					Y	-0-			-0-
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	112	1	2150	2	Y	1	1	1	-0-
11	2190 X	2055	-0-	-135	-0-	106	1	1948	2	Y	1	1	1	-0-
12	2232 X	2017	-0-	-215	-0-	105	1	1911	2	Y	1	1	1	-0-
01	2263 X	2218	-0-	-45	-0-	116	1	2101	2	Y	1	1	1	-0-
02	2117 X	2026	-0-	-91	-0-	103	1	1922	2	Y	1	1	1	-0-
03	2263 X	2223	-0-	-40	-0-	107	1	2114	2	Y	2	2	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
YOUNG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 184257		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN		WELL #: 8		RRCID -> 184429		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600								
10	3255 X	562	-0-	-2693	-0-	28	1	534	2	Y	-0-					-0-
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 184682		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460								
10	3069 X	3011	-0-	-58	-0-	149	1	2861	2	Y	1	2	1			-0-
11	2970 X	2936	-0-	-34	-0-	152	1	2783	2	Y	1	1	1			-0-
12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	161	1	2944	2	Y	3	2	1			1
01	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	158	1	2859	2	Y	1	2	1			-0-
02	2842 N	2772	-0-	-70	-0-	141	1	2628	2	Y	3	2	1			1
03	3100 N	2902	-0-	-198	-0-	140	1	2762	2	Y	-0-	1	1			-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185316		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN		WELL #: 9		RRCID -> 185542		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606								
10	3844 X	3631	-0-	-213	-0-	180	1	3450	2	Y	1	2	1			-0-
11	3750 X	1954	-0-	-1796	-0-	101	1	1852	2	Y	1	1	1			-0-
12	3875 X	1682	-0-	-2193	-0-	87	1	1592	2	Y	3	2	1			1
01	3875 X	1771	-0-	-2104	-0-	93	1	1677	2	Y	1	2	1			-0-
02	3393 X	1480	-0-	-1913	-0-	75	1	1402	2	Y	3	2	1			1
03	3627 X	1496	-0-	-2131	-0-	72	1	1424	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
GRAY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185669		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9062 - 9888					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1023 N	835	-0-	-188	-0-	41	1	793	2	Y	1	2	1		-0-
11	930 N	760	-0-	-170	-0-	39	1	720	2	Y	1	1	1		-0-
12	837 N	761	-0-	-76	-0-	39	1	719	2	Y	3	2	1		1
01	837 N	268	-0-	-569	-0-	14	1	254	2	Y	-0-	1	1		-0-
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-				-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185735		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 10208		PERF. 9184 - 10084					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VINSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 186311		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9226 - 10622					
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	85	1	1628	2	Y	1	2	1		-0-
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	81	1	1487	2	Y	1	1	1		-0-
12	1922 N	1681	-0-	-241	-0-	87	1	1591	2	Y	3	2	1		1
01	1705 N	1632	-0-	-73	-0-	85	1	1546	2	Y	1	2	1		-0-
02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	82	1	1520	2	Y	3	2	1		1
03	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	80	1	1587	2	Y	2	2	1		1

BOOTH-FREEMAN		WELL #: 10		RRCID -> 186312		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9362 - 10654					
10	2387 X	2042	-0-	-345	-0-	101	1	1940	2	Y	1	2	1		-0-
11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	127	1	2335	2	Y	1	1	1		-0-
12	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	137	1	2508	2	Y	3	2	1		1
01	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	140	1	2524	2	Y	1	2	1		-0-
02	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	129	1	2398	2	Y	3	2	1		1
*03	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	128	1	2528	2	Y	-0-	1	1		-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 186326		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 9178 - 10598					
10	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-				12
11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-				12
12	3224 X	57	-0-	-3167	-0-	3	1	54	2	Y	-0-				12
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-				12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
CUNNINGHAM "A"		WELL #: 9		RRCID -> 186949		COMPL. DATE 12/13/2001			TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	3937 X	3043	-0-	-894	-0-	151	1	2892	2	Y	-0-				34
11	3810 X	3205	-0-	-605	-0-	166	1	3039	2	Y	-0-				34
12	3937 X	3443	-0-	-494	-0-	179	1	3264	2	Y	-0-				34
01	3937 X	2766	-0-	-1171	-0-	145	1	2621	2	Y	-0-				34
02	3393 X	2394	-0-	-999	-0-	122	1	2272	2	Y	-0-				34
*03	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	202	1	4004	2	Y	29				63
						32	9								

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187433		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632						
10	6045 X	3365	-0-	-2680	-0-	167	1	3198	2	Y	-0-				-0-
11	5610 X	3129	-0-	-2481	-0-	162	1	2967	2	Y	-0-				-0-
12	3162 X	2818	-0-	-344	-0-	146	1	2672	2	Y	-0-				-0-
01	3379 X	2453	-0-	-926	-0-	128	1	2325	2	Y	-0-				-0-
02	3161 X	2262	-0-	-899	-0-	115	1	2147	2	Y	-0-				-0-
03	3379 X	2985	-0-	-394	-0-	144	1	2841	2	Y	-0-				-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 188362		COMPL. DATE 03/24/2002			TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608						
10	2883 X	2821	-0-	-62	-0-	140	1	2681	2	Y	-0-				4
11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	154	1	2826	2	Y	-0-				4
12	3007 X	2594	-0-	-413	-0-	135	1	2459	2	Y	-0-				4
01	3007 X	2343	-0-	-664	-0-	123	1	2220	2	Y	-0-				4
02	2871 X	2603	-0-	-268	-0-	133	1	2470	2	Y	-0-				4
03	3069 X	2660	-0-	-409	-0-	128	1	2532	2	Y	-0-				4

DEADMON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 189004		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482						
10	T. A.	3798	-0-	3798	10801	306	1	3492	2	Y	-0-				11
11	14262 X	3461	-0-	-10801	-0-	295	1	3166	2	Y	-0-				11
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	300	1	3180	2	Y	-0-				11
01	3813 X	3432	-0-	-381	-0-	302	1	3130	2	Y	-0-				11
02	3567 X	3180	-0-	-387	-0-	282	1	2898	2	Y	-0-				11
03	3813 X	3133	-0-	-680	-0-	274	1	2859	2	Y	-0-				11

DEADMON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189005		COMPL. DATE 02/23/2002			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490						
10	T. A.	1635	-0-	1635	4745	132	1	1501	2	Y	2	7	1		1
11	6280 X	1535	-0-	-4745	-0-	131	1	1404	2	Y	-0-				1
12	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	136	1	1444	2	Y	2				3
01	1643 N	1536	-0-	-107	-0-	135	1	1401	2	Y	-0-				3
02	1479 N	1177	-0-	-302	-0-	104	1	1069	2	Y	4				7
03	1581 N	1018	-0-	-563	-0-	89	1	929	2	Y	-0-				7

TURLINGTON, M. P.		WELL #: 4		RRCID -> 189731		COMPL. DATE 05/17/2002			TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394						
10	2077 X	1910	-0-	-167	-0-	311	1	1598	2	Y	1	1	1		-0-
11	1950 X	1861	-0-	-89	-0-	308	1	1552	2	Y	1	1	1		-0-
12	2015 X	1930	-0-	-85	-0-	318	1	1611	2	Y	1	1	1		-0-
01	1922 X	1804	-0-	-118	-0-	300	1	1503	2	Y	1	1	1		-0-
02	1798 N	1776	-0-	-22	-0-	307	1	1468	2	Y	1	1	1		-0-
03	1922 N	1725	-0-	-197	-0-	297	1	1427	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 189919		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 9290 - 10698		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	138 1	2647 2	Y	-0-			4
11	2670 X	2579	-0-	-91	-0-	133 1	2446 2	Y	-0-			4
12	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	145 1	2648 2	Y	-0-			4
01	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	147 1	2658 2	Y	-0-			4
02	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	132 1	2459 2	Y	-0-			4
03	2790 N	2722	-0-	-68	-0-	131 1	2591 2	Y	-0-			4

NORRIS, N.C.		WELL #: 6		RRCID -> 190103		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 9580 - 10668		
10	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	142 1	2721 2	Y	1	2 1		-0-
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	145 1	2661 2	Y	1	1 1		-0-
12	2883 X	2830	-0-	-53	-0-	147 1	2680 2	Y	3	2 1		1
01	2883 X	2852	-0-	-31	-0-	149 1	2702 2	Y	1	2 1		-0-
02	2726 X	2279	-0-	-447	-0-	116 1	2160 2	Y	3	2 1		1
03	2914 X	2304	-0-	-610	-0-	111 1	2193 2	Y	-0-	1 1		-0-

NORRIS, N.C.		WELL #: 7		RRCID -> 190146		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 9244 - 10640		
10	3658 X	3228	-0-	-430	-0-	160 1	3067 2	Y	1	2 1		-0-
11	3540 X	3098	-0-	-442	-0-	160 1	2937 2	Y	1	1 1		-0-
12	3255 X	2775	-0-	-480	-0-	144 1	2628 2	Y	3	2 1		1
01	3224 X	3003	-0-	-221	-0-	157 1	2846 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	3016 X	2872	-0-	-144	-0-	146 1	2723 2	Y	3	2 1		1
03	3224 X	3036	-0-	-188	-0-	146 1	2890 2	Y	-0-	1 1		-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 191638		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9720 - 10684		
10	3348 X	3294	-0-	-54	-0-	163 1	3131 2	Y	-0-			2
11	3210 X	3146	-0-	-64	-0-	163 1	2983 2	Y	-0-			2
12	3286 X	3195	-0-	-91	-0-	166 1	3029 2	Y	-0-			2
01	3286 X	3189	-0-	-97	-0-	167 1	3022 2	Y	-0-			2
02	3074 X	2978	-0-	-96	-0-	152 1	2826 2	Y	-0-			2
03	3286 X	3138	-0-	-148	-0-	151 1	2987 2	Y	-0-			2

BOOTH-FREEMAN		WELL #: 11		RRCID -> 197682		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 9217 - 10592		
10	3317 X	2392	-0-	-925	-0-	118 1	2273 2	Y	1	2 1		-0-
11	3210 X	2362	-0-	-848	-0-	122 1	2239 2	Y	1	1 1		-0-
12	2511 X	2435	-0-	-76	-0-	126 1	2306 2	Y	3	2 1		1
01	2511 X	2257	-0-	-254	-0-	118 1	2138 2	Y	1	2 1		-0-
02	2349 X	2087	-0-	-262	-0-	106 1	1978 2	Y	3	2 1		1
03	2449 N	2047	-0-	-402	-0-	98 1	1949 2	Y	-0-	1 1		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
TOON GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 206349		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	1260 X	499	-0-	-761	-0-	26	1	473	2	Y	-0-					-0-
12	1302 X	340	-0-	-962	-0-	18	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	1302 X	87	-0-	-1215	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 206975		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734								
10	6448 X	4728	-0-	-1720	-0-	234	1	4494	2	Y	-0-					-0-
11	6240 X	3767	-0-	-2473	-0-	195	1	3572	2	Y	-0-					-0-
12	6448 X	3312	-0-	-3136	-0-	172	1	3140	2	Y	-0-					-0-
01	5549 X	1712	-0-	-3837	-0-	90	1	1621	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	4437 X	1414	-0-	-3023	-0-	72	1	1339	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
03	4743 X	599	-0-	-4144	-0-	29	1	568	2	Y	2	2	1			1
						2	9									

DEADMON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 207606		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467								
10	T. A.	2809	-0-	2809	8231	224	1	2557	2	Y	25	82	1			12
						28	9									
11	10747 X	2516	-0-	-8231	-0-	215	1	2301	2	Y	-0-					12
12	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	217	1	2295	2	Y	25					37
						28	9									
01	2821 X	2493	-0-	-328	-0-	219	1	2274	2	Y	-0-					37
02	2639 X	2491	-0-	-148	-0-	217	1	2232	2	Y	38					75
						42	9									
03	2821 X	2560	-0-	-261	-0-	224	1	2336	2	Y	-0-					75

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 207819		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 210005		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558								
10	4247 X	3100	-0-	-1147	-0-	154	1	2946	2	Y	-0-					-0-
11	3840 X	2834	-0-	-1006	-0-	147	1	2687	2	Y	-0-					-0-
12	3627 X	3198	-0-	-429	-0-	166	1	3032	2	Y	-0-					-0-
01	3317 X	2578	-0-	-739	-0-	135	1	2443	2	Y	-0-					-0-
02	2958 X	2315	-0-	-643	-0-	118	1	2197	2	Y	-0-					-0-
*03	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	293	1	5799	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 210579		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566								
10	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	144	1	2770	2	Y	-0-					-0-
11	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	143	1	2616	2	Y	-0-					-0-
12	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	156	1	2843	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	3214	-0-	114	114	168	1	3046	2	Y	-0-					-0-
02	2947 X	2833	-0-	-114	-0-	145	1	2688	2	Y	-0-					-0-
03	3007 X	2919	-0-	-88	-0-	140	1	2779	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
TOON GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 210610		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 210612		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 210615		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744								
10	2108 X	1487	-0-	-621	-0-	74	1	1413	2	Y	-0-					-0-
11	2040 X	1184	-0-	-856	-0-	61	1	1123	2	Y	-0-					-0-
12	2108 X	1042	-0-	-1066	-0-	54	1	988	2	Y	-0-					-0-
01	1736 X	305	-0-	-1431	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	1131 N	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-					-0-
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 211633		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 212734		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 11030 PERF. 10088 - 10866								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN		WELL #: 12		RRCID -> 213451		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647								
10	2821 X	2745	-0-	-76	-0-	136	1	2608	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
11	2640 X	2504	-0-	-136	-0-	129	1	2374	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	2728 X	2724	-0-	-4	-0-	141	1	2580	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
01	2759 X	2491	-0-	-268	-0-	130	1	2360	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
02	2581 X	2402	-0-	-179	-0-	122	1	2277	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
03	2759 X	2500	-0-	-259	-0-	120	1	2380	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC TURNER GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
		WELL #: 11		RRCID -> 214823		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 10710		PERF. 9294 - 10589				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2573 X	1954	-0-	-619	-0-	97 1	1856 2	Y	1	2	1			-0-
11	2280 X	1623	-0-	-657	-0-	84 1	1538 2	Y	1	1	1			-0-
12	2232 X	1602	-0-	-630	-0-	83 1	1516 2	Y	3	2	1			1
01	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	128 1	2307 2	Y	1	2	1			-0-
02	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	101 1	1880 2	Y	3	2	1			1
*03	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	109 1	2154 2	Y	2	2	1			1

BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 215167		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10703		PERF. 9210 - 10564				
10	3317 X	3114	-0-	-203	-0-	154 1	2959 2	Y	1	2	1			-0-
11	3210 X	2922	-0-	-288	-0-	151 1	2770 2	Y	1	1	1			-0-
12	3317 X	3014	-0-	-303	-0-	156 1	2855 2	Y	3	2	1			1
01	3286 X	3110	-0-	-176	-0-	163 1	2946 2	Y	1	2	1			-0-
02	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	148 1	2758 2	Y	3	2	1			1
03	3100 X	3029	-0-	-71	-0-	146 1	2881 2	Y	2	2	1			1

GIBSON, W.R. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215758		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 10484 - 10722				
10	1054 N	972	-0-	-82	-0-	48 1	923 2	Y	1	2	1			-0-
11	1020 N	905	-0-	-115	-0-	47 1	857 2	Y	1	1	1			-0-
12	961 N	925	-0-	-36	-0-	48 1	876 2	Y	1	1	1			-0-
01	961 N	890	-0-	-71	-0-	47 1	842 2	Y	1	1	1			-0-
02	870 N	821	-0-	-49	-0-	42 1	778 2	Y	1	1	1			-0-
03	930 N	779	-0-	-151	-0-	37 1	741 2	Y	1	1	1			-0-

WARNER ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 216071		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9062 - 10453				
10	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	500 1	2568 2	Y	1	2	1			-0-
11	2970 X	2944	-0-	-26	-0-	488 1	2455 2	Y	1	1	1			-0-
12	3069 X	3015	-0-	-54	-0-	496 1	2516 2	Y	3	2	1			1
01	3069 X	2990	-0-	-79	-0-	497 1	2492 2	Y	1	2	1			-0-
02	2871 X	2778	-0-	-93	-0-	479 1	2296 2	Y	3	2	1			1
03	3069 X	2817	-0-	-252	-0-	486 1	2330 2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		992 X	754	-0-	-238	-0-		37 1	717 2	Y	-0-		-0-
11		960 X	799	-0-	-161	-0-		41 1	758 2	Y	-0-		-0-
12		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-		59 1	1086 2	Y	-0-		-0-
01		992 X	865	-0-	-127	-0-		45 1	820 2	Y	-0-		-0-
02		870 X	-0-	-0-	-870	-0-				Y	-0-		-0-
03		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	-0-		-0-

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556													
10		T. A.	2865	-0-	2865	8763		231 1	2634 2	Y	-0-		28
11		10834 X	2071	-0-	-8763	-0-		177 1	1894 2	Y	-0-		28
12		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-		273 1	2889 2	Y	-0-		28
01		3069 X	3049	-0-	-20	-0-		268 1	2781 2	Y	-0-		28
02		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-		243 1	2500 2	Y	-0-		28
*03		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-		307 1	3203 2	Y	-0-		28

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604													
10		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-		180 1	3458 2	Y	1	2 1	-0-
11		3570 X	3401	-0-	-169	-0-		176 1	3224 2	Y	1	1 1	-0-
12		3689 X	3587	-0-	-102	-0-		186 1	3398 2	Y	3	2 1	1
01		3689 X	3403	-0-	-286	-0-		178 1	3224 2	Y	1	2 1	-0-
02		3393 X	3106	-0-	-287	-0-		158 1	2945 2	Y	3	2 1	1
03		3627 X	3479	-0-	-148	-0-		167 1	3312 2	Y	-0-	1 1	-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639													
10		2604 X	177	-0-	-2427	-0-		9 1	168 2	Y	-0-		-0-
11		1800 X	158	-0-	-1642	-0-		8 1	150 2	Y	-0-		-0-
12		1426 X	28	-0-	-1398	-0-		1 1	27 2	Y	-0-		-0-
01		1240 X	20	-0-	-1220	-0-		1 1	19 2	Y	-0-		-0-
02		812 X	-0-	-0-	-812	-0-				Y	-0-		-0-
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737										
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 217266		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10502 - 11076			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 217268		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 10903		PERF. 9602 - 11002			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 217270		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 10904		PERF.10212 - 11052			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 217497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10492 - 10756			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TANNER, SE GU			WELL #:		8	RRCID -> 217850		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10027 - 10711			
10		1550 X	1013	-0-	-537	-0-	50	1	963	2	Y	-0-			-0-
11		1410 X	863	-0-	-547	-0-	45	1	818	2	Y	-0-			-0-
12		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	84	1	1542	2	Y	-0-			-0-
01		1519 X	362	-0-	-1157	-0-	19	1	343	2	Y	-0-			-0-
02		1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-			-0-
03		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-

TOON GU 1			WELL #:		10	RRCID -> 217877		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10762 - 10977			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 218343		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 10861		PERF.10540 - 10750			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

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

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

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

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

10		1767 N	1368	-0-	-399	-0-	68	1	1300	2	Y	-0-			-0-
11		750 N	578	-0-	-172	-0-	30	1	548	2	Y	-0-			-0-
12		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	115	1	2096	2	Y	-0-			-0-
01		1364 N	889	-0-	-475	-0-	47	1	842	2	Y	-0-			-0-
02		1276 X	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-			-0-
03		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

10		3999 X	3937	-0-	-62	-0-	641	1	3296	2	Y	-0-			-0-
11		3870 X	3596	-0-	-274	-0-	596	1	3000	2	Y	-0-			-0-
12		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	675	1	3424	2	Y	-0-			-0-
01		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	721	1	3612	2	Y	-0-			-0-
02		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	674	1	3226	2	Y	-0-			-0-
03		4092 X	3733	-0-	-359	-0-	644	1	3089	2	Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

10		3658 X	3589	-0-	-69	-0-	178	1	3410	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
11		3570 X	3502	-0-	-68	-0-	181	1	3320	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
12		3689 X	3487	-0-	-202	-0-	181	1	3303	2	Y	3	2	1	1
							3	9							
01		3689 X	3243	-0-	-446	-0-	170	1	3072	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
02		3393 X	3311	-0-	-82	-0-	169	1	3139	2	Y	3	2	1	1
							3	9							
03		3627 X	3505	-0-	-122	-0-	169	1	3336	2	Y	-0-	1	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1085 X	180	-0-	-905	-0-	9	1	171	2	Y	-0-				-0-
11	1050 X	543	-0-	-507	-0-	28	1	515	2	Y	-0-				-0-
12	744 X	314	-0-	-430	-0-	16	1	298	2	Y	-0-				-0-
01	744 X	58	-0-	-686	-0-	3	1	55	2	Y	-0-				-0-
02	696 X	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-				-0-
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

10	4805 X	4538	-0-	-267	-0-	225	1	4312	2	Y	1	2	1		-0-
11	4650 X	4089	-0-	-561	-0-	211	1	3877	2	Y	1	1	1		-0-
12	4805 X	4272	-0-	-533	-0-	222	1	4047	2	Y	3	2	1		1
01	4557 X	4433	-0-	-124	-0-	232	1	4200	2	Y	1	2	1		-0-
02	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	220	1	4093	2	Y	3	2	1		1
03	4526 X	3574	-0-	-952	-0-	172	1	3400	2	Y	2	2	1		1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

10	3906 X	3625	-0-	-281	-0-	180	1	3445	2	Y	-0-				12
11	3780 X	3528	-0-	-252	-0-	180	1	3302	2	Y	42				54
12	3751 X	3529	-0-	-222	-0-	183	1	3346	2	Y	-0-				54
01	3627 X	3435	-0-	-192	-0-	180	1	3255	2	Y	-0-				54
02	3422 X	3245	-0-	-177	-0-	166	1	3079	2	Y	-0-				54
03	3658 X	3439	-0-	-219	-0-	164	1	3249	2	Y	24				78

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

10	3658 X	3424	-0-	-234	-0-	170	1	3253	2	Y	1	2	1		-0-
11	3450 X	3155	-0-	-295	-0-	163	1	2991	2	Y	1	1	1		-0-
12	3565 X	3407	-0-	-158	-0-	177	1	3227	2	Y	3	2	1		1
01	3565 X	3326	-0-	-239	-0-	174	1	3151	2	Y	1	2	1		-0-
02	3219 X	2521	-0-	-698	-0-	128	1	2390	2	Y	3	2	1		1
03	3410 X	3405	-0-	-5	-0-	164	1	3239	2	Y	2	2	1		1

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

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

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
LONGHORN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 222394		COMPL. DATE 08/27/2006			TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511 X	2439	-0-	-72	-0-	121	1	2317	2	Y	1	2 1	-0-
11	2400 X	2324	-0-	-76	-0-	120	1	2203	2	Y	1	1 1	-0-
12	2480 X	2385	-0-	-95	-0-	124	1	2258	2	Y	3	2 1	1
01	2449 X	2248	-0-	-201	-0-	118	1	2129	2	Y	1	2 1	-0-
02	2233 N	2050	-0-	-183	-0-	104	1	1943	2	Y	3	2 1	1
03	2387 N	2224	-0-	-163	-0-	107	1	2115	2	Y	2	2 1	1

POPE		WELL #: 2		RRCID -> 222807		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404				
10	3472 X	3278	-0-	-194	-0-	295	1	2982	2	Y	1	2 1	-0-
11	3360 X	3120	-0-	-240	-0-	291	1	2828	2	Y	1	1 1	-0-
12	3472 X	3168	-0-	-304	-0-	311	1	2854	2	Y	3	2 1	1
01	3286 X	3039	-0-	-247	-0-	319	1	2719	2	Y	1	2 1	-0-
02	3074 X	2885	-0-	-189	-0-	352	1	2530	2	Y	3	2 1	1
03	3286 X	3012	-0-	-274	-0-	376	1	2636	2	Y	-0-	1 1	-0-

BRADLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223117		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532				
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-		33
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-		33
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-		33
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		33
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		33
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		33

BOOTH-FREEMAN		WELL #: 15		RRCID -> 223288		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614				
10	3658 X	3607	-0-	-51	-0-	179	1	3427	2	Y	1	2 1	-0-
11	3480 X	3431	-0-	-49	-0-	177	1	3253	2	Y	1	1 1	-0-
12	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	187	1	3422	2	Y	3	2 1	1
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	190	1	3447	2	Y	1	2 1	-0-
02	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	177	1	3285	2	Y	3	2 1	1
*03	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	176	1	3484	2	Y	-0-	1 1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
STRONG, W.C.		WELL #: 4		RRCID -> 224203		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 9203 - 10615	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3751 X	3139	-0-	-612	-0-	155 1	2982 2	Y	2	2 1	1
11	3630 X	1957	-0-	-1673	-0-	101 1	1854 2	Y	2	2 1	1
12	3751 X	2548	-0-	-1203	-0-	132 1	2415 2	Y	1	1 1	1
01	3627 X	2779	-0-	-848	-0-	145 1	2632 2	Y	2	2 1	1
02	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	207 1	3848 2	Y	3	2 1	2
*03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	196 1	3871 2	Y	-0-	2 1	-0-

MALONEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 228831		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9325 - 10609	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NORRIS, N.C.		WELL #: 9		RRCID -> 230571		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10813		PERF. 9286 - 10664	
10	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	134 1	2567 2	Y	1	2 1	-0-
11	2640 X	2574	-0-	-66	-0-	133 1	2440 2	Y	1	1 1	-0-
12	2728 X	2598	-0-	-130	-0-	135 1	2460 2	Y	3	2 1	1
01	2728 X	932	-0-	-1796	-0-	49 1	883 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	2494 N	-0-	-0-	-2494	-0-			Y	-0-		-0-
03	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	-0-		-0-

BOOTH-FREEMAN		WELL #: 16		RRCID -> 233350		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 12427		PERF. 9175 - 12352	
10	4185 X	3934	-0-	-251	-0-	195 1	3738 2	Y	1	2 1	-0-
11	3900 X	3812	-0-	-88	-0-	197 1	3614 2	Y	1	1 1	-0-
12	3999 X	3926	-0-	-73	-0-	204 1	3719 2	Y	3	2 1	1
01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	208 1	3764 2	Y	1	2 1	-0-
02	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	195 1	3627 2	Y	3	2 1	1
*03	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	192 1	3795 2	Y	-0-	1 1	-0-

TOON GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 234108		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 10860		PERF. 9358 - 10688	
10	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	165 1	3174 2	Y	-0-		-0-
11	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	134 1	2448 2	Y	-0-		-0-
12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	171 1	3118 2	Y	-0-		-0-
01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	178 1	3227 2	Y	-0-		-0-
02	3132 X	2892	-0-	-240	-0-	148 1	2744 2	Y	-0-		-0-
03	3348 X	3151	-0-	-197	-0-	152 1	2999 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC DEADMON "A"		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
		WELL #: 6		RRCID -> 234662		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 9001 - 10461						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	1676	-0-	1676	4728	133	1	1519	2	Y	22	74	1			11
11	6284 X	1556	-0-	-4728	-0-	24	9	1423	2	Y	-0-					11
12	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	118	1	1249	2	Y	22					33
01	1674 N	1139	-0-	-535	-0-	24	9	1039	2	Y	-0-					33
02	1508 N	1060	-0-	-448	-0-	100	1	930	2	Y	35					68
03	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	39	9	1194	2	Y	-0-					68
NORRIS, N. C.		WELL #: 10		RRCID -> 234953		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 9289 - 10679						
10	3224 X	2952	-0-	-272	-0-	146	1	2805	2	Y	1	2	1			-0-
11	3150 X	2812	-0-	-338	-0-	1	9	2666	2	Y	1	1	1			-0-
12	3255 X	2951	-0-	-304	-0-	145	1	2795	2	Y	3	2	1			1
01	3255 X	2885	-0-	-370	-0-	153	1	2733	2	Y	1	2	1			-0-
02	2900 X	2576	-0-	-324	-0-	3	9	2442	2	Y	3	2	1			1
03	2945 X	2805	-0-	-140	-0-	151	1	2670	2	Y	-0-	1	1			-0-
STRONG, W. C.		WELL #: 5		RRCID -> 235645		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 10823		PERF. 9276 - 10608						
10	2976 X	2677	-0-	-299	-0-	133	1	2543	2	Y	1	2	1			-0-
11	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	1	9	2756	2	Y	1	1	1			-0-
12	2914 X	2831	-0-	-83	-0-	150	1	2681	2	Y	3	2	1			1
01	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	147	1	2737	2	Y	1	2	1			-0-
02	2813 X	2640	-0-	-173	-0-	3	9	2502	2	Y	3	2	1			1
03	3007 X	2560	-0-	-447	-0-	135	1	2437	2	Y	-0-	1	1			-0-
FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235770		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10703		PERF. 9240 - 10577						
10	1364 X	1323	-0-	-41	-0-	66	1	1257	2	Y	-0-					-0-
11	990 X	546	-0-	-444	-0-	28	1	518	2	Y	-0-					-0-
12	1085 X	589	-0-	-496	-0-	31	1	558	2	Y	-0-					-0-
01	1333 X	432	-0-	-901	-0-	23	1	409	2	Y	-0-					-0-
02	522 N	356	-0-	-166	-0-	18	1	338	2	Y	-0-					-0-
03	589 N	470	-0-	-119	-0-	23	1	447	2	Y	-0-					-0-
VINSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 236054		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10603		PERF. 9114 - 10445						
10	3751 X	3603	-0-	-148	-0-	178	1	3424	2	Y	1	2	1			-0-
11	3630 X	3582	-0-	-48	-0-	1	9	3396	2	Y	1	1	1			-0-
12	3720 X	3128	-0-	-592	-0-	185	1	2963	2	Y	3	2	1			1
01	3689 X	3373	-0-	-316	-0-	162	1	3196	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3451 X	3304	-0-	-147	-0-	3	9	3133	2	Y	3	2	1			1
03	3689 X	3461	-0-	-228	-0-	177	1	3293	2	Y	2	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	176	1	3384	2	Y	1	2	1			-0-
11	3600 X	3436	-0-	-164	-0-	178	1	3257	2	Y	1	1	1			-0-
12	3751 X	3441	-0-	-310	-0-	179	1	3259	2	Y	3	2	1			1
01	3751 X	3279	-0-	-472	-0-	172	1	3106	2	Y	1	2	1			-0-
02	3451 X	3126	-0-	-325	-0-	159	1	2964	2	Y	3	2	1			1
03	3565 X	3250	-0-	-315	-0-	156	1	3092	2	Y	2	2	1			1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

10	7967 X	6565	-0-	-1402	-0-	325	1	6240	2	Y	-0-					12
11	7140 X	6190	-0-	-950	-0-	318	1	5826	2	Y	42					54
12	7068 X	5928	-0-	-1140	-0-	308	1	5620	2	Y	-0-					54
01	6758 X	5863	-0-	-895	-0-	307	1	5556	2	Y	-0-					54
02	6206 X	5305	-0-	-901	-0-	271	1	5034	2	Y	-0-					54
03	6572 X	5387	-0-	-1185	-0-	258	1	5096	2	Y	30					84

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10598 - 15940

10	82553 X	60523	-0-	-22030	-0-	2968	1	56947	2	Y	553	528	1			304
11	74340 X	55850	-0-	-18490	-0-	2864	1	52515	2	Y	428	546	1			186
12	72602 X	54465	-0-	-18137	-0-	2803	1	51178	2	Y	440	358	1			268
01	67487 X	51834	-0-	-15653	-0-	2694	1	48742	2	Y	362	368	1			262
02	57478 X	47230	-0-	-10248	-0-	2389	1	44438	2	Y	366	366	1			262
03	60512 X	48340	-0-	-12172	-0-	2308	1	45662	2	Y	336	365	1			233

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

10	60512 X	46571	-0-	-13941	-0-	2289	1	43926	2	Y	324	421	1			130
11	55500 X	44579	-0-	-10921	-0-	2288	1	41947	2	Y	313	297	1			146
12	54529 X	44252	-0-	-10277	-0-	2271	1	41462	2	Y	472	410	1			208
01	51863 X	41965	-0-	-9898	-0-	2184	1	39519	2	Y	238	313	1			133
02	46255 X	38473	-0-	-7782	-0-	1936	1	36013	2	Y	476	423	1			186
03	46562 X	38615	-0-	-7947	-0-	1837	1	36341	2	Y	397	414	1			169

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218					
DICKERSON, C.N.		WELL #:	1	RRCID -> 136385	COMPL. DATE 09/26/1990	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10716	- 10930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC			781872					
YOUNG, MINNIE BELL		WELL #:	1	RRCID -> 096509	COMPL. DATE 11/10/1981	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10172	- 10398
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC			784642					
CRAWFORD		WELL #:	1	RRCID -> 228349	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 10793	PERF. 9290	- 10596
10	70	N	70	-0-	-0-	70 2		30
11	185	N	185	-0-	-0-	185 2		30
12	106	N	106	-0-	-0-	106 2		30
01	115	N	115	-0-	-0-	115 2		30
02	118	N	118	-0-	-0-	118 2		30
*03	101	N	101	-0-	-0-	101 2		30

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY			809290					
PIERCE, WALTER ET AL UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 080692	COMPL. DATE 10/10/1978	TOTAL DEPTH 10859	PERF.10490	- 10708
10	168	N	168	-0-	-0-	168 2		95
11	180	N	159	-0-	-21	159 2		95
12	217	N	144	-0-	-73	144 2		95
01	155	N	155	-0-	-0-	155 2		95
02	108	N	108	-0-	-0-	108 2		95
03	155	N	125	-0-	-30	125 2		95

BACON CREEK GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID -> 157998	COMPL. DATE 10/27/1995	TOTAL DEPTH 10806	PERF.10467	- 10754
10	1508	N	1508	-0-	-0-	1508 2		95
11	1500	N	1427	-0-	-73	1427 2		95
12	1643	N	1292	-0-	-351	1292 2		95
01	1608	N	1608	-0-	-0-	1608 2		95
02	1437	N	1437	-0-	-0-	1437 2		95
*03	1500	N	1500	-0-	-0-	1500 2		95

SUNDOWN ENERGY LP			829482					
CANNON, T. P.		WELL #:	1	RRCID -> 097200	COMPL. DATE 11/19/1981	TOTAL DEPTH 10908	PERF.10556	- 10741
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976														
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2821 X	2023	-0-	-798	-0-	152	1	1871	2	Y	-0-			33
11	2730 X	2215	-0-	-515	-0-	165	1	2050	2	Y	-0-			33
12	2542 X	1485	-0-	-1057	-0-	110	1	1361	2	Y	13	28	1	18
01	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	14	9							
*02	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	186	1	2572	2	Y	-0-			18
03	2294 X	2284	-0-	-10	-0-	161	1	2184	2	Y	-0-			18
						2272	2	12	9	Y	11	26	1	23

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754														
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	245	1	1646	2	Y	-0-			23
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	282	1	1814	2	Y	-0-			23
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	302	1	1223	2	Y	-0-			23
01	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	333	1	2094	2	Y	-0-			23
*02	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	335	1	2119	2	Y	-0-			23
*03	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	49	1	2391	2	Y	123			123
						135	9							

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695														
10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	432	1	2903	2	Y	-0-			80
11	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	420	1	2703	2	Y	-0-			80
12	3100 X	2110	-0-	-990	-0-	418	1	1692	2	Y	-0-			80
01	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	438	1	2754	2	Y	19	81	1	18
						21	9							
*02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	417	1	2634	2	Y	-0-			18
03	3100 X	2803	-0-	-297	-0-	56	1	2747	2	Y	-0-	14	7	42

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655														
10	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	87	1	1072	2	Y	-0-			33
11	1170 N	1074	-0-	-96	-0-	80	1	994	2	Y	-0-			33
12	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	83	1	1023	2	Y	30	28	1	35
						33	9							
01	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	77	1	1069	2	Y	-0-			35
*02	1044 N	1013	-0-	-31	-0-	70	1	943	2	Y	-0-			35
03	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	1041	2	13	9	Y	12	27	1	23

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710														
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	178	1	1194	2	Y	-0-			78
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	186	1	1195	2	Y	-0-			78
12	1054 N	927	-0-	-127	-0-	184	1	743	2	Y	-0-			78
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	187	1	1177	2	Y	19	79	1	18
						21	9							
*02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	171	1	1082	2	Y	-0-			18
*03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	21	1	1024	2	Y	-0-	13	7	43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	193	1	1296	2	Y	-0-		114
11		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	192	1	1237	2	Y	-0-		114
12		1302 N	979	-0-	-323	-0-	194	1	785	2	Y	-0-		114
01		1488 N	1462	-0-	-26	-0-	199	1	1249	2	Y	13		127
							14	9						
*02		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	203	1	1281	2	Y	-0-		127
*03		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	30	1	1459	2	Y	107		107
							118	9						

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763														
10		1457 N	1335	-0-	-122	-0-	173	1	1162	2	Y	-0-		1
11		1410 N	1225	-0-	-185	-0-	165	1	1060	2	Y	-0-		1
12		1457 N	843	-0-	-614	-0-	167	1	676	2	Y	-0-		1
01		1333 N	1305	-0-	-28	-0-	179	1	1126	2	Y	-0-		1
*02		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	187	1	1185	2	Y	-0-		1
*03		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	34	1	1695	2	Y	20		20
							22	9						

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740														
10		5298 X	3503	-0-	-1795	-0-	454	1	3049	2	Y	-0-		19
11		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	428	1	2757	2	Y	-0-		19
12		2294 X	1931	-0-	-363	-0-	383	1	1548	2	Y	-0-		19
01		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	350	1	2201	2	Y	-0-		19
*02		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	311	1	1965	2	Y	-0-		19
03		2356 X	2080	-0-	-276	-0-	41	1	2017	2	Y	20		20
							22	9						

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698														
10		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	130	1	877	2	Y	-0-		1
11		870 N	697	-0-	-173	-0-	94	1	603	2	Y	-0-		1
12		899 N	705	-0-	-194	-0-	140	1	565	2	Y	-0-		1
01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	135	1	845	2	Y	-0-		1
*02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	125	1	792	2	Y	-0-	1 1	-0-
*03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	16	1	792	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK		
TANOS EXPLORATION II, LLC														
LAIRD "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	238	1	2931	2	Y	-0-			8
11	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	229	1	2844	2	Y	-0-			8
12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	206	1	2549	2	Y	8	7	1	9
01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	196	1	2716	2	Y	-0-			9
*02	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	186	1	2522	2	Y	-0-			9
03	2728 X	2381	-0-	-347	-0-	2381	2			Y	-0-			-0-

LAIRD "C"														
WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654														
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	254	1	3128	2	Y	-0-			33
11	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	245	1	3038	2	Y	-0-			33
12	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	247	1	3063	2	Y	30	28	1	35
01	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	221	1	3062	2	Y	-0-			35
*02	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	207	1	2803	2	Y	-0-			35
*03	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3204	2	13	9	Y	12	26	1	24

LAIRD "C"														
WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697														
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	103	1	1273	2	Y	-0-			17
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	94	1	1171	2	Y	-0-			17
12	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	199	1	2469	2	Y	14	14	1	17
01	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	180	1	2495	2	Y	-0-			17
*02	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	175	1	2373	2	Y	-0-			17
*03	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2604	2	25	9	Y	23	33	1	28

ELLIS ESTATE														
WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792														
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	38	1	255	2	Y	-0-			1
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	264	2	Y	-0-			1
12	279 N	213	-0-	-66	-0-	42	1	171	2	Y	-0-			1
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	46	1	286	2	Y	-0-			1
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	260	2	Y	-0-			1
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	284	2	Y	20			20

HOWARD "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672														
10	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	587	1	3948	2	Y	-0-			21
11	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	513	1	3301	2	Y	-0-			21
12	3720 X	2829	-0-	-891	-0-	561	1	2268	2	Y	-0-			21
01	3720 X	3702	-0-	-18	-0-	508	1	3190	2	Y	4	21	1	4
*02	3480 X	3305	-0-	-175	-0-	451	1	2854	2	Y	-0-			4
03	3720 X	3583	-0-	-137	-0-	72	1	3511	2	Y	-0-			-0-

HOWARD "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708														
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	228	1	1536	2	Y	-0-			-0-
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	226	1	1454	2	Y	-0-			-0-
12	1643 N	1101	-0-	-542	-0-	218	1	883	2	Y	-0-			-0-
01	1643 N	1639	-0-	-4	-0-	225	1	1414	2	Y	-0-			-0-
*02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	218	1	1377	2	Y	-0-			-0-
*03	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	42	1	2069	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2666 X	2502	-0-	-164	-0-	188	1	2314	2	Y	-0-			89
11	2430 N	2374	-0-	-56	-0-	177	1	2197	2	Y	-0-			89
12	2480 N	2477	-0-	-3	-0-	178	1	2204	2	Y	86	75	1	100
01	2511 N	2408	-0-	-103	-0-	95	9							
*02	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	162	1	2246	2	Y	-0-			100
03	2480 N	2175	-0-	-305	-0-	159	1	2152	2	Y	-0-			100
						2140	2	35	9	Y	32	77	1	67

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713														
10	1643 N	1531	-0-	-112	-0-	198	1	1333	2	Y	-0-			3
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	208	1	1341	2	Y	-0-			3
12	1550 N	1103	-0-	-447	-0-	219	1	884	2	Y	-0-			3
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	236	1	1481	2	Y	-0-			3
*02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	216	1	1363	2	Y	-0-			3
*03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	29	1	1408	2	Y	20			20
						22	9							

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662														
10	992 N	922	-0-	-70	-0-	119	1	803	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	129	1	831	2	Y	-0-			-0-
12	961 N	734	-0-	-227	-0-	145	1	589	2	Y	-0-			-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	146	1	914	2	Y	-0-			-0-
*02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	137	1	865	2	Y	-0-			-0-
*03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	20	1	970	2	Y	-0-			-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716														
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	155	1	1043	2	Y	-0-			18
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	147	1	946	2	Y	-0-			18
12	1147 N	798	-0-	-349	-0-	158	1	640	2	Y	-0-			18
01	1209 N	1080	-0-	-129	-0-	148	1	932	2	Y	-0-			18
*02	1044 N	863	-0-	-181	-0-	118	1	745	2	Y	-0-			18
03	806 N	675	-0-	-131	-0-	13	1	640	2	Y	20			20
						22	9							

TRIVIMUM OPERATING, LLC 871168 MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TRIVIMUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168								
BEALL		WELL #: 2		RRCID -> 105465		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	1210	-0-	1210	3740	179 1	1031 2	Y	-0-	88
11	DLQ G-10	1222	-0-	1222	4962	224 1	997 2	Y	1	89
12	3000 N	1065	-0-	-1935	3027	95 1	947 2	Y	21 20 1	90
01	3100 N	993	-0-	-2107	920	23 9	892 2	Y	-0- 45 1	45
02	1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-	101 1		Y	NO RPT	45
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	45

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 2		RRCID -> 176779		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391		
10	1674 N	1490	-0-	-184	-0-	221 1	1268 2	N	1	33
11	1740 N	1430	-0-	-310	-0-	1 9	1168 2	N	-0-	33
12	1705 N	1347	-0-	-358	-0-	120 1	1198 2	N	26 26 1	33
01	1488 N	1097	-0-	-391	-0-	29 9	974 2	N	12	45
02	1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-	13 9		N	NO RPT	45
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 3		RRCID -> 177747		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 4		RRCID -> 179167		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 6		RRCID -> 180165		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 5		RRCID -> 180406		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
MILLER, VIRGINIA		WELL #: 7		RRCID -> 180409		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 8		RRCID -> 181219		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 10		RRCID -> 181370		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271								
10	2449 N	1919	-0-	-530	-0-	284	1	1634	2	N	1					78
						1	9									
11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	442	1	1966	2	N	-0-					78
12	2573 N	2088	-0-	-485	-0-	186	1	1858	2	N	40	40	1			78
						44	9									
01	1922 N	1664	-0-	-258	-0-	169	1	1495	2	N	-0-					78
02	2320 N	NO RPT	-0-	-2320	-0-					N	NO RPT					78
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

ROSSON-WARD LAND CO.		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181920		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL		WELL #: 4		RRCID -> 182775		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404								
10	775 N	764	-0-	-11	-0-	113	1	651	2	Y	-0-					31
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	176	1	783	2	Y	-0-					31
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	91	1	911	2	Y	34	20	1			45
						37	9									
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	79	1	703	2	Y	1	23	1			23
						1	9									
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	NO RPT					23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 183020		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
BEALL		WELL #: 6		RRCID -> 183211		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 183799		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISSOM, O. H.		WELL #: 2		RRCID -> 186212		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663								
10	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	50	1	2642	2	N	1	1	8			72
						1	9									
11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	61	1	2461	2	N	1	1	8			72
						1	9									
12	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	223	1	2492	2	N	9	1	8			80
						10	9									
01	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	229	1	2113	2	N	-0-	75	1			5
02	2146 N	NO RPT	-0-	-2146	-0-					N	NO RPT					5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 188170		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458								
10	217 N	152	-0-	-65	-0-	23	1	129	2	N	-0-					62
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	50	1	223	2	N	-0-					62
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	37	1	363	2	N	9	8	1			63
						10	9									
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	308	2	N	-0-					63
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT					63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

GANDY		WELL #: 2		RRCID -> 190451		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297								
10	1705 N	1336	-0-	-369	-0-	198	1	1136	2	N	2					82
						2	9									
11	1530 N	1368	-0-	-162	-0-	251	1	1117	2	N	-0-					82
12	1705 N	1360	-0-	-345	-0-	121	1	1210	2	N	26	26	1			82
						29	9									
01	1333 N	1044	-0-	-289	-0-	106	1	936	2	N	2					84
						2	9									
02	1334 N	NO RPT	-0-	-1334	-0-					N	NO RPT					84
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

ROSSON-WARD LAND CO.		WELL #: 2		RRCID -> 195076		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
BEALL		WELL #: 5		RRCID -> 195608		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10205 - 10446						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	330	1	1896	2	N	10					147
11	2280 N	1987	-0-	-293	-0-	11	9	1611	2	N	13					160
12	2232 N	1677	-0-	-555	-0-	14	9	1477	2	N	47	32	1	1	8	174
01	2232 N	1315	-0-	-917	-0-	148	1	1181	2	N	1	143	1			32
02	1914 N	NO RPT	-0-	-1914	-0-	52	9			N	NO RPT					32
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	133	1			N	NO RPT					32
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					32
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195745		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 9289 - 10664						
10	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	307	1	2153	2	N	11	1	8			165
11	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	12	9	2250	2	N	7	102	1	2	8	68
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	46	1	2027	2	N	17	1	8			84
01	2480 N	1963	-0-	-517	-0-	8	9	1774	2	N	9	67	1	1	8	25
02	2233 N	NO RPT	-0-	-2233	-0-	154	1			N	NO RPT					25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19	9			N	NO RPT					25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	179	1			N	NO RPT					25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	9			N	NO RPT					25
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195769		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 10728		PERF. 9228 - 10650						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLER, VIRGINIA		WELL #: 12		RRCID -> 196667		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10024 - 10281						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLER, VIRGINIA		WELL #: 11		RRCID -> 196668		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9998 - 10248						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEALL		WELL #: 8		RRCID -> 196999		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 10575		PERF.10130 - 10425						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK							
TRIVIUM OPERATING, LLC																			
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT																			
WELL #: T 1										RRCID -> 197184		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 9310 - 10661			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
10	1519 N	1323	-0-	-196	-0-	165	1	1154	2	N	4	1	8	152					
11	1410 N	1136	-0-	-274	-0-	23	1	1112	2	N	1	125	1	27					
12	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	94	1	1231	2	N	12	1	8	38					
01	1333 N	1062	-0-	-271	-0-	97	1	965	2	N	-0-			38					
02	1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-					N	NO RPT			38					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38					
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT										WELL #: T 2		RRCID -> 197186		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 10374 - 10678	
10	1984 N	1395	-0-	-589	-0-	173	1	1214	2	N	7			107					
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	1	1	8	107					
12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	1	1	8	107					
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	157	1	1551	2	N	6	85	1	28					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28					
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 198035		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 10321 - 10622	
10	1550 N	245	-0-	-1305	-0-	31	1	214	2	N	-0-			109					
11	1260 N	267	-0-	-993	-0-	5	1	261	2	N	1	1	8	109					
12	1116 N	99	-0-	-1017	-0-	7	1	92	2	N	-0-			109					
*01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	69	1	38					
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT			38					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38					
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 198757		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 10758		PERF. 9157 - 10611	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 200138		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9220 - 10656	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC													//CONT.// 871168									
MILLER, VIRGINIA													WELL #: 13		RRCID -> 200139		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9970 - 10171	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
10		930 N	709	-0-	-221	-0-	105 1	604 2	N	-0-			53									
11		720 N	698	-0-	-22	-0-	128 1	570 2	N	-0-			53									
12		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	134 1	1346 2	N	49	29 1	1 8	72									
01		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	54 9						72									
02		667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-	124 1	1095 2	N	NO RPT			72									
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72									
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT													WELL #: T 4		RRCID -> 200186		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9252 - 10644	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT													WELL #: 10		RRCID -> 200239		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9253 - 10650	
10		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	226 1	1585 2	N	1	1 8		18									
							1 9															
11		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	32 1	1535 2	N	1	1 8		18									
							1 9															
12		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	110 1	1451 2	N	11	1 8		28									
							12 9															
01		1798 N	1598	-0-	-200	-0-	146 1	1444 2	N	7	2 8		33									
							8 9															
02		1508 N	NO RPT	-0-	-1508	-0-			N	NO RPT			33									
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33									
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT													WELL #: 11		RRCID -> 200241		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9190 - 10589	
10		2294 N	1470	-0-	-824	-0-	181 1	1267 2	N	20			40									
							22 9															
11		2040 N	1309	-0-	-731	-0-	26 1	1282 2	N	1	1 8		40									
							1 9															
12		1457 N	1358	-0-	-99	-0-	96 1	1259 2	N	3	1 8		42									
							3 9															
01		1457 N	1415	-0-	-42	-0-	129 1	1283 2	N	3	2 8		43									
							3 9															
02		1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-			N	NO RPT			43									
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43									
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 200367		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9572 - 10666	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT													WELL #: 8		RRCID -> 201004		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9200 - 10644	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168														
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	191	1	1339	2	N	2	2	8	99
						2	9							
11	1500 N	1175	-0-	-325	-0-	24	1	1150	2	N	1	1	8	99
						1	9							
12	1550 N	1291	-0-	-259	-0-	91	1	1193	2	N	6	1	8	104
						7	9							
01	1519 N	1211	-0-	-308	-0-	111	1	1097	2	N	3	79	1	28
						3	9							
02	1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-					N	NO RPT			28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652														
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	102	1	718	2	N	-0-			87
						16	1	753	2	N	1	1	8	87
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	1	9							
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	77	1	1007	2	N	8			95
						9	9							
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	90	1	897	2	N	5	72	1	28
						6	9							
02	754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-					N	NO RPT			28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621														
10	1767 X	1758	-0-	-9	-0-	218	1	1529	2	Y	10			21
						11	9							
11	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	38	1	1834	2	Y	-0-			21
12	1767 X	1562	-0-	-205	-0-	110	1	1446	2	Y	5			26
						6	9							
01	1767 N	904	-0-	-863	-0-	82	1	813	2	Y	8	27	1	7
						9	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712														
10	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	189	1	1326	2	N	2	2	8	127
						2	9							
11	1440 N	1169	-0-	-271	-0-	24	1	1144	2	N	1	57	1	70
						1	9							
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	126	1	1662	2	N	3	1	8	72
						3	9							
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	158	1	1569	2	N	2	1	8	73
						2	9							
02	1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-					N	NO RPT			73
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726														
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			12
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
TRIVIUM OPERATING, LLC													
GRISSOM "A"													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
//CONT.// 871168													
WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3751 X	3380	-0-	-371	-0-	419	1	2939	2	Y	20		43
11	3360 X	3281	-0-	-79	-0-	22	9						
12	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	66	1	3215	2	Y	-0-		43
						261	1	3430	2	Y	19		62
						21	9						
01	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	362	1	3583	2	Y	33	66 1	29
						36	9						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		29
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		29
WOOD "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687													
10	992 N	835	-0-	-157	-0-	104	1	730	2	N	1	1 8	23
						1	9						
11	810 N	770	-0-	-40	-0-	15	1	747	2	N	7	2 8	28
						8	9						
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	62	1	816	2	N	-0-		28
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	149	1	1473	2	N	1	1 8	28
						1	9						
02	754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-					N	NO RPT		28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
WOOD "C"													
WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718													
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	229	1	1604	2	N	1	1 8	120
						1	9						
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	40	1	1913	2	N	-0-	86 1	34
12	2046 N	1818	-0-	-228	-0-	128	1	1686	2	N	4		38
						4	9						
01	1829 N	1624	-0-	-205	-0-	149	1	1473	2	N	2	2 8	38
						2	9						
02	1885 N	NO RPT	-0-	-1885	-0-					N	NO RPT		38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38
GRISSOM "D"													
WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635													
10	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	202	1	1420	2	Y	8		17
						9	9						
11	1620 N	1543	-0-	-77	-0-	31	1	1512	2	Y	-0-		17
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	105	1	1387	2	Y	8		25
						9	9						
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	176	1	1743	2	Y	15	26 1	14
						17	9						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		14
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		14
GRISSOM "C"													
WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736													
10	1147 N	922	-0-	-225	-0-	115	1	800	2	Y	6		13
						7	9						
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	23	1	1091	2	Y	-0-		13
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	77	1	1013	2	Y	5		18
						6	9						
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	99	1	982	2	Y	9	19 1	8
						10	9						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC													//CONT.// 871168									
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT													WELL #: 13		RRCID -> 204929		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 11008		PERF. 9407 - 10879	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	280	2	N	-0-	75								
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	332	2	N	-0-	75								
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	N	-0-	75								
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	294	2	N	-0-	75								
02		319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-	-0-					N	NO RPT	75								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	75								

WOOD "E"													WELL #: 8		RRCID -> 204933		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9240 - 10692	
10		1023 N	145	-0-	-878	-0-	-0-	18	1	127	2	N	-0-	-0-								
11		960 N	94	-0-	-866	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-	-0-								
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								

WOOD "F"													WELL #: 11		RRCID -> 204934		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9468 - 10941	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1 8									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2 7	-0-								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								

GRISSOM "E"													WELL #: 11		RRCID -> 205293		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10962		PERF. 9260 - 10638	
10		2852 X	2164	-0-	-688	-0-	-0-	40	1	2110	2	Y	13	50								
								14	9													
11		2760 X	2213	-0-	-547	-0-	-0-	54	1	2148	2	Y	10	12								
								11	9													
12		2852 X	1943	-0-	-909	-0-	-0-	158	1	1775	2	Y	9	19								
								10	9													
01		2170 N	2136	-0-	-34	-0-	-0-	207	1	1916	2	Y	12	7								
								13	9													
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	7								
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	7								

GRISSOM "G"													WELL #: 13		RRCID -> 205923		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10987		PERF. 9380 - 10838	
10		2976 X	1883	-0-	-1093	-0-	-0-	34	1	1835	2	Y	13	56								
								14	9													
11		2880 X	2782	-0-	-98	-0-	-0-	67	1	2696	2	Y	17	14								
								19	9													
12		2976 X	2408	-0-	-568	-0-	-0-	197	1	2201	2	Y	9	23								
								10	9													
01		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1	3386	2	Y	27	13								
								30	9													
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	13								
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	13								

WOOD "G"													WELL #: 5		RRCID -> 206009		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 10860		PERF. 9294 - 10711	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 206587		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	27	1	186	2	N	1	1	8			62
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	1	9			N	-0-					62
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					62
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	59	1	589	2	N	2	2	8			62
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
PRICE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 206779		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRISSOM "H"		WELL #: 14		RRCID -> 206899		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666								
10	3131 X	2673	-0-	-458	-0-	49	1	2611	2	Y	12					50
11	3030 X	1898	-0-	-1132	-0-	13	9									
12	3038 X	2854	-0-	-184	-0-	46	1	1851	2	Y	1	41	1			10
01	3038 X	2355	-0-	-683	-0-	1	9	2602	2	Y	18					28
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	232	1	2122	2	Y	3	23	1			8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20	9			Y	NO RPT					8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT					8
GRISSOM "B"		WELL #: 6		RRCID -> 207142		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849								
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	169	1	1183	2	Y	10					21
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	11	9									
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	33	1	1595	2	Y	-0-					21
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	115	1	1518	2	Y	7					28
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	174	1	1721	2	Y	16	30	1			14
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18	9			Y	NO RPT					14
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
GRISSOM "F"		WELL #: 12		RRCID -> 207144		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584								
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	23	1	1234	2	Y	5					21
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	6	9									
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	30	1	1198	2	Y	11	26	1			6
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	12	9	1340	2	Y	8					14
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	131	1	1212	2	Y	4	13	1			5
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	NO RPT					5
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168														
GRISSOM "I" WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	2046 N	1526	-0-	-520	-0-	190	1	1336	2	Y	-0-	80	1	24
11	1530 N	1358	-0-	-172	-0-	27	1	1331	2	Y	-0-			24
12	1612 N	1400	-0-	-212	-0-	97	1	1277	2	Y	24			48
01	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	26	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	131	1	1298	2	Y	9			57
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	NO RPT			57
										Y	NO RPT			57
GRISSOM "J" WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752														
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	171	1	1201	2	N	1	35	1	7
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	21	1	992	2	N	1	1	8	7
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	70	1	917	2	N	15			22
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	102	1	1013	2	N	7	1	8	28
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-	8	9			N	NO RPT			28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
GRISSOM "K" WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651														
10	2139 N	1905	-0-	-234	-0-	238	1	1666	2	Y	1	60	1	5
11	2070 N	1718	-0-	-352	-0-	35	1	1681	2	Y	2	2	8	5
12	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	161	1	2114	2	Y	23			28
01	1891 N	1796	-0-	-95	-0-	163	1	1616	2	Y	15	1	8	42
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17	9			Y	NO RPT			42
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949														
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	241	1	1690	2	N	-0-			62
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	35	1	1675	2	N	1	1	8	62
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	132	1	1740	2	N	7	13	7	55
01	1922 N	1492	-0-	-430	-0-	137	1	1354	2	N	1	1	8	55
02	1653 N	NO RPT	-0-	-1653	-0-	1	9			N	NO RPT			55
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765														
10	1891 N	1794	-0-	-97	-0-	24	1	1768	2	N	2	2	8	45
11	1710 N	1363	-0-	-347	-0-	1346	2	17	9	N	15	2	8	58
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	90	1	1544	2	N	12			70
01	1798 N	1551	-0-	-247	-0-	132	1	1413	2	N	5	2	8	73
02	1305 N	NO RPT	-0-	-1305	-0-	6	9			N	NO RPT			73
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK							
TRIVIUM OPERATING, LLC																			
SOUTH OAK HILL UNIT 1																			
WELL #: 2												RRCID -> 208388		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 8944 - 10388	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

WOOD "M"												RRCID -> 208427		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9436 - 10833	
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	177	1	1239	2	N	-0-			137					
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	37	1	1784	2	N	-0-			137					
12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	134	1	1773	2	N	1	1 8		137					
01	1426 N	1354	-0-	-72	-0-	124	1	1230	2	N	-0-			137					
02	1769 N	NO RPT	-0-	-1769	-0-					N	NO RPT			137					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137					

WOOD "B"												RRCID -> 208428		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9172 - 10641	
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	154	1	1083	2	N	5	1 8		12					
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	26	1	1238	2	N	5	2 8		15					
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	93	1	1226	2	N	3	1 8		17					
01	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	108	1	1071	2	N	3			20					
02	1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-					N	NO RPT			20					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20					

THOMPSON "C"												RRCID -> 208925		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 9304 - 10792	
10	3069 X	2404	-0-	-665	-0-	32	1	2370	2	N	2	2 8		60					
11	2970 X	2472	-0-	-498	-0-	2470	2	2	9	N	2	2 8		60					
12	3069 X	2791	-0-	-278	-0-	155	1	2628	2	N	7			67					
01	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	267	1	2861	2	N	2	2 8		67					
02	2378 X	NO RPT	-0-	-2378	-0-					N	NO RPT			67					
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			67					

GRISSOM "L"												RRCID -> 208929		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 10786		PERF. 9240 - 10599	
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	153	1	1070	2	N	8	1 8		27					
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	32	1	1539	2	N	1	1 8		27					
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	74	1	975	2	N	15			42					
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	145	1	1439	2	N	11	1 8		52					
02	957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-					N	NO RPT			52					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168												
WOOD "L"		WELL #: 13		RRCID -> 209495		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 9504 - 10862				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	157	1 9	1098	2	N	1	1	8	112
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	25	1 9	1210	2	N	2	2	8	112
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	100	1 9	1314	2	N	1	1	8	112
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	131	1 9	1298	2	N	1	1	8	112
02	1189 N	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT			112
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

WOOD "H"		WELL #: 9		RRCID -> 209671		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9296 - 10770				
10	899 N	807	-0-	-92	-0-	101	1 9	705	2	N	1	1	8	100
11	690 N	407	-0-	-283	-0-	8	1 9	398	2	N	1	1	8	100
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	75	1 9	983	2	N	3	1	8	102
01	806 N	773	-0-	-33	-0-	70	1 9	696	2	N	6	1	8	107
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT			107
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107

THOMPSON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 209880		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9254 - 10729				
10	1054 N	943	-0-	-111	-0-	12	1 9	921	2	N	9			164
11	840 N	628	-0-	-212	-0-	628	2			N	-0-			164
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	83	1 9	1424	2	N	18			182
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	138	1 9	1479	2	N	2	148	1 8	35
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT			35
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

THOMPSON "H"		WELL #: 9		RRCID -> 209882		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 9282 - 10777				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON "I"		WELL #: 10		RRCID -> 209883		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9266 - 10740				
10	2077 N	1473	-0-	-604	-0-	20	1 9	1447	2	N	5	1	8	67
11	1440 N	912	-0-	-528	-0-	911	2	1	9	N	1	1	8	67
12	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	75	1 9	1275	2	N	1	1	8	67
01	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	119	1 9	1272	2	N	7	1	8	73
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			73
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
TRIVIUM OPERATING, LLC														
SANDERS "F"														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 871168														
WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	194	1	1358	2	N	2	2	8	52
						2	9							
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	30	1	1452	2	N	1	1	8	52
						1	9							
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	113	1	1485	2	N	1	1	8	52
						1	9							
01	1550 N	1216	-0-	-334	-0-	111	1	1102	2	N	3	2	8	53
						3	9							
02	1421 N	NO RPT	-0-	-1421	-0-					N	NO RPT			53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

THOMPSON "D"														
WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713														
10	1054 N	941	-0-	-113	-0-	13	1	927	2	N	1	1	8	107
						1	9							
11	1290 N	931	-0-	-359	-0-	931	2			N	-0-			107
12	1116 N	980	-0-	-136	-0-	54	1	917	2	N	8			115
						9	9							
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	89	1	959	2	N	1	1	8	115
						1	9							
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			115
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

SANDERS "I"														
WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783														
10	1023 N	906	-0-	-117	-0-	113	1	791	2	N	2	2	8	92
						2	9							
11	900 N	851	-0-	-49	-0-	17	1	833	2	N	1	1	8	92
						1	9							
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	79	1	1036	2	N	4	2	8	94
						4	9							
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	91	1	899	2	N	3	65	1	2 8 30
						3	9							
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT			30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

THOMPSON "G"														
WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC													//CONT.// 871168									
SANDERS "H"													WELL #: 9		RRCID -> 211654		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 9330 - 10802	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

SANDERS "G"													WELL #: 8		RRCID -> 212305		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 9355 - 10839	
10		434 N	371	-0-	-63	-0-	-0-	46	1	324	2	N	1	1	8			13				
									1													
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					N	-0-					13				
12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	776	2	N	1	1	8			13				
									1													
01		509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	461	2	N	1	1	8			13				
									1													
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13				

SANDERS "B"													WELL #: 3		RRCID -> 212306		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9304 - 10782	
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	630	2	N	3	1	8			10				
									3													
11		1200 N	151	-0-	-1049	-0-	-0-			148	2	N	-0-					10				
12		806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					N	-0-					10				
01		853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	774	2	N	1	1	8			10				
									1													
02		145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-	-0-					N	NO RPT					10				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10				

SANDERS "D"													WELL #: 5		RRCID -> 212307		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 10903		PERF. 9430 - 10593	
10		1023 N	644	-0-	-379	-0-	-0-	80	1	563	2	N	1	1	8			107				
									1													
11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	871	2	N	2	2	8			107				
									2													
12		806 N	711	-0-	-95	-0-	-0-	50	1	660	2	N	1	1	8			107				
									1													
01		984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	891	2	N	3	75	1	2	8	33				
									3													
02		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	-0-					N	NO RPT					33				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33				

ROBBINS													WELL #: 1		RRCID -> 213883		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 9330 - 10791	
10		1426 N	932	-0-	-494	-0-	-0-	12	1	918	2	N	2	2	8			150				
									2													
11		1470 N	906	-0-	-564	-0-	-0-	906	2			N	-0-					150				
12		1333 N	673	-0-	-660	-0-	-0-	37	1	628	2	N	7					157				
									8													
01		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1253	2	N	8	121	1	4	8	40				
									9													
02		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	-0-					N	NO RPT					40				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
SANDERS "J"		WELL #: 11		RRCID -> 213885		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON "K"		WELL #: 12		RRCID -> 213917		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

THOMPSON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 214777		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642								
10	3317 X	2925	-0-	-392	-0-	39	1	2876	2	N	9	1	8			70
						10	9									
11	3210 X	3000	-0-	-210	-0-	2999	2		1	N	1	1	8			70
12	3317 X	3219	-0-	-98	-0-	179	1	3039	2	N	1	1	8			70
						1	9									
01	3317 X	3273	-0-	-44	-0-	279	1	2991	2	N	3	1	8			72
						3	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

THOMPSON "J"		WELL #: 11		RRCID -> 214780		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214782		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN, COOT		WELL #: 1		RRCID -> 214788		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803								
10	2356 N	1947	-0-	-409	-0-	25	1	1918	2	N	4					164
						4	9									
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	35	1	1840	2	N	9	1	8			172
						10	9									
12	2697 N	2598	-0-	-99	-0-	543	1	2013	2	N	38					210
						42	9									
01	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	517	1	2101	2	N	10	182	1	1	8	37
						11	9									
02	1827 N	NO RPT	-0-	-1827	-0-					N	NO RPT					37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
ROBBINS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 215521		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 215556		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "D"		WELL #: 5		RRCID -> 215662		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVINE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 217019		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "F"		WELL #: 7		RRCID -> 217111		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 218465		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915								
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	6	1	462	2	N	1	1	8			42
						1	9									
11	690 N	425	-0-	-265	-0-	425	2			N	-0-					42
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	41	1	690	2	N	1	1	8			42
						1	9									
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	60	1	645	2	N	1	1	8			42
						1	9									
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT					42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168								
ROBBINS "E"		WELL #:		6	RRCID ->	218663	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	9376 - 10817
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	16 1	N	5	1 8		129	
						6 9						
11	1260 N	1136	-0-	-124	-0-	1134 2	N	2	1 8		130	
12	1302 N	931	-0-	-371	-0-	51 1	N	5	1 8		134	
						6 9						
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	117 1	N	5	92 1	2 8	45	
						6 9						
02	1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-		N	NO RPT			45	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45	

ROBBINS "G"		WELL #:		8	RRCID ->	218664	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9372 - 10838
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ROBBINS "I"		WELL #:		10	RRCID ->	219696	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9426 - 10868
10	164 K	-0-	-0-	-164	164		N	-0-			58	
11	164 K	-0-	-0-	-164	164		N	-0-			58	
12	164 K	-0-	-0-	-164	164		N	-0-	58 7		-0-	
01	164 K	-0-	-0-	-164	164		N	-0-			-0-	
02	164 K	NO RPT	-0-	-164	164		N	NO RPT			-0-	
03	164 K	NO RPT	-0-	-164	164		N	NO RPT			-0-	

GARRISON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	221094	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9407 - 10898
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53	

ROBBINS "H"		WELL #:		9	RRCID ->	222146	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9420 - 10844
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GARRISON "E"		WELL #:		6	RRCID ->	222712	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9936 - 10950
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC													//CONT.// 871168									
GARRISON "B"													WELL #: 3		RRCID -> 222714		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 9546 - 10986	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
GARRISON "D"													WELL #: 5		RRCID -> 222717		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11144		PERF. 9540 - 10970	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
GARRISON "C"													WELL #: 4		RRCID -> 222720		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9512 - 10669	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
ROBBINS "J"													WELL #: 11		RRCID -> 223545		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10955		PERF. 9356 - 10846	
10		1860 N	1588	-0-	-272	-0-	-0-	21	1	1563	2	N	4	2	8			80				
								4	9													
11		1860 N	1743	-0-	-117	-0-	-0-	1734	2	9	9	N	8	1	8			87				
12		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1602	2	N	4	2	8			89				
								4	9													
01		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1613	2	N	2	1	8			90				
								2	9													
02		1682 N	NO RPT	-0-	-1682	-0-	-0-					N	NO RPT					90				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90				
ROBBINS "L"													WELL #: 13		RRCID -> 224442		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 11023		PERF. 9612 - 10875	
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	561	2	N	1	1	8			80				
								1	9													
11		300 N	177	-0-	-123	-0-	-0-	177	2			N	-0-					80				
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	N	1	1	8			80				
								1	9													
01		558 N	471	-0-	-87	-0-	-0-	40	1	431	2	N	-0-					80				
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-	-0-					N	NO RPT					80				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80				

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
TRIVIUM OPERATING, LLC			//CONT.// 871168									
ROBBINS "K"			WELL #: 12		RRCID -> 224487		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11018		PERF. 8402 - 10848	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1395 N	958	-0-	-437	-0-	13 1	N	-0-			42	
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1255 2	N	2	2 8		42	
12	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	60 1	N	5			47	
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	121 1	N	4	1 8		50	
02	1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-	4 9	N	NO RPT			50	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50	

GARRISON "F"			WELL #: 7		RRCID -> 227092		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10995		PERF. 9506 - 10906	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MACKEY			WELL #: 1		RRCID -> 229395		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 9506 - 10953	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OAK HILL GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 238070		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8971 - 10416	
10	1116 N	506	-0-	-610	-0-	75 1	N	-0-			132	
11	990 N	607	-0-	-383	-0-	111 1	N	-0-			132	
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	101 1	N	50	22 1	1 8	159	
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	55 9	N	8	65 1	2 8	100	
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-	112 1	N	NO RPT			100	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 9	N	NO RPT			100	

OAK HILL GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 238071		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10148 - 10440	
10	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	526 1	N	16	178 1		22	
11	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	18 9	N	1			23	
12	3069 X	3042	-0-	-27	-0-	583 1	N	78	58 1	1 8	42	
01	3069 X	3021	-0-	-48	-0-	1 9	N	11			53	
02	2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-	269 1	N	NO RPT			53	
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	86 9	N	NO RPT			53	
						305 1						
						12 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168											
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 238077		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 10604		PERF.10132 - 10433			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2201 N	2068	-0-	-133	-0-	306 1	1760 2	N	2				112
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	397 1	1765 2	N	2				114
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	176 1	1758 2	N	39		38 1	1 8	114
01	2077 N	2002	-0-	-75	-0-	201 1	1776 2	N	23		127 1		10
02	2088 N	NO RPT	-0-	-2088	-0-	25 9		N		NO RPT			10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			10
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 239529		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10122 - 10422			
10	1922 N	1607	-0-	-315	-0-	238 1	1367 2	N	2				132
11	2010 N	1667	-0-	-343	-0-	306 1	1361 2	N	-0-				132
12	1426 N	1151	-0-	-275	-0-	99 1	994 2	N	53		21 1		164
01	1612 N	1273	-0-	-339	-0-	128 1	1135 2	N	9		156 1		17
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-	10 9		N		NO RPT			17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			17
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 243123		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10124 - 10414			
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	274 1	1572 2	N	3				140
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	338 1	1504 2	N	-0-				140
12	1953 N	1506	-0-	-447	-0-	134 1	1340 2	N	29		29 1		140
01	1860 N	1407	-0-	-453	-0-	142 1	1254 2	N	10		120 1		30
02	1769 N	NO RPT	-0-	-1769	-0-	11 9		N		NO RPT			30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			30
ROBBINS "N"		WELL #: 15		RRCID -> 243570		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 11121		PERF.10697 - 10993			
10	3999 X	3203	-0-	-796	-0-	43 1	3157 2	N	3		1 8		117
11	3600 X	3544	-0-	-56	-0-	3543 2	1 9	N	1		1 8		117
12	3720 X	3303	-0-	-417	-0-	183 1	3116 2	N	4		1 8		120
01	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	282 1	3025 2	N	14		98 1	1 8	35
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15 9		N		NO RPT			35
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			35
URSUS OIL AND GAS		879300											
SILVEY BRIDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173302		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10460 - 10707			
10	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2535 2	77 9	N	70		173 1		20
11	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2809 2	6 9	N	5				25
12	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2894 2	13 9	N	12				37
01	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2751 2	13 9	N	12				49
02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2180 2	21 9	N	19				68
*03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2417 2	22 9	N	20				88

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 9590													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M			
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	

THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890													
10	806	N	649	-0-	-157	-0-	6	1	643	2	Y	-0-	8
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	4	1	948	2	Y	20	21
							22	9					
12	806	N	683	-0-	-123	-0-	4	1	679	2	Y	-0-	21
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	12	1	1187	2	Y	5	26
							6	9					
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	9	1	818	2	Y	-0-	26
03	682	N	319	-0-	-363	-0-	4	1	315	2	Y	-0-	26

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800													
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	4	1	500	2	Y	3	5
							3	9					
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	2	1	495	2	Y	4	2
							4	9					
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	2	1	308	2	Y	13	6
							14	9					
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	3	1	283	2	Y	3	2
							3	9					
02	493	N	467	-0-	-26	-0-	5	1	458	2	Y	4	6
							4	9					
*03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	8	1	686	2	Y	6	4
							7	9					

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906													
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	7	1	739	2	Y	-0-	-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	-0-
12	558	N	453	-0-	-105	-0-	2	1	451	2	Y	-0-	-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	8	1	814	2	Y	-0-	-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	10	1	924	2	Y	-0-	-0-
03	465	N	213	-0-	-252	-0-	2	1	211	2	Y	-0-	-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894													
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	15	1	635	2	Y	-0-	-0-
11	660	N	586	-0-	-74	-0-	13	1	573	2	Y	-0-	-0-
12	620	N	475	-0-	-145	-0-	12	1	463	2	Y	-0-	-0-
01	651	N	440	-0-	-211	-0-	11	1	429	2	Y	-0-	-0-
02	580	N	338	-0-	-242	-0-	8	1	330	2	Y	-0-	-0-
03	465	N	328	-0-	-137	-0-	9	1	319	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	7 1	309 2	Y	-0-			-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	15 1	631 2	Y	-0-			-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	16 1	642 2	Y	-0-			-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	8 1	331 2	Y	-0-			-0-
02	638 N	239	-0-	-399	-0-	6 1	233 2	Y	-0-			-0-
03	651 N	424	-0-	-227	-0-	12 1	412 2	Y	-0-			-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	31 1	1321 2	Y	6			6
						7 9						
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	28 1	1205 2	Y	7	9 1		4
						8 9						
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	36 1	1438 2	Y	8	6 1		6
						9 9						
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	26 1	1045 2	Y	6	6 1		6
						7 9						
02	1189 N	1005	-0-	-184	-0-	24 1	974 2	Y	6	5 1		7
						7 9						
03	1333 N	1091	-0-	-242	-0-	30 1	1054 2	Y	6	8 1		5
						7 9						

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

10	1581 N	1429	-0-	-152	-0-	33 1	1396 2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1383	-0-	-267	-0-	31 1	1345 2	Y	6	3 1		3
						7 9						
12	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	39 1	1564 2	Y	7	5 1		5
						8 9						
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	38 1	1541 2	Y	8	5 1		8
						9 9						
02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	47 1	1888 2	Y	9	6 1		11
						10 9						
*03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	46 1	1628 2	Y	7	12 1		6
						8 9						

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LOFTIS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	152537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10416 - 10724	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	153757	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10084 - 10372
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HOLCOMB "C"		WELL #:		2	RRCID ->	155886	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	10906	PERF.10560 - 10610
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2283	2 9	Y	2	10
11	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	1970	2	Y	-0-	10
12	2108	N	1563	-0-	-545	-0-	1562	2 1 9	Y	1 8	10
01	2108	N	1763	-0-	-345	-0-	1763	2	Y	-0-	10
02	1798	N	1405	-0-	-393	-0-	1405	2	Y	-0-	2
*03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2	Y	-0-	2

HOLCOMB "C"		WELL #:		3	RRCID ->	156210	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	10902	PERF.10610 - 10660
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

HOLCOMB "C"		WELL #:		5	RRCID ->	156326	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	10879	PERF.10546 - 10596
10	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	2	Y	-0-	-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	624	2 20 9	Y	18	18
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	857	2 23 9	Y	21	39
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	889	2 14 9	Y	13	52
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	818	2 26 9	Y	24	36
03	868	N	801	-0-	-67	-0-	779	2 22 9	Y	20	56

HOLCOMB "C"		WELL #:		4	RRCID ->	159705	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10822	PERF.10560 - 10610
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
HEDGE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171174	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	10859	PERF.	9309 - 10606			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1829 N	1319	-0-	-510	-0-	46	1	1270	2	Y	3			60
							3	9							
11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	50	1	1405	2	Y	5			65
							6	9							
12		1705 N	1389	-0-	-316	-0-	43	1	1340	2	Y	5			70
							6	9							
01		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	49	1	1599	2	Y	8	66	1	12
							9	9							
02		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	59	1	1862	2	Y	3			15
							3	9							
*03		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	69	1	1870	2	Y	7			22
							8	9							

HOLCOMB "C"		WELL #:		7	RRCID ->	171810	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10486 - 10710			
10		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2720	2	9	9	Y	8	1	8	35
11		2460 X	1994	-0-	-466	-0-	1994	2			Y	-0-			35
12		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-			35
01		2728 X	2550	-0-	-178	-0-	2550	2			Y	-0-			35
02		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-	27	1	8
*03		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-			8

RAINWATER		WELL #:		2	RRCID ->	172195	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9150 - 10396			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8	119
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119

STOKER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	173488	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10452 - 10746			
10		2170 N	2082	-0-	-88	-0-	2080	2	2	9	Y	2			3
11		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2175	2	8	9	Y	7	6	1	3
12		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2202	2	18	9	Y	16	9	8	10
01		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2123	2	7	9	Y	6	12	1	4
02		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2122	2	8	9	Y	7			11
03		2108 N	2067	-0-	-41	-0-	2060	2	7	9	Y	6	12	1	5

HOLCOMB "C"		WELL #:		8	RRCID ->	177832	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10640 - 10660			
10		2945 X	2587	-0-	-358	-0-	2584	2	3	9	Y	3			15
11		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3030	2	14	9	Y	13			28
12		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2993	2	12	9	Y	11			39
01		2945 X	2873	-0-	-72	-0-	2867	2	6	9	Y	5			44
02		2726 X	2518	-0-	-208	-0-	2507	2	11	9	Y	10	33	1	21
03		2914 X	2150	-0-	-764	-0-	2141	2	9	9	Y	8			29

HOLCOMB "C"		WELL #:		9	RRCID ->	180151	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	10636 - 10656			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-			-0-
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-			-0-
02		T. A.	391	-0-	391	391	391	2			Y	-0-			-0-
03		T. A.	482	-0-	482	873	482	2			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
HEDGE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 181420		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	94	1	2592	2	Y	7		84
11	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	86	1	2425	2	Y	8		92
12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	75	1	2302	2	Y	8		100
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	65	1	2115	2	Y	9	95 1	14
02	2436 N	2258	-0-	-178	-0-	69	1	2185	2	Y	4		18
03	2387 N	2263	-0-	-124	-0-	80	1	2176	2	Y	6		24

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 182876		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026					
10	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	42	1	4869	2	Y	22	3 8	26
11	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	19	1	4191	2	Y	11	32 1 1 8	4
12	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	18	1	3333	2	Y	9		13
01	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	43	1	4150	2	Y	11	18 1	6
02	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	36	1	3286	2	Y	10		16
03	3317 X	3299	-0-	-18	-0-	36	1	3254	2	Y	8	19 1	5

SENESAC, NOLAN		WELL #: 2 L		RRCID -> 183018		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420					
10	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	97	1	4290	2	Y	-0-		3
11	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	90	1	3960	2	Y	22	6 8	19
12	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	98	1	4257	2	Y	26	19 1 7 8	19
01	3503 X	3238	-0-	-265	-0-	65	1	3150	2	Y	21		40
02	3190 X	2811	-0-	-379	-0-	61	1	2727	2	Y	21		61
03	3410 X	2886	-0-	-524	-0-	64	1	2821	2	Y	1		62

SENESAC, NOLAN		WELL #: 3 L		RRCID -> 186664		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HOLCOMB "C"		WELL #: 10		RRCID -> 191003		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642					
10	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2303	2	4 9	Y	4			16
11	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2482	2	1 9	Y	1	1 8		16
12	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		Y	-0-			16
01	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		Y	-0-			16
02	2407 X	2337	-0-	-70	-0-	2337	2		Y	-0-	12 1		4
03	2573 X	2500	-0-	-73	-0-	2500	2		Y	-0-			4

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
SENESEC, NOLAN		WELL #: 4		RRCID -> 197199		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	2077 N	1968	-0-	-109	-0-	43 1	1892 2	Y	30	10 8	120	
11	2010 N	1956	-0-	-54	-0-	33 9	1903 2	Y	9	3 8	126	
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	43 1	2021 2	Y	12	136 1	2 8	-0-
01	1953 N	1489	-0-	-464	-0-	10 9	1449 2	Y	9			9
02	1653 N	1404	-0-	-249	-0-	46 1	1363 2	Y	9			18
03	1767 N	1351	-0-	-416	-0-	13 9	1321 2	Y	-0-			18
30						30 1						
30						10 9						
30						31 1						
30						10 9						
30						30 1						
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197740		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230				
10	2914 X	2268	-0-	-646	-0-	52 1	2202 2	Y	13	1 8	12	
11	2640 X	2070	-0-	-570	-0-	14 9	2010 2	Y	12	7 1	17	
12	2573 X	2145	-0-	-428	-0-	47 1	2078 2	Y	14	12 1	19	
01	2573 X	1548	-0-	-1025	-0-	13 9	1500 2	Y	10		29	
02	2900 N	2912	-0-	12	12	52 1	2821 2	Y	18	15 1	32	
*03	2863 N	2851	-0-	-12	-0-	15 9	2752 2	Y	19	19 1	32	
						37 1						
						11 9						
						71 1						
						20 9						
						78 1						
						21 9						
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198718		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240				
10	3534 X	3196	-0-	-338	-0-	73 1	3084 2	Y	35	28 1	2 8	64
11	3390 X	3104	-0-	-286	-0-	39 9	2998 2	Y	33	36 1		61
12	3658 X	3253	-0-	-405	-0-	70 1	3132 2	Y	39	41 1	1 8	58
01	3658 X	2413	-0-	-1245	-0-	36 9	2323 2	Y	29	1 8		86
02	3422 X	3201	-0-	-221	-0-	78 1	3082 2	Y	38	44 1		80
03	3255 X	3167	-0-	-88	-0-	43 9	3038 2	Y	39	46 1		73
						58 1						
						32 9						
						77 1						
						42 9						
						86 1						
						43 9						
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200104		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230				
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	78 1	3323 2	Y	38	15 1	3 8	52
11	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	42 9	2966 2	Y	32	29 1		55
12	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	69 1	3143 2	Y	40	37 1	1 8	57
01	3441 X	2609	-0-	-832	-0-	35 9	2512 2	Y	32	1 8		88
02	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	78 1	2665 2	Y	33	45 1		76
*03	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	44 9	2687 2	Y	34	44 1		66
						62 1						
						35 9						
						67 1						
						36 9						
						76 1						
						37 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	19	1	2241	2	Y	18	3	8	37
11	2190 X	2122	-0-	-68	-0-	20	9	2096	2	Y	15	1	8	51
12	2263 X	1621	-0-	-642	-0-	17	9	1599	2	Y	13	2	8	62
01	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	8	1	2611	2	Y	21	63	1	20
02	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	14	9	2375	2	Y	17			37
*03	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	27	1	2771	2	Y	21			58
						23	9							

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2129	2	50	9	Y	45			58
11	2100 N	2008	-0-	-92	-0-	1995	2	13	9	Y	12	63	1	6
12	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	2020	2	14	9	Y	13			19
01	2170 N	1929	-0-	-241	-0-	1917	2	12	9	Y	11	22	1	8
02	1914 N	1728	-0-	-186	-0-	1716	2	12	9	Y	11			19
*03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2157	2	13	9	Y	12	21	1	10

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

10	2449 N	2031	-0-	-418	-0-	17	1	2004	2	Y	9	1	8	15
11	3000 N	3035	-0-	35	35	10	9	3004	2	Y	16	1	8	30
12	1984 N	1947	-0-	-37	-0-	13	1	1926	2	Y	10			40
01	3100 N	3371	-0-	271	271	18	9	3315	2	Y	20	47	1	13
02	2537 X	2266	-0-	-271	-0-	10	1	2228	2	Y	12			25
03	2356 X	2279	-0-	-77	-0-	11	9	2240	2	Y	13			38
						13	9							
						25	1							
						14	9							

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

10	2325 N	1754	-0-	-571	-0-	15	1	1713	2	Y	24	3	8	34
11	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	26	9	2407	2	Y	27	48	1	11
12	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	11	1	2440	2	Y	28			39
01	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	30	9	2603	2	Y	32	54	1	17
02	2233 N	2216	-0-	-17	-0-	13	1	2160	2	Y	29			46
03	2387 N	2218	-0-	-169	-0-	27	1	2168	2	Y	24	54	1	16
						35	9							
						24	1							
						32	9							
						24	1							
						26	9							

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 10454 - 10734

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3729 X	3458	-0-	-271	-0-	29 1	3411 2	18 9	Y	16	2 8			25
11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	11 1	2492 2	22 9	Y	20	2 8			43
12	2511 X	1605	-0-	-906	-0-	8 1	1583 2	14 9	Y	13				56
01	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	28 1	2731 2	28 9	Y	25	65 1			16
02	2755 X	2340	-0-	-415	-0-	25 1	2295 2	20 9	Y	18				34
03	2945 X	2595	-0-	-350	-0-	29 1	2543 2	23 9	Y	21				55
WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758														
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	3 1	315 2	11 9	Y	10				170
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-	160 1			10
12	527 N	184	-0-	-343	-0-	1 1	183 2	9 1	Y	-0-				10
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	9 1	838 2	20 9	Y	18				28
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	7 1	667 2	2 9	Y	2				30
*03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	8 1	703 2	3 9	Y	3				33
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280														
10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	104 1	4411 2	26 9	Y	24	13 1	2 8		23
11	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	98 1	4221 2	28 9	Y	25	36 1	1 8		11
12	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	111 1	4489 2	31 9	Y	28	17 1	1 8		21
01	4526 X	4446	-0-	-80	-0-	107 1	4307 2	32 9	Y	29	20 1	1 8		29
02	4234 X	4037	-0-	-197	-0-	98 1	3911 2	28 9	Y	25	21 1			33
03	4526 X	4069	-0-	-457	-0-	111 1	3933 2	25 9	Y	23	37 1			19
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302														
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	96 1	4050 2	26 9	Y	24	17 1	1 8		24
11	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	100 1	4284 2	31 9	Y	28	38 1	1 8		13
12	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	112 1	4509 2	33 9	Y	30	20 1	1 8		22
01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	96 1	3863 2	31 9	Y	28	21 1	1 8		28
02	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	97 1	3884 2	30 9	Y	27	20 1			35
*03	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	112 1	3961 2	28 9	Y	25	39 1			21

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
TUTT, W. R.		WELL #: 4		RRCID -> 232833		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3627 X	2897	-0-	-730	-0-	59 1	2819 2	Y	17	57 1	3 8 14
11	3390 X	2984	-0-	-406	-0-	19 9	2913 2	Y	8	2 8	20
12	3441 X	3168	-0-	-273	-0-	62 1	3074 2	Y	28	43 1	3 8 2
01	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	9 9	3620 2	Y	29	3 8	28
02	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	63 1	47 9	Y	43	43 1	28
*03	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	31 9	25 9	Y	23	46 1	5
BARKER-BOTTER		WELL #: 1		RRCID -> 238083		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249			
10	5580 X	5395	-0-	-185	-0-	10 1	5240 2	N	41	3 8	77
11	5400 X	5157	-0-	-243	-0-	45 9	5005 2	N	41	1 8	117
12	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	107 1	6924 2	N	44	2 8	159
01	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	45 9	6371 2	N	44	1 8	202
02	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	143 1	35 9	N	32	187 1	47
03	7130 X	6252	-0-	-878	-0-	48 9	35 9	N	32		79
LOFTIS		WELL #: 3		RRCID -> 238182		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579			
10	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	18 1		N	-0-		-0-
11	4440 X	4100	-0-	-340	-0-	48 9		N	-0-		-0-
12	4588 X	4345	-0-	-243	-0-	18 1		N	-0-		-0-
01	4588 X	4208	-0-	-380	-0-	48 9		N	-0-		-0-
02	4118 X	3992	-0-	-126	-0-	18 1		N	-0-		-0-
03	4402 X	4185	-0-	-217	-0-	48 9		N	-0-		-0-
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 238976		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150			
10	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	114 1	4829 2	Y	27	21 1	2 8 26
11	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	30 9	4437 2	Y	27	39 1	1 8 13
12	4588 X	4409	-0-	-179	-0-	103 1	4273 2	Y	27	19 1	1 8 20
01	4588 X	3952	-0-	-636	-0-	30 9	3828 2	Y	26	19 1	1 8 26
02	4350 X	4192	-0-	-158	-0-	95 1	4060 2	Y	27	19 1	34
03	4650 X	4211	-0-	-439	-0-	29 9	4068 2	Y	25	38 1	21
LOFTIS		WELL #: 5		RRCID -> 239163		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570			
10	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	115 1	17 9	N	15	15 1	-0-
11	4350 X	4282	-0-	-68	-0-	28 9	22 9	N	20	20 1	-0-
12	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	106 1	24 9	N	22	22 1	-0-
01	4495 X	4378	-0-	-117	-0-	30 9	24 9	N	22	22 1	-0-
02	4234 X	4214	-0-	-20	-0-	95 1	25 9	N	23	23 1	-0-
03	4526 X	4397	-0-	-129	-0-	115 1	19 9	N	17	17 1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 240179		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12343		PERF. 9025 - 12190		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	97 1	4128 2	Y	15	24 1	1 8	16
11	3990 X	3761	-0-	-229	-0-	17 9	3659 2	Y	15	24 1		7
12	4123 X	3981	-0-	-142	-0-	85 1	3866 2	Y	17	11 1	1 8	12
01	4123 X	3374	-0-	-749	-0-	17 9	3276 2	Y	15	11 1	1 8	15
02	3538 X	3355	-0-	-183	-0-	96 1	3258 2	Y	14	11 1		18
*03	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	19 9	3707 2	Y	15	21 1		12

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 242623		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 12596		PERF. N/A		
10	3844 X	3494	-0-	-350	-0-	30 1	3449 2	Y	14	2 8		17
11	3720 X	3316	-0-	-404	-0-	15 9	3275 2	Y	24	29 1	2 8	10
12	3844 X	3199	-0-	-645	-0-	26 9	3155 2	Y	25			35
01	3503 X	2949	-0-	-554	-0-	16 1	2894 2	Y	23	46 1		12
02	3277 X	2464	-0-	-813	-0-	28 9	2414 2	Y	21			33
03	3503 X	2415	-0-	-1088	-0-	30 1	2369 2	Y	17	39 1		11

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 242972		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12690		PERF. N/A		
10	5797 X	4316	-0-	-1481	-0-	37 1	4266 2	Y	12	2 8		16
11	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	13 9	5317 2	Y	-0-	16 1		-0-
12	4743 X	4376	-0-	-367	-0-	24 1	4353 2	Y	-0-			-0-
01	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	23 1	4861 2	Y	-0-			-0-
02	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	51 1	4245 2	Y	-0-			-0-
*03	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	47 1	3927 2	Y	-0-			-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 243159		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12310		PERF. 8956 - 12146		
10	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	130 1	5500 2	Y	30	18 1	2 8	29
11	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	33 9	5728 2	Y	35	46 1	1 8	17
12	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	133 1	5114 2	Y	32	24 1	1 8	24
01	4991 X	3417	-0-	-1574	-0-	39 9	3310 2	Y	23	23 1	1 8	23
02	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	127 1	4362 2	Y	28	17 1		34
03	4557 X	4526	-0-	-31	-0-	35 9	4373 2	Y	26	38 1		22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4898 X	4674	-0-	-224	-0-	40	1	4609	2	Y	23	3	8	30
11	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	25	9	4801	2	Y	34	46	1	15
12	4898 X	3523	-0-	-1375	-0-	21	1	3479	2	Y	24			39
01	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	37	9	5215	2	Y	39	56	1	22
02	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	18	1	4433	2	Y	36			58
03	4650 X	4538	-0-	-112	-0-	26	9	4453	2	Y	32	64	1	26
						54	1							
						43	9							
						49	1							
						40	9							
						50	1							
						35	9							

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160														
10	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	144	1	6103	2	Y	17	71	1	92
11	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	19	9	4759	2	Y	13	53	1	52
12	4681 X	4227	-0-	-454	-0-	111	1	4111	2	Y	13	35	1	30
01	4681 X	3827	-0-	-854	-0-	14	9	3722	2	Y	12			42
02	4118 X	3600	-0-	-518	-0-	102	1	3500	2	Y	11	21	1	32
*03	4402 X	3683	-0-	-719	-0-	14	9	3570	2	Y	11	18	1	25
						88	1							
						12	9							
						101	1							
						12	9							

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570														
10	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3384	2	30	9	N	27	27	1	-0-
11	3210 X	3064	-0-	-146	-0-	3039	2	25	9	N	23	23	1	-0-
12	3317 X	3233	-0-	-84	-0-	3207	2	26	9	N	24	24	1	-0-
01	3317 X	3193	-0-	-124	-0-	3165	2	28	9	N	25	25	1	-0-
02	3045 X	3021	-0-	-24	-0-	2992	2	29	9	N	26	26	1	-0-
03	3255 X	3145	-0-	-110	-0-	3124	2	21	9	N	19	19	1	-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
BIVINS GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 263386		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	125 1	5286 2	Y	39	23 1	2 8	38	
11	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	43 9	118 1	5065 2	Y	41	57 1	1 8	21
12	5270 X	4424	-0-	-846	-0-	45 9	106 1	4278 2	Y	36	25 1	1 8	31
01	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	40 9	128 1	5147 2	Y	47	29 1	2 8	47
02	5104 X	4282	-0-	-822	-0-	52 9	104 1	4138 2	Y	36	34 1		49
03	5456 X	4918	-0-	-538	-0-	40 9	134 1	4742 2	Y	38	55 1		32
						42 9							
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 264642		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300					
10	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	126 1	5324 2	Y	34	30 1	2 8	34	
11	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	37 9	115 1	4942 2	Y	35	51 1	1 8	17
12	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	39 9	99 1	4000 2	Y	29	24 1	1 8	21
01	4340 X	3738	-0-	-602	-0-	32 9	90 1	3616 2	Y	29	20 1	1 8	29
02	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	32 9	119 1	4756 2	Y	36	21 1		44
03	4650 X	4440	-0-	-210	-0-	40 9	121 1	4286 2	Y	30	49 1		25
						33 9							
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 264700		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364					
10	5084 X	4506	-0-	-578	-0-	103 1	4361 2	Y	38	33 1	2 8	38	
11	4980 X	4070	-0-	-910	-0-	42 9	92 1	3935 2	Y	39	57 1	1 8	19
12	5146 X	4883	-0-	-263	-0-	43 9	117 1	4714 2	Y	47	30 1	2 8	34
01	5146 X	4423	-0-	-723	-0-	52 9	106 1	4265 2	Y	47	29 1	2 8	50
02	3944 X	3852	-0-	-92	-0-	52 9	93 1	3717 2	Y	38	32 1		56
03	4216 X	4176	-0-	-40	-0-	42 9	114 1	4019 2	Y	39	59 1		36
						43 9							
STOKER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 265204		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844					
10	6169 X	5576	-0-	-593	-0-	5540 2	36 9	Y	33				43
11	5970 X	5269	-0-	-701	-0-	5222 2	47 9	Y	43	62 1	4 8	20	
12	5673 X	5294	-0-	-379	-0-	5247 2	47 9	Y	43			63	
01	5611 X	4960	-0-	-651	-0-	4918 2	42 9	Y	38	72 1		29	
02	5220 X	4570	-0-	-650	-0-	4527 2	43 9	Y	39			68	
03	5580 X	4653	-0-	-927	-0-	4616 2	37 9	Y	34	73 1		29	
STOKER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 265414		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
RAINWATER		WELL #:		3H	RRCID ->	271212	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	1.11126 - 15960				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	41013 X	37347	-0-	-3666	-0-	37217	2	130	9	N	118	187	1	1	8	163
11	39240 X	35588	-0-	-3652	-0-	35452	2	136	9	N	124	180	1	1	8	106
12	40393 X	37491	-0-	-2902	-0-	37330	2	161	9	N	146	174	1			78
01	39463 X	36686	-0-	-2777	-0-	36565	2	121	9	N	110					188
02	35612 X	33071	-0-	-2541	-0-	32951	2	120	9	N	109					297
03	37479 X	21249	-0-	-16230	-0-	21144	2	105	9	N	95	181	1			211

VERADO ENERGY, INC.		884563		WELL #:			1	RRCID ->	057937	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	9.108 - 9514	
HINKLE, C.A.																
10	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					1
11	480 N	370	-0-	-110	-0-	370	2			Y	-0-					1
12	465 N	362	-0-	-103	-0-	362	2			Y	-0-					1
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					1
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					1
*03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					1

BIRD, G. W. EST.		WELL #:		1	RRCID ->	069114	COMPL. DATE	11/06/1976	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	1.0212 - 10433				
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1837	2	2	9	Y	2					10
11	1740 N	1549	-0-	-191	-0-	1546	2	3	9	Y	3	9	1			4
12	1798 N	1559	-0-	-239	-0-	1557	2	2	9	Y	2					6
01	1798 N	1453	-0-	-345	-0-	1452	2	1	9	Y	1					7
02	1508 N	1464	-0-	-44	-0-	1464	2			Y	-0-					7
03	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	1477	2	1	9	Y	1					8

THOMPSON, PERRY GU		WELL #:		1	RRCID ->	070684	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	10509	PERF.	9.951 - 10444				
10	1829 N	1749	-0-	-80	-0-	1749	2			Y	-0-					12
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					12
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					12
01	1736 N	1209	-0-	-527	-0-	1209	2			Y	-0-					12
02	1740 N	1109	-0-	-631	-0-	1109	2			Y	-0-					12
03	1860 N	1596	-0-	-264	-0-	1596	2			Y	-0-					12

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	071349	COMPL. DATE	04/30/1977	TOTAL DEPTH	10572	PERF.	9.9219 - 10452				
10	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2918	2	2	9	Y	2					15
11	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2824	2	3	9	Y	3	13	1			5
12	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2782	2	2	9	Y	2					7
01	3100 N	4819	-0-	1719	-0-	4815	2	4	9	Y	4	1	8			10
02	2900 N	5426	-0-	2526	-0-	4245	2	5	9	Y	5	1	8			14
*03	3100 N	5176	-0-	2076	-0-	6321	2	13	9	Y	12	22	1	2	8	2

SOONER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	073228	COMPL. DATE	09/02/1977	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9.9554 - 10534				
10	1023 N	998	-0-	-25	-0-	997	2	1	9	Y	1					16
11	1020 N	870	-0-	-150	-0-	869	2	1	9	Y	1					17
12	1054 N	645	-0-	-409	-0-	644	2	1	9	Y	1					18
01	992 N	611	-0-	-381	-0-	611	2			Y	-0-					18
02	841 N	739	-0-	-102	-0-	739	2			Y	-0-					18
*03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1817 2	6 9	Y	5	7 1	13
11		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		Y	-0-		13
12		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		Y	-0-		13
01		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2		Y	-0-		13
02		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		Y	-0-		13
03		1643 N	1574	-0-	-69	-0-	1574 2		Y	-0-		13

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368												
10		2945 X	2590	-0-	-355	-0-	2589 2	1 9	Y	1	1 8	22
11		2850 X	2141	-0-	-709	-0-	2141 2		Y	-0-		22
12		2945 X	2047	-0-	-898	-0-	2047 2		Y	-0-		22
01		2790 X	2634	-0-	-156	-0-	2633 2	1 9	Y	1	1 8	22
02		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2947 2	1 9	Y	1	1 8	22
*03		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 2		Y	-0-		22

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456												
10		1922 X	1655	-0-	-267	-0-	1653 2	2 9	Y	2		9
11		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1829 2	3 9	Y	3	10 1	2
12		1798 X	1743	-0-	-55	-0-	1741 2	2 9	Y	2		4
01		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1837 2	2 9	Y	2		6
02		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2274 2	2 9	Y	2		8
03		1891 X	1361	-0-	-530	-0-	1360 2	1 9	Y	1		9

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615												
10		2325 X	2184	-0-	-141	-0-	2183 2	1 9	Y	1		10
11		2160 X	1973	-0-	-187	-0-	1971 2	2 9	Y	2	9 1	3
12		2387 X	2016	-0-	-371	-0-	2014 2	2 9	Y	2		5
01		2387 X	1876	-0-	-511	-0-	1874 2	2 9	Y	2		7
02		1914 X	1711	-0-	-203	-0-	1710 2	1 9	Y	1		8
03		2170 X	1898	-0-	-272	-0-	1892 2	6 9	Y	5	9 1	4

DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525												
10		1426 N	1267	-0-	-159	-0-	1263 2	4 9	Y	4	5 1	11
11		1380 N	1029	-0-	-351	-0-	1029 2		Y	-0-		11
12		1426 N	932	-0-	-494	-0-	932 2		Y	-0-		11
01		1271 N	1108	-0-	-163	-0-	1108 2		Y	-0-		11
02		1363 X	1166	-0-	-197	-0-	1166 2		Y	-0-		11
*03		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		Y	-0-		11

SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488												
10		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1179 2	1 9	Y	1		10
11		808 N	808	-0-	-0-	-0-	807 2	1 9	Y	1		11
12		930 N	820	-0-	-110	-0-	819 2	1 9	Y	1		12
01		1178 N	569	-0-	-609	-0-	569 2		Y	-0-		12
02		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		Y	-0-		12
*03		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		Y	-0-		12

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671												
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	556 2	1 9	Y	1		2
11		570 N	538	-0-	-32	-0-	535 2	3 9	Y	3		5
12		620 N	548	-0-	-72	-0-	547 2	1 9	Y	1		6
01		558 N	479	-0-	-79	-0-	478 2	1 9	Y	1		7
02		580 X	344	-0-	-236	-0-	344 2		Y	-0-		7
03		558 N	364	-0-	-194	-0-	364 2		Y	-0-		7

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1798 N	1701	-0-	-97	-0-	1701 2		Y	-0-			17
11		1830 N	1629	-0-	-201	-0-	1629 2		Y	-0-			17
12		1767 N	1689	-0-	-78	-0-	1689 2		Y	-0-			17
01		1705 N	1355	-0-	-350	-0-	1355 2		Y	-0-			17
02		1653 X	1445	-0-	-208	-0-	1445 2		Y	-0-			17
03		1674 N	1345	-0-	-329	-0-	1345 2		Y	-0-			17

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034													
10		4588 X	4053	-0-	-535	-0-	4051 2	2 9	Y	2	2 8		34
11		3930 X	3327	-0-	-603	-0-	3319 2	8 9	Y	7	39 1		2
12		4247 X	2880	-0-	-1367	-0-	2880 2		Y	-0-			2
01		4650 X	2812	-0-	-1838	-0-	2795 2	17 9	Y	15	6 8		11
02		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2525 2	8 9	Y	7	1 8		17
03		4495 X	3193	-0-	-1302	-0-	3189 2	4 9	Y	4	1 8		20

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154													
10		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3106 2	2 9	Y	2			13
11		2790 X	2747	-0-	-43	-0-	2744 2	3 9	Y	3	12 1		4
12		2945 X	2592	-0-	-353	-0-	2590 2	2 9	Y	2			6
01		3100 X	2496	-0-	-604	-0-	2494 2	2 9	Y	2			8
02		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2311 2	2 9	Y	2			10
03		3100 X	2465	-0-	-635	-0-	2458 2	7 9	Y	6	11 1		5

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 9966													
10		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1748 2	2 9	Y	2			3
11		948 N	948	-0-	-0-	-0-	946 2	2 9	Y	2	4 1		1
12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		Y	-0-			1
01		651 N	474	-0-	-177	-0-	473 2	1 9	Y	1			2
02		1624 X	313	-0-	-1311	-0-	313 2		Y	-0-			2
03		713 N	454	-0-	-259	-0-	454 2		Y	-0-			2

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536													
10		2015 N	1847	-0-	-168	-0-	1841 2	6 9	Y	5	7 1		18
11		1950 N	1751	-0-	-199	-0-	1751 2		Y	-0-			18
12		1829 N	1533	-0-	-296	-0-	1533 2		Y	-0-			18
01		1860 N	1549	-0-	-311	-0-	1549 2		Y	-0-			18
02		1740 X	1684	-0-	-56	-0-	1684 2		Y	-0-			18
*03		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		Y	-0-			18

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106													
10		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3353 2	4 9	Y	4			28
11		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3640 2	7 9	Y	6	1 8		33
12		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3639 2	6 9	Y	5			38
01		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4623 2	1 9	Y	1	1 8		38
02		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4034 2	1 9	Y	1	1 8		38
*03		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 2		Y	-0-			38

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092													
10		1767 N	1434	-0-	-333	-0-	1433 2	1 9	Y	1			8
11		1620 N	1236	-0-	-384	-0-	1235 2	1 9	Y	1	5 1		4
12		1674 N	1247	-0-	-427	-0-	1246 2	1 9	Y	1			5
01		1426 N	1038	-0-	-388	-0-	1037 2	1 9	Y	1			6
02		1189 N	1130	-0-	-59	-0-	1129 2	1 9	Y	1			7
03		1240 N	1153	-0-	-87	-0-	1151 2	2 9	Y	2	6 1		3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563														
DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4804	2	13	9	Y	12	18	17
11		4260 X	3946	-0-	-314	-0-	3946	2			Y	-0-		17
12		4402 X	4355	-0-	-47	-0-	4354	2	1	9	Y	1	1	17
01		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4572	2	1	9	Y	1	1	17
02		4379 X	3927	-0-	-452	-0-	3926	2	1	9	Y	1	1	17
03		4681 X	4316	-0-	-365	-0-	4315	2	1	9	Y	1	1	17

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444														
10		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	2	1	9	Y	1	1	59
11		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-		59
12		1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			Y	-0-		59
01		1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			Y	-0-		59
02		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-		59
03		1054 N	885	-0-	-169	-0-	885	2			Y	-0-		59

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461														
10		9325 X	5345	-0-	-3980	-0-	5343	2	2	9	Y	2	2	36
11		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5387	2	1	9	Y	1	1	36
12		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			Y	-0-		36
01		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5828	2	2	9	Y	2	2	36
02		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4843	2	1	9	Y	1	1	36
*03		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			Y	-0-		36

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138														
10		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4536	2	6	9	Y	5	2	29
11		4260 X	4196	-0-	-64	-0-	4188	2	8	9	Y	7	1	35
12		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4587	2	11	9	Y	10	2	43
01		4402 X	3993	-0-	-409	-0-	3992	2	1	9	Y	1	1	43
02		4263 X	3020	-0-	-1243	-0-	3019	2	1	9	Y	1	1	43
03		4588 X	2956	-0-	-1632	-0-	2956	2			Y	-0-		43

BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467														
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-		49
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-		49
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-		49
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-		49
02		464 N	461	-0-	-3	-0-	461	2			Y	-0-		49
03		527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2			Y	-0-		49

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467														
10		1798 N	1295	-0-	-503	-0-	1295	2			Y	-0-		35
11		1830 N	1301	-0-	-529	-0-	1301	2			Y	-0-		35
12		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-		35
01		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2381	2	8	9	Y	7	36	6
02		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2655	2	31	9	Y	28		34
*03		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2501	2	1	9	Y	1	1	34

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047														
10		3162 X	2883	-0-	-279	-0-	2881	2	2	9	Y	2	2	56
11		3060 X	2795	-0-	-265	-0-	2795	2			Y	-0-		56
12		3162 X	2469	-0-	-693	-0-	2469	2			Y	-0-		56
01		3038 X	2548	-0-	-490	-0-	2540	2	8	9	Y	7		63
02		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-		63
*03		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2894	2	4	9	Y	4		67

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563												
PAUL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097485		COMPL. DATE 12/14/1992			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10	6944 X	6427	-0-	-517	-0-	6417	2	10	9	Y	9	6	8	104
11	6720 X	5480	-0-	-1240	-0-	5479	2	1	9	Y	1	1	8	104
12	6944 X	6418	-0-	-526	-0-	6395	2	23	9	Y	21	121	1	4
01	6789 X	6294	-0-	-495	-0-	6287	2	7	9	Y	6	4	8	6
02	6003 X	5148	-0-	-855	-0-	5148	2			Y	-0-			6
*03	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6481	2	13	9	Y	12	3	8	15

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 098277		COMPL. DATE 02/25/1982			TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 10419					
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-			31
11	750 N	649	-0-	-101	-0-	649	2			Y	-0-			31
12	744 N	611	-0-	-133	-0-	611	2			Y	-0-			31
01	744 N	609	-0-	-135	-0-	609	2			Y	-0-			31
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-			31
*03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-			31

WALTERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098680		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410					
10	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2827	2	1	9	Y	1			17
11	2340 N	2164	-0-	-176	-0-	2163	2	1	9	Y	1			18
12	2449 N	2058	-0-	-391	-0-	2058	2			Y	-0-			18
01	2604 N	2127	-0-	-477	-0-	2127	2			Y	-0-			18
02	2639 X	2355	-0-	-284	-0-	2354	2	1	9	Y	1			19
03	2821 X	2559	-0-	-262	-0-	2558	2	1	9	Y	1			20

PAUL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100105		COMPL. DATE 12/09/1992			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455					
10	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4460	2	17	9	Y	15	13	8	34
11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4351	2	1	9	Y	1	1	8	34
12	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4589	2	6	9	Y	5			39
01	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4179	2	11	9	Y	10	7	8	42
02	4205 X	3753	-0-	-452	-0-	3750	2	3	9	Y	3			45
03	4588 X	4517	-0-	-71	-0-	4497	2	20	9	Y	18	1	8	62

WALTERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100106		COMPL. DATE 04/08/2003			TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108					
10	2945 X	2749	-0-	-196	-0-	2748	2	1	9	Y	1			21
11	2850 X	2467	-0-	-383	-0-	2466	2	1	9	Y	1			22
12	2945 X	2393	-0-	-552	-0-	2393	2			Y	-0-			22
01	2759 X	2582	-0-	-177	-0-	2581	2	1	9	Y	1	1	8	22
02	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2685	2	1	9	Y	1	1	8	22
*03	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2920	2	1	9	Y	1			23

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100701		COMPL. DATE 03/31/1982			TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452					
10	1519 N	1246	-0-	-273	-0-	1245	2	1	9	Y	1			11
11	1470 N	1169	-0-	-301	-0-	1169	2			Y	-0-			11
12	1519 N	1285	-0-	-234	-0-	1273	2	12	9	Y	11	16	1	6
01	1240 N	1083	-0-	-157	-0-	1080	2	3	9	Y	3			9
02	1131 N	1026	-0-	-105	-0-	1024	2	2	9	Y	2			11
03	1271 N	963	-0-	-308	-0-	960	2	3	9	Y	3			14

THORNTON, HENRY G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 104056		COMPL. DATE 01/20/1983			TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449					
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-			41
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1625	2	1	9	Y	1	1	8	41
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-			41
01	1798 N	1610	-0-	-188	-0-	1604	2	6	9	Y	5	34	1	12
02	1682 X	1493	-0-	-189	-0-	1476	2	17	9	Y	15			27
03	1860 X	1489	-0-	-371	-0-	1489	2			Y	-0-			27

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563									
PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	104249	COMPL. DATE	02/04/1983	TOTAL DEPTH	10537	PERF.	10166	- 10473
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2133 2	2 9	Y	2	2 8		62
11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		Y	-0-			62
12		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		Y	-0-			62
01		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		Y	-0-			62
02		1856 N	1599	-0-	-257	-0-	1599 2		Y	-0-			62
03		1860 N	1837	-0-	-23	-0-	1837 2		Y	-0-			62

HINKLE, C.A.		WELL #:		2	RRCID ->	104808	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	10482	PERF.	9220	- 10392
10		3069 X	2057	-0-	-1012	-0-	2057 2		N	-0-			64
11		2970 X	1965	-0-	-1005	-0-	1965 2		N	-0-			64
12		2852 X	1994	-0-	-858	-0-	1994 2		N	-0-			64
01		2201 X	2087	-0-	-114	-0-	1948 2	139 9	N	126			190
02		1914 X	1790	-0-	-124	-0-	1790 2		N	-0-			190
03		1984 N	1947	-0-	-37	-0-	1947 2		N	-0-			190

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:		2A	RRCID ->	109592	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9886	- 10461
10		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2256 2	3 9	Y	3			12
11		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1889 2	1 9	Y	1			13
12		2077 N	2007	-0-	-70	-0-	1989 2	18 9	Y	16	23 1		6
01		2170 N	1715	-0-	-455	-0-	1711 2	4 9	Y	4	1 8		9
02		1827 N	1614	-0-	-213	-0-	1611 2	3 9	Y	3	1 8		11
03		2015 N	1814	-0-	-201	-0-	1808 2	6 9	Y	5			16

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	110439	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	9192	- 9504
10		1860 N	1855	-0-	-5	-0-	1853 2	2 9	Y	2			12
11		1800 N	1505	-0-	-295	-0-	1505 2		Y	-0-			12
12		1829 N	1500	-0-	-329	-0-	1500 2		Y	-0-			12
01		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2057 2	6 9	Y	5			17
02		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2394 2	7 9	Y	6	22 1		1
*03		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2105 2	7 9	Y	6			7

LOCKRIDGE GU		WELL #:		2	RRCID ->	145070	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9994	- 10636
10		558 N	420	-0-	-138	-0-	419 2	1 9	Y	1			9
11		540 N	429	-0-	-111	-0-	426 2	3 9	Y	3			12
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	519 2	1 9	Y	1			13
01		434 N	401	-0-	-33	-0-	400 2	1 9	Y	1			14
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	460 2	1 9	Y	1			15
03		527 N	318	-0-	-209	-0-	318 2		Y	-0-			15

LOCKRIDGE GU		WELL #:		4	RRCID ->	145668	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10045	- 10280
10		806 N	777	-0-	-29	-0-	776 2	1 9	Y	1			14
11		720 N	680	-0-	-40	-0-	676 2	4 9	Y	4			18
12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	857 2	1 9	Y	1			19
01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	821 2	2 9	Y	2			21
02		667 N	440	-0-	-227	-0-	439 2	1 9	Y	1			22
03		868 N	517	-0-	-351	-0-	517 2		Y	-0-			22

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:		4	RRCID ->	149080	COMPL. DATE	02/09/1994	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9086	- 10449
10		2325 X	958	-0-	-1367	-0-	957 2	1 9	Y	1			16
11		1710 X	955	-0-	-755	-0-	955 2		Y	-0-			16
12		1612 X	949	-0-	-663	-0-	941 2	8 9	Y	7	10 1		13
01		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2446 2	7 9	Y	6	1 8		18
02		2900 N	2926	-0-	26	26	2919 2	7 9	Y	6	1 8		23
*03		2054 N	2028	-0-	-26	-0-	2021 2	7 9	Y	6	1 8		28

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2697 X	2338	-0-	-359	-0-	2337	2	1 9	Y	1	20
11		2610 X	1726	-0-	-884	-0-	1724	2	2 9	Y	2	5
12		2697 X	1483	-0-	-1214	-0-	1482	2	1 9	Y	1	6
01		2697 X	1142	-0-	-1555	-0-	1141	2	1 9	Y	1	7
02		3074 X	2138	-0-	-936	-0-	2136	2	2 9	Y	2	9
*03		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3618	2	10 9	Y	9	2

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450												
10		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		Y	-0-	9
11		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		Y	-0-	9
12		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		Y	-0-	9
01		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		Y	-0-	9
02		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		Y	-0-	9
*03		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		Y	-0-	9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404												
10		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3672	2	3 9	Y	3	11
11		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2358	2	6 9	Y	5	2
12		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2150	2	2 9	Y	2	4
01		3131 X	1988	-0-	-1143	-0-	1986	2	2 9	Y	2	6
02		3451 X	1664	-0-	-1787	-0-	1662	2	2 9	Y	2	8
03		3689 X	1815	-0-	-1874	-0-	1814	2	1 9	Y	1	8

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446												
10		2068 N	1907	-0-	-161	-0-	1906	2	1 9	Y	1	5
11		1650 X	1552	-0-	-98	-0-	1551	2	1 9	Y	1	6
12		1705 X	1445	-0-	-260	-0-	1444	2	1 9	Y	1	7
01		1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1768	2	1 9	Y	1	7
02		1711 X	1293	-0-	-418	-0-	1292	2	1 9	Y	1	8
03		1829 X	1306	-0-	-523	-0-	1306	2		Y	-0-	8

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716												
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2 9	Y	2	11
11		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1345	2	9 9	Y	8	19
12		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1326	2	2 9	Y	2	21
01		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1492	2	4 9	Y	4	24
02		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1457	2	2 9	Y	2	26
*03		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2 9	Y	2	28

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436												
10		2294 X	1850	-0-	-444	-0-	1849	2	1 9	Y	1	8
11		1950 X	1670	-0-	-280	-0-	1669	2	1 9	Y	1	9
12		2015 X	1696	-0-	-319	-0-	1695	2	1 9	Y	1	10
01		1891 X	1574	-0-	-317	-0-	1573	2	1 9	Y	1	11
02		1624 N	1367	-0-	-257	-0-	1366	2	1 9	Y	1	12
03		1705 N	1572	-0-	-133	-0-	1571	2	1 9	Y	1	13

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510												
10		3100 N	3864	-0-	764	1007	3863	2	1 9	Y	1	18
11		3000 N	3957	-0-	957	1964	3948	2	9 9	Y	8	5
12		5209 X	3245	-0-	-1964	-0-	3245	2		Y	-0-	5
01		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3215	2	20 9	Y	18	16
02		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2881	2	10 9	Y	9	24
*03		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3258	2	4 9	Y	4	27

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10		1612 N	1354	-0-	-258	-0-	1354	2	Y	-0-			17
11		1590 N	1402	-0-	-188	-0-	1402	2	Y	-0-			17
12		1643 N	1403	-0-	-240	-0-	1403	2	Y	-0-			17
01		1364 N	1280	-0-	-84	-0-	1280	2	Y	-0-			17
02		1363 N	1296	-0-	-67	-0-	1296	2	Y	-0-			17
03		1395 N	1339	-0-	-56	-0-	1339	2	Y	-0-			17

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054													
10		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2358	2	6 9 N	5	5 8		159
11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1931	2	1 9 N	1	1 8		159
12		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		-0-			159
01		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2170	2	13 9 N	12	12 8		159
02		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1995	2	23 9 N	21	1 8		179
03		2170 N	1910	-0-	-260	-0-	1909	2	1 9 N	1	1 8		179

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449													
10		6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6631	2	4 9 Y	4	2 8		18
11		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6887	2	9 9 Y	8	18 1	2 8	6
12		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7500	2	7 9 Y	6			12
01		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7014	2	6 9 Y	5	1 8		16
02		6351 X	6237	-0-	-114	-0-	6230	2	7 9 Y	6	1 8		21
03		6789 X	6293	-0-	-496	-0-	6276	2	17 9 Y	15	28 1	2 8	6

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914													
10		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2459	2	3 9 Y	3	3 8		14
11		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2311	2	1 9 Y	1	1 8		14
12		2170 N	2136	-0-	-34	-0-	2136	2		-0-			14
01		2170 N	1964	-0-	-206	-0-	1958	2	6 9 Y	5			19
02		2030 N	1595	-0-	-435	-0-	1591	2	4 9 Y	4	15 1		8
03		2139 N	1759	-0-	-380	-0-	1755	2	4 9 Y	4			12

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978													
10		3565 X	2271	-0-	-1294	-0-	2269	2	2 9 Y	2			20
11		3450 X	2211	-0-	-1239	-0-	2210	2	1 9 Y	1	1 8		20
12		3317 X	2238	-0-	-1079	-0-	2238	2		-0-			20
01		2976 X	1998	-0-	-978	-0-	1994	2	4 9 Y	4			24
02		2407 X	2404	-0-	-3	-0-	2398	2	6 9 Y	5	22 1	1 8	6
*03		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2885	2	8 9 Y	7	1 8		12

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058													
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1554	2	2 9 Y	2			9
11		1440 N	1316	-0-	-124	-0-	1316	2		-0-			9
12		1829 N	1205	-0-	-624	-0-	1205	2		-0-			9
01		1550 N	776	-0-	-774	-0-	774	2	2 9 Y	2			11
02		1276 N	703	-0-	-573	-0-	701	2	2 9 Y	2	6 1		7
03		1209 N	1101	-0-	-108	-0-	1098	2	3 9 Y	3			10

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030													
10		2790 X	1672	-0-	-1118	-0-	1670	2	2 9 Y	2			24
11		2700 X	1889	-0-	-811	-0-	1889	2		-0-			24
12		2759 X	2059	-0-	-700	-0-	2059	2		-0-			24
01		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3344	2	10 9 Y	9			33
02		2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2320	2	6 9 Y	5	22 1	1 8	15
*03		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2861	2	8 9 Y	7	1 8		21

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.													//CONT.// 884563									
PAUL GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 166590		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 10151 - 10457	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
10		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3361	2	13	9	Y	12	9	8	24							
11		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-			24							
12		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2985	2	3	9	Y	3			27							
01		3286 X	2478	-0-	-808	-0-	2472	2	6	9	Y	5	4	8	28							
02		3277 X	2091	-0-	-1186	-0-	2089	2	2	9	Y	2			30							
03		3503 X	2260	-0-	-1243	-0-	2251	2	9	9	Y	8	1	8	37							

DELTA GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 168406		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 10650		PERF. N/A	
10		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4280	2	12	9	Y	11	16	1	30							
11		4200 X	3655	-0-	-545	-0-	3655	2			Y	-0-			30							
12		4402 X	3837	-0-	-565	-0-	3836	2	1	9	Y	1	1	8	30							
01		4402 X	3722	-0-	-680	-0-	3721	2	1	9	Y	1	1	8	30							
02		4234 X	3236	-0-	-998	-0-	3236	2			Y	-0-			30							
03		4278 X	3790	-0-	-488	-0-	3789	2	1	9	Y	1	1	8	30							

FREEMAN, J.B. "A"													WELL #: 3		RRCID -> 168609		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10653		PERF. N/A	
10		2790 X	2769	-0-	-21	-0-	2769	2			Y	-0-			23							
11		2700 X	2015	-0-	-685	-0-	2011	2	4	9	Y	4	23	1	4							
12		2790 X	1849	-0-	-941	-0-	1849	2			Y	-0-			4							
01		2790 X	1945	-0-	-845	-0-	1933	2	12	9	Y	11	4	8	11							
02		2465 X	1950	-0-	-515	-0-	1943	2	7	9	Y	6			17							
03		2635 X	2147	-0-	-488	-0-	2144	2	3	9	Y	3			20							

HINKLE, C.A.													WELL #: 5		RRCID -> 169168		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 10587		PERF. 9405 - 10296	
10		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1847	2	1	9	Y	1			4							
11		1650 N	1449	-0-	-201	-0-	1448	2	1	9	Y	1			5							
12		1705 N	1358	-0-	-347	-0-	1357	2	1	9	Y	1			6							
01		1705 N	1288	-0-	-417	-0-	1288	2			Y	-0-			6							
02		1392 N	1204	-0-	-188	-0-	1203	2	1	9	Y	1			7							
*03		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	Y	1			8							

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU													WELL #: 5		RRCID -> 170420		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9012 - 10424	
10		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2825	2	3	9	Y	3	1	8	12							
11		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2695	2	1	9	Y	1	1	8	12							
12		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2724	2	24	9	Y	22	31	1	3							
01		2821 X	2509	-0-	-312	-0-	2502	2	7	9	Y	6	1	8	8							
02		2610 N	2307	-0-	-303	-0-	2301	2	6	9	Y	5	1	8	12							
*03		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2867	2	9	9	Y	8	1	8	19							

SOONER GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 170442		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9157 - 10524	
10		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4026	2	6	9	Y	5	1	8	15							
11		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3248	2	7	9	Y	6	1	8	20							
12		2883 X	2733	-0-	-150	-0-	2729	2	4	9	Y	4			24							
01		2883 X	2264	-0-	-619	-0-	2263	2	1	9	Y	1	1	8	24							
02		2813 X	2455	-0-	-358	-0-	2454	2	1	9	Y	1	1	8	24							
03		3007 X	2332	-0-	-675	-0-	2332	2			Y	-0-			24							

FREEMAN, J.B. "A"													WELL #: 5		RRCID -> 171020		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 9039 - 10498	
10		1426 N	1178	-0-	-248	-0-	1178	2			Y	-0-			29							
11		1620 N	789	-0-	-831	-0-	787	2	2	9	Y	2	24	1	7							
12		1488 N	737	-0-	-751	-0-	737	2			Y	-0-			7							
01		1395 N	1187	-0-	-208	-0-	1180	2	7	9	Y	6	3	8	10							
02		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1890	2	7	9	Y	6			16							
*03		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1959	2	3	9	Y	3			19							

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2108 N	1447	-0-	-661	-0-	1446 2	1 9	Y	1		4
11		1890 N	1483	-0-	-407	-0-	1482 2	1 9	Y	1		5
12		1581 N	1473	-0-	-108	-0-	1472 2	1 9	Y	1		6
01		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1556 2	1 9	Y	1		7
02		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1885 2	2 9	Y	2		9
*03		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2376 2	1 9	Y	1	1 8	9

DELTA GAS UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510												
10		4154 X	3460	-0-	-694	-0-	3451 2	9 9	Y	8	13 1	29
11		4020 X	3771	-0-	-249	-0-	3771 2		Y	-0-		29
12		3937 X	3605	-0-	-332	-0-	3604 2	1 9	Y	1	1 8	29
01		3937 X	3281	-0-	-656	-0-	3280 2	1 9	Y	1	1 8	29
02		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2		Y	-0-		29
*03		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2934 2	1 9	Y	1	1 8	29

PEPPER, J. R. GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464												
10		1736 N	1388	-0-	-348	-0-	1388 2		Y	-0-		5
11		1440 N	1248	-0-	-192	-0-	1248 2		Y	-0-		5
12		1612 N	1293	-0-	-319	-0-	1293 2		Y	-0-		5
01		1395 N	781	-0-	-614	-0-	781 2		Y	-0-		5
02		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		Y	-0-		5
*03		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		Y	-0-		5

FREEMAN, J.B. "A"												
WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685												
10		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010 2		Y	-0-		109
11		3510 X	3316	-0-	-194	-0-	3316 2		Y	-0-		109
12		4495 X	3103	-0-	-1392	-0-	3103 2		Y	-0-		109
01		4495 X	2870	-0-	-1625	-0-	2870 2		Y	-0-		109
02		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3565 2	8 9	Y	7	1 8	115
03		3255 X	3246	-0-	-9	-0-	3246 2		Y	-0-		115

PEPPER, J. R. GAS UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463												
10		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2810 2	2 9	Y	2	2 8	98
11		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2212 2	1 9	Y	1	1 8	98
12		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2		Y	-0-		98
01		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2		Y	-0-		98
02		2146 N	1652	-0-	-494	-0-	1652 2		Y	-0-		98
03		2108 N	1762	-0-	-346	-0-	1762 2		Y	-0-		98

BURNETT GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416												
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-		52
11		210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2		Y	-0-		52
12		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2		Y	-0-		52
01		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2		Y	-0-		52
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-		52
*03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-		52

FREEMAN, J. B. "A"												
WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724												
10		2759 N	2140	-0-	-619	-0-	2140 2		Y	-0-		78
11		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2		Y	-0-		78
12		2325 N	2114	-0-	-211	-0-	2114 2		Y	-0-		78
01		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2		Y	-0-		78
02		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2242 2	4 9	Y	4		82
*03		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2		Y	-0-		82

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
VERADO ENERGY, INC.														
THOMPSON, PERRY GU														
WELL #: 8													RRCID -> 180635	
COMPL. DATE 10/07/2000													TOTAL DEPTH 10552	
PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		3100 N	3215	-0-	115	115	3214	2	1	9	Y	1	19	
11		3000 N	3005	-0-	5	120	3004	2	1	9	Y	1	19	
12		3100 N	3113	-0-	13	133	3113	2			Y	-0-	19	
01		3263 X	3130	-0-	-133	-0-	3129	2	1	9	Y	1	19	
02		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3239	2	1	9	Y	1	19	
*03		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			Y	-0-	19	

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU													RRCID -> 181226	
WELL #: 6													COMPL. DATE 10/18/2000	
TOTAL DEPTH 10580													PERF. N/A	
10		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-	3	
11		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2386	2	1	9	Y	1	3	
12		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-	3	
01		2480 N	2335	-0-	-145	-0-	2334	2	1	9	Y	1	3	
02		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2401	2	1	9	Y	1	3	
*03		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2721	2	1	9	Y	1	3	

DELTA GAS UNIT													RRCID -> 181433	
WELL #: 7													COMPL. DATE 02/21/2001	
TOTAL DEPTH 10642													PERF. N/A	
10		1519 N	1059	-0-	-460	-0-	1057	2	2	9	Y	2	16	
11		1290 N	1146	-0-	-144	-0-	1146	2			Y	-0-	16	
12		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-	16	
01		1054 N	710	-0-	-344	-0-	710	2			Y	-0-	16	
02		1102 N	387	-0-	-715	-0-	387	2			Y	-0-	16	
03		1240 N	605	-0-	-635	-0-	605	2			Y	-0-	16	

THORNTON, EMMA GAS UNIT													RRCID -> 181650	
WELL #: 7													COMPL. DATE 02/09/2001	
TOTAL DEPTH 10651													PERF. N/A	
10		3627 X	3414	-0-	-213	-0-	3412	2	2	9	Y	2	13	
11		3270 X	2933	-0-	-337	-0-	2930	2	3	9	Y	3	4	
12		3441 X	3051	-0-	-390	-0-	3049	2	2	9	Y	2	6	
01		3441 X	3157	-0-	-284	-0-	3155	2	2	9	Y	2	7	
02		3219 X	2713	-0-	-506	-0-	2710	2	3	9	Y	3	9	
03		3410 X	3175	-0-	-235	-0-	3166	2	9	9	Y	8	2	

SOONER GAS UNIT													RRCID -> 182252	
WELL #: 6													COMPL. DATE 03/25/2001	
TOTAL DEPTH 10664													PERF. 9230 - 10488	
10		3193 X	2895	-0-	-298	-0-	2892	2	3	9	Y	3	14	
11		3090 X	2862	-0-	-228	-0-	2856	2	6	9	Y	5	18	
12		3193 X	2516	-0-	-677	-0-	2512	2	4	9	Y	4	22	
01		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4580	2	2	9	Y	2	22	
02		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3337	2	1	9	Y	1	22	
*03		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			Y	-0-	22	

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1													RRCID -> 182867	
WELL #: 1													COMPL. DATE 03/10/2001	
TOTAL DEPTH 10925													PERF. 9346 - 10820	
10		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-	47	
11		2070 N	1699	-0-	-371	-0-	1699	2			Y	-0-	47	
12		1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1718	2			Y	-0-	47	
01		2170 N	1325	-0-	-845	-0-	1325	2			Y	-0-	47	
02		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-	47	
03		2170 X	2021	-0-	-149	-0-	2021	2			Y	-0-	47	

THOMPSON, PERRY GU													RRCID -> 183152	
WELL #: 7													COMPL. DATE 03/28/2001	
TOTAL DEPTH 10565													PERF. 9100 - 10465	
10		868 N	776	-0-	-92	-0-	776	2			Y	-0-	7	
11		780 N	593	-0-	-187	-0-	593	2			Y	-0-	7	
12		806 N	501	-0-	-305	-0-	501	2			Y	-0-	7	
01		775 N	370	-0-	-405	-0-	370	2			Y	-0-	7	
02		580 N	522	-0-	-58	-0-	522	2			Y	-0-	7	
*03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-	7	

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4836 X	4262	-0-	-574	-0-	4259 2	3 9	Y	3	3 8		81
11		4410 X	3900	-0-	-510	-0-	3899 2	1 9	Y	1	1 8		81
12		4526 X	4132	-0-	-394	-0-	4132 2		Y	-0-			81
01		4526 X	3850	-0-	-676	-0-	3839 2	11 9	Y	10	1 8		90
02		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645 2		Y	-0-			90
03		3720 X	2943	-0-	-777	-0-	2939 2	4 9	Y	4	1 8		93

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934													
10		1860 N	1250	-0-	-610	-0-	1250 2		Y	-0-			20
11		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2150 2	6 9	Y	5	23 1		2
12		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2		Y	-0-			2
01		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1675 2	10 9	Y	9	4 8		7
02		2465 X	1517	-0-	-948	-0-	1511 2	6 9	Y	5			12
03		2635 X	2432	-0-	-203	-0-	2429 2	3 9	Y	3			15

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680													
10		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		Y	-0-			39
11		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2		Y	-0-			39
12		1736 N	1132	-0-	-604	-0-	1132 2		Y	-0-			39
01		2325 N	2168	-0-	-157	-0-	2168 2		Y	-0-			39
02		2320 N	2051	-0-	-269	-0-	2051 2		Y	-0-			39
*03		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2		Y	-0-			39

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196													
10		3875 X	3562	-0-	-313	-0-	3561 2	1 9	Y	1			14
11		3750 X	3150	-0-	-600	-0-	3146 2	4 9	Y	4	14 1		4
12		3906 X	3318	-0-	-588	-0-	3315 2	3 9	Y	3			7
01		3906 X	3262	-0-	-644	-0-	3260 2	2 9	Y	2	1 8		8
02		3654 X	3024	-0-	-630	-0-	3021 2	3 9	Y	3	1 8		10
03		3565 X	3123	-0-	-442	-0-	3115 2	8 9	Y	7	13 1		4

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095													
10		2852 X	2774	-0-	-78	-0-	2772 2	2 9	Y	2			14
11		2760 X	2427	-0-	-333	-0-	2421 2	6 9	Y	5	16 1		3
12		2945 X	2740	-0-	-205	-0-	2737 2	3 9	Y	3			6
01		2945 X	2298	-0-	-647	-0-	2296 2	2 9	Y	2	1 8		7
02		2755 X	2099	-0-	-656	-0-	2097 2	2 9	Y	2			9
03		2759 X	2465	-0-	-294	-0-	2464 2	1 9	Y	1	1 8		9

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224													
10		2170 N	1834	-0-	-336	-0-	1833 2	1 9	Y	1			6
11		2070 N	1791	-0-	-279	-0-	1790 2	1 9	Y	1			7
12		2201 N	1700	-0-	-501	-0-	1699 2	1 9	Y	1			8
01		1829 N	1508	-0-	-321	-0-	1507 2	1 9	Y	1			9
02		1740 N	1538	-0-	-202	-0-	1537 2	1 9	Y	1			10
03		1705 N	1616	-0-	-89	-0-	1615 2	1 9	Y	1			11

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206													
10		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2473 2	3 9	Y	3			10
11		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2480 2	6 9	Y	5	1 8		14
12		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2560 2	4 9	Y	4			18
01		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2625 2	1 9	Y	1	1 8		18
02		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2557 2	1 9	Y	1	1 8		18
*03		3100 N	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2		Y	-0-			18

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5766 X	3415	-0-	-2351	-0-	3406 2	9 9	Y	8	13 1		26
11		5580 X	4165	-0-	-1415	-0-	4164 2	1 9	Y	1	1 8		26
12		5766 X	4834	-0-	-932	-0-	4833 2	1 9	Y	1	1 8		26
01		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5037 2	1 9	Y	1	1 8		26
02		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 2		Y	-0-			26
*03		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4669 2	1 9	Y	1	1 8		26

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10460 - 9094													
10		4960 X	4681	-0-	-279	-0-	4678 2	3 9	Y	3	1 8		37
11		4800 X	4396	-0-	-404	-0-	4393 2	3 9	Y	3	1 8		39
12		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 2		Y	-0-			39
01		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5257 2	1 9	Y	1	1 8		39
02		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5255 2	1 9	Y	1	1 8		39
*03		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5613 2	2 9	Y	2	1 8		40

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546													
10		4216 X	3044	-0-	-1172	-0-	3040 2	4 9	Y	4	3 8		61
11		4080 X	2863	-0-	-1217	-0-	2862 2	1 9	Y	1			62
12		4216 X	2903	-0-	-1313	-0-	2891 2	12 9	Y	11	56 1		17
01		3534 X	2958	-0-	-576	-0-	2956 2	2 9	Y	2	2 8		17
02		2987 X	2720	-0-	-267	-0-	2720 2		Y	-0-			17
*03		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4303 2	9 9	Y	8	2 8		23

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 10844 - 9482													
10		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4357 2	1 9	Y	1	1 8		113
11		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3852 2	2 9	Y	2	2 8		113
12		3875 X	3792	-0-	-83	-0-	3791 2	1 9	Y	1	1 8		113
01		3875 X	3853	-0-	-22	-0-	3853 2		Y	-0-			113
02		4089 X	3778	-0-	-311	-0-	3777 2	1 9	Y	1	1 8		113
03		4371 X	3426	-0-	-945	-0-	3425 2	1 9	Y	1	1 8		113

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460													
10		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 2		N	-0-			84
11		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509 2		N	-0-			84
12		3751 X	3360	-0-	-391	-0-	3360 2		N	-0-			84
01		3751 X	3149	-0-	-602	-0-	3145 2	4 9	N	4	4 8		84
02		3509 X	3387	-0-	-122	-0-	3375 2	12 9	N	11			95
03		3627 X	3447	-0-	-180	-0-	3447 2		N	-0-			95

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530													
10		5177 X	4926	-0-	-251	-0-	4919 2	7 9	Y	6	2 8		22
11		5010 X	4963	-0-	-47	-0-	4952 2	11 9	Y	10	1 8		31
12		5177 X	4607	-0-	-570	-0-	4596 2	11 9	Y	10	2 8		39
01		5177 X	4628	-0-	-549	-0-	4626 2	2 9	Y	2	2 8		39
02		4756 X	3730	-0-	-1026	-0-	3729 2	1 9	Y	1	1 8		39
03		5084 X	4283	-0-	-801	-0-	4283 2		Y	-0-			39

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 10440 - 9100													
10		3689 X	3116	-0-	-573	-0-	3113 2	3 9	Y	3	1 8		15
11		3570 X	2529	-0-	-1041	-0-	2523 2	6 9	Y	5	17 1		3
12		3689 X	3561	-0-	-128	-0-	3557 2	4 9	Y	4			7
01		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5906 2	7 9	Y	6	2 8		11
02		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4643 2	4 9	Y	4	1 8		14
*03		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5399 2	3 9	Y	3	1 8		16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2		N	-0-		201
11		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2		N	-0-		201
12		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2		N	-0-		201
01		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2		N	-0-		201
02		4466 X	4012	-0-	-454	-0-	4012	2		N	-0-		201
03		4774 X	4009	-0-	-765	-0-	4008	2	1 9	N	1	1 8	201

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274													
10		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5004	2	2 9	Y	2	2 8	63
11		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4410	2	10 9	Y	9	64 1 1 8	7
12		2015 X	1775	-0-	-240	-0-	1775	2		Y	-0-		7
01		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4527	2	29 9	Y	26	10 8	23
02		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6686	2	21 9	Y	19	1 8	41
*03		6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6862	2	10 9	Y	9	1 8	49

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372													
10		3410 X	2040	-0-	-1370	-0-	2040	2		Y	-0-		28
11		3300 X	2439	-0-	-861	-0-	2438	2	1 9	Y	1	1 8	28
12		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2		Y	-0-		28
01		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2845	2	1 9	Y	1	1 8	28
02		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2855	2	1 9	Y	1	1 8	28
03		3162 X	3043	-0-	-119	-0-	3043	2		Y	-0-		28

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811													
10		2325 N	1708	-0-	-617	-0-	1706	2	2 9	Y	2		19
11		2370 N	1341	-0-	-1029	-0-	1341	2		Y	-0-		19
12		1767 N	1424	-0-	-343	-0-	1424	2		Y	-0-		19
01		1705 N	882	-0-	-823	-0-	880	2	2 9	Y	2		21
02		1305 N	946	-0-	-359	-0-	943	2	3 9	Y	3	12 1 1 8	11
*03		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2342	2	7 9	Y	6		17

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512													
10		5208 X	4897	-0-	-311	-0-	4890	2	7 9	Y	6	2 8	19
11		5010 X	3529	-0-	-1481	-0-	3522	2	7 9	Y	6	1 8	24
12		5084 X	3034	-0-	-2050	-0-	3027	2	7 9	Y	6		30
01		5084 X	2940	-0-	-2144	-0-	2939	2	1 9	Y	1	1 8	30
02		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3879	2	1 9	Y	1	1 8	30
03		4030 X	3715	-0-	-315	-0-	3715	2		Y	-0-		30

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452													
10		4898 X	3675	-0-	-1223	-0-	3672	2	3 9	Y	3	2 8	17
11		4740 X	3355	-0-	-1385	-0-	3348	2	7 9	Y	6	19 1 1 8	3
12		4805 X	3556	-0-	-1249	-0-	3552	2	4 9	Y	4	2 8	5
01		4557 X	2907	-0-	-1650	-0-	2904	2	3 9	Y	3	1 8	7
02		3654 X	2847	-0-	-807	-0-	2844	2	3 9	Y	3	1 8	9
03		3689 X	3126	-0-	-563	-0-	3125	2	1 9	Y	1	1 8	9

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 10700													
10		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-		33
11		997 N	997	-0-	-0-	-0-	976	2	21 9	N	19		52
12		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1129	2	20 9	N	18		70
01		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-		70
02		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2204	2	15 9	N	14		84
*03		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1812	2	10 9	N	9	9 8	84

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
VERADO ENERGY, INC.												
HINKLE, C.A.												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
//CONT.// 884563												
WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
10		3937 X	3428	-0-	-509	-0-	3427 2	1 9	Y	1	1 8	8
11		3600 X	3221	-0-	-379	-0-	3220 2	1 9	Y	1	1 8	8
12		3627 X	3415	-0-	-212	-0-	3412 2	3 9	Y	3	1 8	10
01		3565 X	3345	-0-	-220	-0-	3343 2	2 9	Y	2	1 8	11
02		3335 X	3177	-0-	-158	-0-	3175 2	2 9	Y	2	1 8	12
*03		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3543 2	1 9	Y	1	1 8	12

DELTA GAS UNIT												
WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536												
10		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4202 2	12 9	Y	11	16 1	22
11		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4261 2	1 9	Y	1	1 8	22
12		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4268 2	1 9	Y	1	1 8	22
01		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3198 2	1 9	Y	1	1 8	22
02		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3495 2	1 9	Y	1	1 8	22
03		3689 X	3432	-0-	-257	-0-	3431 2	1 9	Y	1	1 8	22

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746												
10		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3251 2	4 9	Y	4	3 8	13
11		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2		Y	-0-		13
12		2480 X	2336	-0-	-144	-0-	2335 2	1 9	Y	1	1 8	13
01		2480 X	2369	-0-	-111	-0-	2362 2	7 9	Y	6		19
02		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3203 2	9 9	Y	8	25 1	2
03		2790 X	2564	-0-	-226	-0-	2556 2	8 9	Y	7	1 8	8

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576												
10		1984 X	560	-0-	-1424	-0-	560 2		Y	-0-		18
11		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3351 2	1 9	Y	1	1 8	18
12		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2		Y	-0-		18
01		1877 N		-0-	-0-	-0-	1871 2	6 9	Y	5		23
02		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1715 2	4 9	Y	4	15 1	12
*03		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1791 2	4 9	Y	4		16

LOCKRIDGE GU												
WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490												
10		1302 N	1127	-0-	-175	-0-	1125 2	2 9	Y	2		15
11		1350 N	970	-0-	-380	-0-	964 2	6 9	Y	5		20
12		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1358 2	2 9	Y	2		22
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1333 2	3 9	Y	3		25
02		1190 X		-0-	-0-	-0-	1189 2	1 9	Y	1		26
03		1364 X	1192	-0-	-172	-0-	1191 2	1 9	Y	1		27

SOONER GAS UNIT												
WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286												
10		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4181 2	6 9	Y	5	2 8	31
11		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4138 2	8 9	Y	7	1 8	37
12		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4243 2	9 9	Y	8	1 8	44
01		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3862 2	1 9	Y	1	1 8	44
02		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3390 2	1 9	Y	1	1 8	44
03		3534 X	3510	-0-	-24	-0-	3510 2		Y	-0-		44

DELTA GAS UNIT												
WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536												
10		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4916 2	14 9	Y	13	20 1	31
11		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5420 2	1 9	Y	1	1 8	31
12		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5050 2	1 9	Y	1	1 8	31
01		4495 X	4130	-0-	-365	-0-	4129 2	1 9	Y	1	1 8	31
02		4901 X	4203	-0-	-698	-0-	4202 2	1 9	Y	1	1 8	31
03		5239 X	4466	-0-	-773	-0-	4465 2	1 9	Y	1	1 8	31

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4557 2	1 9	Y	1	1 8		25
11		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4457 2	1 9	Y	1	1 8		25
12		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817 2		Y	-0-			25
01		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4927 2	2 9	Y	2	2 8		25
02		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4577 2	1 9	Y	1	1 8		25
*03		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920 2		Y	-0-			25

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186													
10		3968 X	3370	-0-	-598	-0-	3366 2	4 9	Y	4	2 8		22
11		3690 X	3262	-0-	-428	-0-	3261 2	1 9	Y	1	1 8		22
12		3813 X	3311	-0-	-502	-0-	3281 2	30 9	Y	27	39 1		10
01		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3462 2	9 9	Y	8	2 8		16
02		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3725 2	8 9	Y	7	1 8		22
*03		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3892 2	13 9	Y	12	1 8		33

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451													
10		13195 X	6331	-0-	-6864	-0-	6329 2	2 9	Y	2	2 8		28
11		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6865 2	4 9	Y	4	2 8		30
12		7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7693 2	2 9	Y	2			32
01		7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7806 2	2 9	Y	2	2 8		32
02		7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	7498 2	2 9	Y	2	2 8		32
*03		7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7878 2	3 9	Y	3	2 8		33

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444													
10		5580 X	5494	-0-	-86	-0-	5487 2	7 9	Y	6	2 8		28
11		5400 X	5083	-0-	-317	-0-	5073 2	10 9	Y	9	30 1	1 8	6
12		5580 X	5409	-0-	-171	-0-	5402 2	7 9	Y	6	2 8		10
01		5580 X	4646	-0-	-934	-0-	4642 2	4 9	Y	4	1 8		13
02		5075 X	4775	-0-	-300	-0-	4771 2	4 9	Y	4	1 8		16
*03		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5455 2	3 9	Y	3	1 8		18

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539													
10		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2192 2	2 9	Y	2			28
11		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2089 2	1 9	Y	1	1 8		28
12		2077 N	1952	-0-	-125	-0-	1952 2		Y	-0-			28
01		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2351 2	7 9	Y	6			34
02		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2056 2	6 9	Y	5	24 1	1 8	14
03		1953 N	1918	-0-	-35	-0-	1912 2	6 9	Y	5			19

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418													
10		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		Y	-0-			17
11		1020 N	872	-0-	-148	-0-	872 2		Y	-0-			17
12		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		Y	-0-			17
01		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		Y	-0-			17
02		841 N	797	-0-	-44	-0-	797 2		Y	-0-			17
03		992 N	756	-0-	-236	-0-	756 2		Y	-0-			17

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520													
10		5642 X	4437	-0-	-1205	-0-	4434 2	3 9	Y	3	2 8		19
11		5460 X	4220	-0-	-1240	-0-	4214 2	6 9	Y	5	19 1	2 8	3
12		5642 X	4619	-0-	-1023	-0-	4615 2	4 9	Y	4			7
01		5642 X	4644	-0-	-998	-0-	4641 2	3 9	Y	3	1 8		9
02		4727 X	4076	-0-	-651	-0-	4072 2	4 9	Y	4	1 8		12
03		4619 X	4252	-0-	-367	-0-	4241 2	11 9	Y	10	19 1	2 8	1

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.													//CONT.// 884563									
LOCKRIDGE GU													WELL #: 6		RRCID -> 221907		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 10817		PERF. 10434 - 10664	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
10		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1581 2	4	9	Y	4	2 8	10									
11		1530 N	1331	-0-	-199	-0-	1322 2	9	9	Y	8		18									
12		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1611 2	3	9	Y	3		21									
01		1581 N	1335	-0-	-246	-0-	1332 2	3	9	Y	3		24									
02		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1318 2	2	9	Y	2		26									
03		1612 N	1509	-0-	-103	-0-	1507 2	2	9	Y	2		28									

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU													WELL #: 9		RRCID -> 222214		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10553		PERF. 9060 - 10409	
10		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3630 2	2	9	Y	2	2 8	16									
11		3480 X	3143	-0-	-337	-0-	3142 2	1	9	Y	1	1 8	16									
12		3596 X	2676	-0-	-920	-0-	2676 2			Y	-0-		16									
01		3627 X	3034	-0-	-593	-0-	3033 2	1	9	Y	1	1 8	16									
02		3393 X	2757	-0-	-636	-0-	2756 2	1	9	Y	1	1 8	16									
03		3627 X	3287	-0-	-340	-0-	3286 2	1	9	Y	1	1 8	16									

HINKLE, C.A.													WELL #: 9		RRCID -> 225734		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9066 - 10394	
10		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2513 2	1	9	Y	1		4									
11		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2803 2	1	9	Y	1	1 8	4									
12		3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	3064 2	2	9	Y	2	1 8	5									
01		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2729 2	1	9	Y	1	1 8	5									
02		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2351 2	2	9	Y	2	1 8	6									
03		2511 N	2495	-0-	-16	-0-	2494 2	1	9	Y	1	1 8	6									

BIRD, G. W. ESTATE													WELL #: 12		RRCID -> 227269		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 10596		PERF. 9140 - 10490	
10		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5490 2	7	9	Y	6	2 8	25									
11		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5245 2	13	9	Y	12	31 1	5									
12		5301 X	5289	-0-	-12	-0-	5282 2	7	9	Y	6	2 8	9									
01		5301 X	4789	-0-	-512	-0-	4782 2	7	9	Y	6	1 8	14									
02		4930 X	4049	-0-	-881	-0-	4045 2	4	9	Y	4	1 8	17									
03		5270 X	4206	-0-	-1064	-0-	4205 2	1	9	Y	1	1 8	17									

WALTERS GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 227277		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9100 - 10426	
10		5735 X	5611	-0-	-124	-0-	5609 2	2	9	Y	2	1 8	46									
11		5550 X	5054	-0-	-496	-0-	5051 2	3	9	Y	3	1 8	48									
12		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741 2			Y	-0-		48									
01		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6015 2	1	9	Y	1	1 8	48									
02		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5709 2	2	9	Y	2	1 8	49									
*03		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6145 2	2	9	Y	2	2 8	49									

PEPPER, J. R. GAS UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 227349		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 10602		PERF. 9120 - 10476	
10		1984 N	1768	-0-	-216	-0-	1768 2			Y	-0-		8									
11		1800 N	1789	-0-	-11	-0-	1789 2			Y	-0-		8									
12		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2			Y	-0-		8									
01		1767 N	1657	-0-	-110	-0-	1657 2			Y	-0-		8									
02		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2			Y	-0-		8									
*03		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2			Y	-0-		8									

DELTA GAS UNIT													WELL #: 11		RRCID -> 228317		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 10722		PERF. 9178 - 10454	
10		4681 X	4407	-0-	-274	-0-	4394 2	13	9	Y	12	18 1	33									
11		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4244 2	1	9	Y	1	1 8	33									
12		4433 X	4322	-0-	-111	-0-	4321 2	1	9	Y	1	1 8	33									
01		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4753 2	1	9	Y	1	1 8	33									
02		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4464 2	1	9	Y	1	1 8	33									
*03		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4489 2	1	9	Y	1	1 8	33									

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563							
HINKLE, C.A.		WELL #: 10		RRCID -> 229259		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5549 X	5326	-0-	-223	-0-	5325 2	1 9	Y	10
11	5370 X	5286	-0-	-84	-0-	5283 2	3 9	Y	12
12	5549 X	5059	-0-	-490	-0-	5055 2	4 9	Y	15
01	5332 X	4798	-0-	-534	-0-	4796 2	2 9	Y	16
02	5104 X	4557	-0-	-547	-0-	4553 2	4 9	Y	19
03	5456 X	5147	-0-	-309	-0-	5145 2	2 9	Y	20

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230368		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300	
10	5859 X	5230	-0-	-629	-0-	5228 2	2 9	Y	18
11	5370 X	5075	-0-	-295	-0-	5074 2	1 9	Y	18
12	5549 X	5364	-0-	-185	-0-	5364 2		Y	18
01	5549 X	5296	-0-	-253	-0-	5295 2	1 9	Y	18
02	5046 X	4247	-0-	-799	-0-	4245 2	2 9	Y	18
03	5363 X	4371	-0-	-992	-0-	4370 2	1 9	Y	18

SOONER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 230373		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444	
10	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4364 2	6 9	Y	38
11	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4123 2	8 9	Y	44
12	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5008 2	10 9	Y	51
01	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4395 2	1 9	Y	51
02	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4329 2	2 9	Y	51
*03	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 2		Y	51

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 230888		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092	
10	4185 X	3351	-0-	-834	-0-	3351 2		Y	87
11	4050 X	3124	-0-	-926	-0-	3123 2	1 9	Y	87
12	4185 X	3107	-0-	-1078	-0-	3107 2		Y	87
01	4030 X	3107	-0-	-923	-0-	3107 2		Y	87
02	3509 X	2779	-0-	-730	-0-	2779 2		Y	87
03	3348 X	2725	-0-	-623	-0-	2724 2	1 9	Y	87

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 231164		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524	
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1898 2	1 9	Y	17
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1855 2	2 9	Y	5
12	2046 N	2006	-0-	-40	-0-	2004 2	2 9	Y	7
01	1891 N	1348	-0-	-543	-0-	1347 2	1 9	Y	8
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1975 2	2 9	Y	10
03	2015 N	1946	-0-	-69	-0-	1940 2	6 9	Y	6

WALTERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232019		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440	
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1593 2	1 9	Y	19
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1511 2	1 9	Y	20
12	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	1504 2		Y	20
01	1581 N	1349	-0-	-232	-0-	1349 2		Y	20
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		Y	20
*03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1864 2	1 9	Y	21

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232086		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690	
10	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	3015 2	3 9	Y	25
11	3000 N	3385	-0-	385	385	3384 2	1 9	Y	25
12	3100 N	3070	-0-	-30	355	3069 2	1 9	Y	25
01	3100 N	3208	-0-	108	463	3199 2	9 9	Y	33
02	3677 X	3214	-0-	-463	-0-	3205 2	9 9	Y	9
03	2790 X	2703	-0-	-87	-0-	2695 2	8 9	Y	15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563														
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		6696 X	4971	-0-	-1725	-0-		4967	2	4 9	Y	4	2 8	26
11		6330 X	4420	-0-	-1910	-0-		4414	2	6 9	Y	5	22 1	7
12		6541 X	4344	-0-	-2197	-0-		4340	2	4 9	Y	4		11
01		6510 X	3873	-0-	-2637	-0-		3870	2	3 9	Y	3	1 8	13
02		5394 X	3298	-0-	-2096	-0-		3295	2	3 9	Y	3	1 8	15
03		4960 X	3723	-0-	-1237	-0-		3713	2	10 9	Y	9	17 1	7

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466														
10		4836 X	4451	-0-	-385	-0-		4447	2	4 9	Y	4	2 8	22
11		4650 X	4008	-0-	-642	-0-		3999	2	9 9	Y	8	25 1	4
12		4774 X	4113	-0-	-661	-0-		4109	2	4 9	Y	4	2 8	6
01		4774 X	4321	-0-	-453	-0-		4317	2	4 9	Y	4	1 8	9
02		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-		4538	2	4 9	Y	4	1 8	12
*03		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-		4775	2	2 9	Y	2	1 8	13

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506														
10		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-		4299	2	7 9	Y	6	2 8	27
11		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-		4234	2	2 9	Y	2	1 8	28
12		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-		4704	2	42 9	Y	38	56 1	10
01		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-		5123	2	15 9	Y	14	2 8	22
02		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-		4162	2	8 9	Y	7	1 8	28
03		4743 X	4091	-0-	-652	-0-		4078	2	13 9	Y	12	1 8	39

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430														
10		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-		4529	2	15 9	N	14	14 8	144
11		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-		4156	2	2 9	N	2	2 8	144
12		4526 X	4181	-0-	-345	-0-		4181	2		N	-0-		144
01		4557 X	3760	-0-	-797	-0-		3754	2	6 9	N	5	5 8	144
02		4263 X	3748	-0-	-515	-0-		3746	2	2 9	N	2	1 8	145
03		4557 X	4028	-0-	-529	-0-		4025	2	3 9	N	3	3 8	145

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 10404 - 10676														
10		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-		2508	2	7 9	Y	6	3 8	9
11		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-		2195	2	14 9	Y	13	1 8	21
12		2356 X	1994	-0-	-362	-0-		1990	2	4 9	Y	4		25
01		2511 X	2070	-0-	-441	-0-		2063	2	7 9	Y	6	1 8	30
02		2349 X	1879	-0-	-470	-0-		1877	2	2 9	Y	2	1 8	31
03		2511 X	2056	-0-	-455	-0-		2053	2	3 9	Y	3	1 8	33

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424														
10		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-		5195	2	2 9	Y	2	2 8	46
11		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-		5208	2	2 9	Y	2	2 8	46
12		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-		5089	2		Y	-0-		46
01		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-		4045	2	1 9	Y	1	1 8	46
02		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-		4175	2	2 9	Y	2	2 8	46
03		4154 X	3664	-0-	-490	-0-		3662	2	2 9	Y	2	2 8	46

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618														
10		4030 X	3305	-0-	-725	-0-		3301	2	4 9	Y	4		43
11		3900 X	3234	-0-	-666	-0-		3228	2	6 9	Y	5	1 8	47
12		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-		4272	2	9 9	Y	8	1 8	54
01		4216 X	4064	-0-	-152	-0-		4063	2	1 9	Y	1	1 8	54
02		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-		3949	2	1 9	Y	1	1 8	54
*03		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-		3879	2		Y	-0-		54

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563														
DELTA GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 246496		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5994	2	19	9	Y	17	24	1	2	8	35
11	5640 X	5434	-0-	-206	-0-	5433	2	1	9	Y	1	1	8			35
12	6200 X	5325	-0-	-875	-0-	5324	2	1	9	Y	1	1	8			35
01	6200 X	6026	-0-	-174	-0-	6025	2	1	9	Y	1	1	8			35
02	5887 X	5129	-0-	-758	-0-	5128	2	1	9	Y	1	1	8			35
03	6014 X	4973	-0-	-1041	-0-	4972	2	1	9	Y	1	1	8			35

HINKLE, C.A.		WELL #: 11		RRCID -> 246661		COMPL. DATE 02/27/2009			TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544							
10	3193 X	2571	-0-	-622	-0-	2570	2	1	9	Y	1	1	8			3
11	2820 X	2793	-0-	-27	-0-	2792	2	1	9	Y	1	1	8			3
12	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3303	2	2	9	Y	2	1	8			4
01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3390	2	2	9	Y	2	1	8			5
02	2697 X	2370	-0-	-327	-0-	2368	2	2	9	Y	2	1	8			6
03	3317 X	2267	-0-	-1050	-0-	2266	2	1	9	Y	1	1	8			6

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 12		RRCID -> 246981		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448							
10	2728 X	2262	-0-	-466	-0-	2262	2			Y	-0-					15
11	2640 X	1664	-0-	-976	-0-	1663	2	1	9	Y	1	1	8			15
12	2728 X	2149	-0-	-579	-0-	2149	2			Y	-0-					15
01	2666 X	2526	-0-	-140	-0-	2525	2	1	9	Y	1	1	8			15
02	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2589	2	1	9	Y	1	1	8			15
*03	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2885	2	1	9	Y	1	1	8			15

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 249378		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006							
10	4185 X	3680	-0-	-505	-0-	3680	2			Y	-0-					106
11	4050 X	3216	-0-	-834	-0-	3215	2	1	9	Y	1	1	8			106
12	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			Y	-0-					106
01	4185 X	3457	-0-	-728	-0-	3457	2			Y	-0-					106
02	3335 X	3195	-0-	-140	-0-	3194	2	1	9	Y	1	1	8			106
03	3565 X	3382	-0-	-183	-0-	3382	2			Y	-0-					106

DELTA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257046		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546							
10	4898 X	4671	-0-	-227	-0-	4658	2	13	9	Y	12	18	1	2	8	58
11	4740 X	3873	-0-	-867	-0-	3872	2	1	9	Y	1	1	8			58
12	4898 X	3101	-0-	-1797	-0-	3100	2	1	9	Y	1	1	8			58
01	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5540	2	1	9	Y	1	1	8			58
02	4379 X	4025	-0-	-354	-0-	4024	2	1	9	Y	1	1	8			58
*03	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4867	2	2	9	Y	2	2	8			58

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 257049		COMPL. DATE 06/18/2010			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430							
10	4650 X	4226	-0-	-424	-0-	4224	2	2	9	Y	2	2	8			59
11	4500 X	4105	-0-	-395	-0-	4105	2			Y	-0-					59
12	4650 X	3921	-0-	-729	-0-	3921	2			Y	-0-					59
01	4247 X	3969	-0-	-278	-0-	3968	2	1	9	Y	1	1	8			59
02	3973 X	3238	-0-	-735	-0-	3236	2	2	9	Y	2	2	8			59
03	4247 X	3067	-0-	-1180	-0-	3067	2			Y	-0-					59

THORNTON, HENRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257444		COMPL. DATE 07/28/2010			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494							
10	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3294	2	1	9	Y	1	1	8			64
11	3270 X	2960	-0-	-310	-0-	2959	2	1	9	Y	1	1	8			64
12	3534 X	2848	-0-	-686	-0-	2848	2			Y	-0-					64
01	3534 X	2178	-0-	-1356	-0-	2171	2	7	9	Y	6	38	1			32
02	3306 X	1818	-0-	-1488	-0-	1799	2	19	9	Y	17					49
03	3286 X	1982	-0-	-1304	-0-	1981	2	1	9	Y	1	1	8			49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4805 X	4569	-0-	-236	-0-	4568	2	1	9	Y	1	1	8			100
11	4500 X	4230	-0-	-270	-0-	4229	2	1	9	Y	1	1	8			100
12	4774 X	4059	-0-	-715	-0-	4059	2			Y	-0-					100
01	4774 X	4124	-0-	-650	-0-	4111	2	13	9	Y	12	72	1			40
02	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4893	2	55	9	Y	50					90
*03	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5051	2	1	9	Y	1	1	8			90

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

10	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6375	2	4	9	Y	4	2	8			26
11	5880 X	5818	-0-	-62	-0-	5810	2	8	9	Y	7	20	1	3	8	10
12	6076 X	5865	-0-	-211	-0-	5858	2	7	9	Y	6	1	8			15
01	6386 X	5825	-0-	-561	-0-	5821	2	4	9	Y	4	1	8			18
02	5974 X	4935	-0-	-1039	-0-	4929	2	6	9	Y	5	1	8			22
03	6386 X	5214	-0-	-1172	-0-	5201	2	13	9	Y	12	22	1	2	8	10

WILSON RESOURCES, INC. 930315
 LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	807	2	N	-0-					92
11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	25	1	2518	2	N	-0-					92
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	19	1	1938	2	N	-0-					92
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	13	1	1314	2	N	-0-					92
02	2349 N	1697	-0-	-652	-0-	17	1	1680	2	N	-0-					92
03	1953 N	1695	-0-	-258	-0-	17	1	1678	2	N	-0-					92

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

10	1643 N	1386	-0-	-257	-0-	14	1	1372	2	N	-0-					28
11	1500 N	1441	-0-	-59	-0-	14	1	1427	2	N	-0-					28
12	1798 N	995	-0-	-803	-0-	10	1	985	2	N	-0-					28
01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	19	1	1914	2	N	-0-					28
02	1392 N	1155	-0-	-237	-0-	11	1	1144	2	N	-0-					28
*03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	12	1	1210	2	N	-0-					28

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

10	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	43	1	4278	2	N	2					243
11	3540 X	3233	-0-	-307	-0-	32	1	3195	2	N	5					248
12	3658 X	896	-0-	-2762	-0-	9	1	885	2	N	2					250
01	3658 X	3150	-0-	-508	-0-	31	1	3108	2	N	10					260
02	4031 X	2625	-0-	-1406	-0-	26	1	2577	2	N	20					280
03	4309 X	2301	-0-	-2008	-0-	23	1	2269	2	N	8	183	1			105

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK		
WILSON RESOURCES, INC.			//CONT.//		930315								
JACOBS ESTATE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 124983			COMPL. DATE 07/28/1987		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	2201 N	1593	-0-	-608	-0-	16	1	1574	2	Y	3		50
						3	9						
11	1500 N	956	-0-	-544	-0-	9	1	945	2	Y	2		52
						2	9						
12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	26	1	2618	2	Y	1		53
						1	9						
01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	20	1	1983	2	Y	8		61
						9	9						
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	18	1	1791	2	Y	12		73
						13	9						
03	2263 N	1846	-0-	-417	-0-	18	1	1827	2	Y	1		74
						1	9						

JACOBS ESTATE GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 126299			COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639		
10	4526 X	3905	-0-	-621	-0-	39	1	3855	2	N	10	1 8	89
						11	9						
11	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	46	1	4559	2	N	23		112
						25	9						
12	4092 X	2883	-0-	-1209	-0-	28	1	2835	2	N	18		130
						20	9						
01	4092 X	3055	-0-	-1037	-0-	30	1	3006	2	N	17		147
						19	9						
02	4466 X	3148	-0-	-1318	-0-	31	1	3106	2	N	10		157
						11	9						
03	4774 X	3838	-0-	-936	-0-	38	1	3783	2	N	15		172
						17	9						

WOLFE, A.S. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 129889			COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666		
10	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-		86
11	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-		86
12	3100 N	4373	-0-	1273	1273	43	1	4317	2	Y	12		98
						13	9						
01	3830 X	2557	-0-	-1273	-0-	25	1	2520	2	Y	11		109
						12	9						
02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	26	1	2626	2	Y	9		118
						10	9						
03	4371 X	1994	-0-	-2377	-0-	20	1	1962	2	Y	11	86 1	43
						12	9						

LAIRD, S.S. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 133279			COMPL. DATE 01/06/1990		TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666		
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	16	1	1594	2	N	31	1 8	276
						34	9						
11	1740 N	1435	-0-	-305	-0-	14	1	1387	2	N	31		307
						34	9						
12	1829 N	1481	-0-	-348	-0-	14	1	1426	2	N	37		344
						41	9						
01	1643 N	1233	-0-	-410	-0-	12	1	1204	2	N	15	189 1	170
						17	9						
02	1392 N	1365	-0-	-27	-0-	13	1	1315	2	N	34		204
						37	9						
*03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	14	1	1441	2	N	48	189 1	63
						53	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	16 1	1567 2	Y	2			2
						2 9						
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	14 1	1378 2	Y	4			6
						4 9						
12	1736 N	1512	-0-	-224	-0-	15 1	1496 2	Y	1			7
						1 9						
01	1581 N	565	-0-	-1016	-0-	6 1	557 2	Y	2			9
						2 9						
02	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	21 1	2136 2	Y	15			24
						17 9						
03	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	14 1	1446 2	Y	-0-			24

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

10	3534 X	2362	-0-	-1172	-0-	23 1	2336 2	N	3			125
						3 9						
11	3420 X	313	-0-	-3107	-0-	3 1	308 2	N	2			127
						2 9						
12	3534 X	2073	-0-	-1461	-0-	20 1	2011 2	N	38			165
						42 9						
01	3131 X	2317	-0-	-814	-0-	23 1	2293 2	N	1			166
						1 9						
02	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	31 1	3058 2	N	4			170
						4 9						
03	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	23 1	2332 2	N	1	1 8		170
						1 9						

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

10	1674 N	1115	-0-	-559	-0-	11 1	1092 2	Y	11	1 8		99
						12 9						
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	10 1	957 2	Y	9			108
						10 9						
12	2077 N	1029	-0-	-1048	-0-	10 1	1011 2	Y	7			115
						8 9						
01	1116 N	682	-0-	-434	-0-	7 1	668 2	Y	6			121
						7 9						
02	957 N	643	-0-	-314	-0-	6 1	631 2	Y	5			126
						6 9						
03	1023 N	547	-0-	-476	-0-	5 1	534 2	Y	7			133
						8 9						

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	1	1 8		43
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-			43
12	3100 N	4458	-0-	1358	1358	44 1	4406 2	Y	7	3 8		47
						8 9						
01	3425 X	2067	-0-	-1358	-0-	20 1	2040 2	Y	6	1 8		52
						7 9						
02	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	17 1	1732 2	Y	2			54
						2 9						
03	4309 X	1381	-0-	-2928	-0-	14 1	1365 2	Y	2			56
						2 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3348 X	2948	-0-	-400	-0-	29 1	2919 2	Y	-0-			32
11	3120 X	2697	-0-	-423	-0-	27 1	2670 2	Y	-0-			32
12	3565 X	1104	-0-	-2461	-0-	11 1	1092 2	Y	1			33
01	3565 X	3213	-0-	-352	-0-	1 9 32 1	3173 2	Y	7			40
02	2465 X	2222	-0-	-243	-0-	8 9 22 1	2197 2	Y	3			43
*03	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	3 9 26 1	2619 2	Y	3			46
						3 9						

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	19 1	1874 2	Y	2			114
11	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2 9 24 1	2362 2	Y	10			124
12	2108 N	524	-0-	-1584	-0-	11 9 5 1	518 2	Y	1			125
01	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	1 9 28 1	2762 2	Y	12			137
02	2204 N	1096	-0-	-1108	-0-	13 9 11 1	1082 2	Y	3			140
*03	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	3 9 25 1	2452 2	Y	14	100 1		54
						15 9						

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

10	2139 N	1696	-0-	-443	-0-	17 1	1661 2	Y	16			97
11	1830 N	957	-0-	-873	-0-	18 9 9 1	939 2	Y	8			105
12	1767 N	1516	-0-	-251	-0-	9 9 15 1	1490 2	Y	10			115
01	1705 N	1397	-0-	-308	-0-	11 9 14 1	1370 2	Y	12			127
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	13 9 15 1	1481 2	Y	12			139
03	1519 N	953	-0-	-566	-0-	13 9 9 1	930 2	Y	13			152
						14 9						

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

10	1860 N	1551	-0-	-309	-0-	57 1	1494 2	Y	-0-			20
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	74 1	1855 2	Y	-0-			20
12	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	100 1	2348 2	Y	-0-			20
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	90 1	2014 2	Y	-0-			20
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	68 1	1491 2	Y	11			31
*03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	12 9 65 1	1397 2	Y	-0-			31

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FREEMAN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 082609		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	1736 N	1537	-0-	-199	-0-	61 1	1463 2	Y	12	26
						13 9				
11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	93 1	2065 2	Y	12	38
						13 9				
12	1736 N	1718	-0-	-18	-0-	63 1	1636 2	Y	17	55
						19 9				
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	78 1	1984 2	Y	32	87
						35 9				
02	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	86 1	2218 2	Y	-0-	87
*03	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	102 1	2214 2	Y	8	95
						9 9				

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 086579		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693		
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	25 1	1368 2	Y	8	51
						9 9				
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	25 1	1447 2	Y	-0-	51
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	25 1	1473 2	Y	1	13
						1 9			39 1	
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	24 1	1285 2	Y	-0-	13
02	1044 N	958	-0-	-86	-0-	16 1	942 2	Y	-0-	13
*03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	20 1	1167 2	Y	-0-	13

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 086580		COMPL. DATE 10/19/1979		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562		
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	18 1	966 2	Y	-0-	3
11	1020 N	987	-0-	-33	-0-	17 1	970 2	Y	-0-	3
12	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	17 1	996 2	Y	-0-	-0-
01	992 N	956	-0-	-36	-0-	18 1	938 2	Y	-0-	-0-
02	957 N	942	-0-	-15	-0-	16 1	926 2	Y	-0-	-0-
*03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	18 1	1011 2	Y	-0-	-0-

PEARSON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 087342		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539		
10	3038 X	2618	-0-	-420	-0-	103 1	2515 2	Y	-0-	2
11	2940 X	2410	-0-	-530	-0-	87 1	2323 2	Y	-0-	2
12	3038 X	2664	-0-	-374	-0-	92 1	2572 2	Y	-0-	2
01	3038 X	2486	-0-	-552	-0-	88 1	2398 2	Y	-0-	2
02	2233 X	2212	-0-	-21	-0-	79 1	2133 2	Y	-0-	2
03	2387 X	2234	-0-	-153	-0-	80 1	2154 2	Y	-0-	2

TOON GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 087540		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540		
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	21 1	1127 2	Y	12	54
						13 9				
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	8 1	482 2	Y	-0-	54
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	9 1	515 2	Y	1	17
						1 9			38 1	
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	9 1	476 2	Y	-0-	17
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	9 1	499 2	Y	-0-	17
*03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	9 1	499 2	Y	-0-	17

LAIRD, MAUDE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088852		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430		
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	31 1	995 2	N	-0-	109
11	1020 N	894	-0-	-126	-0-	27 1	867 2	N	-0-	109
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	29 1	929 2	N	-0-	109
01	1023 N	782	-0-	-241	-0-	24 1	758 2	N	-0-	109
02	870 N	657	-0-	-213	-0-	20 1	637 2	N	-0-	109
03	961 N	645	-0-	-316	-0-	19 1	626 2	N	-0-	109

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
10	1240 N	998	-0-	-242	-0-	30	1	968	2	Y	-0-			58
11	1140 N	605	-0-	-535	-0-	18	1	587	2	Y	-0-			58
12	1023 N	760	-0-	-263	-0-	23	1	737	2	Y	-0-			58
01	992 N	765	-0-	-227	-0-	23	1	742	2	Y	-0-			58
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	21	1	673	2	Y	-0-			58
03	775 N	589	-0-	-186	-0-	18	1	571	2	Y	-0-			58

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620														
10	651 N	480	-0-	-171	-0-	14	1	466	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	430	-0-	-290	-0-	13	1	417	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	470	-0-	-88	-0-	14	1	456	2	Y	-0-			-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	23	1	755	2	Y	-0-			-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	23	1	747	2	Y	-0-			-0-
*03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789														
10	2046 N	2041	-0-	-5	-0-	106	1	1867	2	Y	62	101	1	14
11	1980 N	1943	-0-	-37	-0-	103	1	1787	2	Y	48	49	1	13
12	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	93	1	1711	2	Y	74	51	1	36
01	2046 N	1950	-0-	-96	-0-	102	1	1782	2	Y	60	52	1	44
02	1885 N	1820	-0-	-65	-0-	98	1	1682	2	Y	36	50	1	30
*03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	78	1	1936	2	Y	74	77	1	27

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946														
10	1922 N	1675	-0-	-247	-0-	90	1	1585	2	Y	-0-			-0-
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	97	1	1675	2	Y	-0-			-0-
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	102	1	1876	2	Y	-0-			-0-
01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	103	1	1801	2	Y	-0-			-0-
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	96	1	1641	2	Y	-0-			-0-
*03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	69	1	1723	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872														
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	94	1	1643	2	Y	-0-			-0-
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	82	1	1416	2	Y	-0-			-0-
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	98	1	1799	2	Y	-0-			-0-
01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	96	1	1683	2	Y	-0-			-0-
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	93	1	1595	2	Y	-0-			-0-
03	1891 N	1704	-0-	-187	-0-	66	1	1638	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510														
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	58	1	1858	2	Y	-0-			-0-
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	57	1	1846	2	Y	-0-			-0-
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	50	1	1620	2	Y	-0-			-0-
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	51	1	1641	2	Y	-0-			-0-
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	57	1	1844	2	Y	-0-			-0-
*03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	60	1	1928	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	124 1	2061 2		N	-0-		107
11	2100 N	1211	-0-	-889	-0-	69 1	1142 2		N	-0-		107
12	2170 N	882	-0-	-1288	-0-	50 1	832 2		N	-0-		107
01	2170 N	571	-0-	-1599	-0-	32 1	539 2		N	-0-		107
02	1160 N	764	-0-	-396	-0-	43 1	721 2		N	-0-		107
03	868 N	859	-0-	-9	-0-	49 1	810 2		N	-0-		107

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012												
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	10 1	345 2		N	-0-		13
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	17 1	558 2		N	-0-		13
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	17 1	558 2		N	-0-		13
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	15 1	491 2		N	-0-		13
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	13 1	417 2		N	-0-		13
*03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	13 1	433 2		N	-0-		13

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573												
10	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	64 1	3530 2		Y	7		16
						8 9						
11	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	68 1	3897 2		Y	-0-		16
12	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	68 1	3916 2		Y	1	8 1	9
						1 9						
01	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	86 1	4610 2		Y	-0-		9
02	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	69 1	3968 2		Y	-0-		9
*03	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	67 1	3797 2		Y	-0-		9

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759												
10	279 N	31	-0-	-248	-0-	1 1	30 2		Y	-0-		32
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		32
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-	28 1	4
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563												
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	15 1	830 2		Y	-0-		-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	14 1	811 2		Y	-0-		-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	15 1	862 2		Y	-0-		-0-
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	15 1	825 2		Y	-0-		-0-
02	812 N	796	-0-	-16	-0-	14 1	782 2		Y	-0-		-0-
*03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	15 1	880 2		Y	-0-		-0-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703												
10	2077 X	2002	-0-	-75	-0-	60 1	1942 2		Y	-0-		-0-
11	2010 X	1939	-0-	-71	-0-	58 1	1881 2		Y	-0-		-0-
12	2077 X	1919	-0-	-158	-0-	58 1	1861 2		Y	-0-		-0-
01	2015 X	1623	-0-	-392	-0-	49 1	1574 2		Y	-0-		-0-
02	1885 N	1446	-0-	-439	-0-	43 1	1403 2		Y	-0-		-0-
03	1922 N	1482	-0-	-440	-0-	45 1	1437 2		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
HENDERSON "E"		WELL #:	4	RRCID ->	135340	COMPL. DATE	03/12/1990	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10463 - 10813
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		1297 N	1297	-0-	-0-	39 1	1258 2	Y	-0-		-0-
11		1220 N	1220	-0-	-0-	37 1	1183 2	Y	-0-		-0-
12		1333 N	1210	-0-	-123	36 1	1174 2	Y	-0-		-0-
01		1302 N	1176	-0-	-126	35 1	1141 2	Y	-0-		-0-
02		1023 N	1023	-0-	-0-	31 1	992 2	Y	-0-		-0-
*03		1201 N	1201	-0-	-0-	36 1	1165 2	Y	-0-		-0-

HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	142452	COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10501 - 10726
10		775 N	718	-0-	-57	39 1	679 2	Y	-0-		-0-
11		720 N	582	-0-	-138	32 1	550 2	Y	-0-		-0-
12		744 N	517	-0-	-227	27 1	490 2	Y	-0-		-0-
01		713 N	606	-0-	-107	33 1	573 2	Y	-0-		-0-
02		733 N	733	-0-	-0-	40 1	693 2	Y	-0-		-0-
*03		773 N	773	-0-	-0-	30 1	743 2	Y	-0-		-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #:	3	RRCID ->	142727	COMPL. DATE	08/25/1992	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10534 - 10743
10		2023 N	2023	-0-	-0-	109 1	1914 2	Y	-0-		-0-
11		2394 N	2394	-0-	-0-	131 1	2263 2	Y	-0-		-0-
12		1736 N	1629	-0-	-107	84 1	1545 2	Y	-0-		-0-
01		1736 N	1705	-0-	-31	92 1	1613 2	Y	-0-		-0-
02		1711 N	1624	-0-	-87	89 1	1535 2	Y	-0-		-0-
03		1643 N	1468	-0-	-175	57 1	1411 2	Y	-0-		-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #:	2	RRCID ->	142728	COMPL. DATE	09/02/1992	TOTAL DEPTH	11059	PERF.	10610 - 10928
10		3169 X	3169	-0-	-0-	171 1	2998 2	Y	-0-		-0-
11		2970 X	2894	-0-	-76	158 1	2736 2	Y	-0-		-0-
12		3244 X	3244	-0-	-0-	168 1	3076 2	Y	-0-		-0-
01		3139 X	3139	-0-	-0-	169 1	2970 2	Y	-0-		-0-
02		2958 X	2917	-0-	-41	161 1	2756 2	Y	-0-		-0-
*03		3297 X	3297	-0-	-0-	127 1	3170 2	Y	-0-		-0-

HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #:	3	RRCID ->	142834	COMPL. DATE	10/03/1992	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	10541 - 10744
10		3472 X	3401	-0-	-71	183 1	3218 2	Y	-0-		-0-
11		3628 X	3628	-0-	-0-	198 1	3430 2	Y	-0-		-0-
12		4265 X	4265	-0-	-0-	221 1	4044 2	Y	-0-		-0-
01		3806 X	3806	-0-	-0-	205 1	3601 2	Y	-0-		-0-
02		2911 X	2911	-0-	-0-	160 1	2751 2	Y	-0-		-0-
*03		3493 X	3493	-0-	-0-	135 1	3358 2	Y	-0-		-0-

CHILDRESS		WELL #:	2A	RRCID ->	142863	COMPL. DATE	09/24/1992	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10615 - 10747
10		2046 N	2044	-0-	-2	108 1	1889 2	Y	43	72 1	11
						47 9					
11		2334 N	2334	-0-	-0-	125 1	2169 2	Y	36	37 1	10
						40 9					
12		2377 N	2377	-0-	-0-	120 1	2194 2	Y	57	39 1	28
						63 9					
01		2090 N	2090	-0-	-0-	110 1	1929 2	Y	46	40 1	34
						51 9					
02		2262 X	1721	-0-	-541	93 1	1598 2	Y	27	38 1	23
						30 9					
03		2418 X	1826	-0-	-592	68 1	1695 2	Y	57	59 1	21
						63 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCDavid, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCDavid, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972												
10	2046 N	1860	-0-	-186	-0-	100	1	1760	2	Y	-0-	-0-
11	1800 N	1672	-0-	-128	-0-	91	1	1581	2	Y	-0-	-0-
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	96	1	1768	2	Y	-0-	-0-
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	105	1	1844	2	Y	-0-	-0-
02	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	100	1	1710	2	Y	-0-	-0-
*03	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	76	1	1890	2	Y	-0-	-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764												
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	91	1	1595	2	Y	-0-	-0-
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	89	1	1537	2	Y	-0-	-0-
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	93	1	1698	2	Y	-0-	-0-
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	2	Y	-0-	-0-
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	90	1	1549	2	Y	-0-	-0-
*03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	64	1	1603	2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884												
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	3	1	46	2	Y	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-	-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985												
10	3100 N	3313	-0-	213	220	176	1	3095	2	Y	38	62 1 9
11	3000 N	3232	-0-	232	452	175	1	3024	2	Y	30	31 1 8
12	3100 N	3469	-0-	369	821	177	1	3240	2	Y	47	32 1 23
01	4354 X	3533	-0-	-821	-0-	188	1	3304	2	Y	37	32 1 28
02	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	109	1	1877	2	Y	22	31 1 19
03	2077 X	2008	-0-	-69	-0-	75	1	1882	2	Y	46	48 1 17
						51	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2763	2	Y	-0-		-0-
11		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2717	2	Y	-0-		-0-
12		2635 N	2230	-0-	-405	-0-	-0-	115	1	2115	2	Y	-0-		-0-
01		2635 N	1464	-0-	-1171	-0-	-0-	79	1	1385	2	Y	-0-		-0-
02		2175 N	1982	-0-	-193	-0-	-0-	109	1	1873	2	Y	-0-		-0-
03		2232 N	2077	-0-	-155	-0-	-0-	80	1	1997	2	Y	-0-		-0-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

10	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	-0-	79	1	2097	2	Y	-0-		-0-
11	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	-0-	78	1	1952	2	Y	-0-		-0-
12	2201	N	1868	-0-	-333	-0-	-0-	76	1	1792	2	Y	-0-		-0-
01	2170	N	1432	-0-	-738	-0-	-0-	61	1	1371	2	Y	-0-		-0-
02	1972	N	1230	-0-	-742	-0-	-0-	53	1	1177	2	Y	-0-		-0-
03	1860	N	1449	-0-	-411	-0-	-0-	64	1	1385	2	Y	-0-		-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1774	2	Y	-0-		-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1588	2	Y	-0-		-0-
12	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	-0-	79	1	1442	2	Y	-0-		-0-
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1974	2	Y	-0-		-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1682	2	Y	-0-		-0-
*03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	2176	2	Y	-0-		-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	639	2	Y	2		12
								2	9						
11	720	N	648	-0-	-72	-0-	-0-	11	1	637	2	Y	-0-		12
12	713	N	648	-0-	-65	-0-	-0-	11	1	637	2	Y	-0-	9 1	3
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	-0-	11	1	598	2	Y	-0-		3
02	638	N	572	-0-	-66	-0-	-0-	10	1	562	2	Y	-0-		3
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	-0-	10	1	596	2	Y	-0-		3

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

10	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	-0-	18	1	1011	2	Y	-0-		6
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1164	2	Y	-0-		6
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1219	2	Y	-0-	5 1	1
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1085	2	Y	-0-		1
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	964	2	Y	-0-		1
03	961	N	896	-0-	-65	-0-	-0-	15	1	881	2	Y	-0-		1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		651 N	641	-0-	-10	-0-	11 1	630 2	Y	-0-		-0-
11		690 N	652	-0-	-38	-0-	11 1	641 2	Y	-0-		-0-
12		682 N	642	-0-	-40	-0-	11 1	631 2	Y	-0-		-0-
01		651 N	599	-0-	-52	-0-	11 1	588 2	Y	-0-		-0-
02		638 N	608	-0-	-30	-0-	10 1	598 2	Y	-0-		-0-
03		651 N	645	-0-	-6	-0-	11 1	634 2	Y	-0-		-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538												
10		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	163 1	2716 2	N	-0-		36
11		2760 X	2202	-0-	-558	-0-	125 1	2077 2	N	-0-		36
12		2852 X	2662	-0-	-190	-0-	151 1	2511 2	N	-0-		36
01		2883 X	2688	-0-	-195	-0-	151 1	2513 2	N	22		58
02		2088 N	1509	-0-	-579	-0-	85 1	1424 2	N	-0-		58
*03		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	154 1	2568 2	N	-0-		58

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592												
10		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	80 1	1942 2	Y	-0-		1
11		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	78 1	1718 2	Y	-0-		1
12		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	80 1	2076 2	Y	-0-		1
01		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	69 1	1756 2	Y	-0-		1
02		1740 N	1512	-0-	-228	-0-	57 1	1455 2	Y	-0-		1
03		2046 N	1762	-0-	-284	-0-	78 1	1684 2	Y	-0-		1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578												
10		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	47 1	2567 2	Y	8		98
11		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	44 1	2516 2	Y	-0-		98
12		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	43 1	2476 2	Y	1	36 1	63
01		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	38 1	2044 2	Y	-0-		63
02		2697 X	2192	-0-	-505	-0-	38 1	2154 2	Y	-0-		63
03		2635 X	2350	-0-	-285	-0-	41 1	2309 2	Y	-0-		63

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548												
10		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	119 1	2905 2	Y	-0-		3
11		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	94 1	2514 2	Y	-0-		3
12		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	88 1	2460 2	Y	-0-		3
01		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	101 1	2777 2	Y	-0-		3
02		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	101 1	2747 2	Y	-0-		3
*03		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	106 1	2829 2	Y	-0-		3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HENNDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	56 1	1811 2	Y	-0-				-0-
11		1800 N	1774	-0-	-26	-0-	53 1	1721 2	Y	-0-				-0-
12		2201 N	1578	-0-	-623	-0-	47 1	1531 2	Y	-0-				-0-
01		1860 N	967	-0-	-893	-0-	29 1	938 2	Y	-0-				-0-
02		2059 X	1458	-0-	-601	-0-	44 1	1414 2	Y	-0-				-0-
03		1860 X	1608	-0-	-252	-0-	48 1	1560 2	Y	-0-				-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699														
10		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	67 1	1181 2	Y	-0-				-0-
11		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	70 1	1208 2	Y	-0-				-0-
12		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	69 1	1271 2	Y	-0-				-0-
01		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	68 1	1197 2	Y	-0-				-0-
02		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	66 1	1137 2	Y	-0-				-0-
*03		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	49 1	1209 2	Y	-0-				-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514														
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-				161
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				161
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 2	N	-0-				161
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	8 1	132 2	N	-0-				161
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-				161
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	N	-0-				161

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661														
10		2046 N	1449	-0-	-597	-0-	78 1	1371 2	Y	-0-				-0-
11		1890 N	1435	-0-	-455	-0-	78 1	1357 2	Y	-0-				-0-
12		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	82 1	1501 2	Y	-0-				-0-
01		1457 N	1451	-0-	-6	-0-	78 1	1373 2	Y	-0-				-0-
02		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	104 1	1782 2	Y	-0-				-0-
*03		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	73 1	1823 2	Y	-0-				-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830														
10		2573 X	1990	-0-	-583	-0-	107 1	1883 2	Y	-0-				-0-
11		2490 X	1497	-0-	-993	-0-	82 1	1415 2	Y	-0-				-0-
12		2573 X	1718	-0-	-855	-0-	89 1	1629 2	Y	-0-				-0-
01		2573 X	1798	-0-	-775	-0-	97 1	1701 2	Y	-0-				-0-
02		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	142 1	2433 2	Y	-0-				-0-
*03		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	100 1	2485 2	Y	-0-				-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682														
10		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	93 1	1627 2	Y	-0-				-0-
11		1800 N	1606	-0-	-194	-0-	88 1	1518 2	Y	-0-				-0-
12		1736 N	1706	-0-	-30	-0-	88 1	1618 2	Y	-0-				-0-
01		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	94 1	1650 2	Y	-0-				-0-
02		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	91 1	1567 2	Y	-0-				-0-
*03		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	68 1	1685 2	Y	-0-				-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623														
10		3007 X	2867	-0-	-140	-0-	155 1	2712 2	Y	-0-				-0-
11		2910 X	2798	-0-	-112	-0-	153 1	2645 2	Y	-0-				-0-
12		3255 X	2599	-0-	-656	-0-	134 1	2465 2	Y	-0-				-0-
01		3255 X	2839	-0-	-416	-0-	153 1	2686 2	Y	-0-				-0-
02		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	166 1	2847 2	Y	-0-				-0-
*03		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	120 1	2988 2	Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. CHILDRESS		//CONT.// //CONT.//	66461 275 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8A		RRCID -> 164503	COMPL. DATE 07/03/1997	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10564	- 10664								
10	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	81	1	1430	2	Y	56	91	1			13
11	1680 N	1153	-0-	-527	-0-	62	9	1045	2	Y	44	45	1			12
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	48	9	1179	2	Y	67	46	1			33
01	1581 N	1358	-0-	-223	-0-	64	1	1229	2	Y	54	47	1			40
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	74	1	1275	2	Y	32	45	1			27
*03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	59	9	2059	2	Y	68	70	1			25
		WELL #: 6		RRCID -> 165167	COMPL. DATE 08/14/1997	TOTAL DEPTH 10930	PERF.10620	- 10736								
10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	110	1	1934	2	Y	21	34	1			5
11	1710 N	917	-0-	-793	-0-	23	9	851	2	Y	15	16	1			4
12	1860 N	929	-0-	-931	-0-	49	1	854	2	Y	25	17	1			12
01	1860 N	864	-0-	-996	-0-	17	9	797	2	Y	20	17	1			15
02	899 N	670	-0-	-229	-0-	47	1	621	2	Y	12	17	1			10
03	930 N	755	-0-	-175	-0-	28	9	699	2	Y	25	26	1			9
		WELL #: 8		RRCID -> 165170	COMPL. DATE 08/26/1997	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10590	- 10684								
10	2573 N	2300	-0-	-273	-0-	119	1	2089	2	Y	84	137	1			19
11	2340 N	2161	-0-	-179	-0-	92	9	1974	2	Y	66	67	1			18
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	114	1	2071	2	Y	100	69	1			49
01	2294 N	2089	-0-	-205	-0-	73	9	1891	2	Y	82	71	1			60
02	2088 N	2058	-0-	-30	-0-	113	1	1894	2	Y	49	68	1			41
*03	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	110	9	2136	2	Y	101	105	1			37
		WELL #: 9		RRCID -> 165532	COMPL. DATE 09/02/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10631	- 10894								
10	3379 X	2680	-0-	-699	-0-	144	1	2536	2	Y	-0-					-0-
11	3270 X	2382	-0-	-888	-0-	130	1	2252	2	Y	-0-					-0-
12	3379 X	2244	-0-	-1135	-0-	116	1	2128	2	Y	-0-					-0-
01	3379 X	2168	-0-	-1211	-0-	117	1	2051	2	Y	-0-					-0-
02	2871 X	1873	-0-	-998	-0-	103	1	1770	2	Y	-0-					-0-
03	2666 X	1989	-0-	-677	-0-	77	1	1912	2	Y	-0-					-0-
		WELL #: 7		RRCID -> 165800	COMPL. DATE 10/17/1997	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10552	- 10750								
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	170	1	2979	2	Y	-0-					-0-
11	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	160	1	2769	2	Y	-0-					-0-
12	2883 X	2882	-0-	-1	-0-	149	1	2733	2	Y	-0-					-0-
01	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	166	1	2917	2	Y	-0-					-0-
02	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	154	1	2649	2	Y	-0-					-0-
*03	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	111	1	2755	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
10		2170 N	1673	-0-	-497	-0-	90	1	1583	2	Y	-0-
11		2670 N	1731	-0-	-939	-0-	94	1	1637	2	Y	-0-
12		2077 N	1661	-0-	-416	-0-	86	1	1575	2	Y	-0-
01		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	107	1	1875	2	Y	-0-
02		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	102	1	1752	2	Y	-0-
*03		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	80	1	2002	2	Y	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969												
10		3441 X	3194	-0-	-247	-0-	166	1	2918	2	Y	23
							110	9				
11		3330 X	3119	-0-	-211	-0-	166	1	2867	2	Y	21
							86	9				
12		3441 X	3070	-0-	-371	-0-	152	1	2785	2	Y	59
							133	9				
01		3317 X	3050	-0-	-267	-0-	159	1	2783	2	Y	72
							108	9				
02		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	166	1	2847	2	Y	49
							64	9				
*03		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	122	1	3035	2	Y	44
							132	9				

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812												
10		799 N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	Y	-0-
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	45	1	778	2	Y	-0-
12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	Y	-0-
01		692 N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	Y	-0-
02		783 X	639	-0-	-144	-0-	35	1	604	2	Y	-0-
03		837 X	737	-0-	-100	-0-	28	1	709	2	Y	-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948												
10		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	88	1	1547	2	Y	-0-
11		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	95	1	1644	2	Y	-0-
12		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	85	1	1549	2	Y	-0-
01		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	89	1	1565	2	Y	-0-
02		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	82	1	1406	2	Y	-0-
*03		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	81	1	2010	2	Y	-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636												
10		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	83	1	2683	2	Y	-0-
11		2670 X	2487	-0-	-183	-0-	75	1	2412	2	Y	-0-
12		2759 X	2548	-0-	-211	-0-	77	1	2471	2	Y	-0-
01		2759 X	2287	-0-	-472	-0-	69	1	2218	2	Y	-0-
02		2407 N	2231	-0-	-176	-0-	67	1	2164	2	Y	-0-
*03		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	77	1	2499	2	Y	-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984												
10		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	212	1	3719	2	Y	-0-
11		2970 X	2965	-0-	-5	-0-	162	1	2803	2	Y	-0-
12		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	159	1	2923	2	Y	-0-
01		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	193	1	3382	2	Y	-0-
02		2987 X	2108	-0-	-879	-0-	116	1	1992	2	Y	-0-
03		3193 X	2724	-0-	-469	-0-	105	1	2619	2	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2201 N	1486	-0-	-715	-0-	80	1	1406	2	Y	-0-			-0-
11	2100 N	1850	-0-	-250	-0-	101	1	1749	2	Y	-0-			-0-
12	2139 N	1694	-0-	-445	-0-	88	1	1606	2	Y	-0-			-0-
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	93	1	1640	2	Y	-0-			-0-
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	85	1	1466	2	Y	-0-			-0-
*03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	66	1	1634	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707														
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	57	1	1831	2	Y	16			34
						18	9							
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	61	1	1968	2	Y	-0-			34
12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	66	1	2123	2	Y	75			109
						83	9							
01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	65	1	2089	2	Y	56			165
						62	9							
02	1972 N	1726	-0-	-246	-0-	51	1	1641	2	Y	31			196
						34	9							
03	2263 N	2044	-0-	-219	-0-	60	1	1947	2	Y	34			230
						37	9							

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709														
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	48	1	1549	2	Y	-0-			1
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	66	1	2127	2	Y	-0-			1
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	56	1	1818	2	Y	-0-			1
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	64	1	2078	2	Y	-0-			1
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	56	1	1819	2	Y	-0-			1
*03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	61	1	1954	2	Y	-0-			1

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031														
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	8	1	526	2	N	-0-			64
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	9	1	584	2	N	-0-			64
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	11	1	672	2	N	-0-			64
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	11	1	665	2	N	-0-			64
02	T. A.	719	-0-	719	-0-	11	1	708	2	N	-0-			64
03	T. A.	605	-0-	605	-0-	10	1	595	2	N	-0-			64

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560														
10	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	81	1	2708	2	N	-0-			29
11	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	81	1	2698	2	N	-0-			29
12	2945 N	2815	-0-	-130	-0-	82	1	2733	2	N	-0-			29
01	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	82	1	2732	2	N	-0-			29
02	2668 N	2534	-0-	-134	-0-	74	1	2460	2	N	-0-			29
03	2821 N	2714	-0-	-107	-0-	78	1	2593	2	N	39			68
						43	9							

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802														
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	50	1	1664	2	N	-0-			167
11	1710 N	1507	-0-	-203	-0-	44	1	1463	2	N	-0-			167
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	54	1	1800	2	N	-0-			167
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	50	1	1672	2	N	-0-			167
02	1450 N	1431	-0-	-19	-0-	42	1	1389	2	N	-0-			167
*03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	47	1	1579	2	N	-0-			167

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	72 1	1915 2		Y	-0-		8
11	1620 N	1611	-0-	-9	-0-	62 1	1549 2		Y	-0-		8
12	1674 N	1209	-0-	-465	-0-	49 1	1160 2		Y	-0-		8
01	1674 N	1422	-0-	-252	-0-	61 1	1361 2		Y	-0-		8
02	1566 N	1200	-0-	-366	-0-	52 1	1142 2		Y	5		13
						6 9						
03	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	51 1	1104 2		Y	-0-		13
KARGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620												
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	34 1	1147 2		Y	-0-		20
11	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	30 1	1016 2		Y	-0-		20
12	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	33 1	1103 2		Y	-0-		20
01	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	32 1	1053 2		Y	-0-		20
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	27 1	905 2		Y	-0-		20
*03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	26 1	877 2		Y	-0-		20
MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115												
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2			Y	-0-		34
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2			Y	-0-		34
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1503 2	32 9		Y	29		63
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1547 2	22 9		Y	20	55 1	28
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1418 2	12 9		Y	11		39
03	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1452 2	15 9		Y	14		53
MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	2 1	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548												
10	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	34 1	1105 2		Y	-0-		58
11	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	31 1	1015 2		Y	-0-		58
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	39 1	1252 2		Y	-0-		58
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	37 1	1180 2		Y	-0-		58
02	1015 N	991	-0-	-24	-0-	30 1	961 2		Y	-0-		58
03	1209 N	932	-0-	-277	-0-	28 1	904 2		Y	-0-		58
THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140												
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2			N	-0-		63
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2			N	-0-		63
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2			N	-0-		63
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2			N	-0-		63
02	1508 N	1118	-0-	-390	-0-	1118 2			N	-0-		63
03	1612 N	770	-0-	-842	-0-	770 2			N	-0-		63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	35	1	1136	2	Y	-0-			25
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	36	1	1164	2	Y	-0-			25
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	38	1	1214	2	Y	-0-			25
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	41	1	1320	2	Y	-0-			25
02	1160 N	909	-0-	-251	-0-	27	1	882	2	Y	-0-			25
03	1240 N	722	-0-	-518	-0-	22	1	700	2	Y	-0-			25

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	85	1	2836	2	Y	-0-			5
11	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	83	1	2774	2	Y	-0-			5
12	2852 X	2460	-0-	-392	-0-	72	1	2388	2	Y	-0-	5	1	-0-
01	2852 N	2785	-0-	-67	-0-	81	1	2704	2	Y	-0-			-0-
02	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	83	1	2777	2	Y	-0-			-0-
*03	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	87	1	2900	2	Y	-0-			-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	42	1	1404	2	Y	-0-			5
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	16	1	532	2	Y	-0-			5
12	527 N	417	-0-	-110	-0-	12	1	405	2	Y	-0-	5	1	-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	686	2	Y	-0-			-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	21	1	697	2	Y	-0-			-0-
*03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	24	1	790	2	Y	-0-			-0-

KARGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	74	1	2464	2	Y	-0-			85
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	69	1	2286	2	Y	-0-			85
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	74	1	2453	2	Y	-0-			85
01	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	70	1	2331	2	Y	-0-			147
						68	9							
02	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	62	1	2054	2	Y	-0-			147
*03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	65	1	2153	2	Y	-0-			147

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	89	1	1558	2	Y	-0-			-0-
11	1560 N	1535	-0-	-25	-0-	84	1	1451	2	Y	-0-			-0-
12	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	82	1	1495	2	Y	-0-			-0-
01	1612 N	1368	-0-	-244	-0-	74	1	1294	2	Y	-0-			-0-
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	87	1	1491	2	Y	-0-			-0-
03	1581 N	1530	-0-	-51	-0-	59	1	1471	2	Y	-0-			-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

10	4185 X	3514	-0-	-671	-0-	3514	2			Y	-0-			9
11	4050 X	3148	-0-	-902	-0-	3148	2			Y	-0-			9
12	4185 X	2670	-0-	-1515	-0-	2670	2			Y	-0-			9
01	4185 X	2791	-0-	-1394	-0-	2791	2			Y	-0-			9
02	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-			9
03	2852 X	2459	-0-	-393	-0-	2459	2			Y	-0-			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	127	1	2224	2	Y	-0-			-0-
11		2430 N	2228	-0-	-202	-0-	122	1	2106	2	Y	-0-			-0-
12		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	120	1	2194	2	Y	-0-			-0-
01		2356 N	1762	-0-	-594	-0-	95	1	1667	2	Y	-0-			-0-
02		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	96	1	1652	2	Y	-0-			-0-
03		1550 N	605	-0-	-945	-0-	23	1	582	2	Y	-0-			-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628															
10		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	72	1	1557	2	N	-0-	188	1	18
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	62	1	1346	2	N	-0-			18
12		1550 N	1196	-0-	-354	-0-	53	1	1143	2	N	-0-			18
01		1550 N	1028	-0-	-522	-0-	45	1	983	2	N	-0-			18
02		1363 N	1209	-0-	-154	-0-	53	1	1156	2	N	-0-			18
03		1209 N	1085	-0-	-124	-0-	48	1	1037	2	N	-0-			18

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037															
10		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-			84
11		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-			84
12		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2773	2	78	9	Y	71			155
01		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2735	2	53	9	Y	48	135	1	68
02		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2734	2	33	9	Y	30			98
*03		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2748	2	36	9	Y	33			131

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091															
10		1922 X	1711	-0-	-211	-0-	90	1	1579	2	Y	38	62	1	9
							42	9							
11		1860 X	1682	-0-	-178	-0-	90	1	1559	2	Y	30	31	1	8
							33	9							
12		1922 X	1730	-0-	-192	-0-	87	1	1591	2	Y	47	32	1	23
							52	9							
01		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	108	1	1892	2	Y	37	32	1	28
							41	9							
02		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	89	1	1532	2	Y	22	31	1	19
							24	9							
*03		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	66	1	1651	2	Y	46	48	1	17
							51	9							

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523															
10		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-			20
11		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-			20
12		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-			20
01		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-			20
02		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-			20
*03		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2415	2	29	9	Y	26			46

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	
10		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	29	1	978	2	Y	38
11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	27	1	906	2	Y	38
12		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	34	1	1120	2	Y	12
01		775 N	590	-0-	-185	-0-	17	1	573	2	Y	12
02		899 N	603	-0-	-296	-0-	18	1	585	2	Y	12
03		1147 N	536	-0-	-611	-0-	16	1	520	2	Y	12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735												
10		868 N	809	-0-	-59	-0-	809	2			Y	12
11		780 N	767	-0-	-13	-0-	767	2			Y	12
12		837 N	752	-0-	-85	-0-	752	2			Y	12
01		806 N	770	-0-	-36	-0-	770	2			Y	12
02		725 N	626	-0-	-99	-0-	626	2			Y	12
03		744 N	715	-0-	-29	-0-	715	2			Y	12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523												
10		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	33	1	1097	2	Y	138
11		1170 N	1128	-0-	-42	-0-	33	1	1095	2	Y	138
12		1147 N	1094	-0-	-53	-0-	32	1	1053	2	Y	-0-
							9	9		8	146 1	
01		1116 N	813	-0-	-303	-0-	24	1	789	2	Y	-0-
02		998 N	998	-0-	-0-	-0-	29	1	969	2	Y	-0-
03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	Y	-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021												
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	6
11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	6
12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	6
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	6
02		522 N	493	-0-	-29	-0-	493	2			Y	6
03		558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2			Y	6

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888												
10		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	34
11		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	34
12		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	34
01		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	34
02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	34
03		1054 N	861	-0-	-193	-0-	861	2			Y	34

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625												
10		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	174	1	4209	2	Y	8
11		3450 X	3260	-0-	-190	-0-	141	1	3119	2	Y	8
12		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	131	1	3453	2	Y	8
01		3565 X	3498	-0-	-67	-0-	133	1	3365	2	Y	8
02		4089 X	3879	-0-	-210	-0-	146	1	3733	2	Y	8
03		4371 X	3946	-0-	-425	-0-	174	1	3772	2	Y	8

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GILLIAM UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234421	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9014 - 10429	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4226 X	4226	-0-	-0-	154 1	4072 2	Y		-0-			11
11		3601 X	3601	-0-	-0-	138 1	3463 2	Y		-0-			11
12		3498 X	3498	-0-	-0-	142 1	3356 2	Y		-0-			11
01		3379 X	3280	-0-	-99	140 1	3140 2	Y		-0-			11
02		3944 X	3077	-0-	-867	133 1	2936 2	Y		7			18
						8 9							
03		4216 X	3137	-0-	-1079	139 1	2998 2	Y		-0-			18

PEARSON, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	239589	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	9405 - 10852	
10		3286 X	2543	-0-	-743	100 1	2443 2	Y		-0-			8
11		3180 X	2430	-0-	-750	87 1	2343 2	Y		-0-			8
12		3193 X	3111	-0-	-82	107 1	2998 2	Y		5			13
						6 9							
01		3295 X	3295	-0-	-0-	113 1	3083 2	Y		90			103
						99 9							
02		3071 X	3071	-0-	-0-	109 1	2962 2	Y		-0-			103
*03		3160 X	3160	-0-	-0-	114 1	3046 2	Y		-0-			103

HENDERSON "E"		WELL #:		9	RRCID ->	240005	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	10199 - 10670	
10		155 N	-0-	-0-	-155			Y		-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60			Y		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

OAK HILL (PETTIT)		66461 333		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
CL&F OPERATING LLC		154789											
MINOR, L. V. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	238361	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	7292 - 7298	
10		31 N	-0-	-0-	-31			Y		-0-			4
11		245 N	245	-0-	-0-	243 2	2 9	Y		2			6
12		470 N	470	-0-	-0-	470 2		Y		-0-			6
01		563 N	563	-0-	-0-	563 2		Y		-0-			6
02		145 N	6	-0-	-139	6 2		Y		-0-			6
03		155 N	-0-	-0-	-155			Y		-0-			6

CYPRESS PRODUCTION, INC.		195806			RRCID ->	218001	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7465 - 7486	
BATON		WELL #:		1									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167			RRCID ->	265367	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	7234 - 12490	
STOKER HEIRS		WELL #:		3									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)			66461 666		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528									
ROMAN GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 195588			COMPL. DATE 04/06/1987		TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798									
KINSEY, JOE S. GAS UNIT			WELL #: 3-U		RRCID -> 142306			COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7340 - 7350		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-		-0-
01		197	-0-	-0-	-197	-0-			Y	-0-		-0-
*02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2016 - PLUGGED 02/27/16												

JENKINS, FELIX GAS UNIT			WELL #: 2-U		RRCID -> 147296			COMPL. DATE 02/03/1992		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 6962 - 6972		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CL&F OPERATING LLC			154789									
BURTON, BERTHA G.U. 1			WELL #: 2		RRCID -> 209679			COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP			170040									
JAMESON, ANGUS			WELL #: 5		RRCID -> 238028			COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143									
GRAY GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 246152			COMPL. DATE 10/07/2009		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	109
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-	109
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	70 1	40
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542												
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312												
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-		1079	2		N	-0-	26
11	1170 N	859	-0-	-311	-0-		859	2		N	-0-	26
12	1178 N	1081	-0-	-97	-0-		1081	2		N	-0-	26
01	1085 N	736	-0-	-349	-0-		736	2		N	-0-	26
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-		905	2		N	-0-	26
03	1085 N	664	-0-	-421	-0-		664	2		N	-0-	26

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257122	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF. 7015 - 7124
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OAK HILL, S. (PETTIT)				66470 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737							
HYLYN BROOKE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	198619	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 7004 - 7019
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GRIFFIN MERRIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	211306	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	7375	PERF. 6870 - 7052
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OAKRIDGE (EDWARDS)				66495 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643							
TEN BEARS		WELL #:		1	RRCID ->	224484	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 5136 - 5146
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)				66500 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643							
DREAM CATCHER		WELL #:		1	RRCID ->	227329	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9403 - 11010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2387 N	2364	-0-	-23	-0-	81 1	2272 2	N	10	51	
11	2250 N	2146	-0-	-104	-0-	11 9	2071 2	N	3	54	
12	2325 N	2189	-0-	-136	-0-	72 1	2108 2	N	7	61	
01	2356 N	2297	-0-	-59	-0-	3 9	2214 2	N	-0-	61	
02	2088 N	2081	-0-	-7	-0-	73 1	2006 2	N	-0-	61	
03	2201 N	2143	-0-	-58	-0-	8 9	2054 2	N	8	69	
						9 9					

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)												CNTY: NACOGDOCHES									
SONERRA RESOURCES CORPORATION																					
RISING SUN																					
WELL #: 1												RRCID -> 230102		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 11604		PERF. 9400 - 11488			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
							(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
10		1395 N	1291	-0-	-104	-0-		43	1	N	23			47							
								25	9												
11		1260 N	1204	-0-	-56	-0-		40	1	N	-0-			47							
12		1333 N	1226	-0-	-107	-0-		41	1	N	8			55							
								9	9												
01		1302 N	1211	-0-	-91	-0-		43	1	N	12			67							
								13	9												
02		1160 N	1125	-0-	-35	-0-		41	1	N	-0-			67							
03		1240 N	1125	-0-	-115	-0-		42	1	N	-0-			67							
SOARING WIND												WELL #: 1		RRCID -> 242684		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9420 - 10680	
10		9021 X	8568	-0-	-453	-0-		292	1	N	17			54							
								19	9												
11		8610 X	7857	-0-	-753	-0-		261	1	N	5			59							
								6	9												
12		8773 X	8257	-0-	-516	-0-		276	1	N	10			69							
								11	9												
01		8680 X	8265	-0-	-415	-0-		297	1	N	3			72							
								3	9												
02		8120 X	7481	-0-	-639	-0-		270	1	N	-0-			72							
03		8029 X	7905	-0-	-124	-0-		297	1	N	5			77							
								6	9												
BLACK HAWK												WELL #: 1		RRCID -> 243187		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9458 - 10321	
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-		18	1	N	-0-			28							
11		360 N	51	-0-	-309	-0-		2	1	N	-0-			28							
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-		18	1	N	3			31							
								3	9												
01		595 N	595	-0-	-0-	-0-		21	1	N	-0-			31							
02		547 N	547	-0-	-0-	-0-		20	1	N	-0-			31							
03		558 N	112	-0-	-446	-0-		4	1	N	-0-			31							
GOLDEN EAGLE												WELL #: 1		RRCID -> 247270		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9701 - 11024	
10		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		50	1	N	5			146							
								6	9												
11		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		46	1	N	2			148							
								2	9												
12		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		48	1	N	7			155							
								8	9												
01		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		46	1	N	-0-			155							
02		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		40	1	N	-0-			155							
03		1116 N	1064	-0-	-52	-0-		40	1	N	-0-			155							
STANDING PINE												WELL #: 1		RRCID -> 256748		COMPL. DATE 08/06/2012		TOTAL DEPTH 12593		PERF. 9810 - 10959	
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-		7	1	N	-0-			65							
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-		6	1	N	-0-			65							
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-		6	1	N	-0-			65							
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-		6	1	N	-0-			65							
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-		7	1	N	-0-			65							
*03		167 N	167	-0-	-0-	-0-		6	1	N	-0-			65							

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)			67172 380		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555										
SHERMAN			WELL #: 1		RRCID -> 170700			COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

HILTON			WELL #: 1		RRCID -> 176966			COMPL. DATE 03/20/2000			TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

SKIPPER ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 178354			COMPL. DATE 06/18/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938		
10	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	346 1	3612 2		N	37	182 1		38
						41 9							
11	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	335 1	3568 2		N	20			58
						22 9							
12	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	346 1	3543 2		N	-0-			58
01	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	1038 1	3823 2		N	-0-			58
02	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	972 1	3598 2		N	12			70
						13 9							
*03	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	692 1	3568 2		N	110			180
						121 9							

SHERMAN			WELL #: 2		RRCID -> 202312			COMPL. DATE 04/14/2004			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926		
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2			N	-0-			27
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	150 1	1156 2		N	-0-			27
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	310 1	1070 2		N	-0-			27
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	440 1	1102 2		N	-0-			27
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	590 1	1261 2		N	-0-			27
*03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	260 1	1109 2		N	-0-			27

SKIPPER ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 203259			COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILTON			WELL #: 2		RRCID -> 203810			COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	67172 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	008555								
WILLIAMS, J.			WELL #:	1	RRCID ->	220680	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	7680 - 10116
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2			N	-0-	95
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2		N	-0-	95
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	100 2		N	-0-	95
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 2		N	-0-	95
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 2		N	-0-	95
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	2 1	91 2		N	-0-	95

SKIPPER ESTATE			WELL #:	3	RRCID ->	234222	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10338	PERF.	8080 - 10217
10		4216 X	1620	-0-	-2596	-0-	1620 2			N	-0-	28
11		4050 X	707	-0-	-3343	-0-	130 1	577 2		N	-0-	28
12		4185 X	2169	-0-	-2016	-0-	310 1	1859 2		N	-0-	28
01		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	930 1	3604 2		N	-0-	28
02		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	870 1	2805 2		N	-0-	28
*03		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	620 1	3169 2		N	-0-	28

SHERMAN			WELL #:	4	RRCID ->	237474	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	7861 - 10074
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27

SHERMAN			WELL #:	3	RRCID ->	238625	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9370 - 10100
10		2387 X	385	-0-	-2002	-0-	385 2			N	-0-	143
11		2310 X	448	-0-	-1862	-0-	36 1	412 2		N	-0-	143
12		1395 X	432	-0-	-963	-0-	38 1	394 2		N	-0-	143
01		496 X	488	-0-	-8	-0-	114 1	374 2		N	-0-	143
02		435 X	434	-0-	-1	-0-	105 1	329 2		N	-0-	143
*03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	76 1	378 2		N	-0-	143

HILTON			WELL #:	6	RRCID ->	251746	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	8978 - 8998
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378									
LOCKE			WELL #:	1	RRCID ->	177789	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8086 - 8592
10		2015 X	1858	-0-	-157	-0-	120 1	1738 2		N	-0-	-0-
11		1740 X	1691	-0-	-49	-0-	109 1	1582 2		N	-0-	-0-
12		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	896 1	1646 2		N	-0-	-0-
01		2449 X	1791	-0-	-658	-0-	122 1	1669 2		N	-0-	-0-
02		2291 X	1668	-0-	-623	-0-	116 1	1552 2		N	-0-	-0-
03		1860 X	1831	-0-	-29	-0-	128 1	1703 2		N	-0-	-0-

OILIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378						
JEANS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 178769	COMPL. DATE 06/14/2000	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 8092	- 9894	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		589 N	499	-0-	-90	-0-	33 1	466 2	N	-0-
11		540 N	357	-0-	-183	-0-	23 1	334 2	N	-0-
12		558 N	421	-0-	-137	-0-	28 1	393 2	N	-0-
01		496 N	403	-0-	-93	-0-	28 1	375 2	N	-0-
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	25 1	343 2	N	-0-
03		434 N	399	-0-	-35	-0-	28 1	371 2	N	-0-

PALMER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 275827	COMPL. DATE 11/22/2014	TOTAL DEPTH 12345	PERF. 7634	- 7902	
10		20181 X	14481	-0-	-5700	-0-	938 1	13543 2	N	-0-
11		17400 X	13182	-0-	-4218	-0-	847 1	12335 2	N	-0-
12		16616 X	11608	-0-	-5008	-0-	749 1	10859 2	N	-0-
01		15624 X	11646	-0-	-3978	-0-	793 1	10853 2	N	-0-
02		13891 X	11351	-0-	-2540	-0-	784 1	10567 2	N	-0-
03		14477 X	11987	-0-	-2490	-0-	840 1	11147 2	N	-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		WELL #:		2	RRCID -> 182858	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH 10193	PERF. 9212	- 9938	
VASTAR FEE GAS UNIT										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

VASTAR FEE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 183800	COMPL. DATE 04/24/2001	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8012	- 10139	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

ORE CITY (TRAVIS PEAK)		WELL #:		2	RRCID -> 198262	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 10155	PERF. 9567	- 9662	
HYDROGEO, L.L.C.										
OBERLIN										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		WELL #:		1H	RRCID -> 275414	COMPL. DATE 04/18/2014	TOTAL DEPTH 8527	PERF. N/A		
BRAMMER ENGINEERING, INC.										
WILSON, J. B. GU										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.				090732									
ECHARD HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 189146		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11682 - 11809	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	DLQ	G-10	226	-0-	226 B	755	9 1	217 2	Y	-0-			77
11		953 N	198	-0-	-755 B	-0-	8 1	190 2	Y	-0-	6 1		71
12		248 N	185	-0-	-63 B	-0-	8 1	177 2	Y	-0-			71
01		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	9 1	175 2	Y	24	87 1		8
							26 9						
02		203 N	164	-0-	-39 B	-0-	8 1	156 2	Y	-0-			8
03		186 N	151	-0-	-35 B	-0-	7 1	144 2	Y	-0-			8

GRIMES		WELL #:		1		RRCID -> 190743		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 12497		PERF.11410 - 12190	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			113
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			113
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			113
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			113
*02		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2		N	-0-			113
*03		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2		N	-0-			113

WILSON, DAVID G.		WELL #:		1		RRCID -> 191050		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 11905		PERF.11450 - 11632	
10		961 N	941	-0-	-20 B	-0-	7 1	927 2	N	6			109
							7 9						
*11		840 N	468	-0-	-372 B	-0-	7 1	438 2	N	21	2 1		128
							23 9						
12		961 N	936	-0-	-25 B	-0-	8 1	907 2	N	19	2 1		145
							21 9						
01		952 N	952	-0-	-0- B	-0-	9 1	939 2	N	4	4 1		145
							4 9						
*02		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	9 1	874 2	N	-0-	1 1		144
*03		958 N	958	-0-	-0- B	-0-	11 1	945 2	N	2	2 1		144
							2 9						

CAMERON		WELL #:		1		RRCID -> 191686		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11346 - 11568	
10		155 N	127	-0-	-28 B	-0-	1 1	126 2	N	-0-			27
*11		150 N	84	-0-	-66 B	-0-	1 1	83 2	N	-0-			27
12		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	1 1	176 2	N	-0-			27
01		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	1 1	132 2	N	1	1 1		27
							1 9						
*02		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	1 1	136 2	N	-0-			27
03		186 N	144	-0-	-42 B	-0-	2 1	142 2	N	-0-			27

LINTNER		WELL #:		1		RRCID -> 194345		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 11725		PERF.11354 - 11558	
10		1240 N	1015	-0-	-225 B	-0-	7 1	1007 2	N	1	1 1		45
							1 9						
*11		1140 N	488	-0-	-652 B	-0-	8 1	478 2	N	2	3 1		44
							2 9						
12		1085 N	948	-0-	-137 B	-0-	8 1	933 2	N	6	2 1		48
							7 9						
01		1023 N	984	-0-	-39 B	-0-	9 1	965 2	N	9	4 1		53
							10 9						
*02		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	8 1	762 2	N	19	1 1		71
							21 9						
03		961 N	425	-0-	-536 B	-0-	5 1	419 2	N	1	1 1		71
							1 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5 N	19	-0-	14 B	-593	1	1	18	2	Y	-0-		50
11	13 N	6	-0-	-7 B	-593	6	2			Y	-0-		50
12	124 N	118	-0-	-6 B	-593	5	1	113	2	Y	-0-		50
01	31 N	64	-0-	33 B	-560	3	1	61	2	Y	-0-		50
02	T. A.	36	-0-	36 B	-524	2	1	34	2	Y	-0-		50
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-524					Y	-0-		50

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

10	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	9	1	1266	2	N	2	1 1	65
*11	1140 N	598	-0-	-542 B	-0-	10	1	586	2	N	2	4 1	63
12	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	10	1	1198	2	N	4	3 1	64
01	1178 N	1157	-0-	-21 B	-0-	11	1	1142	2	N	4	5 1	63
*02	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	12	1	1119	2	N	2	2 1	63
*03	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	14	1	1210	2	N	3	3 1	63

WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587

10	930 N	863	-0-	-67 B	-0-	6	1	856	2	N	1		107
*11	870 N	421	-0-	-449 B	-0-	7	1	413	2	N	1	2 1	106
12	930 N	875	-0-	-55 B	-0-	7	1	865	2	N	3	2 1	107
01	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	8	1	874	2	N	3	4 1	106
*02	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	9	1	813	2	N	1	1 1	106
*03	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	10	1	869	2	N	2	2 1	106

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

10	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	14	1	1993	2	N	113	170 1	46
*11	2130 N	1003	-0-	-1127 B	-0-	16	1	984	2	N	3	5 1	44
12	2201 N	2034	-0-	-167 B	-0-	17	1	2009	2	N	7	5 1	46
01	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	20	1	2122	2	N	15	10 1	51
*02	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	23	1	2151	2	N	8	3 1	56
*03	2326 N	2326	-0-	-0- B	-0-	25	1	2273	2	N	25	5 1	76

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
GREEN BAY			WELL #:	2	RRCID ->	197198	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11690 - 11783	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	

10	DLQ G-10	2273	-0-	2273 B	6287	94	1	2178	2	Y	1	60	
11	8437 X	2150	-0-	-6287 B	-0-	91	1	2040	2	Y	17	9 1 68	
12	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	19	9	2117	2	Y	23	83 1 8	
01	2263 N	1887	-0-	-376 B	-0-	93	1	1795	2	Y	2	10	
*02	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	25	9	1969	2	Y	-0-	10	
*03	2211 N	2211	-0-	-0- B	-0-	90	1	2104	2	Y	-0-	10	

GREEN BAY			WELL #:	3	RRCID ->	198565	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11756 - 11854	

10	DLQ G-10	1372	-0-	1372 B	4003	57	1	1314	2	Y	1	1 8 50	
11	5308 X	1305	-0-	-4003 B	-0-	1	9	1247	2	Y	3	6 1 47	
12	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	3	9	1243	2	Y	-0-	47	
01	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	55	1	1118	2	Y	1	48	
02	1276 N	1075	-0-	-201 B	-0-	56	1	1024	2	Y	-0-	48	
*03	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	51	1	1127	2	Y	227	179 1 96	

SWANN, M. C.			WELL #:	2	RRCID ->	199363	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11555 - 11744	

10	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-	29	
*11	750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-	29	
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	29	
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	29	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	29	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	29	

WILSON, DAVID G.			WELL #:	4	RRCID ->	199378	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	11442 - 11677	

10	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	9	1	1327	2	N	8	1 1 54	
11	1290 N	612	-0-	-678 B	-0-	9	9	599	2	N	3	4 1 53	
12	1364 N	1222	-0-	-142 B	-0-	10	1	1204	2	N	7	3 1 57	
01	1333 N	1172	-0-	-161 B	-0-	8	9	1100	2	N	56	5 1 108	
*02	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	10	1	1117	2	N	3	2 1 109	
03	1209 N	1207	-0-	-2 B	-0-	62	9	1174	2	N	18	3 1 124	

GREEN BAY			WELL #:	4	RRCID ->	199555	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11887 - 12003	

10	DLQ G-10	1010	-0-	1010 B	2731	42	1	968	2	Y	-0-	17	
11	3467 X	736	-0-	-2731 B	-0-	31	1	704	2	Y	1	7 1 11	
12	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	1	9	744	2	Y	1	12	
01	1023 N	381	-0-	-642 B	-0-	33	1	363	2	Y	-0-	12	
02	725 N	1	-0-	-724 B	-0-	1	9			Y	-0-	12	
03	775 N	18	-0-	-757 B	-0-	18	1	17	2	Y	-0-	12	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
SWANN, M. C.			WELL #:	3	RRCID ->	199734	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	12001	PERF.	11658 - 11850	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

10	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	15 1 112 9	2117 2	N	102	176 1	22		
*11	2040 N	945	-0-	-1095 B	-0-	15 1 3 9	927 2	N	3	5 1	20		
12	2170 N	2025	-0-	-145 B	-0-	17 1 7 9	2001 2	N	6	5 1	21		
01	2232 N	2017	-0-	-215 B	-0-	19 1 19 9	1979 2	N	17	9 1	29		
*02	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	20 1 94 9	1884 2	N	85	3 1	111		
*03	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	22 1 21 9	1977 2	N	19	5 1	125		

GREEN BAY			WELL #:	5	RRCID ->	200243	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	11858 - 11954	

10	DLQ G-10	2353	-0-	2353 B	6773	97 1 1 9	2255 2	Y	1		13		
11	8999 X	2226	-0-	-6773 B	-0-	95 1 4 9	2127 2	Y	4	9 1	8		
12	2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	96 1	2188 2	Y	-0-		8		
01	2356 N	2269	-0-	-87 B	-0-	108 1 2 9	2159 2	Y	2		10		
02	2088 N	2079	-0-	-9 B	-0-	99 1	1980 2	Y	-0-		10		
*03	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	109 1	2135 2	Y	-0-		10		

GREEN BAY			WELL #:	6	RRCID ->	200244	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	11943 - 12056	

10	DLQ G-10	1384	-0-	1384 B	6771	57 1 1 9	1326 2	Y	1		67		
11	8047 X	1276	-0-	-6771 B	-0-	54 1 2 9	1220 2	Y	2	6 1	63		
12	1407 X	1407	-0-	-0- B	-0-	53 1 150 9	1204 2	Y	136	181 1	18		
01	1457 X	1240	-0-	-217 B	-0-	59 1 1 9	1180 2	Y	1		19		
02	1218 X	1196	-0-	-22 B	-0-	57 1	1139 2	Y	-0-		19		
03	1302 X	1232	-0-	-70 B	-0-	60 1	1172 2	Y	-0-		19		

MOORE			WELL #:	2	RRCID ->	200679	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11654 - 11788	

10	2108 N	1428	-0-	-680 B	-0-	10 1 2 9	1416 2	N	2	1 1	33		
*11	1860 N	841	-0-	-1019 B	-0-	13 1 66 9	762 2	N	60	5 1	88		
12	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	14 1 14 9	1718 2	N	13	4 1	97		
01	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	16 1 67 9	1712 2	N	61	8 1	150		
*02	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	17 1 83 9	1620 2	N	75	181 1	44		
*03	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	20 1 4 9	1827 2	N	4	4 1	44		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2170 N	2051	-0-	-119 B	-0-	14	1	2013	2	N	22	1	1	101	
						24	9								
*11	1800 N	865	-0-	-935 B	-0-	14	1	848	2	N	3	5	1	99	
						3	9								
12	1984 N	1927	-0-	-57 B	-0-	16	1	1869	2	N	38	5	1	132	
						42	9								
01	2046 N	1883	-0-	-163 B	-0-	17	1	1785	2	N	74	8	1	198	
						81	9								
*02	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	18	1	1655	2	N	44	184	1	58	
						48	9								
03	1922 N	1838	-0-	-84 B	-0-	20	1	1814	2	N	4	4	1	58	
						4	9								

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

10	DLQ G-10	2286	-0-	2286 B	6106	94	1	2190	2	Y	2			8
						2	9							
11	7983 X	1877	-0-	-6106 B	-0-	80	1	1795	2	Y	2	8	1	2
						2	9							
12	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	75	1	1695	2	Y	1			3
						1	9							
01	2294 N	1873	-0-	-421 B	-0-	88	1	1762	2	Y	21			24
						23	9							
*02	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	78	1	1567	2	Y	-0-			24
03	1767 N	1711	-0-	-56 B	-0-	83	1	1628	2	Y	-0-			24

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

10	930 N	886	-0-	-44 B	-0-	6	1	858	2	N	20			49
						22	9							
*11	810 N	438	-0-	-372 B	-0-	7	1	405	2	N	24	3	1	70
						26	9							
12	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	7	1	868	2	N	3	2	1	71
						3	9							
01	899 N	860	-0-	-39 B	-0-	8	1	849	2	N	3	4	1	70
						3	9							
02	435 N	279	-0-	-156 B	-0-	3	1	275	2	N	1	1	1	70
						1	9							
03	868 N	34	-0-	-834 B	-0-	34	2			N	-0-			70

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

10	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	6	1	840	2	N	1			135
						1	9							
*11	390 N	356	-0-	-34 B	-0-	6	1	349	2	N	1	2	1	134
						1	9							
12	775 N	643	-0-	-132 B	-0-	5	1	636	2	N	2	2	1	134
						2	9							
01	837 N	539	-0-	-298 B	-0-	5	1	531	2	N	3	3	1	134
						3	9							
*02	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	8	1	753	2	N	1	1	1	134
						1	9							
*03	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	9	1	810	2	N	2	2	1	134
						2	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			70
*11		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	9	1	543	2	N	29	1	1	98
							32	9							
12		1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	10	1	1181	2	N	5	3	1	100
							6	9							
01		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	10	1	1009	2	N	35	5	1	130
							39	9							
*02		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	11	1	1025	2	N	8	2	1	136
							9	9							
03		1209 N	1131	-0-	-78 B	-0-	12	1	1113	2	N	5	3	1	138
							6	9							

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850															
10		899 N	688	-0-	-211 B	-0-	599	2	89	9	N	81	181	1	73
11		870 N	774	-0-	-96 B	-0-	774	2			N	-0-			73
12		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-			73
01		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2			N	-0-			73
*02		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	745	2	62	9	N	56	46	1	83
*03		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	822	2	117	9	N	106			189

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756															
10		1240 N	525	-0-	-715 B	-0-	525	2			N	-0-			40
11		1140 N	878	-0-	-262 B	-0-	878	2			N	-0-			40
12		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-			40
01		527 N	324	-0-	-203 B	-0-	324	2			N	-0-			40
02		841 N	262	-0-	-579 B	-0-	242	2	20	9	N	18	15	1	43
03		930 N	412	-0-	-518 B	-0-	405	2	7	9	N	6			49

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780															
10		806 N	675	-0-	-131 B	-0-	5	1	669	2	N	1			65
							1	9							
*11		810 N	210	-0-	-600 B	-0-	3	1	205	2	N	2	1	1	66
							2	9							
12		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	5	1	548	2	N	1	1	1	66
							1	9							
01		682 N	281	-0-	-401 B	-0-	3	1	276	2	N	2	2	1	66
							2	9							
*02		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	8	1	706	2	N	1	1	1	66
							1	9							
03		558 N	532	-0-	-26 B	-0-	6	1	525	2	N	1	1	1	66
							1	9							

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818															
10		868 N	681	-0-	-187 B	-0-	681	2			N	-0-			27
11		1080 N	777	-0-	-303 B	-0-	777	2			N	-0-			27
12		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-			27
01		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-			27
02		754 N	454	-0-	-300 B	-0-	420	2	34	9	N	31	26	1	32
03		868 N	385	-0-	-483 B	-0-	373	2	12	9	N	11			43

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH											
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732											
MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		186 N	19	-0-	-167 B	-0-	19	2			100
*11		30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			100
12		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			100
01		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			100
*02		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			100
*03		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	1	1	107	2	100

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765											
10		1612 N	53	-0-	-1559 B	-0-	53	2			147
11		810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-					147
12		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			147
01		62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			147
*02		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	360	2	29	9	151
*03		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	46	2	11	9	161

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748											
10		961 N	114	-0-	-847 B	-0-	114	2			58
11		780 N	708	-0-	-72 B	-0-	708	2			58
12		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			58
01		1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2			58
*02		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	898	2	75	9	70
*03		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	946	2	110	9	170

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574											
10		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	5	1	740	2	123
*11		570 N	331	-0-	-239 B	-0-	5	1	325	2	122
							1	9			
12		744 N	736	-0-	-8 B	-0-	6	1	727	2	123
							3	9			
01		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	7	1	755	2	161
							45	9			
*02		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	5	1	508	2	189
							32	9			
03		744 N	585	-0-	-159 B	-0-	6	1	578	2	189
							1	9			

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834											
10		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			298
*11		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					298
*12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					298
*01		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					196
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					196
*03		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	1	1	62	2	196

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037											
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	651 N	627	-0-	-24 B	-0-	4	1	623	2	N	-0-			78
*11	630 N	144	-0-	-486 B	-0-	2	1	142	2	N	-0-	1	1	77
12	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	3	1	326	2	N	2	1	1	78
						2	9							
01	620 N	464	-0-	-156 B	-0-	4	1	458	2	N	2	2	1	78
						2	9							
*02	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	6	1	534	2	N	30	1	1	107
						33	9							
*03	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	5	1	420	2	N	21	1	1	127
						23	9							

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540														
10	2077 N	976	-0-	-1101 B	-0-	7	1	967	2	N	2	1	1	163
						2	9							
*11	930 N	440	-0-	-490 B	-0-	7	1	433	2	N	-0-	2	1	161
12	992 N	930	-0-	-62 B	-0-	8	1	919	2	N	3	2	1	162
						3	9							
01	961 N	907	-0-	-54 B	-0-	8	1	895	2	N	4	4	1	162
						4	9							
*02	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	6	1	604	2	N	-0-	1	1	161
03	930 N	836	-0-	-94 B	-0-	9	1	814	2	N	12	2	1	171
						13	9							

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908														
10	DLQ G-10	475	-0-	475 B	1408	20	1	455	2	Y	-0-			7
11	1859 X	451	-0-	-1408 B	-0-	19	1	431	2	Y	1	2	1	6
						1	9							
12	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	20	1	444	2	Y	-0-			6
01	465 N	387	-0-	-78 B	-0-	18	1	369	2	Y	-0-			6
02	435 N	172	-0-	-263 B	-0-	8	1	164	2	Y	-0-			6
03	465 N	128	-0-	-337 B	-0-	6	1	122	2	Y	-0-			6

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860														
10	DLQ G-10	2083	-0-	2083 B	5401	86	1	1996	2	Y	1			6
						1	9							
11	7354 X	1953	-0-	-5401 B	-0-	83	1	1867	2	Y	3	7	1	2
						3	9							
12	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	80	1	1810	2	Y	1			3
						1	9							
01	2077 N	1940	-0-	-137 B	-0-	91	1	1826	2	Y	21			24
						23	9							
02	1885 N	1628	-0-	-257 B	-0-	77	1	1551	2	Y	-0-			24
03	1891 N	1648	-0-	-243 B	-0-	80	1	1568	2	Y	-0-			24

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092														
10	1488 N	979	-0-	-509 B	-0-	40	1	939	2	N	-0-			124
11	1350 N	965	-0-	-385 B	-0-	41	1	922	2	N	2	7	1	119
						2	9							
12	1581 N	1074	-0-	-507 B	-0-	43	1	989	2	N	38	145	1	12
						42	9							
01	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	58	1	1156	2	N	1			13
						1	9							
*02	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	50	1	992	2	N	-0-			13
*03	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	51	1	999	2	N	170	169	1	14
						187	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																		
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																		
MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1886 N	1886	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1721	2	N	139	181	1			48
								153	9									
*11		1470 N	666	-0-	-804	B	-0-	11	1	652	2	N	3	4	1			47
								3	9									
12		1739 N	1739	-0-	-0-	B	-0-	14	1	1719	2	N	5	4	1			48
								6	9									
01		2077 N	1696	-0-	-381	B	-0-	15	1	1618	2	N	57	8	1			97
								63	9									
*02		1596 N	1596	-0-	-0-	B	-0-	16	1	1508	2	N	65	2	1			160
								72	9									
03		1736 N	1538	-0-	-198	B	-0-	17	1	1475	2	N	42	4	1			198
								46	9									

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536																		
10		306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	2	1	304	2	N	-0-					71
*11		90 N	85	-0-	-5	B	-0-	1	1	83	2	N	1	1	1			71
								1	9									
12		327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	3	1	323	2	N	1	1	1			71
								1	9									
01		348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	3	1	343	2	N	2	2	1			71
								2	9									
*02		169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	2	1	167	2	N	-0-					71
03		341 N	279	-0-	-62	B	-0-	3	1	275	2	N	1	1	1			71
								1	9									

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007																		
10		589 N	333	-0-	-256	B	-0-	333	2			N	-0-					58
11		570 N	443	-0-	-127	B	-0-	443	2			N	-0-					58
12		464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2			N	-0-					58
01		520 N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2			N	-0-					58
02		435 N	113	-0-	-322	B	-0-	104	2	9	9	N	8	6	1			60
03		465 N	269	-0-	-196	B	-0-	267	2	2	9	N	2					62

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784																		
10		496 N	343	-0-	-153	B	-0-	2	1	322	2	N	17					75
								19	9									
*11		600 N	281	-0-	-319	B	-0-	4	1	260	2	N	15	1	1			89
								17	9									
12		434 N	19	-0-	-415	B	-0-	19	2			N	-0-					89
01		1152 N	1152	-0-	-0-	B	-0-	11	1	1117	2	N	22	4	1			107
								24	9									
*02		536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	5	1	512	2	N	17	1	1			123
								19	9									
03		31 N	13	-0-	-18	B	-0-	13	2			N	-0-					123

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702																		
10		1116 N	357	-0-	-759	B	-0-	3	1	354	2	N	-0-					62
*11		1080 N	181	-0-	-899	B	-0-	3	1	177	2	N	1	2	1			61
								1	9									
12		1116 N	375	-0-	-741	B	-0-	3	1	371	2	N	1	1	1			61
								1	9									
01		372 N	367	-0-	-5	B	-0-	3	1	362	2	N	2	2	1			61
								2	9									
*02		369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	4	1	364	2	N	1	1	1			61
								1	9									
03		372 N	283	-0-	-89	B	-0-	3	1	280	2	N	-0-	1	1			60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
CAMERON		WELL #:		4	RRCID ->	211928	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	11708	PERF.11328 -	11480		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	1	1	109	2	N	-0-			27
*11	120 N	9	-0-	-111 B	-0-	9	2			N	-0-			27
*12	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	3	1	318	2	N	1	1	1	27
01	124 N	16	-0-	-108 B	-0-	1	9			N	-0-			27
*02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-			27
03	310 N	11	-0-	-299 B	-0-	7	2			N	-0-			27
11						11	2			N	-0-			27

ECHARD HEIRS		WELL #:		13	RRCID ->	211975	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	11916	PERF.11962 -	12153		
10	DLQ G-10	2148	-0-	2148 B	6345	89	1	2058	2	Y	1			80
11	8392 X	2047	-0-	-6345 B	-0-	1	9	1957	2	Y	3	8	1	75
12	2232 N	2027	-0-	-205 B	-0-	87	1	1942	2	Y	-0-			75
01	2139 N	2129	-0-	-10 B	-0-	3	9	2000	2	Y	26	89	1	12
02	1972 N	1694	-0-	-278 B	-0-	100	1	1613	2	Y	-0-			12
03	2015 N	1855	-0-	-160 B	-0-	29	9	1765	2	Y	-0-			12
02						81	1							
03						90	1							

MCELROY		WELL #:		8	RRCID ->	212001	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11635 -	11881		
10	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	1	1	149	2	N	-0-			74
*11	180 N	69	-0-	-111 B	-0-	1	1	68	2	N	-0-			74
12	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	3	1	406	2	N	1	1	1	74
01	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	1	9							
01	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	2	1	173	2	N	1	1	1	74
*02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	1	9							
03	403 N	144	-0-	-259 B	-0-	2	1	151	2	N	-0-			74
03						2	1	142	2	N	-0-			74

SWANN, M. C.		WELL #:		5	RRCID ->	212602	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11542 -	11685		
10	1705 N	1008	-0-	-697 B	-0-	7	1	999	2	N	2	1	1	49
*11	1590 N	859	-0-	-731 B	-0-	2	9	625	2	N	204	183	1	70
12	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	10	1							
01	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	224	9	1700	2	N	5	4	1	71
*02	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	14	1	1656	2	N	7	8	1	70
*03	2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	6	9	2156	2	N	4	3	1	71
03						8	9	1964	2	N	15	5	1	81
03						23	1							
03						4	9							
03						22	1							
03						17	9							

SWANN, M. C.		WELL #:		6	RRCID ->	212971	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	11942	PERF.11403 -	11793		
10	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	13	1	1870	2	N	3	1	1	107
*11	1890 N	850	-0-	-1040 B	-0-	3	9	826	2	N	9	4	1	112
12	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	14	1	1678	2	N	184	183	1	113
01	1891 N	1699	-0-	-192 B	-0-	14	1	1671	2	N	11	8	1	116
*02	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	202	9	1524	2	N	7	3	1	120
03	1891 N	1617	-0-	-274 B	-0-	16	1	1595	2	N	4	4	1	120
03						12	9							
03						16	1							
03						8	9							
03						18	1							
03						4	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
CAMERON		WELL #: 9		RRCID -> 213095		COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	10	1	1423	2	N	2	1	1	46
*11	1110 N	475	-0-	-635 B	-0-	2	9	466	2	N	1	3	1	44
12	4776 X	4776	-0-	-0- B	-0-	8	1	4719	2	N	15	10	1	49
01	1426 N	1092	-0-	-334 B	-0-	1	9	1078	2	N	4	9	1	44
*02	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	40	1	664	2	N	1	1	1	44
03	2976 X	572	-0-	-2404 B	-0-	17	9	565	2	N	1	1	1	44

NE OVERTON UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213128		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856					
10	930 N	657	-0-	-273 B	-0-	80	1	565	2	N	11			23
11	1080 N	527	-0-	-553 B	-0-	12	9	480	2	N	4			27
12	744 N	552	-0-	-192 B	-0-	4	9	534	2	N	8			35
01	651 N	530	-0-	-121 B	-0-	9	1	510	2	N	12	43	1	4
*02	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	7	1	500	2	N	-0-			4
*03	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	13	9	546	2	N	1			5

GREEN BAY		WELL #: 13		RRCID -> 213457		COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196					
10	DLQ G-10	3584	-0-	3584 B	8512	148	1	3435	2	Y	1			8
11	12197 X	3685	-0-	-8512 B	-0-	1	9	3522	2	Y	6	10	1	4
12	3109 X	3109	-0-	-0- B	-0-	7	9	2977	2	Y	1			5
01	2480 X	1304	-0-	-1176 B	-0-	131	1	1220	2	Y	21			26
02	3567 X	952	-0-	-2615 B	-0-	1	9	907	2	Y	-0-			26
03	3813 X	1027	-0-	-2786 B	-0-	45	1	977	2	Y	-0-			26

MCELROY		WELL #: 13		RRCID -> 213679		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062					
10	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	5	1	725	2	N	31			144
*11	810 N	341	-0-	-469 B	-0-	34	9	291	2	N	41	2	1	183
12	899 N	418	-0-	-481 B	-0-	5	1	406	2	N	8	1	1	190
01	775 N	756	-0-	-19 B	-0-	45	9	675	2	N	68	184	1	74
*02	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	3	1	561	2	N	6	1	1	79
*03	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	9	9	488	2	N	1	1	1	79

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	2 1	350 2	N	-0-			79
*11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	3 1	164 2	N	1	1 1		79
12	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	1 9	395 2	N	1	1 1		79
01	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	3 1	479 2	N	2	2 1		79
*02	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	5 1	337 2	N	1	1 1		79
*03	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	2 9	421 2	N	1	1 1		79
						4 1						
						1 9						
						5 1						
						1 9						
						1 9						

 WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

10	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	11 1	1508 2	N	2	1 1		128
*11	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	2 9	669 2	N	4	4 1		128
12	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	11 1	1420 2	N	55	3 1		180
01	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	4 9	1402 2	N	12	7 1		185
*02	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	12 1	1319 2	N	1	2 1		184
*03	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	61 9	1421 2	N	3	3 1		184
						13 9						
						14 1						
						1 9						
						16 1						
						3 9						

 WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

10	1550 N	1521	-0-	-29 B	-0-	11 1	1508 2	N	2	1 1		70
*11	1500 N	704	-0-	-796 B	-0-	2 9	689 2	N	4	4 1		70
12	1519 N	1502	-0-	-17 B	-0-	11 1	1428 2	N	56	4 1		122
01	1519 N	1500	-0-	-19 B	-0-	4 9	1432 2	N	49	7 1		164
*02	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	12 1	1363 2	N	1	2 1		163
*03	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	62 9	1474 2	N	41	4 1		200
						14 1						
						54 9						
						15 1						
						1 9						
						17 1						
						45 9						

 SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

10	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	6 1	788 2	N	1			32
*11	690 N	370	-0-	-320 B	-0-	1 9	363 2	N	1	2 1		31
12	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	6 1	1499 2	N	4	3 1		32
01	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1 9	1636 2	N	7	7 1		32
02	348 N	288	-0-	-60 B	-0-	13 1	285 2	N	-0-	1 1		31
03	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-	4 9		N	-0-			31
						8 9						
						3 1						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
MOORE		WELL #:		3	RRCID -> 213941			COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11614 - 11835	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	13	1	1771	2	N	2	72	
						2	9						
*11	1770 N	674	-0-	-1096 B	-0-	11	1	661	2	N	2	70	
						2	9						
12	1798 N	1657	-0-	-141 B	-0-	14	1	1637	2	N	5	71	
						6	9						
01	1798 N	1612	-0-	-186 B	-0-	15	1	1590	2	N	6	70	
						7	9						
*02	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	16	1	1505	2	N	5	73	
						6	9						
03	1643 N	1623	-0-	-20 B	-0-	18	1	1599	2	N	5	74	
						6	9						

SWANN, M. C.				WELL #:	9	RRCID -> 214253			COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11630 - 11855

10	1829 N	1756	-0-	-73 B	-0-	12	1	1741	2	N	3	48	
						3	9						
*11	1740 N	800	-0-	-940 B	-0-	13	1	781	2	N	5	47	
						6	9						
12	1953 N	1795	-0-	-158 B	-0-	15	1	1774	2	N	5	48	
						6	9						
01	1767 N	1629	-0-	-138 B	-0-	15	1	1604	2	N	9	49	
						10	9						
*02	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	18	1	1722	2	N	12	58	
						13	9						
*03	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	24	1	2139	2	N	5	58	
						6	9						

GREEN BAY				WELL #:	15	RRCID -> 214383			COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 11915		PERF.11918 - 12146

10	DLQ G-10	1838	-0-	1838 B	5369	76	1	1761	2	Y	1	59	
						1	9						
11	7132 X	1763	-0-	-5369 B	-0-	74	1	1671	2	Y	16	68	
						18	9						
12	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	76	1	1719	2	Y	24	8	
						26	9						
01	1829 N	1785	-0-	-44 B	-0-	85	1	1699	2	Y	1	9	
						1	9						
02	1711 N	1652	-0-	-59 B	-0-	79	1	1573	2	Y	-0-	9	
						1	9						
03	1829 N	1749	-0-	-80 B	-0-	85	1	1664	2	Y	-0-	9	

ANDERSON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 214520			COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 12063		PERF.11735 - 11887

10	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	77	1	1788	2	N	-0-	23	
						4	9						
11	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	76	1	1705	2	N	4	19	
12	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	77	1	1755	2	N	-0-	19	
						89	1	1780	2	N	1	20	
01	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1	9						
*02	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	88	1	1767	2	N	-0-	20	
						109	1	2142	2	N	-0-	20	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
LINTNER		WELL #:		6	RRCID -> 214719			COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 11735		PERF.11387 - 11450	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	8 1	1070 2	N	1	1 1	50	
							1 9						
*11		1020 N	455	-0-	-565 B	-0-	7 1	446 2	N	2	3 1	49	
							2 9						
12		1023 N	959	-0-	-64 B	-0-	8 1	948 2	N	3	2 1	50	
							3 9						
01		1085 N	851	-0-	-234 B	-0-	8 1	840 2	N	3	4 1	49	
							3 9						
*02		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	8 1	781 2	N	1	1 1	49	
							1 9						
03		961 N	746	-0-	-215 B	-0-	8 1	736 2	N	2	2 1	49	
							2 9						

SWANN, M. C.		WELL #:		7	RRCID -> 214856			COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11563 - 11788	
10		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	9 1	1300 2	N	3	1 1	41	
							3 9						
*11		1200 N	615	-0-	-585 B	-0-	10 1	599 2	N	5	3 1	43	
							6 9						
12		1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	13 1	1545 2	N	5	4 1	44	
							6 9						
01		1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	14 1	1494 2	N	8	7 1	45	
							9 9						
*02		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	20 1	1865 2	N	12	3 1	54	
							13 9						
*03		1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	17 1	1535 2	N	157	175 1	36	
							173 9						

SWANN, M. C.		WELL #:		11	RRCID -> 215051			COMPL. DATE 09/25/2005		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11605 - 11746	
10		2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	15 1	2153 2	N	15	1 1	83	
							17 9						
*11		2220 N	980	-0-	-1240 B	-0-	16 1	956 2	N	7	6 1	84	
							8 9						
*12		2418 N	2045	-0-	-373 B	-0-	17 1	2021 2	N	6	5 1	85	
							7 9						
01		2170 N	1961	-0-	-209 B	-0-	18 1	1934 2	N	8	9 1	84	
							9 9						
*02		2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	21 1	1980 2	N	135	176 1	43	
							149 9						
*03		2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	23 1	2095 2	N	5	5 1	43	
							6 9						

SWANN, M. C.		WELL #:		8	RRCID -> 215473			COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11602 - 11776	
10		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	8 1	1183 2	N	104	165 1	61	
							114 9						
*11		1260 N	540	-0-	-720 B	-0-	9 1	529 2	N	2	3 1	60	
							2 9						
*12		1271 N	1102	-0-	-169 B	-0-	9 1	1091 2	N	2	3 1	59	
							2 9						
01		1488 N	1188	-0-	-300 B	-0-	11 1	1170 2	N	6	5 1	60	
							7 9						
*02		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	12 1	1104 2	N	8	2 1	66	
							9 9						
*03		1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	13 1	1143 2	N	3	3 1	66	
							3 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	14	1	1994	2	N	6	1	1	101
							7	9							
*11		2010 N	889	-0-	-1121 B	-0-	14	1	868	2	N	6	5	1	102
							7	9							
12		1984 N	1828	-0-	-156 B	-0-	15	1	1807	2	N	5	4	1	103
							6	9							
01		2015 N	1896	-0-	-119 B	-0-	16	1	1693	2	N	170	187	1	86
							187	9							
*02		2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	20	1	1916	2	N	168	159	1	95
							185	9							
03		1829 N	1740	-0-	-89 B	-0-	19	1	1717	2	N	4	4	1	95
							4	9							

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789															
10		2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	15	1	2055	2	N	26	1	1	117
							29	9							
*11		1920 N	1141	-0-	-779 B	-0-	15	1	925	2	N	183	185	1	115
							201	9							
12		1922 N	1876	-0-	-46 B	-0-	16	1	1853	2	N	6	5	1	116
							7	9							
01		2108 N	1856	-0-	-252 B	-0-	17	1	1822	2	N	15	9	1	122
							17	9							
*02		1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	18	1	1717	2	N	2	3	1	121
							2	9							
03		1891 N	1804	-0-	-87 B	-0-	20	1	1780	2	N	4	4	1	121
							4	9							

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632															
10		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	6	1	811	2	N	1			62
							1	9							
*11		450 N	332	-0-	-118 B	-0-	5	1	325	2	N	2	2	1	62
							2	9							
12		837 N	686	-0-	-151 B	-0-	5	1	634	2	N	43	2	1	103
							47	9							
01		806 N	579	-0-	-227 B	-0-	5	1	560	2	N	13	3	1	113
							14	9							
*02		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	6	1	564	2	N	-0-	1	1	112
							8	1							
*03		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	8	1	719	2	N	7	2	1	117
							8	9							

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827															
10		1426 N	1047	-0-	-379 B	-0-	7	1	1039	2	N	1	1	1	65
							1	9							
*11		1230 N	484	-0-	-746 B	-0-	8	1	461	2	N	14	3	1	76
							15	9							
12		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	7	1	864	2	N	3	2	1	77
							3	9							
01		1054 N	901	-0-	-153 B	-0-	8	1	873	2	N	18	4	1	91
							20	9							
*02		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	11	1	1034	2	N	17	2	1	106
							19	9							
03		868 N	792	-0-	-76 B	-0-	8	1	690	2	N	85	139	1	52
							94	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
WILSON, DAVID G.			WELL #:	9	RRCID ->	216520	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	11364 - 11538	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	1271 N	1229	-0-	-42 B	-0-	9 1	1218 2	N	2	1 1		111	
						2 9							
*11	1380 N	609	-0-	-771 B	-0-	10 1	597 2	N	2	3 1		110	
						2 9							
12	1271 N	1175	-0-	-96 B	-0-	10 1	1161 2	N	4	3 1		111	
						4 9							
01	1240 N	1087	-0-	-153 B	-0-	10 1	1073 2	N	4	5 1		110	
						4 9							
*02	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	10 1	918 2	N	1	2 1		109	
						1 9							
03	1178 N	1101	-0-	-77 B	-0-	12 1	1086 2	N	3	3 1		109	
						3 9							

WILSON, DAVID G.			WELL #:	13	RRCID ->	217201	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	11468 - 11610	

10	992 N	900	-0-	-92 B	-0-	6 1	894 2	N	-0-			105	
						6 1	339 2	N	1	2 1		104	
*11	1020 N	346	-0-	-674 B	-0-	1 9							
						6 1	704 2	N	3	2 1		105	
12	992 N	713	-0-	-279 B	-0-	3 9							
						6 1	653 2	N	2	3 1		104	
01	899 N	661	-0-	-238 B	-0-	2 9							
						12 1	1114 2	N	1	1 1		104	
*02	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1 9							
						12 1	1102 2	N	3	3 1		104	
*03	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	3 9							

WILSON, DAVID G. 2			WELL #:	1	RRCID ->	217239	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	11283 - 11464	

10	1147 N	1084	-0-	-63 B	-0-	8 1	1074 2	N	2	1 1		29	
						2 9							
*11	1170 N	497	-0-	-673 B	-0-	8 1	487 2	N	2	3 1		28	
						2 9							
12	1271 N	1005	-0-	-266 B	-0-	8 1	995 2	N	2	2 1		28	
						2 9							
01	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	11 1	1138 2	N	5	5 1		28	
						6 9							
*02	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	7 1	674 2	N	-0-	1 1		27	
						13 1	1196 2	N	3	3 1		27	
*03	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	3 9							

WILSON, DAVID G.			WELL #:	12	RRCID ->	217562	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	N/A	

10	1054 N	1021	-0-	-33 B	-0-	7 1	1005 2	N	8	1 1		42	
						9 9							
*11	1620 N	299	-0-	-1321 B	-0-	5 1	292 2	N	2	3 1		41	
						2 9							
12	1612 N	727	-0-	-885 B	-0-	6 1	719 2	N	2	2 1		41	
						2 9							
01	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	13 1	1417 2	N	7	6 1		42	
						8 9							
*02	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	18 1	1728 2	N	182	183 1		41	
						200 9							
03	713 N	217	-0-	-496 B	-0-	2 1	214 2	N	1	1 1		41	
						1 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	1798 N	1008	-0-	-790 B	-0-	41	1	949	2	N	16		40
						18	9						
11	1590 N	1060	-0-	-530 B	-0-	45	1	1013	2	N	2	9 1	33
						2	9						
12	1767 N	1101	-0-	-666 B	-0-	46	1	1055	2	N	-0-		33
01	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	49	1	979	2	N	1		34
						1	9						
*02	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	48	1	952	2	N	77		111
						85	9						
03	1116 N	869	-0-	-247 B	-0-	37	1	731	2	N	92	177 1	26
						101	9						

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840													

10	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	14	1	1936	2	N	2	1 1	141
						2	9						
*11	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	14	1	858	2	N	95	187 1	49
						105	9						
12	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	15	1	1750	2	N	5	4 1	50
						6	9						
01	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	16	1	1706	2	N	7	8 1	49
						8	9						
*02	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	17	1	1584	2	N	2	3 1	48
						2	9						
*03	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	19	1	1683	2	N	33	4 1	77
						36	9						

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802													

10	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	5	1	725	2	N	-0-		123
*11	510 N	161	-0-	-349 B	-0-	3	1	154	2	N	4	1 1	126
						4	9						
12	279 N	24	-0-	-255 B	-0-	24	2			N	-0-	1 5	125
01	527 N	8	-0-	-519 B	-0-	8	2			N	-0-		125
02	145 N	-0-	-0-	-145 B	-0-					N	-0-		125
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		125

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683													

10	1364 N	486	-0-	-878 B	-0-	3	1	483	2	N	-0-		104
*11	1320 N	133	-0-	-1187 B	-0-	2	1	131	2	N	-0-	2 1	102
12	1364 N	394	-0-	-970 B	-0-	3	1	389	2	N	2	1 1	103
						2	9						
01	496 N	367	-0-	-129 B	-0-	3	1	363	2	N	1	2 1	102
						1	9						
*02	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	3	1	238	2	N	-0-		102
03	403 N	212	-0-	-191 B	-0-	2	1	209	2	N	1	1 1	102
						1	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	155 1	1102 2	N	11			23
11	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	115 1	1276 2	N	4			27
12	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	23 1	1394 2	N	8			35
01	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	15 1	1070 2	N	12	43 1		4
*02	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	67 1	1478 2	N	-0-			4
*03	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	233 1	1743 2	N	1			5

 SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

10	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	15 1	2132 2	N	3	1 1		50
*11	1740 N	817	-0-	-923 B	-0-	13 1	796 2	N	7	4 1		53
12	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	14 1	1639 2	N	5	4 1		54
01	2139 N	1846	-0-	-293 B	-0-	15 1	1611 2	N	200	180 1		74
*02	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	16 1	1485 2	N	2	2 1		74
*03	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	19 1	1666 2	N	4	4 1		74

 WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

10	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	5 1	689 2	N	-0-			61
*11	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	5 1	307 2	N	2	2 1		61
12	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	5 1	638 2	N	2	2 1		61
01	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	6 1	622 2	N	3	3 1		61
*02	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	7 1	662 2	N	1	1 1		61
*03	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	5 1	469 2	N	-0-	1 1		60

 NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

10	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	304 1	2159 2	N	11			23
11	2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	183 1	2033 2	N	4			27
12	2604 N	2391	-0-	-213 B	-0-	38 1	2344 2	N	8			35
01	2480 N	1927	-0-	-553 B	-0-	27 1	1887 2	N	12	43 1		4
02	2146 N	1965	-0-	-181 B	-0-	85 1	1880 2	N	-0-			4
*03	3019 N	3019	-0-	-0- B	-0-	356 1	2662 2	N	1			5

 MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

10	14B2 EXT	58	-0-	58 B	58	58 2		N	-0-			97
11	14B2 EXT	460	-0-	460 B	518	460 2		N	-0-			97
12	1097 X	579	-0-	-518 B	-0-	579 2		N	-0-			97
01	2885 N	2885	-0-	-0- B	-0-	2745 2	140 9	N	127	176 1		48
02	435 N	197	-0-	-238 B	-0-	182 2	15 9	N	14	11 1		51
03	465 N	245	-0-	-220 B	-0-	241 2	4 9	N	4			55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	DLQ G-10	5263	-0-	5263 B	15746	217	1	5043	2	N	3	18
11	20492 X	4746	-0-	-15746 B	-0-	202	1	4536	2	N	7 14 1	11
12	5115 X	4843	-0-	-272 B	-0-	204	1	4637	2	N	2	13
01	5115 X	4956	-0-	-159 B	-0-	235	1	4718	2	N	3	16
02	4640 X	4627	-0-	-13 B	-0-	220	1	4407	2	N	-0-	16
03	4960 X	4779	-0-	-181 B	-0-	232	1	4547	2	N	-0-	16

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325												
10	1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	79	1	1844	2	N	64	111
11	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	70	1	1716	2	N	7 7 1	111
12	1953 N	1720	-0-	-233 B	-0-	72	1	1647	2	N	1	112
01	1984 N	1727	-0-	-257 B	-0-	82	1	1645	2	N	-0-	112
02	1740 N	1549	-0-	-191 B	-0-	74	1	1475	2	N	-0-	112
03	1705 N	1622	-0-	-83 B	-0-	79	1	1543	2	N	-0-	112

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746												
10	2811 X	2811	-0-	-0- B	-0-	347	1	2464	2	N	-0-	-0-
11	2891 X	2891	-0-	-0- B	-0-	239	1	2652	2	N	-0-	-0-
12	2387 X	2379	-0-	-8 B	-0-	38	1	2341	2	N	-0-	-0-
01	2387 X	2255	-0-	-132 B	-0-	31	1	2211	2	N	12 8 1	4
02	2233 X	1731	-0-	-502 B	-0-	75	1	1656	2	N	-0-	4
*03	2790 X	2790	-0-	-0- B	-0-	329	1	2460	2	N	1	5

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962												
10	DLQ G-10	4379	-0-	4379 B	10800	181	1	4196	2	N	2	18
11	14276 X	3476	-0-	-10800 B	-0-	148	1	3321	2	N	6 14 1	10
12	3558 X	3558	-0-	-0- B	-0-	150	1	3407	2	N	1	11
01	3565 X	3431	-0-	-134 B	-0-	163	1	3266	2	N	2	13
*02	3274 X	3274	-0-	-0- B	-0-	156	1	3118	2	N	-0-	13
*03	4077 X	4077	-0-	-0- B	-0-	198	1	3879	2	N	-0-	13

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768												
10	1519 N	1030	-0-	-489 B	-0-	7	1	1017	2	N	5 1 1	46
*11	1110 N	465	-0-	-645 B	-0-	8	1	456	2	N	1 3 1	44
12	992 N	944	-0-	-48 B	-0-	8	1	933	2	N	3 2 1	45
01	1023 N	974	-0-	-49 B	-0-	9	1	959	2	N	5 4 1	46
*02	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	10	1	935	2	N	177 182 1	41
03	930 N	869	-0-	-61 B	-0-	10	1	857	2	N	2 2 1	41

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		

10	DLQ G-10	40356	-0-	40356 B	115758	277	1	38928	2	N	1046	1013	1		215
						1151	9								
11	134077 X	18319	-0-	-115758 B	-0-	282	1	16969	2	N	971	920	1		266
						1068	9								
12	37151 X	37151	-0-	-0- B	-0-	298	1	35557	2	N	1178	1347	1		97
						1296	9								
01	40362 X	34060	-0-	-6302 B	-0-	307	1	32594	2	N	1054	958	1		193
						1159	9								
02	37120 X	31517	-0-	-5603 B	-0-	322	1	30137	2	N	962	935	1		220
						1058	9								
03	39680 X	24901	-0-	-14779 B	-0-	268	1	23903	2	N	664	731	1		153
						730	9								

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023															
10	32395 X	23966	-0-	-8429 B	-0-	987	1	22932	2	N	43				91
						47	9								
11	28290 X	22133	-0-	-6157 B	-0-	938	1	21107	2	N	80	25	1		146
						88	9								
12	26474 X	21876	-0-	-4598 B	-0-	916	1	20816	2	N	131	180	1		97
						144	9								
01	25699 X	20272	-0-	-5427 B	-0-	962	1	19286	2	N	22				119
						24	9								
02	22446 X	18418	-0-	-4028 B	-0-	873	1	17491	2	N	49				168
						54	9								
03	23963 X	18846	-0-	-5117 B	-0-	908	1	17796	2	N	129	179	1		118
						142	9								

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540															
10	73129 X	43825	-0-	-29304 B	-0-	43536	2	289	9	N	263	301	1		142
						41124	2	273	9	N	248	118	1		272
11	61620 X	41397	-0-	-20223 B	-0-	41124	2	273	9	N	248	118	1		272
						41011	2	288	9	N	262	307	1		227
12	57629 X	41299	-0-	-16330 B	-0-	41011	2	288	9	N	262	307	1		227
						37073	2	257	9	N	234	247	1		214
01	52142 X	37330	-0-	-14812 B	-0-	37073	2	257	9	N	234	247	1		214
						26773	2	190	9	N	173	261	1		126
02	42485 X	26963	-0-	-15522 B	-0-	26773	2	190	9	N	173	261	1		126
03	43834 X	NO RPT	-0-	-43834 B	-0-					N	NO RPT				126

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543															
10	168733 X	98468	-0-	-70265 B	-0-	97167	2	1301	9	N	1183	1206	1		481
						88332	2	1156	9	N	1051	1210	1		322
11	144450 X	89488	-0-	-54962 B	-0-	88332	2	1156	9	N	1051	1210	1		322
						83669	2	1146	9	N	1042	1020	1		344
12	133176 X	84815	-0-	-48361 B	-0-	83669	2	1146	9	N	1042	1020	1		344
						75678	2	749	9	N	681	711	1		314
01	120714 X	76427	-0-	-44287 B	-0-	75678	2	749	9	N	681	711	1		314
						64169	2	1109	9	N	1008	1000	1		322
02	93525 X	65278	-0-	-28247 B	-0-	64169	2	1109	9	N	1008	1000	1		322
						60213	2	774	9	N	704	703	1	2 8	321
03	98456 X	60987	-0-	-37469 B	-0-	60213	2	774	9	N	704	703	1	2 8	321

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052															
10	135997 X	76283	-0-	-59714 B	-0-	76053	2	230	9	N	209	188	1	2 8	117
						62861	2	157	9	N	143	190	1		70
11	131610 X	63018	-0-	-68592 B	-0-	62861	2	157	9	N	143	190	1		70
						57377	2	90	9	N	82				152
12	135997 X	57467	-0-	-78530 B	-0-	57377	2	90	9	N	82				152
						48401	2	119	9	N	108	193	1		67
01	135997 X	48520	-0-	-87477 B	-0-	48401	2	119	9	N	108	193	1		67
						40211	2	173	9	N	157	192	1		32
02	85405 X	40384	-0-	-45021 B	-0-	40211	2	173	9	N	157	192	1		32
						38119	2	105	9	N	95				127
03	76291 X	38224	-0-	-38067 B	-0-	38119	2	105	9	N	95				127

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: SMITH	
BREITBURN OPERATING L.P.				//CONT.//	090732									
NE OVERTON UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	278734	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	11780	PERF.12413	- 15071	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		117862 X	60540	-0-	-57322 B	-0-	60405 2	135 9	N	123		2 8		203
11		114060 X	47109	-0-	-66951 B	-0-	47037 2	72 9	N	65		191 1		77
12		117862 X	40893	-0-	-76969 B	-0-	40726 2	167 9	N	152		192 1		37
01		117862 X	34128	-0-	-83734 B	-0-	34081 2	47 9	N	43				80
02		74994 X	31661	-0-	-43333 B	-0-	31629 2	32 9	N	29				109
03		60543 X	29826	-0-	-30717 B	-0-	29702 2	124 9	N	113		189 1		33

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC				WELL #:	1H	RRCID ->	279224	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	11479	PERF.11850	- 16384	
*10		175336 X	104494	-0-	-70842 B	-0-	724 1	101843 2	N	1752		1508 1		452
							1927 9							
*11		169680 X	43830	-0-	-125850 B	-0-	690 1	41444 2	N	1542		1709 1		285
							1696 9							
*12		175336 X	83532	-0-	-91804 B	-0-	681 1	81171 2	N	1527		1534 1		278
							1680 9							
*01		175336 X	73831	-0-	-101505 B	-0-	676 1	71678 2	N	1343		1292 1		329
							1477 9							
02		164024 X	53903	-0-	-110121 B	-0-	561 1	52510 2	N	756		854 1		231
							832 9							
03		175336 X	67348	-0-	-107988 B	-0-	735 1	65571 2	N	947		922 1		256
							1042 9							

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC				WELL #:	1H	RRCID ->	279229	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	11528	PERF.11805	- 16161	
*10		265081 X	121484	-0-	-143597 B	-0-	820 1	115256 2	N	4916		4778 1		342
							5408 9							
*11		256530 X	51327	-0-	-205203 B	-0-	765 1	45952 2	N	4191		4393 1		140
							4610 9							
*12		265081 X	94283	-0-	-170798 B	-0-	749 1	89300 2	N	3849		3883 1		106
							4234 9							
*01		265081 X	75361	-0-	-189720 B	-0-	676 1	71613 2	N	2793		2455 1		444
							3072 9							
02		247979 X	63847	-0-	-184132 B	-0-	648 1	60600 2	N	2363		2598 1		209
							2599 9							
03		265081 X	61675	-0-	-203406 B	-0-	657 1	58612 2	N	2187		2232 1		164
							2406 9							

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION				WELL #:	1H	RRCID ->	279286	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL DEPTH	11870	PERF.12370	- 17960	
10		324572 X	295096	-0-	-29476 B	-0-	293910 2	1186 9	N	1078		923 1		155
11		301650 X	240059	-0-	-61591 B	-0-	239120 2	939 9	N	854		907 1	15 8	87
*12		311705 X	214591	-0-	-97114 B	-0-	213832 2	759 9	N	690		567 1		210
*01		311705 X	180391	-0-	-131314 B	-0-	179956 2	435 9	N	395		378 1		227
02		291595 X	154287	-0-	-137308 B	-0-	153986 2	301 9	N	274		371 1		130
03		311705 X	153554	-0-	-158151 B	-0-	153247 2	307 9	N	279		187 1		222

MCELROY-SWANN ALLOCATION				WELL #:	1H	RRCID ->	279287	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	11725	PERF.12138	- 17941	
10		0	106445	-0-	106445 B	106445	102725 2	3720 9	N	3382		2376 1	62 8	944
11		340012 X	233567	-0-	-106445 B	-0-	226888 2	6679 9	N	6072		5642 1	114 8	1260
12		172081 X	154380	-0-	-17701 B	-0-	149209 2	5171 9	N	4701		4661 1	3 8	1297
*01		172081 X	143873	-0-	-28208 B	-0-	138550 2	5323 9	N	4839		3259 1		2877
02		160979 X	120080	-0-	-40899 B	-0-	116175 2	3905 9	N	3550		2672 1		3755
03		172081 X	NO RPT	-0-	-172081 B	-0-			N	NO RPT				3755

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	121714	-0-	121714 B	121714	114607	2	7107	9	N	6461	4848	1	121 8	1492
11	0	463090	-0-	463090 B	584804	444643	2	18447	9	N	16770	15201	1	182 8	2879
12	880183 X	295379	-0-	-584804 B	-0-	280151	2	15228	9	N	13844	12587	1	4 8	4132
*01	328352 X	261611	-0-	-66741 B	-0-	248665	2	12946	9	N	11769	10678	1		5223
02	307168 X	209255	-0-	-97913 B	-0-	199701	2	9554	9	N	8685	8548	1		5360
03	328352 X	NO RPT	-0-	-328352 B	-0-					N	NO RPT				5360

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965															
12	0	20218	-0-	20218 B	20218	19276	2	942	9	N	856	4	8		852
01	344318 X	324100	-0-	-20218 B	-0-	308158	2	15942	9	N	14493	14589	1		756
02	341504 X	300059	-0-	-41445 B	-0-	287050	2	13009	9	N	11826	10727	1		1855
03	365056 X	NO RPT	-0-	-365056 B	-0-					N	NO RPT				1855

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791															
10	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1148	2	69	9	N	63				210
11	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	586	2	28	9	N	25	162	1		73
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	1				74
01	1209 N	193	-0-	-1016 B	-0-	193	2			N	-0-				74
02	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1092	2	72	9	N	65				139
*03	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	686	2	34	9	N	31	1	8		169

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670															
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	125	2	1	9	N	1				167
11	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	379	2	2	9	N	2				169
12	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	196	2	1	9	N	1				170
01	124 N	18	-0-	-106 B	-0-	18	2			N	-0-				170
02	377 N	110	-0-	-267 B	-0-	110	2			N	-0-				170
03	186 N	114	-0-	-72 B	-0-	114	2			N	-0-				170

C. W. RESOURCES, INC. 121085															
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844															
10	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			Y	-0-				9
11	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			Y	-0-				9
12	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			Y	-0-				9
01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-				9
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			Y	-0-				9
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-				9

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774															
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				17
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				17
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				17
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				17
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				17
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				17

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850															
10	2449 N	2318	-0-	-131 B	-0-	2317	2	1	9	Y	1				34
11	2370 N	2260	-0-	-110 B	-0-	2259	2	1	9	Y	1				35
12	3240 X	3240	-0-	-0- B	-0-	3240	2			Y	-0-				35
01	2714 N	2714	-0-	-0- B	-0-	2703	2	11	9	Y	10				45
02	2639 X	2074	-0-	-565 B	-0-	2068	2	6	9	Y	5				50
03	3224 X	2602	-0-	-622 B	-0-	2602	2			Y	-0-				50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085								
LYLES		WELL #: 1		RRCID -> 196059		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	507 3	1 9	Y	1	12
11	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3		Y	-0-	12
12	558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554 3		Y	-0-	11
01	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3		Y	-0-	11
02	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3		Y	-0-	11
*03	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	504 3		Y	-0-	11

LYLES		WELL #: 2		RRCID -> 197429		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740		
10	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	2131 3	31 9	Y	28	36
11	1260 N	1245	-0-	-15 B	-0-	1245 3		Y	-0-	36
12	806 N	680	-0-	-126 B	-0-	676 3	4 9	Y	4	23
01	1302 N	427	-0-	-875 B	-0-	427 3		Y	-0-	23
02	1218 N	395	-0-	-823 B	-0-	392 3	3 9	Y	3	26
*03	2452 N	2452	-0-	-0- B	-0-	2449 3	3 9	Y	3	29

CORLEY		WELL #: 4		RRCID -> 198303		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847		
10	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 2		Y	-0-	11
11	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909 2		Y	-0-	11
12	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508 2		Y	-0-	11
01	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1864 2	1 9	Y	1	12
02	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 2		Y	-0-	12
*03	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417 2		Y	-0-	12

LYLES		WELL #: 4		RRCID -> 199013		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506		
10	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	889 3	36 9	Y	33	42
11	600 N	579	-0-	-21 B	-0-	579 3		Y	-0-	42
12	806 N	415	-0-	-391 B	-0-	415 3		Y	-0-	29
01	930 N	296	-0-	-634 B	-0-	296 3		Y	-0-	29
02	551 N	-0-	-0-	-551 B	-0-			Y	-0-	29
03	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			Y	-0-	29

LYLES		WELL #: 3		RRCID -> 199014		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956		
10	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 3		Y	-0-	1
11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3		Y	-0-	1
12	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88 3		Y	-0-	1
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	-0-	1
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-			Y	-0-	1
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-	1

LYLES		WELL #: 5		RRCID -> 200881		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790		
10	713 N	651	-0-	-62 B	-0-	645 3	6 9	Y	5	12
11	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3		Y	-0-	12
12	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3		Y	-0-	11
01	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3		Y	-0-	11
02	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3		Y	-0-	11
*03	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3		Y	-0-	11

LYLES		WELL #: 6		RRCID -> 200882		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006		
10	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1393 3	66 9	Y	60	80
11	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421 3		Y	-0-	80
12	1271 N	1225	-0-	-46 B	-0-	1192 3	33 9	Y	30	-0-
01	1271 N	1224	-0-	-47 B	-0-	1224 3		Y	-0-	-0-
02	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1324 3	46 9	Y	42	42
*03	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1263 3	7 9	Y	6	48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085																	
KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1247	3	7	9	Y	6					7
11		690 N	642	-0-	-48 B	-0-	642	3			Y	-0-					7
12		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			Y	-0-	1	1			6
01		1240 N	533	-0-	-707 B	-0-	533	3			Y	-0-					6
02		609 N	577	-0-	-32 B	-0-	577	3			Y	-0-					6
03		620 N	466	-0-	-154 B	-0-	466	3			Y	-0-					6

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814																	
10		1550 N	1503	-0-	-47 B	-0-	1503	3			Y	-0-					5
11		1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1957	3	1	9	Y	1					6
12		1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1566	3	10	9	Y	9	8	1			7
01		1488 N	1012	-0-	-476 B	-0-	1011	3	1	9	Y	1					8
02		1479 N	739	-0-	-740 B	-0-	736	3	3	9	Y	3	2	1			9
03		1581 N	722	-0-	-859 B	-0-	721	3	1	9	Y	1					10

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524																	
10		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			Y	-0-					20
11		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1183	2	3	9	Y	3					23
12		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1257	2	11	9	Y	10					33
01		1178 N	1041	-0-	-137 B	-0-	1024	2	17	9	Y	15					48
*02		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1024	2	17	9	Y	15					63
*03		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	923	2	8	9	Y	7					70

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882																	
10		1116 N	585	-0-	-531 B	-0-	548	3	37	9	Y	34					46
11		1020 N	418	-0-	-602 B	-0-	418	3			Y	-0-					46
12		868 N	746	-0-	-122 B	-0-	746	3			Y	-0-	21	1			25
01		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			Y	-0-					25
02		938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			Y	-0-					25
*03		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			Y	-0-					25

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984																	
10		837 N	491	-0-	-346 B	-0-	491	3			N	-0-					51
11		2670 N	-0-	-0-	-2670 B	-0-					N	-0-					51
12		1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3			N	-0-					51
01		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					51
02		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					51
03		1209 N	385	-0-	-824 B	-0-	385	3			N	-0-					51

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798																	
10		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11		60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02		58 N	45	-0-	-13 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990																	
10		1798 N	1785	-0-	-13 B	-0-	1713	3	72	9	Y	65	63	1			77
11		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3			Y	-0-					77
12		1736 N	1589	-0-	-147 B	-0-	1589	3			Y	-0-					77
01		2551 N	2551	-0-	-0- B	-0-	2551	3			Y	-0-					77
02		1566 N	1278	-0-	-288 B	-0-	1278	3			Y	-0-					77
03		1581 N	1323	-0-	-258 B	-0-	1264	3	59	9	Y	54	54	1			77

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085										
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 204977		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	748	3	9	9	Y	8	9
11	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			Y	-0-	9
12	589 N	449	-0-	-140 B	-0-	449	3			Y	-0-	7
01	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578	3			Y	-0-	7
02	725 N	610	-0-	-115 B	-0-	609	3	1	9	Y	1	8
*03	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	647	3	1	9	Y	1	8

BURKETT		WELL #: 1		RRCID -> 205058		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786				
10	806 X	204	-0-	-602 B	-0-	204	3			Y	-0-	6
11	420 X	408	-0-	-12 B	-0-	408	3			Y	-0-	6
12	1672 X	1672	-0-	-0- B	-0-	1629	3	43	9	Y	39	8
01	452 X	452	-0-	-0- B	-0-	450	3	2	9	Y	2	10
02	406 N	331	-0-	-75 B	-0-	325	3	6	9	Y	5	11
03	1364 N	248	-0-	-1116 B	-0-	247	3	1	9	Y	1	12

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 205974		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910				
10	1116 N	1094	-0-	-22 B	-0-	1057	3	37	9	Y	34	65
11	1050 N	904	-0-	-146 B	-0-	904	3			Y	-0-	65
12	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			Y	-0-	65
01	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			Y	-0-	65
02	870 N	785	-0-	-85 B	-0-	785	3			Y	-0-	65
03	1054 N	1022	-0-	-32 B	-0-	989	3	33	9	Y	30	65

TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206906		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026				
10	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			N	-0-	12
11	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-	12
12	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-	12
01	1364 N	735	-0-	-629 B	-0-	735	3			N	-0-	12
02	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3			N	-0-	12
*03	2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	2469	3			N	-0-	12

KLEUPPEL		WELL #: 3		RRCID -> 206943		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780				
10	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1483	3	21	9	Y	19	36
11	1410 N	1302	-0-	-108 B	-0-	1302	3			Y	-0-	36
12	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1482	3	3	9	Y	3	23
01	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			Y	-0-	23
02	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1583	3	4	9	Y	4	27
*03	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1525	3	1	9	Y	1	28

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 207187		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984				
10	2170 X	1517	-0-	-653 B	-0-	1517	3			N	-0-	85
11	1920 X	1180	-0-	-740 B	-0-	1180	3			N	-0-	85
12	1984 X	1256	-0-	-728 B	-0-	1256	3			N	-0-	85
01	1984 X	1100	-0-	-884 B	-0-	1100	3			N	-0-	85
02	1421 X	1190	-0-	-231 B	-0-	1190	3			N	-0-	85
03	1519 X	1223	-0-	-296 B	-0-	1223	3			N	-0-	85

CORLEY		WELL #: 3		RRCID -> 208899		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864				
10	1643 N	1639	-0-	-4 B	-0-	1639	2			Y	-0-	9
11	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1597	2	6	9	Y	5	14
12	1581 N	1528	-0-	-53 B	-0-	1528	2			Y	-0-	14
01	1643 N	1466	-0-	-177 B	-0-	1464	2	2	9	Y	2	16
02	1537 N	1330	-0-	-207 B	-0-	1329	2	1	9	Y	1	17
*03	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2			Y	-0-	17

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
 RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				1
11		141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3		Y	-0-				1
12		120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3		Y	-0-				1
01		266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	64	3	202	9	Y	184	185	1	-0-
02		145 N	116	-0-	-29	B	-0-	116	3		Y	-0-				-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				Y	-0-				-0-

 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

10		3534 X	2675	-0-	-859	B	-0-	2675	3		N	-0-				92
11		3180 X	2311	-0-	-869	B	-0-	2311	3		N	-0-				92
12		3286 X	1302	-0-	-1984	B	-0-	1302	3		N	-0-				92
01		3456 X	3456	-0-	-0-	B	-0-	3456	3		N	-0-				92
02		3365 X	3365	-0-	-0-	B	-0-	3334	3	31	9	N	28			120
*03		2806 X	2806	-0-	-0-	B	-0-	2775	3	31	9	N	28			120

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

10		279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2		N	-0-				28
11		720 N	128	-0-	-592	B	-0-	128	2		N	-0-				28
12		310 N	50	-0-	-260	B	-0-	50	2		N	-0-				28
01		279 N	222	-0-	-57	B	-0-	222	2		N	-0-				28
02		116 N	91	-0-	-25	B	-0-	91	2		N	-0-				28
03		62 N	30	-0-	-32	B	-0-	30	2		N	-0-				28

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

10		1209 N	1053	-0-	-156	B	-0-	1045	2	8	9	N	7			153
11		870 N	601	-0-	-269	B	-0-	601	2			N	-0-			153
12		1121 N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1048	2	73	9	N	66	192	1	27
01		1084 N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	2			N	-0-			27
02		1006 N	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006	2			N	-0-			27
*03		1484 N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1451	2	33	9	N	30			57

 STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

10		1844 N	1844	-0-	-0-	B	-0-	1844	3		Y	-0-				8
11		2050 N	2050	-0-	-0-	B	-0-	2046	3	4	9	Y	4			12
12		1739 N	1739	-0-	-0-	B	-0-	1738	3	1	9	Y	1	1	1	12
01		1902 N	1902	-0-	-0-	B	-0-	1902	3			Y	-0-			12
02		1972 N	1873	-0-	-99	B	-0-	1872	3	1	9	Y	1	1	1	12
*03		2005 N	2005	-0-	-0-	B	-0-	2005	3			Y	-0-			12

 JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

10		1798 X	982	-0-	-816	B	-0-	982	3		Y	-0-				3
11		1740 X	1005	-0-	-735	B	-0-	1005	3		Y	-0-				3
12		1209 X	1031	-0-	-178	B	-0-	1020	3	11	9	Y	10			13
01		1209 X	1143	-0-	-66	B	-0-	1117	3	26	9	Y	24	32	1	5
02		1876 N	1876	-0-	-0-	B	-0-	1876	3			Y	-0-			5
*03		1090 N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1061	3	29	9	Y	26	31	1	-0-

 NORTHUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				13
11		131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3		Y	-0-				13
12		127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		Y	-0-				13
01		236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3		Y	-0-				13
02		122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3		Y	-0-				13
*03		126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	117	3	9	9	Y	8	8	1	13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085												
BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533 3		Y	-0-		-0-
11		1530 N	1421	-0-	-109 B	-0-	1413 3	8 9	Y	7		7
12		1550 N	1380	-0-	-170 B	-0-	1370 3	10 9	Y	9	9 1	7
01		1519 N	1516	-0-	-3 B	-0-	1514 3	2 9	Y	2		9
02		1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1399 3	7 9	Y	6	4 1	11
03		1395 N	1384	-0-	-11 B	-0-	1382 3	2 9	Y	2		13

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698												
10		2542 N	2520	-0-	-22 B	-0-	2520 3		Y	-0-		20
11		2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2202 3	1 9	Y	1		21
12		2527 N	2527	-0-	-0- B	-0-	2520 3	7 9	Y	6	6 1	21
01		2511 N	2290	-0-	-221 B	-0-	2289 3	1 9	Y	1		22
02		2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2239 3	3 9	Y	3	2 1	23
03		2418 N	2169	-0-	-249 B	-0-	2168 3	1 9	Y	1		24

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752												
10		3472 X	2528	-0-	-944 B	-0-	2528 3		Y	-0-		5
11		3360 X	3301	-0-	-59 B	-0-	3299 3	2 9	Y	2		7
12		3224 X	2901	-0-	-323 B	-0-	2893 3	8 9	Y	7	7 1	7
01		3265 X	3265	-0-	-0- B	-0-	3264 3	1 9	Y	1		8
02		2872 X	2872	-0-	-0- B	-0-	2868 3	4 9	Y	4	3 1	9
*03		2699 X	2699	-0-	-0- B	-0-	2698 3	1 9	Y	1		10

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176												
10		2914 X	1984	-0-	-930 B	-0-	1984 3		Y	-0-		7
11		2820 X	1957	-0-	-863 B	-0-	1957 3		Y	-0-		7
12		2604 N	2131	-0-	-473 B	-0-	2119 3	12 9	Y	11		18
01		1984 N	1838	-0-	-146 B	-0-	1818 3	20 9	Y	18	26 1	10
02		1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904 3		Y	-0-		10
*03		2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	2451 3	31 9	Y	28	35 1	3

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862												
10		1829 N	1734	-0-	-95 B	-0-	1734 3		Y	-0-		6
11		1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1808 3	2 9	Y	2		8
12		1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1875 3	8 9	Y	7	7 1	8
01		1736 N	1578	-0-	-158 B	-0-	1577 3	1 9	Y	1		9
02		1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	1958 3	4 9	Y	4	3 1	10
*03		2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	1999 3	1 9	Y	1		11

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816												
10		2976 X	2799	-0-	-177 B	-0-	2799 3		Y	-0-		6
11		2880 X	2611	-0-	-269 B	-0-	2610 3	1 9	Y	1		7
12		2883 X	2410	-0-	-473 B	-0-	2400 3	10 9	Y	9	9 1	7
01		2790 N	1928	-0-	-862 B	-0-	1927 3	1 9	Y	1		8
02		2465 N	2302	-0-	-163 B	-0-	2296 3	6 9	Y	5	4 1	9
*03		2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	2436 3	2 9	Y	2		11

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996												
10		1758 X	1758	-0-	-0- B	-0-	1691 3	67 9	Y	61	60 1	59
11		1680 X	1406	-0-	-274 B	-0-	1406 3		Y	-0-		59
12		1615 X	1615	-0-	-0- B	-0-	1615 3		Y	-0-		59
01		2433 X	2433	-0-	-0- B	-0-	2433 3		Y	-0-		59
02		1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485 3		Y	-0-		59
*03		1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1590 3	29 9	Y	26	26 1	59

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085									
JAKUBIK		WELL #: 4		RRCID -> 216211		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12315		PERF.12002 - 12120	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
10	465 N	322	-0-	-143 B	-0-	322 3					1
11	360 N	215	-0-	-145 B	-0-	215 3					1
12	310 N	242	-0-	-68 B	-0-	241 3	1 9	Y			2
01	310 N	213	-0-	-97 B	-0-	212 3	1 9	Y	1 1		2
02	203 N	189	-0-	-14 B	-0-	189 3		Y			2
03	248 N	133	-0-	-115 B	-0-	132 3	1 9	Y	1 1		2

LYLES		WELL #: 7		RRCID -> 216213		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11628 - 11732	
10	713 N	701	-0-	-12 B	-0-	700 3	1 9	Y			21
11	750 N	540	-0-	-210 B	-0-	540 3		Y			21
12	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 3		Y	2 1		19
01	713 N	427	-0-	-286 B	-0-	427 3		Y			19
02	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3		Y			19
*03	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3		Y			19

MURPHY, HJ GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 216402		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 12492		PERF.12082 - 12208	
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		Y			7
11	180 N	129	-0-	-51 B	-0-	129 3		Y			7
12	186 N	93	-0-	-93 B	-0-	93 3		Y			7
01	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	292 3	13 9	Y	12 13 1		6
02	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3		Y			6
*03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		Y			6

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 220928		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11846 - 12040	
10	2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	2165 3	3 9	Y	3 3 1		49
11	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951 3		Y			49
12	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900 3		Y			49
01	3361 X	3361	-0-	-0- B	-0-	3361 3		Y			49
02	2030 X	1689	-0-	-341 B	-0-	1689 3		Y			49
03	2170 X	1817	-0-	-353 B	-0-	1764 3	53 9	Y	48 48 1		49

DAVIS, SHARON		WELL #: 1		RRCID -> 221457		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 12045		PERF.11715 - 11832	
10	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1157 2	6 9	Y	5		65
11	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 2		Y			65
12	1209 N	1069	-0-	-140 B	-0-	1069 2		Y			65
01	1178 N	1072	-0-	-106 B	-0-	1065 2	7 9	Y	6		71
02	1073 N	997	-0-	-76 B	-0-	993 2	4 9	Y	4		75
*03	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 2		Y			75

CHALLENGER		WELL #: 1		RRCID -> 221711		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11890 - 12080	
10	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972 3		Y			22
11	1440 N	1169	-0-	-271 B	-0-	1169 3		Y			22
12	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031 3		Y			22
01	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558 3		Y			22
02	1856 X	1472	-0-	-384 B	-0-	1472 3		Y			22
03	2046 X	1551	-0-	-495 B	-0-	1551 3		Y			22

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 222035		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 12359		PERF.12154 - 12304	
10	1473 X	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 3		Y			43
11	1283 X	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 3		Y			43
12	953 X	953	-0-	-0- B	-0-	953 3		Y			43
01	1234 X	1234	-0-	-0- B	-0-	1079 3	155 9	Y	141 175 1		9
02	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 3		Y			9
*03	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518 3		Y			9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.//		121085									
JAKUBIK		WELL #:		5	RRCID ->	224551	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	12390	PERF.12010	- 12252	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1581 N	1531	-0-	-50 B	-0-	1531 3		Y	-0-			83
11		1590 N	1447	-0-	-143 B	-0-	1447 3		Y	-0-			83
12		1581 N	1564	-0-	-17 B	-0-	1514 3	50 9	Y	45			128
01		1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1486 3	105 9	Y	95	125 1		98
02		1392 N	1321	-0-	-71 B	-0-	1321 3		Y	-0-			98
03		1519 N	1321	-0-	-198 B	-0-	1321 3		Y	-0-			98

MUD CREEK		WELL #:		2H	RRCID ->	225016	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	11910	PERF.12950	- 13421	
10		8187 X	8187	-0-	-0- B	-0-	8187 3		N	-0-			140
11		7455 X	7455	-0-	-0- B	-0-	7455 3		N	-0-			140
12		9238 X	7059	-0-	-2179 B	-0-	6993 3	66 9	N	60			200
01		9238 X	4917	-0-	-4321 B	-0-	4910 3	7 9	N	6	179 1		27
02		8642 X	5232	-0-	-3410 B	-0-	5232 3		N	-0-			27
03		8184 X	6358	-0-	-1826 B	-0-	6358 3		N	-0-			27

MCGILL, LD GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	227886	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	12435	PERF.12184	- 12226	
10		496 X	-0-	-0-	-496 B	-0-			Y	-0-			1
11		16500 X	127	-0-	-16373 B	-0-	127 3		Y	-0-			1
12		17050 X	-0-	-0-	-17050 B	-0-			Y	-0-			1
01		17050 X	-0-	-0-	-17050 B	-0-			Y	-0-			1
02		1218 X	-0-	-0-	-1218 B	-0-			Y	-0-			1
03		124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	-0-			1

STEPHENS GU		WELL #:		1	RRCID ->	230076	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	12315	PERF.12080	- 12140	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			19
11		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3		Y	-0-			19
12		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		Y	-0-			19
01		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3		Y	-0-			19
02		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		Y	-0-			19
*03		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		Y	-0-			19

JAKUBIK		WELL #:		6H	RRCID ->	235448	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	12169	PERF.12624	- 14675	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			12
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			12
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			12
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			12
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			12
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			12

MCDONALD		WELL #:		2H	RRCID ->	238097	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	11811	PERF.12055	- 14365	
10		14105 X	13086	-0-	-1019 B	-0-	13086 3		Y	-0-			15
11		13260 X	12473	-0-	-787 B	-0-	12461 3	12 9	Y	11			26
12		13330 X	13174	-0-	-156 B	-0-	13085 3	89 9	Y	81	77 1		30
01		13855 X	13855	-0-	-0- B	-0-	13838 3	17 9	Y	15			45
02		12302 X	12302	-0-	-0- B	-0-	12251 3	51 9	Y	46	34 1		57
03		13175 X	12882	-0-	-293 B	-0-	12867 3	15 9	Y	14			71

DYER		WELL #:		3H	RRCID ->	238985	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11734	- 14688	
10		13671 X	10198	-0-	-3473 B	-0-	10198 3		Y	-0-			2
11		12750 X	10978	-0-	-1772 B	-0-	10968 3	10 9	Y	9			11
12		12152 X	8775	-0-	-3377 B	-0-	8744 3	31 9	Y	28	26 1		13
01		12152 X	8469	-0-	-3683 B	-0-	8463 3	6 9	Y	5			18
02		9637 X	9637	-0-	-0- B	-0-	9616 3	21 9	Y	19	14 1		23
03		9703 X	9493	-0-	-210 B	-0-	9487 3	6 9	Y	5			28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085																	
NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		10215 X	10215	-0-	-0- B	-0-	10059	3	156	9	N	142	192	1		70	
11		8580 X	7625	-0-	-955 B	-0-	7509	3	116	9	N	105				175	
12		8866 X	7224	-0-	-1642 B	-0-	7059	3	165	9	N	150	192	1		133	
01		13890 X	13890	-0-	-0- B	-0-	13783	3	107	9	N	97				230	
02		9570 X	8984	-0-	-586 B	-0-	8820	3	164	9	N	149	192	1		187	
03		10230 X	8582	-0-	-1648 B	-0-	8387	3	195	9	N	177	189	1		175	

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758																	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019																	
10		10726 X	9773	-0-	-953 B	-0-	9549	3	224	9	N	204	191	1		219	
11		10380 X	8810	-0-	-1570 B	-0-	8810	3			N	-0-				219	
12		10199 X	8684	-0-	-1515 B	-0-	8570	3	114	9	N	104	194	1		129	
01		10199 X	8933	-0-	-1266 B	-0-	8816	3	117	9	N	106	192	1		43	
02		9135 X	8527	-0-	-608 B	-0-	8519	3	8	9	N	7				50	
03		9765 X	9451	-0-	-314 B	-0-	9272	3	179	9	N	163	190	1		23	

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030																	
10		4526 X	3789	-0-	-737 B	-0-	3789	3			N	-0-				30	
11		3960 X	3032	-0-	-928 B	-0-	3032	3			N	-0-				30	
12		4247 X	3784	-0-	-463 B	-0-	3784	3			N	-0-				30	
01		7111 X	7111	-0-	-0- B	-0-	7111	3			N	-0-				30	
02		4075 X	4075	-0-	-0- B	-0-	4075	3			N	-0-				30	
*03		3785 X	3785	-0-	-0- B	-0-	3785	3			N	-0-				30	

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297																	
10		11305 X	11305	-0-	-0- B	-0-	11275	3	30	9	N	27				194	
11		11460 X	11336	-0-	-124 B	-0-	11226	3	110	9	N	100	193	1		101	
12		12127 X	12127	-0-	-0- B	-0-	11872	3	255	9	N	232	194	1		139	
01		11842 X	6220	-0-	-5622 B	-0-	6099	3	121	9	N	110	194	1		55	
02		10962 X	10361	-0-	-601 B	-0-	10165	3	196	9	N	178	193	1		40	
03		12121 X	10961	-0-	-1160 B	-0-	10716	3	245	9	N	223	189	1		74	

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574																	
10		27559 X	22427	-0-	-5132 B	-0-	22341	3	86	9	N	78	188	1		175	
11		26670 X	20605	-0-	-6065 B	-0-	20372	3	233	9	N	212	189	1		198	
12		24304 X	22455	-0-	-1849 B	-0-	22177	3	278	9	N	253	388	1		63	
01		24304 X	23061	-0-	-1243 B	-0-	22798	3	263	9	N	239	192	1		110	
02		DLQ G-10	20826	-0-	20826 B	20826	20577	3	249	9	N	226	191	1		145	
03		DLQ G-10	21476	-0-	21476 B	42302	21170	3	306	9	N	278	193	1		230	

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438																	
10		6541 X	3927	-0-	-2614 B	-0-	3833	3	94	9	N	85	190	1		54	
11		7402 X	7402	-0-	-0- B	-0-	7300	3	102	9	N	93				147	
12		7103 X	7103	-0-	-0- B	-0-	6949	3	154	9	N	140	193	1		94	
01		6231 X	3039	-0-	-3192 B	-0-	2895	3	144	9	N	131	190	1		35	
02		7163 X	4843	-0-	-2320 B	-0-	4790	3	53	9	N	48				83	
03		7657 X	4105	-0-	-3552 B	-0-	3966	3	139	9	N	126	193	1		16	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
 RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	10292 X	8666	-0-	-1626 B	-0-	8577	3	89	9	N	81	193	1		84
11	9960 X	8339	-0-	-1621 B	-0-	8148	3	191	9	N	174	188	1		70
12	10292 X	9434	-0-	-858 B	-0-	9282	3	152	9	N	138				208
01	8928 X	4108	-0-	-4820 B	-0-	3882	3	226	9	N	205	386	1		27
02	8120 X	7052	-0-	-1068 B	-0-	6754	3	298	9	N	271	192	1		106
03	9424 X	9311	-0-	-113 B	-0-	9103	3	208	9	N	189	192	1		103

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

10	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	268	1	620	2	N	-0-				75
11	1110 N	675	-0-	-435 B	-0-	249	1	426	2	N	-0-				75
12	1023 N	737	-0-	-286 B	-0-	230	1	507	2	N	-0-				75
01	899 N	758	-0-	-141 B	-0-	267	1	491	2	N	-0-				75
02	667 N	600	-0-	-67 B	-0-	219	1	381	2	N	-0-				75
03	744 N	594	-0-	-150 B	-0-	267	1	327	2	N	-0-				75

CRATON ALPHA LLC 186225
 WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

10	28768 X	22751	-0-	-6017 B	-0-	1032	1	21380	2	N	308	368	1	25	8	50
11	26160 X	21283	-0-	-4877 B	-0-	1046	1	19861	2	N	342	172	1	25	8	195
12	25234 X	21515	-0-	-3719 B	-0-	1138	1	20054	2	N	294	379	1	25	8	85
01	23777 X	20688	-0-	-3089 B	-0-	1169	1	19141	2	N	344	193	1	16	8	220
02	DLQ G-10	17842	-0-	17842 B	17842	1110	1	16433	2	N	272	387	1	25	8	80
03	DLQ G-10	20271	-0-	20271 B	38113	1272	1	18698	2	N	274	193	1	11	8	150

FAIR, D. P. GU 186225
 WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

10	106578 X	52279	-0-	-54299 B	-0-	2378	1	49275	2	N	569	542	1	61	8	110
11	80250 X	45621	-0-	-34629 B	-0-	2254	1	42770	2	N	543	382	1	61	8	210
12	75268 X	42863	-0-	-32405 B	-0-	2272	1	40029	2	N	511	561	1	50	8	110
01	67394 X	39459	-0-	-27935 B	-0-	2241	1	36701	2	N	470	388	1	32	8	160
02	DLQ G-10	33329	-0-	33329 B	33329	2080	1	30792	2	N	415	377	1	53	8	145
03	DLQ G-10	33988	-0-	33988 B	67317	2138	1	31431	2	N	381	383	1	23	8	120

CREST ENGINEERING SERVICES, INC. 189896
 SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

10	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	413	2	94	9	N	85					174
11	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	460	2	30	9	N	27					201
12	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	547	2	69	9	N	63	184	1			80
01	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	419	2	75	9	N	68					148
02	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	384	2	67	9	N	61	159	1			50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 CREST ENGINEERING SERVICES, INC. //CONT.// 189896
 BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3937 X	3462	-0-	-475 B	-0-	3445	2	17	9	N	15		144
11		3720 X	2895	-0-	-825 B	-0-	2886	2	9	9	N	8		152
12		3813 X	3161	-0-	-652 B	-0-	3073	2	88	9	N	80	188 1	44
01		3751 X	2662	-0-	-1089 B	-0-	2627	2	35	9	N	32		76
02	DLQ	G-10	2718	-0-	2718 B	2718	2695	2	23	9	N	21		97
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2718					N	NO RPT		97

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

10		155 N	98	-0-	-57 B	-0-	94	2	4	9	N	4		144
11		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-		144
12		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-		144
01		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-		144
02		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-		144
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		144

FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. 288500
 WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

10		1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1	1	1639	2	N	-0-		-0-
11		1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1	1	1618	2	N	-0-		-0-
12		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1	1	1564	2	N	-0-		-0-
01		1643 N	1445	-0-	-198 B	-0-	1	1	1444	2	N	-0-		-0-
02		1566 N	1430	-0-	-136 B	-0-	1	1	1429	2	N	-0-		-0-
03		1550 N	1538	-0-	-12 B	-0-	1	1	1537	2	N	-0-		-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

10		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	1	1	712	2	N	1		40
							1	9						
11		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	1	1	703	2	N	7		47
							8	9						
12		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	1	1	680	2	N	5		52
							6	9						
01		713 N	635	-0-	-78 B	-0-	1	1	628	2	N	5		57
							6	9						
02		696 N	631	-0-	-65 B	-0-	1	1	621	2	N	8		65
							9	9						
03		682 N	669	-0-	-13 B	-0-	1	1	668	2	N	-0-		65

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

10		899 N	896	-0-	-3 B	-0-	1	1	819	2	N	69		136
							76	9						
11		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	1	1	809	2	N	109	166 1	79
							120	9						
12		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	1	1	782	2	N	136	163 1	52
							150	9						
01		899 N	737	-0-	-162 B	-0-	1	1	722	2	N	13		65
							14	9						
02		899 N	874	-0-	-25 B	-0-	1	1	715	2	N	144	157 1	52
							158	9						
03		930 N	823	-0-	-107 B	-0-	1	1	769	2	N	48		100
							53	9						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. //CONT.// 288500																	
FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1	427	2	N	59					157
							65	9									
11	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1	422	2	N	83	158	1			82
							91	9									
12	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	-0-	1	1	408	2	N	15					97
							17	9									
01	496 N	462	-0-	-34 B	-0-	-0-	1	1	377	2	N	76	145	1			28
							84	9									
02	493 N	442	-0-	-51 B	-0-	-0-	1	1	373	2	N	62					90
							68	9									
*03	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1	401	2	N	122	150	1			62
							134	9									

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589																	
10	1581 N	1462	-0-	-119 B	-0-	-0-	1	1	1074	2	N	352	342	1			86
							387	9									
11	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1	1231	2	N	201	166	1			121
							221	9									
12	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1	1190	2	N	314	339	1			96
							345	9									
01	1457 N	1309	-0-	-148 B	-0-	-0-	1	1	1099	2	N	190	163	1			123
							209	9									
02	1392 N	1277	-0-	-115 B	-0-	-0-	1	1	1087	2	N	172	165	1			130
							189	9									
03	1550 N	1361	-0-	-189 B	-0-	-0-	1	1	1170	2	N	173	162	1			141
							190	9									

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990																	
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606																	
10	2821 N	2155	-0-	-666 B	-0-	-0-	59	1	2088	3	N	7	7	8			82
							8	9									
11	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	-0-	65	1	2134	3	N	14					96
							15	9									
12	2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	-0-	64	1	2090	3	N	8	8	8			96
							9	9									
01	2170 N	1439	-0-	-731 B	-0-	-0-	43	1	1396	3	N	-0-					96
							49	1	1274	3	N	-0-					96
02	2146 N	1323	-0-	-823 B	-0-	-0-	69	1	2193	3	N	5	1	8			100
							6	9									

HIBBARD ENERGY, LP 383757																	
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792																	
10	2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	-0-	2140	2	6	9	Y	5	4	8			26
							2041	2	4	9	Y	4					30
11	2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					30
							2583	2			Y	-0-					30
12	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					30
							2028	2			Y	-0-					30
01	2583 N	2583	-0-	-0- B	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					30
							2028	2			Y	-0-					30
*02	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					30
											Y	-0-					30
03	2046 N	2028	-0-	-18 B	-0-	-0-					Y	-0-					30

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707																	
10	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					26
							547	2			Y	-0-					26
11	600 N	547	-0-	-53 B	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					26
							496	2			Y	-0-					26
12	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					26
							669	2			Y	-0-					26
01	713 N	496	-0-	-217 B	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					26
							669	2			Y	-0-					26
*02	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					26
											Y	-0-					26
*03	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757														
TRAVIS A GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 242956		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1798 N	1271	-0-	-527 B	-0-	1271 2			Y	-0-					20
11		1350 N	1211	-0-	-139 B	-0-	1211 2			Y	-0-					20
12		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 2			Y	-0-					20
01		1271 N	795	-0-	-476 B	-0-	795 2			Y	-0-					20
*02		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 2			Y	-0-					20
*03		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257 2			Y	-0-					20

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130															
LIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 185125		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11270 - 11376							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	

LINN OPERATING, INC.		501545															
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 084391		COMPL. DATE 08/06/1979		TOTAL DEPTH 12340		PERF.11451 - 11493							
10		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	49 1	636 2	N		-0-					107	
11		720 N	619	-0-	-101 B	-0-	36 1	583 2	N		-0-					107	
12		713 N	684	-0-	-29 B	-0-	45 1	639 2	N		-0-					107	
01		682 N	680	-0-	-2 B	-0-	42 1	632 2	N		5					112	
							6 9										
02		609 N	604	-0-	-5 B	-0-	32 1	572 2	N		-0-					112	
03		682 N	628	-0-	-54 B	-0-	34 1	592 2	N		2					114	
							2 9										

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 091208		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 11736		PERF.11566 - 11598							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					18	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					18	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					18	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					18	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					18	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					18	

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096864		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11557 - 11683							
10		341 N	300	-0-	-41 B	-0-	21 1	279 2	Y		-0-					40	
11		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	17 1	269 2	Y		-0-					40	
12		310 N	254	-0-	-56 B	-0-	17 1	237 2	Y		-0-					40	
01		310 N	235	-0-	-75 B	-0-	15 1	220 2	Y		-0-					40	
02		290 N	219	-0-	-71 B	-0-	12 1	207 2	Y		-0-					40	
03		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			Y		-0-					40	

ODOM, JR GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 097658		COMPL. DATE 07/08/1981		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12073 - 12160							
10		1519 X	1140	-0-	-379 B	-0-	81 1	1056 2	Y		3					75	
							3 9										
11		1470 X	1085	-0-	-385 B	-0-	63 1	1020 2	Y		2					77	
							2 9										
12		1519 X	1149	-0-	-370 B	-0-	75 1	1066 2	Y		7					84	
							8 9										
01		1457 X	1114	-0-	-343 B	-0-	70 1	1044 2	Y		-0-					84	
02		1044 N	872	-0-	-172 B	-0-	46 1	822 2	Y		4					88	
							4 9										
03		1147 N	584	-0-	-563 B	-0-	32 1	552 2	Y		-0-					88	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	097945	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	11752	PERF.11350	- 11560	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	97 1	1260 2	N	29	179 1		65
							32 9						
11		1320 N	1275	-0-	-45 B	-0-	74 1	1201 2	N	-0-			65
12		1395 N	1315	-0-	-80 B	-0-	87 1	1228 2	N	-0-			65
01		1395 N	1341	-0-	-54 B	-0-	84 1	1257 2	N	-0-			65
02		1247 N	1236	-0-	-11 B	-0-	65 1	1171 2	N	-0-			65
*03		1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	72 1	1242 2	N	13			78
							14 9						

PERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098279	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	11924	PERF.11803	- 11832	

10		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	3 1	34 2	Y	-0-			11
11		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	2 1	39 2	Y	-0-			11
12		62 N	21	-0-	-41 B	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			11
01		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	2 1	37 2	Y	2			13
							2 9						
02		29 N	28	-0-	-1 B	-0-	1 1	26 2	Y	1			14
							1 9						
*03		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	2 1	32 2	Y	24			38
							26 9						

CHADWICK GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	099472	COMPL. DATE	03/19/1982	TOTAL DEPTH	11859	PERF.11506	- 11769	

10		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	60 1	788 2	Y	-0-			73
11		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	52 1	838 2	Y	-0-			73
12		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	57 1	807 2	Y	-0-			73
01		915 N	915	-0-	-0- B	-0-	57 1	858 2	Y	-0-			73
02		812 N	747	-0-	-65 B	-0-	38 1	685 2	Y	22			95
							24 9						
03		868 N	730	-0-	-138 B	-0-	40 1	690 2	Y	-0-			95

WARE, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	100107	COMPL. DATE	04/12/1982	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11547	- 11795	

10		992 N	910	-0-	-82 B	-0-	65 1	845 2	N	-0-			17
11		960 N	860	-0-	-100 B	-0-	50 1	810 2	N	-0-			17
12		930 N	859	-0-	-71 B	-0-	57 1	802 2	N	-0-			17
01		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	60 1	902 2	N	-0-			17
02		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	47 1	849 2	N	20			37
							22 9						
*03		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	52 1	893 2	N	-0-			37

ALLRED		WELL #:		1	RRCID ->	101647	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11555	- 11790	

10		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	89 1	1159 2	N	-0-			175
11		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	90 1	1445 2	N	-0-			175
12		1643 N	1398	-0-	-245 B	-0-	96 1	1302 2	N	-0-			175
01		1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	104 1	1491 2	N	-0-			175
02		1479 N	1211	-0-	-268 B	-0-	68 1	1143 2	N	-0-			175
03		1395 N	1371	-0-	-24 B	-0-	77 1	1266 2	N	25			200
							28 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545										
BURKE, FRANK			WELL #:		1	RRCID ->	102615	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11583 - 11821			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1488 N	1466	-0-	-22 B	-0-	104	1	1362	2	N	-0-			23
11		1560 N	1395	-0-	-165 B	-0-	81	1	1314	2	N	-0-			23
12		1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	100	1	1419	2	N	54			77
							59	9							
01		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	102	1	1522	2	N	-0-			77
02		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	76	1	1376	2	N	-0-			77
03		1581 N	1533	-0-	-48 B	-0-	81	1	1401	2	N	46			123
							51	9							

MATLOCK			WELL #:		1	RRCID ->	103438	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11592 - 11808			
10		837 N	641	-0-	-196 B	-0-	45	1	588	2	N	7			37
							8	9							
11		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	49	1	803	2	N	5			42
							6	9							
12		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	60	1	832	2	N	7			49
							8	9							
01		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	60	1	832	2	N	19			68
							21	9							
02		841 N	746	-0-	-95 B	-0-	43	1	701	2	N	2			70
							2	9							
03		899 N	773	-0-	-126 B	-0-	46	1	724	2	N	3			73
							3	9							

WARREN, SM GU1			WELL #:		1	RRCID ->	105798	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	12348	PERF.11007 - 11926			
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
02		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	15	2	N	2			22
							2	9							
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22

WILSON, GB GU 1			WELL #:		1	RRCID ->	105799	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11752 - 11768			
10		2680 X	2680	-0-	-0- B	-0-	188	1	2456	2	N	33			130
							36	9							
11		2476 N	2476	-0-	-0- B	-0-	141	1	2299	2	N	33			163
							36	9							
12		2639 N	2639	-0-	-0- B	-0-	171	1	2426	2	N	38	1 8		200
							42	9							
01		2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	163	1	2436	2	N	37			237
							41	9							
02		2349 N	2328	-0-	-21 B	-0-	121	1	2174	2	N	30	172 1		95
							33	9							
03		2511 N	2357	-0-	-154 B	-0-	127	1	2193	2	N	34			129
							37	9							

BARNES, DA GU 1			WELL #:		1	RRCID ->	105991	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11845 - 12140			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2015 - PLUGGED 11/20/15															

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	106972	COMPL. DATE	07/12/1983	TOTAL DEPTH	12380	PERF.11956 - 12240		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511 X	1879	-0-	-632 B	-0-	134	1	1745	2	Y	-0-		-0-
11	2190 X	1751	-0-	-439 B	-0-	104	1	1647	2	Y	-0-		-0-
12	1891 X	1713	-0-	-178 B	-0-	117	1	1596	2	Y	-0-		-0-
01	1891 X	1757	-0-	-134 B	-0-	114	1	1643	2	Y	-0-		-0-
02	1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	101	1	1737	2	Y	-0-		-0-
*03	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	118	1	1965	2	Y	-0-		-0-

RUCKER, WL GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	108068	COMPL. DATE	10/30/1983	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12022 - 12063		
10	1333 N	863	-0-	-470 B	-0-	61	1	799	2	Y	3		40
11	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	62	1	1012	2	Y	2		42
12	1333 N	817	-0-	-516 B	-0-	53	1	757	2	Y	6		48
01	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	68	1	1009	2	Y	-0-		48
02	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	61	1	1091	2	Y	3		51
*03	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	69	1	1189	2	Y	-0-		51

WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	109198	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	12167	PERF.11707 - 12030		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		37
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		37
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		37
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	5	1	33	2	N	-0-		37
02	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	5	1	81	2	N	-0-		37
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		37

MURPHY, HJ GU I		WELL #:		1	RRCID ->	110481	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	12350	PERF.12040 - 12289		
10	992 N	859	-0-	-133 B	-0-	61	1	792	2	N	5		100
11	960 N	686	-0-	-274 B	-0-	40	1	646	2	N	-0-		100
12	899 N	46	-0-	-853 B	-0-	3	1	41	2	N	2		102
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-		102
02	667 N	-0-	-0-	-667 B	-0-					N	-0-		102
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		102

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU I		WELL #:		1	RRCID ->	112205	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11769 - 12106		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. BRIGHT		//CONT.// //CONT.//	67849 150 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SMITH										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. BRIGHT		//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SMITH										
		//CONT.//	501545													
		WELL #:	1	RRCID ->	113461	COMPL. DATE	08/11/1984	TOTAL DEPTH	11893	PERF.	11490	-	11739			
10		682 N	679	-0-	-3 B	-0-	48 1	624 2	N		6					63
11		690 N	641	-0-	-49 B	-0-	37 1	594 2	N		9					72
12		651 N	647	-0-	-4 B	-0-	42 1	596 2	N		8					80
01		682 N	678	-0-	-4 B	-0-	42 1	626 2	N		9					89
02		609 N	597	-0-	-12 B	-0-	31 1	557 2	N		8					97
03		651 N	586	-0-	-65 B	-0-	32 1	545 2	N		8					105

MCGILL, LD GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	115140	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12051	-	12135			
10		899 N	738	-0-	-161 B	-0-	52 1	674 2	N		11					68
11		900 N	726	-0-	-174 B	-0-	41 1	672 2	N		12					80
12		899 N	691	-0-	-208 B	-0-	45 1	631 2	N		14					94
01		744 N	738	-0-	-6 B	-0-	45 1	675 2	N		16					110
02		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	39 1	706 2	N		17					127
*03		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	44 1	762 2	N		17					144

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:	2	RRCID ->	162677	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	11858	PERF.	11413	-	11614			
10		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	53 1	689 2	Y		22					49
11		750 N	714	-0-	-36 B	-0-	41 1	670 2	Y		3					52
12		744 N	736	-0-	-8 B	-0-	48 1	674 2	Y		13					65
01		775 N	741	-0-	-34 B	-0-	46 1	687 2	Y		7					72
02		696 N	606	-0-	-90 B	-0-	31 1	565 2	Y		9	62	1			19
*03		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	42 1	725 2	Y		2					21

PERRY GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	172875	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11544	-	11787			
10		837 N	790	-0-	-47 B	-0-	56 1	734 2	Y		-0-					35
11		840 N	726	-0-	-114 B	-0-	42 1	684 2	Y		-0-					35
12		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	52 1	735 2	Y		-0-					35
01		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	52 1	783 2	Y		1					36
02		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	39 1	705 2	Y		-0-					36
*03		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	44 1	759 2	Y		24					60

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	558 N	156	-0-	-402 B	-0-	11	1	145	2	Y	-0-			49
11	330 N	132	-0-	-198 B	-0-	8	1	124	2	Y	-0-			49
12	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	10	1	139	2	Y	-0-			49
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	10	1	150	2	Y	-0-			49
02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	7	1	121	2	Y	21			70
						23	9							
03	155 N	117	-0-	-38 B	-0-	6	1	111	2	Y	-0-			70

 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

10	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	81	1	1057	2	N	5			144
						6	9							
11	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	64	1	1035	2	N	-0-			144
12	1178 N	1099	-0-	-79 B	-0-	72	1	1018	2	N	8			152
						9	9							
01	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	78	1	1160	2	N	5			157
						6	9							
02	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	62	1	1114	2	N	38			195
						42	9							
*03	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	61	1	1047	2	N	1	176	1	20
						1	9							

 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

10	1364 N	1333	-0-	-31 B	-0-	95	1	1232	2	N	5			30
						6	9							
11	1320 N	1259	-0-	-61 B	-0-	73	1	1184	2	N	2			32
						2	9							
12	1333 N	1271	-0-	-62 B	-0-	83	1	1177	2	N	10			42
						11	9							
01	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	84	1	1259	2	N	6			48
						7	9							
02	1218 N	1195	-0-	-23 B	-0-	62	1	1122	2	N	10			58
						11	9							
03	1271 N	1264	-0-	-7 B	-0-	69	1	1185	2	N	9			67
						10	9							

 WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

10	1302 N	1223	-0-	-79 B	-0-	87	1	1134	2	N	2			95
						2	9							
11	1290 N	1154	-0-	-136 B	-0-	67	1	1085	2	N	2			97
						2	9							
12	1271 N	1230	-0-	-41 B	-0-	81	1	1143	2	N	5			102
						6	9							
01	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	81	1	1213	2	N	28			130
						31	9							
02	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	59	1	1066	2	N	52			182
						57	9							
03	1240 N	1239	-0-	-1 B	-0-	67	1	1160	2	N	11	174	1	19
						12	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	185555	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11518 - 11750
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	1333 N	1254	-0-	-79 B	-0-	89 1	1164 2	N	1		98
						1 9					
11	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	75 1	1216 2	N	85		183
						94 9					
12	1364 N	1277	-0-	-87 B	-0-	84 1	1193 2	N	-0-		183
01	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	83 1	1243 2	N	-0-		183
02	1334 N	1156	-0-	-178 B	-0-	61 1	1095 2	N	-0-		183
03	1271 N	1223	-0-	-48 B	-0-	67 1	1156 2	N	-0-		183

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	185769	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11284 - 11471
10	1116 N	1087	-0-	-29 B	-0-	77 1	1010 2	N	-0-		25
11	1020 N	989	-0-	-31 B	-0-	57 1	932 2	N	-0-		25
12	1054 N	1021	-0-	-33 B	-0-	67 1	954 2	N	-0-		25
01	1085 N	905	-0-	-180 B	-0-	57 1	848 2	N	-0-		25
02	957 N	947	-0-	-10 B	-0-	50 1	897 2	N	-0-		25
03	1023 N	1008	-0-	-15 B	-0-	55 1	953 2	N	-0-		25

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185771	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11410 - 11598
10	1674 N	1202	-0-	-472 B	-0-	86 1	1116 2	N	-0-		68
11	1440 N	1276	-0-	-164 B	-0-	74 1	1198 2	N	4		72
						4 9					
12	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	83 1	1173 2	N	5		77
						6 9					
01	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	82 1	1230 2	N	1		78
						1 9					
02	1247 N	1171	-0-	-76 B	-0-	61 1	1103 2	N	6	1 8	83
						7 9					
03	1271 N	1233	-0-	-38 B	-0-	67 1	1160 2	N	5		88
						6 9					

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186367	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	11708	PERF.11250 - 11438
10	1333 N	1303	-0-	-30 B	-0-	93 1	1208 2	N	2		42
						2 9					
11	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	72 1	1170 2	N	-0-		42
12	1271 N	1110	-0-	-161 B	-0-	73 1	1028 2	N	8		50
						9 9					
01	1302 N	854	-0-	-448 B	-0-	54 1	800 2	N	-0-		50
02	1189 N	1066	-0-	-123 B	-0-	56 1	1010 2	N	-0-		50
03	1116 N	871	-0-	-245 B	-0-	47 1	813 2	N	10		60
						11 9					

MATLOCK		WELL #:		3	RRCID ->	186972	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	12009	PERF.11594 - 11804
10	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	97 1	1266 2	N	-0-		92
11	1320 N	982	-0-	-338 B	-0-	57 1	925 2	N	-0-		92
12	1302 N	1266	-0-	-36 B	-0-	83 1	1183 2	N	-0-		92
01	1364 N	1326	-0-	-38 B	-0-	83 1	1243 2	N	-0-		92
02	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	62 1	1117 2	N	-0-		92
*03	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	68 1	1179 2	N	51		143
						56 9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	1213	-0-	-89 B	-0-	86	1	1126	2	Y	1					21
11	1440 N	1318	-0-	-122 B	-0-	76	1	1233	2	Y	8					29
12	1364 N	1341	-0-	-23 B	-0-	88	1	1246	2	Y	6					35
01	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	89	1	1336	2	Y	14					49
02	1276 N	1266	-0-	-10 B	-0-	66	1	1180	2	Y	18					67
*03	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	77	1	1322	2	Y	-0-					67

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

10	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	119	1	1547	2	Y	74					169
11	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	101	1	1648	2	Y	71	136	1			104
12	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	116	1	1610	2	Y	72	2	8			174
*01	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	116	1	1727	2	Y	77	181	1			70
02	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	86	1	1549	2	Y	24	2	8			92
*03	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	94	1	1618	2	Y	98					190

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

10	2635 X	2607	-0-	-28 B	-0-	184	1	2395	2	Y	25					36
11	2580 X	2462	-0-	-118 B	-0-	142	1	2316	2	Y	4					40
12	2666 X	2564	-0-	-102 B	-0-	169	1	2387	2	Y	7	1	8			46
01	2670 X	2670	-0-	-0- B	-0-	167	1	2491	2	Y	11					57
02	2378 N	1898	-0-	-480 B	-0-	99	1	1779	2	Y	18	53	1	1	8	21
03	2573 N	2528	-0-	-45 B	-0-	138	1	2380	2	Y	9					30

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

10	2697 X	2620	-0-	-77 B	-0-	186	1	2420	2	Y	13					32
11	2730 X	2112	-0-	-618 B	-0-	120	1	1942	2	Y	45					77
12	2821 X	2142	-0-	-679 B	-0-	144	1	1985	2	Y	12	71	1			18
01	2821 X	2417	-0-	-404 B	-0-	153	1	2223	2	Y	37					55
02	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	120	1	2082	2	Y	6					61
*03	2428 N	2428	-0-	-0- B	-0-	136	1	2267	2	Y	23					84

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545										
BURKE, FRANK			WELL #: 3		RRCID -> 188209			COMPL. DATE 03/20/2002			TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2712 X	2712	-0-	-0- B	-0-	192 1	2502 2	Y	16			96
							18 9						
11		2550 X	2326	-0-	-224 B	-0-	135 1	2170 2	Y	19			115
							21 9						
12		2858 X	2858	-0-	-0- B	-0-	191 1	2643 2	Y	22	1 8		136
							24 9						
01		2697 X	2473	-0-	-224 B	-0-	156 1	2269 2	Y	44	121 1		59
							48 9						
02		2262 N	2080	-0-	-182 B	-0-	113 1	1960 2	Y	6	1 8		64
							7 9						
03		2573 N	2091	-0-	-482 B	-0-	117 1	1941 2	Y	30			94
							33 9						

ALLRED			WELL #: 3		RRCID -> 188850			COMPL. DATE 04/05/2002			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771		

10		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	89 1	1157 2	N	-0-			25
							70 1	1138 2	N	-0-			25
11		1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	83 1	1171 2	N	-0-			25
							81 1	1204 2	N	-0-			25
12		1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	63 1	1128 2	N	-0-			25
							46 1	798 2	N	-0-			25
01		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-							
02		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-							
03		1240 N	844	-0-	-396 B	-0-							

KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 189803			COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710		

10		1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	113 1	1471 2	N	20			37
							22 9						
11		1470 N	1309	-0-	-161 B	-0-	75 1	1222 2	N	11			48
							12 9						
12		1488 N	1149	-0-	-339 B	-0-	75 1	1057 2	N	15			63
							17 9						
01		1612 N	1410	-0-	-202 B	-0-	88 1	1312 2	N	9			72
							10 9						
02		1276 N	1232	-0-	-44 B	-0-	64 1	1156 2	N	11			83
							12 9						
03		1147 N	1119	-0-	-28 B	-0-	61 1	1043 2	N	14			97
							15 9						

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 189804			COMPL. DATE 05/22/2002			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488		

10		1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	104 1	1341 2	N	-0-			94
							73 1	1139 2	N	-0-			94
11		1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	78 1	1107 2	N	-0-			94
							77 1	1132 2	N	-0-			94
12		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	55 1	955 2	N	-0-			94
							64 1	1058 2	N	-0-			94
01		1457 N	1209	-0-	-248 B	-0-							
02		1160 N	1010	-0-	-150 B	-0-							
03		1178 N	1122	-0-	-56 B	-0-							

WALDROP, MEW GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 190474			COMPL. DATE 07/12/2002			TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998		

10		2325 N	2027	-0-	-298 B	-0-	144 1	1879 2	Y	4			72
							4 9						
11		2370 N	2328	-0-	-42 B	-0-	133 1	2170 2	Y	23	75 1		20
							25 9						
12		2418 N	2230	-0-	-188 B	-0-	147 1	2079 2	Y	4			24
							4 9						
01		2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	137 1	2050 2	Y	2			26
							2 9						
02		2233 N	1950	-0-	-283 B	-0-	101 1	1824 2	Y	23	1 8		48
							25 9						
03		2232 N	1928	-0-	-304 B	-0-	106 1	1820 2	Y	2			50
							2 9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2579 N	2579	-0-	-0- B	-0-	187 1 3 9	2389 2 N	3		169
11	2430 N	2326	-0-	-104 B	-0-	138 1 2 9	2186 2 N	2		171
12	2511 N	2459	-0-	-52 B	-0-	164 1 22 9	2273 2 N	20	2 8	189
01	2511 N	2256	-0-	-255 B	-0-	145 1	2111 2 N	-0-		189
02	2262 N	2179	-0-	-83 B	-0-	118 1 2 9	2059 2 N	2	1 8	190
03	2449 N	2325	-0-	-124 B	-0-	130 1 18 9	2177 2 N	16		206

 MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

10	1333 N	1278	-0-	-55 B	-0-	91 1 1 9	1186 2 Y	1		41
11	1290 N	1024	-0-	-266 B	-0-	59 1	965 2 Y	-0-		41
12	1302 N	894	-0-	-408 B	-0-	59 1 3 9	832 2 Y	3	1 8	43
01	1271 N	1079	-0-	-192 B	-0-	71 1 1 9	1007 2 Y	1		44
02	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	61 1 2 9	1021 2 Y	2	1 8	45
03	899 N	831	-0-	-68 B	-0-	49 1 1 9	781 2 Y	1		46

 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

10	1860 N	1759	-0-	-101 B	-0-	123 1 35 9	1601 2 N	32		177
11	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	103 1 17 9	1680 2 N	15		192
12	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	108 1 15 9	1537 2 N	14	1 8	205
01	1767 N	1605	-0-	-162 B	-0-	100 1 6 9	1499 2 N	5	176 1	34
02	1740 N	1608	-0-	-132 B	-0-	83 1 25 9	1500 2 N	23	1 8	56
*03	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	100 1 14 9	1728 2 N	13		69

 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

10	1829 N	1621	-0-	-208 B	-0-	115 1 6 9	1500 2 Y	5		34
11	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	115 1 12 9	1870 2 Y	11		45
12	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	134 1 1 9	1892 2 Y	1	1 8	45
01	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	130 1	1941 2 Y	-0-		45
02	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	98 1 15 9	1770 2 Y	14	1 8	58
*03	1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	103 1 3 9	1773 2 Y	3		61

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2232 N	2216	-0-	-16 B	-0-	158	1	2054	2	Y	4		18
11	2220 N	1841	-0-	-379 B	-0-	107	1	1734	2	Y	-0-		18
12	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	122	1	1725	2	Y	30	1 8	47
01	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	139	1	2080	2	Y	24		71
02	1537 N	1441	-0-	-96 B	-0-	76	1	1363	2	Y	2	1 8	72
*03	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	118	1	2036	2	Y	1		73

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

10	1519 N	1464	-0-	-55 B	-0-	104	1	1360	2	N	-0-		152
11	1470 N	1435	-0-	-35 B	-0-	83	1	1352	2	N	-0-		152
12	1457 N	1447	-0-	-10 B	-0-	95	1	1352	2	N	-0-		152
01	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	97	1	1444	2	N	-0-		152
02	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	76	1	1360	2	N	33		185
*03	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	80	1	1379	2	N	11	178 1	18

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

10	2945 X	2945	-0-	-0- B	-0-	210	1	2735	2	Y	-0-		23
11	2730 N	2723	-0-	-7 B	-0-	158	1	2563	2	Y	2		25
12	2976 N	2793	-0-	-183 B	-0-	183	1	2595	2	Y	14		39
01	2945 N	2830	-0-	-115 B	-0-	178	1	2652	2	Y	-0-		39
02	2639 N	2553	-0-	-86 B	-0-	134	1	2416	2	Y	3		42
03	2790 N	2681	-0-	-109 B	-0-	147	1	2531	2	Y	3		45

WARREN, SM GUL WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

10	1984 N	1899	-0-	-85 B	-0-	132	1	1715	2	Y	47		95
11	2040 N	1873	-0-	-167 B	-0-	107	1	1747	2	Y	17		112
12	2015 N	1957	-0-	-58 B	-0-	128	1	1818	2	Y	10	98 1	24
01	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	127	1	1891	2	Y	16		40
02	1798 N	1729	-0-	-69 B	-0-	90	1	1622	2	Y	15		55
03	1953 N	1839	-0-	-114 B	-0-	99	1	1697	2	Y	39		94

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					7
01	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	2	1	28	2	N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

10	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	108	1	1408	2	N	10					96
						11	9									
11	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	82	1	1335	2	N	19					115
						21	9									
12	1519 N	1187	-0-	-332 B	-0-	78	1	1106	2	N	3	1	8			117
						3	9									
01	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	96	1	1438	2	N	1					118
						1	9									
02	1392 N	1380	-0-	-12 B	-0-	73	1	1306	2	N	1	1	8			118
						1	9									
*03	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	78	1	1351	2	N	-0-					118

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

10	2356 N	2336	-0-	-20 B	-0-	166	1	2170	2	N	-0-					152
11	2280 N	2157	-0-	-123 B	-0-	125	1	2030	2	N	2					154
						2	9									
12	2325 N	2203	-0-	-122 B	-0-	145	1	2052	2	N	5					159
						6	9									
01	2325 N	2314	-0-	-11 B	-0-	145	1	2163	2	N	5					164
						6	9									
02	2088 N	2059	-0-	-29 B	-0-	108	1	1948	2	N	3					167
						3	9									
03	2201 N	2105	-0-	-96 B	-0-	115	1	1987	2	N	3					170
						3	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

10	1674 N	1662	-0-	-12 B	-0-	118	1	1544	2	N	-0-					93
11	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	87	1	1422	2	N	-0-					93
12	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	99	1	1407	2	N	-0-					93
01	1674 N	1652	-0-	-22 B	-0-	104	1	1548	2	N	-0-					93
02	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	76	1	1376	2	N	-0-					93
*03	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	85	1	1467	2	N	-0-					93

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	1428	-0-	-29 B	-0-	101	1	1315	2	Y	11		39
						12	9						
11	1440 N	1364	-0-	-76 B	-0-	79	1	1278	2	Y	6		45
						7	9						
12	1426 N	1405	-0-	-21 B	-0-	92	1	1301	2	Y	11		56
						12	9						
01	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	91	1	1366	2	Y	5		61
						6	9						
02	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	69	1	1243	2	Y	37		98
						41	9						
03	1395 N	1373	-0-	-22 B	-0-	75	1	1289	2	Y	8		106
						9	9						

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

10	992 N	843	-0-	-149 B	-0-	60	1	783	2	Y	-0-		70
11	870 N	814	-0-	-56 B	-0-	47	1	765	2	Y	2		72
						2	9						
12	961 N	780	-0-	-181 B	-0-	51	1	725	2	Y	4	1 8	75
						4	9						
01	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	72	1	1026	2	Y	-0-		75
02	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	54	1	892	2	Y	-0-		75
*03	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	60	1	962	2	Y	19	80 1	14
						21	9						

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

10	1736 N	1732	-0-	-4 B	-0-	123	1	1603	2	N	5		63
						6	9						
11	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	95	1	1537	2	N	2		65
						2	9						
12	1767 N	1703	-0-	-64 B	-0-	112	1	1585	2	N	5		70
						6	9						
01	1736 N	1716	-0-	-20 B	-0-	108	1	1608	2	N	-0-		70
02	1566 N	1506	-0-	-60 B	-0-	79	1	1425	2	N	2		72
						2	9						
03	1705 N	1608	-0-	-97 B	-0-	88	1	1513	2	N	6		78
						7	9						

 WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

10	2356 N	2316	-0-	-40 B	-0-	165	1	2150	2	Y	1		53
						1	9						
11	2310 N	2119	-0-	-191 B	-0-	123	1	1994	2	Y	2		55
						2	9						
12	2325 N	2005	-0-	-320 B	-0-	132	1	1870	2	Y	3		58
						3	9						
01	2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	149	1	2221	2	Y	3		61
						3	9						
02	2059 N	1945	-0-	-114 B	-0-	102	1	1840	2	Y	3		64
						3	9						
*03	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	116	1	1995	2	Y	6		70
						7	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
WARE, J. F.		WELL #:		4	RRCID ->	194385	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	12032	PERF.11546 -	11798
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	1860 N	1096	-0-	-764 B	-0-	78	1	1017	2	Y	1	19
						1	9					
11	1440 N	1000	-0-	-440 B	-0-	59	1	941	2	Y	-0-	19
12	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	98	1	1327	2	Y	2	20
						2	9					
01	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	99	1	1416	2	Y	18	38
						20	9					
02	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	73	1	1245	2	Y	1	38
						1	9				1	8
03	1209 N	1039	-0-	-170 B	-0-	60	1	966	2	Y	12	50
						13	9					

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	194523	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11604 -	11759

10	1736 N	1697	-0-	-39 B	-0-	121	1	1574	2	Y	2	16
						2	9					
11	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	93	1	1490	2	Y	3	19
						3	9					
12	1674 N	1544	-0-	-130 B	-0-	105	1	1433	2	Y	5	24
						6	9					
01	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	111	1	1599	2	Y	-0-	24
02	1537 N	1484	-0-	-53 B	-0-	82	1	1396	2	Y	5	28
						6	9				1	8
*03	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	88	1	1442	2	Y	34	62
						37	9					

WILSON, GB GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	194524	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	12189	PERF.11654 -	11948

10	4526 X	4190	-0-	-336 B	-0-	297	1	3878	2	Y	14	47
						15	9				174	1
11	4380 X	2808	-0-	-1572 B	-0-	161	1	2619	2	Y	25	72
						28	9					
12	4433 X	1398	-0-	-3035 B	-0-	88	1	1245	2	Y	59	129
						65	9				2	8
01	4433 X	2398	-0-	-2035 B	-0-	149	1	2225	2	Y	22	151
						24	9					
02	4312 X	4312	-0-	-0- B	-0-	224	1	4036	2	Y	47	53
						52	9				143	1
*03	4625 X	4625	-0-	-0- B	-0-	253	1	4363	2	Y	8	61
						9	9				2	8

BRIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	194724	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11533 -	11750

10	1829 N	1614	-0-	-215 B	-0-	118	1	1490	2	Y	5	38
						6	9					
11	1740 N	1517	-0-	-223 B	-0-	92	1	1425	2	Y	-0-	38
12	1767 N	1726	-0-	-41 B	-0-	116	1	1590	2	Y	18	55
						20	9				1	8
01	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	115	1	1653	2	Y	-0-	55
02	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	86	1	1469	2	Y	-0-	55
03	1736 N	1697	-0-	-39 B	-0-	97	1	1594	2	Y	5	60
						6	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
10	2263 N	2105	-0-	-158 B	-0-	150	1	1955	2	N	-0-		20
11	2190 N	2118	-0-	-72 B	-0-	123	1	1995	2	N	-0-		20
12	2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	143	1	2025	2	N	-0-		20
01	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	141	1	2108	2	N	-0-		20
02	2059 N	2010	-0-	-49 B	-0-	106	1	1904	2	N	-0-		20
03	2170 N	2121	-0-	-49 B	-0-	115	1	1989	2	N	15		35
						17	9						

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

10	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	3	1	44	2	N	-0-		84
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	3	1	51	2	N	-0-		84
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	4	1	64	2	N	-0-		84
01	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	2	1	26	2	N	-0-		84
02	58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-					N	-0-		84
*03	62 N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2			N	-0-	84 1	-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

10	2480 X	2253	-0-	-227 B	-0-	160	1	2080	2	N	12		67
						13	9						
11	2400 X	2378	-0-	-22 B	-0-	138	1	2239	2	N	1		68
						1	9						
12	2542 X	1810	-0-	-732 B	-0-	118	1	1669	2	N	21		89
						23	9						
01	2542 X	2289	-0-	-253 B	-0-	143	1	2137	2	N	8		97
						9	9						
02	2146 N	1586	-0-	-560 B	-0-	83	1	1492	2	N	10		107
						11	9						
*03	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	119	1	2053	2	N	13		120
						14	9						

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

10	1302 N	587	-0-	-715 B	-0-	42	1	545	2	Y	-0-	79 1	11
11	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	79	1	1278	2	Y	25		36
						28	9						
12	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	94	1	1336	2	Y	5		41
						6	9						
01	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	88	1	1319	2	Y	1		42
						1	9						
02	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	69	1	1236	2	Y	27		69
						30	9						
*03	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	75	1	1290	2	Y	2		71
						2	9						

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

10	186 N	87	-0-	-99 B	-0-	6	1	81	2	N	-0-		38
11	150 N	84	-0-	-66 B	-0-	5	1	79	2	N	-0-		38
12	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	17	1	185	2	N	-0-		38
01	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	64	1	891	2	N	1		39
						1	9						
02	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	66	1	1107	2	N	1	1 8	39
						1	9						
*03	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	85	1	1392	2	N	1		40
						1	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	195633	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	11667	PERF.11230 -	11404	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	114 1	1492 2	Y		2			58
						2 9							
11	1920 N	1642	-0-	-278 B	-0-	94 1	1533 2	Y		14			72
						15 9							
12	1984 N	1632	-0-	-352 B	-0-	107 1	1523 2	Y		2	1 8		73
						2 9							
01	1612 N	1465	-0-	-147 B	-0-	92 1	1372 2	Y		1			74
						1 9							
02	1595 N	1280	-0-	-315 B	-0-	67 1	1207 2	Y		5	1 8		78
						6 9							
03	1643 N	1491	-0-	-152 B	-0-	82 1	1409 2	Y		-0-			78

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	195732	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	12180	PERF.11608 -	12030	
10	2325 N	2298	-0-	-27 B	-0-	164 1	2134 2	N		-0-			110
						118 1	1918 2	N		-0-			110
11	2280 N	2036	-0-	-244 B	-0-	118 1	1918 2	N		-0-			110
						135 1	1910 2	N		2			112
						2 9							
01	2294 N	2128	-0-	-166 B	-0-	134 1	1994 2	N		-0-			112
						83 1	1498 2	N		2			114
						2 9							
02	1972 N	1583	-0-	-389 B	-0-	83 1	1498 2	N		2			114
						2 9							
03	2046 N	1274	-0-	-772 B	-0-	70 1	1204 2	N		-0-			114

PERRY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	195734	COMPL. DATE	06/08/2003	TOTAL DEPTH	12035	PERF.11584 -	11846	
10	1426 N	1409	-0-	-17 B	-0-	100 1	1309 2	N		-0-			25
						78 1	1274 2	N		-0-			25
11	1410 N	1352	-0-	-58 B	-0-	78 1	1274 2	N		-0-			25
						92 1	1297 2	N		-0-			25
12	1395 N	1389	-0-	-6 B	-0-	92 1	1297 2	N		-0-			25
						91 1	1358 2	N		-0-			25
01	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	91 1	1358 2	N		-0-			25
						66 1	1191 2	N		-0-			25
02	1305 N	1257	-0-	-48 B	-0-	66 1	1191 2	N		-0-			25
						72 1	1241 2	N		-0-			25
03	1395 N	1313	-0-	-82 B	-0-	72 1	1241 2	N		-0-			25

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	195744	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	11759	PERF.11294 -	11480	
10	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	95 1	1242 2	Y		-0-			-0-
						64 1	1042 2	Y		-0-			-0-
11	1650 N	1106	-0-	-544 B	-0-	64 1	1042 2	Y		-0-			-0-
						76 1	1076 2	Y		13			13
						14 9							
01	1333 N	1138	-0-	-195 B	-0-	71 1	1067 2	Y		-0-			13
						55 1	992 2	Y		4			17
						4 9							
02	1073 N	1051	-0-	-22 B	-0-	55 1	992 2	Y		4			17
						62 1	1072 2	Y		15			32
						17 9							

BRIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	195915	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11630 -	11820	
10	1271 N	1265	-0-	-6 B	-0-	87 1	1139 2	N		35			161
						39 9							
11	1230 N	1184	-0-	-46 B	-0-	68 1	1105 2	N		10			171
						11 9							
12	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	82 1	1159 2	N		9	1 8		179
						10 9							
01	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	81 1	1206 2	N		5			184
						6 9							
02	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	61 1	1091 2	N		7	1 8		190
						8 9							
03	1240 N	1185	-0-	-55 B	-0-	65 1	1116 2	N		4			194
						4 9							

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	123	1	1605	2	N	1	1	8			132
11	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	96	1	1562	2	N	-0-					132
12	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	112	1	1549	2	N	-0-					132
01	1736 N	1721	-0-	-15 B	-0-	112	1	1609	2	N	-0-					132
02	1595 N	1495	-0-	-100 B	-0-	82	1	1412	2	N	1	1	8			132
*03	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	97	1	1648	2	N	21					153

 BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

10	2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	164	1	2140	2	N	7					45
11	2340 N	2136	-0-	-204 B	-0-	123	1	1996	2	N	15					60
12	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	161	1	2255	2	N	25					85
01	2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	148	1	2214	2	N	2					87
02	2059 N	2047	-0-	-12 B	-0-	105	1	1884	2	N	53	102	1			38
03	2449 N	2042	-0-	-407 B	-0-	112	1	1930	2	Y	-0-					38

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

10	2449 N	2373	-0-	-76 B	-0-	167	1	2181	2	N	23					133
11	2220 N	2003	-0-	-217 B	-0-	119	1	1862	2	N	20					153
12	2449 N	1956	-0-	-493 B	-0-	131	1	1805	2	N	18	1	8			170
01	2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	164	1	2392	2	N	22					192
02	1943 N	1430	-0-	-513 B	-0-	78	1	1333	2	N	17	181	1			28
*03	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	117	1	1950	2	N	22					50

 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

10	1302 N	778	-0-	-524 B	-0-	55	1	722	2	Y	1					10
11	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	75	1	1203	2	Y	5					15
12	1364 N	1262	-0-	-102 B	-0-	87	1	1171	2	Y	4	1	8			18
01	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	83	1	1179	2	Y	1					19
02	1247 N	1086	-0-	-161 B	-0-	61	1	1024	2	Y	1	1	8			19
03	1271 N	1131	-0-	-140 B	-0-	66	1	1065	2	Y	-0-					19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	197151	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11280 - 11524		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1612 N	1443	-0-	-169 B	-0-	105 1	1323 2	N		14			108
11	1410 N	1406	-0-	-4 B	-0-	15 9	85 1	1319 2	N	2	2 8		108
12	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	2 9	102 1	1387 2	N	-0-			108
01	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1 9	103 1	1478 2	N	1	1 8		108
02	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1 9	78 1	1338 2	N	1	1 8		108
*03	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1 9	83 1	1367 2	N	43			151
						47 9							

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	197261	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	11999	PERF.11480 - 11797		
10	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	61 1	800 2	N		-0-			48
11	840 N	823	-0-	-17 B	-0-	48 1	775 2	N		-0-			48
12	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	57 1	805 2	N		-0-			48
01	868 N	854	-0-	-14 B	-0-	54 1	800 2	N		-0-			48
02	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	42 1	748 2	N		-0-			48
03	868 N	840	-0-	-28 B	-0-	21 9	45 1	774 2	N	19			67

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	197263	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11548 - 11724		
10	1333 N	1166	-0-	-167 B	-0-	83 1	1083 2	N		-0-			112
11	1290 N	1192	-0-	-98 B	-0-	69 1	1123 2	N		-0-			112
12	1302 N	1165	-0-	-137 B	-0-	77 1	1088 2	N		-0-			112
01	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	78 1	1170 2	N		-0-			112
02	1160 N	1043	-0-	-117 B	-0-	55 1	988 2	N		-0-			112
03	1178 N	1145	-0-	-33 B	-0-	22 9	62 1	1061 2	N	20			132

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	197458	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11272 - 11478		
10	1426 N	1352	-0-	-74 B	-0-	96 1	1255 2	Y		1	1 8		35
11	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1 9	80 1	1295 2	Y	-0-			35
12	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	103 1	1401 2	Y		-0-			35
01	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	90 1	1284 2	Y		-0-			35
02	1334 N	1009	-0-	-325 B	-0-	57 1	951 2	Y		1	1 8		35
03	1426 N	925	-0-	-501 B	-0-	1 9	54 1	869 2	Y	2			37
						2 9							

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	197462	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	11707	PERF.11370 - 11552		
10	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	123 1	1601 2	Y		3			20
11	1680 N	1633	-0-	-47 B	-0-	3 9	95 1	1538 2	Y	-0-			20
12	1674 N	1010	-0-	-664 B	-0-	67 1	943 2	Y		-0-			20
01	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	111 1	1658 2	Y		-0-			20
02	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	84 1	1511 2	Y		-0-			20
*03	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	95 1	1632 2	Y		-0-			20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545										
WRIGHT GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 197463			COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		1922 N	1777	-0-	-145 B	-0-	126 1	1647 2	N	4			174
							4 9						
11		1890 N	1809	-0-	-81 B	-0-	105 1	1703 2	N	1			175
							1 9						
12		1891 N	1873	-0-	-18 B	-0-	123 1	1748 2	N	2			177
							2 9						
01		1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	120 1	1788 2	N	-0-			177
02		1740 N	1645	-0-	-95 B	-0-	86 1	1556 2	N	3			180
							3 9						
03		1860 N	1697	-0-	-163 B	-0-	93 1	1594 2	N	9			189
							10 9						

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 197464			COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376		
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALLRED			WELL #: 6		RRCID -> 197646			COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789		
10		2201 N	1335	-0-	-866 B	-0-	95 1	1238 2	N	2			94
							2 9						
11		1830 N	1650	-0-	-180 B	-0-	95 1	1552 2	N	3			97
							3 9						
12		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	107 1	1522 2	N	2			99
							2 9						
01		1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	115 1	1724 2	N	-0-			99
02		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	86 1	1540 2	N	1	1 8		99
							1 9						
*03		1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	96 1	1650 2	N	-0-			99

KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 197836			COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578		
10		1209 N	1154	-0-	-55 B	-0-	82 1	1072 2	Y	-0-			-0-
11		1170 N	1070	-0-	-100 B	-0-	62 1	1008 2	Y	-0-			-0-
12		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	74 1	1042 2	Y	-0-			-0-
01		1147 N	1092	-0-	-55 B	-0-	69 1	1023 2	Y	-0-			-0-
02		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	57 1	1028 2	Y	-0-			-0-
*03		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	60 1	1037 2	Y	-0-			-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 197837			COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696		
10		1302 N	1174	-0-	-128 B	-0-	84 1	1090 2	Y	-0-			56
11		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	67 1	1075 2	Y	-0-			56
12		1240 N	894	-0-	-346 B	-0-	63 1	831 2	Y	-0-			56
01		1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	81 1	1146 2	Y	-0-			56
02		1102 N	892	-0-	-210 B	-0-	51 1	841 2	Y	-0-			56
*03		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	65 1	1054 2	Y	-0-			56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	197842	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11442 -	11610
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	113 1	1468 2	Y	12		59
							13 9					
11		1560 N	1528	-0-	-32 B	-0-	86 1	1396 2	Y	42	63 1	38
							46 9					
12		1581 N	1522	-0-	-59 B	-0-	100 1	1419 2	Y	3	1 8	40
							3 9					
01		1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	99 1	1484 2	Y	-0-		40
02		1537 N	1427	-0-	-110 B	-0-	75 1	1342 2	Y	9		49
							10 9					
03		1519 N	1476	-0-	-43 B	-0-	81 1	1395 2	Y	-0-		49

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	197843	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11260 -	11440
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	198721	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	11912	PERF.11482 -	11724
10		2201 N	1993	-0-	-208 B	-0-	141 1	1842 2	Y	9		34
							10 9					
11		1980 N	1819	-0-	-161 B	-0-	105 1	1702 2	Y	11		45
							12 9					
12		1891 N	1890	-0-	-1 B	-0-	124 1	1754 2	Y	11		56
							12 9					
01		1984 N	1933	-0-	-51 B	-0-	121 1	1800 2	Y	11		67
							12 9					
02		1769 N	1710	-0-	-59 B	-0-	89 1	1606 2	Y	14		81
							15 9					
03		1891 N	1823	-0-	-68 B	-0-	100 1	1723 2	Y	-0-		81

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	198722	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11560 -	11704
10		1178 N	1170	-0-	-8 B	-0-	83 1	1085 2	N	2		27
							2 9					
11		1140 N	1121	-0-	-19 B	-0-	65 1	1056 2	N	-0-		27
12		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	76 1	1076 2	N	-0-		27
01		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	74 1	1108 2	N	2		29
							2 9					
02		1073 N	1050	-0-	-23 B	-0-	55 1	995 2	N	-0-		29
03		1147 N	1113	-0-	-34 B	-0-	61 1	1051 2	N	1		30
							1 9					

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID ->	198723	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11336 -	11610
10		1674 N	1644	-0-	-30 B	-0-	117 1	1527 2	N	-0-		65
11		1650 N	1563	-0-	-87 B	-0-	90 1	1465 2	N	7		72
							8 9					
12		1643 N	1639	-0-	-4 B	-0-	104 1	1474 2	N	55		127
							61 9					
01		1643 N	1579	-0-	-64 B	-0-	99 1	1480 2	N	-0-		127
02		1508 N	1393	-0-	-115 B	-0-	73 1	1320 2	N	-0-		127
03		1643 N	1258	-0-	-385 B	-0-	69 1	1189 2	N	-0-		127

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545									
SHAW GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 199410			COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	119 1	1550 2	N	1			34
11	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	88 1	1437 2	N	34	1 8		67
12	1612 N	1565	-0-	-47 B	-0-	103 1	1462 2	N	-0-			67
01	1612 N	1591	-0-	-21 B	-0-	100 1	1491 2	N	-0-			67
02	1508 N	1137	-0-	-371 B	-0-	60 1	1075 2	N	2			69
03	1550 N	1484	-0-	-66 B	-0-	81 1	1400 2	N	3			72

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #: 2		RRCID -> 199483			COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052	
10	2976 X	2964	-0-	-12 B	-0-	211 1	2753 2	N	-0-			152
11	2880 X	2800	-0-	-80 B	-0-	159 1	2580 2	N	55			207
12	2976 X	2603	-0-	-373 B	-0-	168 1	2380 2	N	50	180 1		77
01	2976 X	2610	-0-	-366 B	-0-	164 1	2446 2	N	-0-			77
02	2552 N	2516	-0-	-36 B	-0-	132 1	2384 2	N	-0-			77
*03	2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	151 1	2603 2	N	-0-			77

ALLRED			WELL #: 7		RRCID -> 199597			COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834	
10	1674 N	1620	-0-	-54 B	-0-	115 1	1505 2	Y	-0-			8
11	1650 N	1609	-0-	-41 B	-0-	93 1	1515 2	Y	1			9
12	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	111 1	1568 2	Y	5			14
01	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	111 1	1661 2	Y	-0-			14
02	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	89 1	1607 2	Y	3			17
*03	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	102 1	1754 2	Y	20			37

KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 199598			COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804	
10	1643 N	1544	-0-	-99 B	-0-	109 1	1424 2	N	10			129
11	1530 N	1273	-0-	-257 B	-0-	73 1	1189 2	N	10			139
12	1550 N	1189	-0-	-361 B	-0-	78 1	1104 2	N	6			145
01	1550 N	1400	-0-	-150 B	-0-	88 1	1312 2	N	-0-			145
02	1218 N	905	-0-	-313 B	-0-	45 1	816 2	N	40	121 1		64
*03	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	95 1	1633 2	Y	-0-			64

CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 199737			COMPL. DATE 12/03/2003			TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	199845	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	11812	PERF.11200 -	11420	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	122 1	1594 2	Y	1	1	8	14	
11	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	92 1	1495 2	Y	-0-			14	
12	1705 N	1171	-0-	-534 B	-0-	77 1	1094 2	Y	-0-			14	
01	1705 N	1533	-0-	-172 B	-0-	100 1	1433 2	Y	-0-			14	
02	1537 N	1463	-0-	-74 B	-0-	81 1	1381 2	Y	1	1	8	14	
*03	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	98 1	1679 2	Y	30			44	
						33 9							

WARE, J. F.		WELL #:		6	RRCID ->	199929	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12016	PERF.11524 -	11750	
10	1271 N	1183	-0-	-88 B	-0-	84 1	1091 2	N	7			32	
11	1230 N	1097	-0-	-133 B	-0-	64 1	1033 2	N	-0-			32	
12	1209 N	1185	-0-	-24 B	-0-	78 1	1101 2	N	5			37	
01	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	77 1	1150 2	N	7			44	
02	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	59 1	1059 2	N	1			45	
03	1178 N	1158	-0-	-20 B	-0-	63 1	1089 2	N	5			50	
						6 9							

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	199949	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	12115	PERF.11578 -	11838	
10	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	137 1	1780 2	N	32			190	
11	1950 N	1826	-0-	-124 B	-0-	104 1	1689 2	N	30			220	
12	1891 N	1735	-0-	-156 B	-0-	114 1	1617 2	N	4	179	1	1 8	44
01	1953 N	1912	-0-	-41 B	-0-	117 1	1753 2	N	38			82	
02	1769 N	1596	-0-	-173 B	-0-	83 1	1487 2	N	24	1	8	105	
03	1736 N	1733	-0-	-3 B	-0-	94 1	1626 2	N	12			117	
						13 9							

ALLRED		WELL #:		8	RRCID ->	200252	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11594 -	11794	
10	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	117 1	1521 2	N	-0-			48	
11	1650 N	1543	-0-	-107 B	-0-	89 1	1454 2	N	-0-			48	
12	1643 N	1608	-0-	-35 B	-0-	106 1	1502 2	N	-0-			48	
01	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	104 1	1560 2	N	-0-			48	
02	1479 N	1469	-0-	-10 B	-0-	77 1	1392 2	N	-0-			48	
03	1612 N	1536	-0-	-76 B	-0-	84 1	1452 2	N	-0-			48	

NEWSOME -A-		WELL #:		3	RRCID ->	200432	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	12098	PERF.11506 -	11780	
10	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	151 1	1964 2	Y	2			59	
11	2070 N	1986	-0-	-84 B	-0-	115 1	1871 2	Y	-0-			59	
12	2139 N	2080	-0-	-59 B	-0-	137 1	1940 2	Y	3			62	
01	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	135 1	2022 2	Y	-0-			62	
02	1914 N	1912	-0-	-2 B	-0-	101 1	1809 2	Y	2			64	
03	2077 N	2063	-0-	-14 B	-0-	112 1	1927 2	Y	22			86	
						24 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1736 N	1398	-0-	-338 B	-0-	99 1	1288 2	Y	10			73
						11 9						
11	1710 N	1497	-0-	-213 B	-0-	87 1	1408 2	Y	2	61 1		14
						2 9						
12	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	106 1	1501 2	Y	2			16
						2 9						
01	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	98 1	1466 2	Y	22			38
						24 9						
02	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	74 1	1340 2	Y	2			40
						2 9						
*03	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	82 1	1415 2	Y	7			47
						8 9						

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

10	1271 N	1100	-0-	-171 B	-0-	78 1	1022 2	Y	-0-			16
						61 1	1000 2	Y	2			18
						2 9						
12	1116 N	1092	-0-	-24 B	-0-	71 1	1009 2	Y	11	1 8		28
						12 9						
01	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	72 1	1072 2	Y	1			29
						1 9						
02	1015 N	1010	-0-	-5 B	-0-	53 1	954 2	Y	3	1 8		31
						3 9						
03	1085 N	1078	-0-	-7 B	-0-	59 1	1011 2	Y	7			38
						8 9						

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

10	1116 N	1101	-0-	-15 B	-0-	77 1	1009 2	Y	14			85
						15 9						
11	1110 N	1042	-0-	-68 B	-0-	60 1	979 2	Y	3			88
						3 9						
12	1116 N	1033	-0-	-83 B	-0-	68 1	965 2	Y	-0-			88
01	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	70 1	1049 2	Y	12			100
						13 9						
02	1015 N	993	-0-	-22 B	-0-	52 1	937 2	Y	4	1 8		103
						4 9						
*03	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	58 1	995 2	Y	2			105
						2 9						

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

10	1426 N	1408	-0-	-18 B	-0-	100 1	1302 2	Y	5			33
						6 9						
11	1380 N	1304	-0-	-76 B	-0-	75 1	1225 2	Y	4			37
						4 9						
12	1395 N	1388	-0-	-7 B	-0-	91 1	1287 2	Y	9			46
						10 9						
01	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	89 1	1328 2	Y	37			83
						41 9						
02	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	66 1	1191 2	Y	6			89
						7 9						
03	1395 N	1350	-0-	-45 B	-0-	74 1	1268 2	Y	7			96
						8 9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2480 N	2042	-0-	-438 B	-0-	145 1	1891 2	Y	5			77
						6 9						
11	2520 N	2022	-0-	-498 B	-0-	117 1	1904 2	Y	1			78
						1 9						
12	2542 N	1809	-0-	-733 B	-0-	118 1	1678 2	Y	12	2 8		88
						13 9						
01	2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	153 1	2225 2	Y	7			95
						8 9						
02	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	116 1	2014 2	Y	9	3 8		101
						10 9						
*03	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	128 1	2142 2	Y	22			123
						24 9						

 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

10	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	108 1	1349 2	N	42			82
						46 9						
11	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	81 1	1253 2	N	32			114
						35 9						
12	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	118 1	1613 2	N	68	2 8		180
						75 9						
01	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	91 1	1305 2	N	47	181 1		46
						52 9						
02	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	78 1	1336 2	N	13	2 8		57
						14 9						
*03	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	78 1	1278 2	N	108			165
						119 9						

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

10	2976 X	2445	-0-	-531 B	-0-	174 1	2271 2	Y	-0-			20
11	2880 X	2276	-0-	-604 B	-0-	133 1	2142 2	Y	1			21
						1 9						
12	2852 X	2077	-0-	-775 B	-0-	140 1	1920 2	Y	15	1 8		35
						17 9						
01	2635 X	2301	-0-	-334 B	-0-	148 1	2152 2	Y	1			36
						1 9						
02	2204 N	1915	-0-	-289 B	-0-	105 1	1809 2	Y	1	1 8		36
						1 9						
*03	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	122 1	2041 2	Y	3			39
						3 9						

 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

10	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	93 1	1216 2	N	-0-			43
11	1290 N	1280	-0-	-10 B	-0-	74 1	1200 2	N	5			48
						6 9						
12	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	86 1	1215 2	N	69			117
						76 9						
01	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	84 1	1260 2	N	-0-			117
02	1247 N	1182	-0-	-65 B	-0-	62 1	1120 2	N	-0-			117
03	1364 N	1251	-0-	-113 B	-0-	69 1	1182 2	N	-0-			117

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1364 N	1294	-0-	-70 B	-0-	92	1	1200	2	N	2		75
						2	9						
11	1320 N	1204	-0-	-116 B	-0-	70	1	1134	2	N	-0-		75
12	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	84	1	1184	2	N	-0-		75
01	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	83	1	1235	2	N	-0-		75
02	1160 N	1056	-0-	-104 B	-0-	56	1	1000	2	N	-0-		75
03	1271 N	1213	-0-	-58 B	-0-	64	1	1097	2	N	47		122
						52	9						

 CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

10	1519 N	1477	-0-	-42 B	-0-	105	1	1370	2	N	2		152
						2	9						
11	1440 N	1382	-0-	-58 B	-0-	80	1	1300	2	N	2		154
						2	9						
12	1457 N	1409	-0-	-48 B	-0-	92	1	1310	2	N	6		160
						7	9						
01	1488 N	1450	-0-	-38 B	-0-	91	1	1357	2	N	2		162
						2	9						
02	1334 N	1307	-0-	-27 B	-0-	68	1	1231	2	N	7		169
						8	9						
*03	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	78	1	1338	2	N	51	181 1	39
						56	9						

 ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

10	1333 N	1198	-0-	-135 B	-0-	85	1	1113	2	N	-0-		42
11	1260 N	1202	-0-	-58 B	-0-	69	1	1122	2	N	10		52
						11	9						
12	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	83	1	1173	2	N	6		58
						7	9						
01	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	83	1	1234	2	N	-0-		58
02	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	62	1	1109	2	N	7		65
						8	9						
*03	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	72	1	1236	2	N	8		73
						9	9						

 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

10	1674 N	1605	-0-	-69 B	-0-	114	1	1489	2	N	2		67
						2	9						
11	1560 N	1532	-0-	-28 B	-0-	89	1	1443	2	N	-0-		67
12	1581 N	1571	-0-	-10 B	-0-	103	1	1466	2	N	2		69
						2	9						
01	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	102	1	1524	2	N	-0-		69
02	1479 N	1428	-0-	-51 B	-0-	75	1	1351	2	N	2		71
						2	9						
03	1581 N	1345	-0-	-236 B	-0-	74	1	1271	2	N	-0-		71

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #:		8	RRCID -> 201331			COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	11625 PERF.11266 - 11468	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	165	1	2149	2	N	34		123
						37	9						
11	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	127	1	2065	2	N	8		131
						9	9						
12	2263 N	2259	-0-	-4 B	-0-	148	1	2101	2	N	9	1 8	139
						10	9						
01	2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	143	1	2134	2	N	1		140
						1	9						
02	2117 N	2037	-0-	-80 B	-0-	107	1	1927	2	N	3		143
						3	9						
03	2263 N	2180	-0-	-83 B	-0-	119	1	2058	2	N	3	99 1	47
						3	9						

WILSON, GB GU 1			WELL #:		5	RRCID -> 201566			COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	12110 PERF.11560 - 11834	
10	3348 X	3328	-0-	-20 B	-0-	237	1	3091	2	Y	-0-		44
11	3270 X	2920	-0-	-350 B	-0-	169	1	2751	2	Y	-0-		44
12	3379 X	3138	-0-	-241 B	-0-	205	1	2909	2	Y	22		66
						24	9						
01	3379 X	3242	-0-	-137 B	-0-	201	1	3008	2	Y	30	73 1	23
						33	9						
02	2896 X	2896	-0-	-0- B	-0-	152	1	2744	2	Y	-0-		23
03	2821 X	1563	-0-	-1258 B	-0-	85	1	1463	2	Y	14		37
						15	9						

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #:		10	RRCID -> 201575			COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	11940 PERF.11554 - 11770	
10	2077 N	1892	-0-	-185 B	-0-	135	1	1757	2	Y	-0-		13
11	1950 N	1882	-0-	-68 B	-0-	110	1	1772	2	Y	-0-		13
12	1984 N	1945	-0-	-39 B	-0-	131	1	1795	2	Y	17	1 8	29
						19	9						
01	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	129	1	1859	2	Y	2		31
						2	9						
02	1827 N	1750	-0-	-77 B	-0-	96	1	1653	2	Y	1	1 8	31
						1	9						
03	1953 N	1841	-0-	-112 B	-0-	105	1	1732	2	Y	4		35
						4	9						

JACKSON GAS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 201604			COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	11732 PERF.11244 - 11480	
10	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	109	1	1391	2	N	1		145
						1	9						
11	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	90	1	1396	2	N	2	1 8	146
						2	9						
12	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	90	1	1275	2	N	1	1 8	146
						1	9						
01	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	95	1	1399	2	N	5	1 8	150
						6	9						
02	1450 N	1079	-0-	-371 B	-0-	59	1	1019	2	N	1	1 8	150
						1	9						
*03	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	79	1	1301	2	N	2		152
						2	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	155	1	2025	2	N	86			135
11	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	95	9	2019	2	N	-0-			135
12	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	124	1	1902	2	N	-0-			135
01	2077 N	2043	-0-	-34 B	-0-	134	1	1915	2	N	-0-			135
02	1943 N	1655	-0-	-288 B	-0-	128	1	1568	2	N	-0-			135
03	2046 N	1853	-0-	-193 B	-0-	87	1	1689	2	N	60	165	1	30
						98	1							
						66	9							

 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

10	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	112	1	1462	2	N	-0-			42
11	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	92	1	1499	2	N	37			79
12	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	41	9	1510	2	N	1			80
01	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	107	1	1610	2	N	5			85
02	1566 N	1558	-0-	-8 B	-0-	6	9	1470	2	N	5			90
*03	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	82	1	1666	2	N	2			92
						97	1							
						2	9							

 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

10	1612 N	1139	-0-	-473 B	-0-	81	1	1058	2	Y	-0-			24
11	1290 N	1200	-0-	-90 B	-0-	70	1	1129	2	Y	1			25
12	1457 N	1189	-0-	-268 B	-0-	1	9	1106	2	Y	1	1	8	25
01	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	82	1	1173	2	Y	1			26
02	1160 N	956	-0-	-204 B	-0-	1	9	901	2	Y	1	1	8	26
*03	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	54	1	1269	2	Y	3			29
						78	1							
						3	9							

 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

10	1333 N	1205	-0-	-128 B	-0-	86	1	1118	2	Y	1			108
11	1230 N	1166	-0-	-64 B	-0-	1	9	1095	2	Y	4			112
12	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	67	1	1009	2	Y	9	2	8	119
01	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	4	9	1158	2	Y	1	104	1	16
02	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	71	1	1031	2	Y	1	1	8	16
*03	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	10	9	1225	2	Y	16			32
						78	1							
						1	9							
						57	1							
						1	9							
						71	1							
						18	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545										
BURKE, FRANK			WELL #: 5		RRCID -> 202792			COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10	2883 X	2594	-0-	-289 B	-0-	183	1	2388	2	Y	21	62	
11	2790 X	2306	-0-	-484 B	-0-	132	1	2150	2	Y	22	84	
12	2883 X	2336	-0-	-547 B	-0-	152	1	2159	2	Y	23 69 1	38	
01	2728 X	2540	-0-	-188 B	-0-	158	1	2354	2	Y	25	63	
02	2282 N	2282	-0-	-0- B	-0-	119	1	2141	2	Y	20	83	
*03	2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	129	1	2217	2	Y	26 72 1	37	

WILSON, VERNON GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 202801			COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722	

10	2790 X	2079	-0-	-711 B	-0-	147	1	1912	2	Y	18	49	
11	3000 X	1720	-0-	-1280 B	-0-	20	9	1611	2	Y	9	58	
12	3100 X	2559	-0-	-541 B	-0-	168	1	2376	2	Y	14 1 8	71	
01	3100 X	2582	-0-	-518 B	-0-	165	1	2399	2	Y	16	87	
02	2900 X	2610	-0-	-290 B	-0-	140	1	2446	2	Y	22 1 8	108	
03	2573 X	2566	-0-	-7 B	-0-	144	1	2413	2	Y	8	116	

MCRIMMON GAS UNIT 1				WELL #: 8		RRCID -> 202803			COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002	

10	1953 N	1154	-0-	-799 B	-0-	82	1	1072	2	Y	-0-	15	
11	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	91	1	1465	2	Y	1	16	
12	1643 N	1417	-0-	-226 B	-0-	96	1	1302	2	Y	17 1 8	32	
01	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	97	1	1382	2	Y	-0-	32	
02	1508 N	1440	-0-	-68 B	-0-	80	1	1359	2	Y	1 1 8	32	
03	1426 N	1396	-0-	-30 B	-0-	80	1	1314	2	Y	2	34	

SHAW GAS UNIT 1				WELL #: 6		RRCID -> 203034			COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714	

10	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	140	1	1775	2	N	-0-	139	
11	1980 N	1784	-0-	-196 B	-0-	107	1	1677	2	N	-0-	139	
12	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	128	1	1761	2	N	-0-	139	
01	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	125	1	1812	2	N	17 111 1	45	
02	1711 N	1686	-0-	-25 B	-0-	93	1	1593	2	Y	-0-	45	
03	1891 N	1789	-0-	-102 B	-0-	102	1	1687	2	Y	-0-	45	

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2201 N	1966	-0-	-235 B	-0-	140 1	1825 2	Y	1	16
						1 9				
11	2130 N	2000	-0-	-130 B	-0-	116 1	1884 2	Y	-0-	16
12	2139 N	2038	-0-	-101 B	-0-	133 1	1887 2	Y	16	31
						18 9				
01	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	132 1	1974 2	Y	-0-	31
02	1943 N	1850	-0-	-93 B	-0-	97 1	1751 2	Y	2	32
						2 9				
03	2046 N	1931	-0-	-115 B	-0-	106 1	1821 2	Y	4	36
						4 9				

 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

10	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	141 1	1841 2	Y	3	97
						3 9				
11	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	87 1	1407 2	Y	37	134
						41 9				
12	1643 N	1526	-0-	-117 B	-0-	100 1	1419 2	Y	6	138
						7 9				
01	1643 N	1537	-0-	-106 B	-0-	95 1	1421 2	Y	19	157
						21 9				
02	1479 N	1348	-0-	-131 B	-0-	71 1	1275 2	Y	2	158
						2 9				
03	1519 N	1359	-0-	-160 B	-0-	71 1	1223 2	Y	59	53
						65 9				

 MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

10	1799 X	1799	-0-	-0- B	-0-	128 1	1665 2	Y	5	70
						6 9				
11	1860 X	1327	-0-	-533 B	-0-	77 1	1249 2	Y	1	71
						1 9				
12	1922 X	1381	-0-	-541 B	-0-	90 1	1279 2	Y	11	80
						12 9				
01	1922 X	1812	-0-	-110 B	-0-	117 1	1694 2	Y	1	81
						1 9				
02	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	89 1	1532 2	Y	1	81
						1 9				
*03	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	99 1	1636 2	Y	4	85
						4 9				

 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

10	3348 X	3223	-0-	-125 B	-0-	229 1	2981 2	Y	12	30
						13 9				
11	3270 X	2985	-0-	-285 B	-0-	173 1	2812 2	Y	-0-	30
12	3379 X	3198	-0-	-181 B	-0-	210 1	2973 2	Y	14	44
						15 9				
01	3379 X	3342	-0-	-37 B	-0-	209 1	3115 2	Y	16	60
						18 9				
02	3103 X	2964	-0-	-139 B	-0-	154 1	2767 2	Y	39	99
						43 9				
03	3224 X	3060	-0-	-164 B	-0-	167 1	2881 2	Y	11	17
						12 9				

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1891 N	1661	-0-	-230 B	-0-	118 1	1541 2	N	2			117
11	1710 N	1632	-0-	-78 B	-0-	2 9	1537 2	N	-0-			117
12	1705 N	1216	-0-	-489 B	-0-	80 1	1134 2	N	2	1 8		118
01	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	2 9	1594 2	N	1			119
02	1566 N	1527	-0-	-39 B	-0-	107 1	1414 2	N	31	2 8		148
*03	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1 9	1426 2	N	2			150

 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

10	2387 X	2122	-0-	-265 B	-0-	151 1	1971 2	Y	-0-			4
11	2310 X	2003	-0-	-307 B	-0-	116 1	1887 2	Y	-0-			4
12	2294 X	2007	-0-	-287 B	-0-	132 1	1875 2	Y	-0-			4
01	2263 X	2010	-0-	-253 B	-0-	126 1	1884 2	Y	-0-			4
02	1943 N	1843	-0-	-100 B	-0-	97 1	1744 2	Y	2			6
03	2015 N	1823	-0-	-192 B	-0-	2 9	1723 2	Y	-0-			6

 BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

10	1612 N	1595	-0-	-17 B	-0-	114 1	1481 2	Y	-0-			10
11	1560 N	1483	-0-	-77 B	-0-	86 1	1397 2	Y	-0-			10
12	1550 N	1518	-0-	-32 B	-0-	99 1	1407 2	Y	11	1 8		20
01	1581 N	1567	-0-	-14 B	-0-	12 9	1464 2	Y	1			21
02	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	102 1	1344 2	Y	3	1 8		23
03	1519 N	1518	-0-	-1 B	-0-	1 9	1424 2	Y	6			29

 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

10	1829 N	1820	-0-	-9 B	-0-	130 1	1690 2	Y	-0-			-0-
11	1770 N	1720	-0-	-50 B	-0-	100 1	1620 2	Y	-0-			-0-
12	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	117 1	1660 2	Y	-0-			-0-
01	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	115 1	1724 2	Y	-0-			-0-
02	1653 N	1633	-0-	-20 B	-0-	86 1	1547 2	Y	-0-			-0-
03	1767 N	1736	-0-	-31 B	-0-	95 1	1641 2	Y	-0-			-0-

 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

10	3254 X	3254	-0-	-0- B	-0-	231 1	3017 2	N	5			95
11	3240 X	2628	-0-	-612 B	-0-	6 9	2467 2	N	8			103
12	3348 X	2460	-0-	-888 B	-0-	152 1	2289 2	N	8	1 8		110
01	3460 X	3460	-0-	-0- B	-0-	162 1	3237 2	N	5			115
02	3045 X	2266	-0-	-779 B	-0-	9 9	2084 2	N	60	1 8		174
03	3255 X	1626	-0-	-1629 B	-0-	217 1	1534 2	N	3			177

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1488 N	1449	-0-	-39 B	-0-	103	1	1345	2	Y	1				18
11	1320 N	757	-0-	-563 B	-0-	45	1	712	2	Y	-0-				18
12	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	85	1	1144	2	Y	-0-				18
01	1457 N	1183	-0-	-274 B	-0-	78	1	1105	2	Y	-0-				18
02	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	64	1	1077	2	Y	-0-				18
*03	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	64	1	1037	2	Y	-0-				18

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

10	1984 N	1173	-0-	-811 B	-0-	83	1	1087	2	Y	3				55
11	2010 N	544	-0-	-1466 B	-0-	31	1	510	2	Y	3				58
12	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	132	1	1870	2	Y	4				62
01	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	130	1	1943	2	Y	9				71
02	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	84	1	1503	2	Y	7				78
03	2015 N	1814	-0-	-201 B	-0-	99	1	1706	2	Y	8				86

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

10	2542 N	2531	-0-	-11 B	-0-	180	1	2349	2	N	2				94
11	2490 N	2372	-0-	-118 B	-0-	137	1	2229	2	N	5				99
12	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	162	1	2296	2	N	15				114
01	2542 N	2054	-0-	-488 B	-0-	128	1	1912	2	N	13				127
02	2503 N	2503	-0-	-0- B	-0-	131	1	2357	2	N	14	1	8		140
*03	2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	136	1	2343	2	N	10				150

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

10	2976 X	2460	-0-	-516 B	-0-	174	1	2273	2	N	12				67
11	2880 X	1959	-0-	-921 B	-0-	113	1	1843	2	N	3				70
12	2821 X	2676	-0-	-145 B	-0-	175	1	2479	2	N	20				90
01	2747 X	2747	-0-	-0- B	-0-	172	1	2567	2	N	7				97
02	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	130	1	2333	2	N	2				99
*03	2603 N	2603	-0-	-0- B	-0-	141	1	2428	2	N	31				130

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	98	1	1274	2	Y	-0-		3
11	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	108	1	1758	2	Y	16		19
						18	9						
12	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	131	1	1809	2	Y	1		20
						1	9						
01	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	102	1	1471	2	Y	1		21
						1	9						
02	1334 N	1006	-0-	-328 B	-0-	57	1	947	2	Y	2		23
						2	9						
03	1426 N	1168	-0-	-258 B	-0-	64	1	1093	2	Y	10		33
						11	9						

 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

10	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	151	1	1972	2	N	1		23
						1	9						
11	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	108	1	1758	2	N	-0-		23
12	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	126	1	1789	2	N	6	1 8	28
						7	9						
01	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	120	1	1798	2	N	-0-		28
02	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	95	1	1662	2	N	31	1 8	58
						34	9						
03	1705 N	1674	-0-	-31 B	-0-	93	1	1581	2	N	-0-		58

 PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

10	1147 N	954	-0-	-193 B	-0-	68	1	886	2	N	-0-		147
11	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	53	1	869	2	N	3		150
						3	9						
12	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	76	1	1076	2	N	7		157
						8	9						
01	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	79	1	1173	2	N	31	155 1	33
						34	9						
02	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	57	1	1023	2	N	9		42
						10	9						
*03	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	67	1	1162	2	N	5		47
						6	9						

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

10	2454 X	2454	-0-	-0- B	-0-	174	1	2269	2	N	10		81
						11	9						
11	2620 X	2620	-0-	-0- B	-0-	153	1	2447	2	N	18		99
						20	9						
12	2796 N	2796	-0-	-0- B	-0-	187	1	2587	2	N	20	1 8	118
						22	9						
01	2929 N	2929	-0-	-0- B	-0-	186	1	2720	2	N	21		139
						23	9						
02	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	139	1	2436	2	N	20	1 8	158
						22	9						
*03	2666 N	2666	-0-	-0- B	-0-	149	1	2499	2	N	16		174
						18	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID -> 204395			COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		1891 N	1826	-0-	-65 B	-0-	130 1	1695 2	Y	1		1 8		12
							1 9							
11		1830 N	1703	-0-	-127 B	-0-	99 1	1604 2	Y	-0-				12
12		1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	132 1	1865 2	Y	-0-				12
01		1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	123 1	1835 2	Y	-0-				12
02		1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	89 1	1603 2	Y	-0-				12
03		1860 N	1763	-0-	-97 B	-0-	97 1	1666 2	Y	-0-				12

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 204504			COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868			
10		1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	99 1	1295 2	Y	-0-				35
11		1410 N	1306	-0-	-104 B	-0-	76 1	1230 2	Y	-0-				35
12		1395 N	1329	-0-	-66 B	-0-	88 1	1241 2	Y	-0-				35
01		1395 N	1368	-0-	-27 B	-0-	86 1	1282 2	Y	-0-				35
02		1276 N	1190	-0-	-86 B	-0-	62 1	1115 2	Y	12				47
							13 9							
03		1333 N	1295	-0-	-38 B	-0-	70 1	1214 2	Y	10				57
							11 9							

BRIGHT		WELL #:		5	RRCID -> 204696			COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034			
10		1209 N	1178	-0-	-31 B	-0-	87 1	1085 2	Y	5				16
							6 9							
11		1170 N	1148	-0-	-22 B	-0-	70 1	1078 2	Y	-0-				16
12		1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	85 1	1151 2	Y	17		1 8		32
							19 9							
01		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	89 1	1271 2	Y	-0-				32
02		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	62 1	1042 2	Y	-0-				32
03		1240 N	1101	-0-	-139 B	-0-	64 1	1031 2	Y	5				37
							6 9							

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 204755			COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736			
10		1488 N	1462	-0-	-26 B	-0-	103 1	1342 2	Y	15				39
							17 9							
11		1440 N	1329	-0-	-111 B	-0-	77 1	1249 2	Y	3				42
							3 9							
12		1395 N	1329	-0-	-66 B	-0-	88 1	1241 2	Y	-0-				42
01		1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	91 1	1354 2	Y	12				54
							13 9							
02		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	67 1	1206 2	Y	4		1 8		57
							4 9							
03		1333 N	1278	-0-	-55 B	-0-	70 1	1205 2	Y	3				60
							3 9							

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 205216			COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500			
10		1457 N	1369	-0-	-88 B	-0-	97 1	1259 2	N	12				45
							13 9							
11		1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	81 1	1317 2	N	-0-				45
12		1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	75 1	1062 2	N	20		1 8		64
							22 9							
01		1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	100 1	1495 2	N	5				69
							6 9							
02		1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	72 1	1293 2	N	1		1 8		69
							1 9							
*03		1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	76 1	1303 2	N	75				144
							83 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545										
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #:	9	RRCID ->	205218	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	11716	PERF.11274 -	11466		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	2604 N	2572	-0-	-32 B	-0-	182	1	2368	2	N	20			76
						22	9							
11	2580 N	2189	-0-	-391 B	-0-	127	1	2062	2	N	-0-			76
*12	2573 N	2246	-0-	-327 B	-0-	147	1	2089	2	N	9	2	8	83
						10	9							
*01	2646 N	2646	-0-	-0- B	-0-	166	1	2480	2	N	-0-			83
*02	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	112	1	2015	2	N	-0-			83
*03	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	125	1	2147	2	Y	-0-			83

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:	10	RRCID ->	205257	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	12190	PERF.11762 -	11980		
10	1736 N	1676	-0-	-60 B	-0-	119	1	1555	2	Y	2			11
						2	9							
11	1740 N	1567	-0-	-173 B	-0-	91	1	1475	2	Y	1			12
						1	9							
12	1674 N	1619	-0-	-55 B	-0-	107	1	1510	2	Y	2			14
						2	9							
01	1674 N	1624	-0-	-50 B	-0-	102	1	1522	2	Y	-0-			14
02	1508 N	1469	-0-	-39 B	-0-	77	1	1388	2	Y	4	1	8	17
						4	9							
03	1612 N	1559	-0-	-53 B	-0-	84	1	1439	2	Y	33			50
						36	9							

WILSON, GB GU 1			WELL #:	6	RRCID ->	206053	COMPL. DATE	10/24/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11810 -	11928		
10	3162 X	3013	-0-	-149 B	-0-	207	1	2696	2	N	100			194
						110	9							
11	3060 X	2897	-0-	-163 B	-0-	168	1	2729	2	N	-0-			194
12	3038 X	2412	-0-	-626 B	-0-	159	1	2252	2	N	1			195
						1	9							
01	3038 X	2861	-0-	-177 B	-0-	176	1	2621	2	N	58	173	1	80
						64	9							
02	2859 X	2859	-0-	-0- B	-0-	150	1	2709	2	N	-0-			80
*03	2658 N	2658	-0-	-0- B	-0-	145	1	2491	2	N	20			100
						22	9							

BURKE, FRANK			WELL #:	8	RRCID ->	206283	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11522 -	11756		
10	2077 N	1980	-0-	-97 B	-0-	140	1	1823	2	N	15			189
						17	9							
11	2010 N	1861	-0-	-149 B	-0-	105	1	1705	2	N	46	180	1	55
						51	9							
12	2015 N	1909	-0-	-106 B	-0-	125	1	1765	2	N	17			72
						19	9							
01	1984 N	1939	-0-	-45 B	-0-	120	1	1795	2	N	22			94
						24	9							
02	1798 N	1557	-0-	-241 B	-0-	81	1	1459	2	N	15			109
						17	9							
03	1922 N	1744	-0-	-178 B	-0-	94	1	1628	2	N	20			129
						22	9							

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	133	1	1736	2	N	33	72 1	43
11	1800 N	1492	-0-	-308 B	-0-	36	9	1405	2	Y	1		44
12	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	86	1	1739	2	Y	5		49
01	1891 N	1879	-0-	-12 B	-0-	1	9	1760	2	Y	1		50
02	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	118	1	1589	2	Y	3		53
03	1860 N	1794	-0-	-66 B	-0-	88	1	1689	2	Y	6		59
						3	9						
						98	1						
						7	9						

 BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

10	1674 N	1411	-0-	-263 B	-0-	100	1	1298	2	N	12		182
11	1590 N	1409	-0-	-181 B	-0-	13	9	1311	2	N	15		197
12	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	81	1	1401	2	N	12	181 1	28
01	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	17	9	1449	2	N	19		47
02	1363 N	1318	-0-	-45 B	-0-	99	1	1237	2	N	11		58
03	1519 N	1351	-0-	-168 B	-0-	13	9	1267	2	N	9		67
						97	1						
						21	9						
						69	1						
						12	9						
						74	1						
						10	9						

 BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

10	1891 N	1840	-0-	-51 B	-0-	131	1	1709	2	Y	-0-	8 1	-0-
11	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	108	1	1755	2	Y	-0-		-0-
12	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	121	1	1709	2	Y	-0-		-0-
01	1829 N	1415	-0-	-414 B	-0-	89	1	1326	2	Y	-0-		-0-
02	1740 N	1654	-0-	-86 B	-0-	87	1	1567	2	Y	-0-		-0-
03	1829 N	1713	-0-	-116 B	-0-	94	1	1619	2	Y	-0-		-0-

 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

10	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	88	1	1153	2	Y	-0-		5
11	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	68	1	1096	2	Y	-0-		5
12	1240 N	880	-0-	-360 B	-0-	62	1	818	2	Y	-0-		5
01	1240 N	992	-0-	-248 B	-0-	66	1	926	2	Y	-0-		5
02	1131 N	922	-0-	-209 B	-0-	52	1	869	2	Y	1	1 8	5
*03	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	1	9	919	2	Y	-0-		5
						57	1						

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

10	2511 N	2503	-0-	-8 B	-0-	177	1	2306	2	Y	18	54 1	6
11	2466 N	2466	-0-	-0- B	-0-	20	9	2311	2	Y	12		18
12	2449 N	2417	-0-	-32 B	-0-	142	1	2242	2	Y	15		33
01	2511 N	2475	-0-	-36 B	-0-	158	1	2307	2	Y	13	46 1	-0-
02	2320 N	2212	-0-	-108 B	-0-	17	9	2079	2	Y	15		15
03	2418 N	2293	-0-	-125 B	-0-	154	1	2153	2	Y	14		29
						14	9						
						125	1						
						15	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2666 X	2437	-0-	-229 B	-0-	173	1	2261	2	Y	3		21
						3	9						
11	2580 X	2516	-0-	-64 B	-0-	145	1	2361	2	Y	9	18 1	12
						10	9						
12	2666 X	2644	-0-	-22 B	-0-	174	1	2468	2	Y	2	1 8	13
						2	9						
01	2680 X	2680	-0-	-0- B	-0-	167	1	2500	2	Y	12		25
						13	9						
02	2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	128	1	2302	2	Y	2	20 1 1 8	6
						2	9						
*03	2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	141	1	2429	2	Y	9		15
						10	9						

 ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

10	1953 N	1657	-0-	-296 B	-0-	118	1	1539	2	Y	-0-		10
						95	1	1544	2	Y	-0-		10
11	1860 N	1639	-0-	-221 B	-0-	112	1	1585	2	Y	-0-		10
						111	1	1662	2	Y	17		27
						19	9						
02	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	85	1	1538	2	Y	27	1 8	53
						30	9						
*03	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	95	1	1631	2	Y	1		54
						1	9						

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

10	2201 N	2085	-0-	-116 B	-0-	147	1	1918	2	Y	18	54 1	14
						20	9						
11	2130 N	1997	-0-	-133 B	-0-	115	1	1867	2	Y	14		28
						15	9						
12	2108 N	2062	-0-	-46 B	-0-	135	1	1910	2	Y	15		43
						17	9						
01	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	134	1	2001	2	Y	13	54 1	2
						14	9						
02	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	102	1	1843	2	Y	14		16
						15	9						
03	2077 N	2036	-0-	-41 B	-0-	111	1	1908	2	Y	15		31
						17	9						

 BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

10	2263 N	2172	-0-	-91 B	-0-	154	1	2006	2	Y	11		32
						12	9						
11	2130 N	2055	-0-	-75 B	-0-	118	1	1924	2	Y	12		44
						13	9						
12	2139 N	2108	-0-	-31 B	-0-	138	1	1957	2	Y	12	36 1	20
						13	9						
01	2170 N	2121	-0-	-49 B	-0-	132	1	1975	2	Y	13		33
						14	9						
02	2001 N	1886	-0-	-115 B	-0-	99	1	1776	2	Y	10		43
						11	9						
03	2108 N	1958	-0-	-150 B	-0-	107	1	1836	2	Y	14	36 1	21
						15	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545										
MATLOCK			WELL #: 15		RRCID -> 207073		COMPL. DATE 11/06/2004			TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

10	1271 N	1233	-0-	-38 B	-0-	88 1	1144 2	Y	1				34
						1 9							
11	1230 N	1099	-0-	-131 B	-0-	64 1	1035 2	Y	-0-				34
12	1271 N	1196	-0-	-75 B	-0-	79 1	1114 2	Y	3	1 8			36
						3 9							
01	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	79 1	1183 2	Y	1				37
						1 9							
02	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	58 1	1039 2	Y	2	1 8			38
						2 9							
03	1209 N	1164	-0-	-45 B	-0-	64 1	1098 2	Y	2				40
						2 9							

MATLOCK			WELL #: 8		RRCID -> 207174		COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788			
10	1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	142 1	1845 2	N	2				62
						2 9							
11	1830 N	1656	-0-	-174 B	-0-	96 1	1560 2	N	-0-				62
12	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	115 1	1634 2	N	20				82
						22 9							
01	1984 N	1857	-0-	-127 B	-0-	115 1	1714 2	N	25				107
						28 9							
02	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	85 1	1530 2	N	15				122
						17 9							
03	1767 N	1750	-0-	-17 B	-0-	95 1	1641 2	N	13				135
						14 9							

WARREN, SM GUL			WELL #: 4		RRCID -> 207308		COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852			
10	1891 N	932	-0-	-959 B	-0-	904 2	28 9	Y	25				68
11	1890 N	1501	-0-	-389 B	-0-	1499 2	2 9	Y	2				70
12	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1469 2	9 9	Y	8	1 8			77
01	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1669 2	32 9	Y	29	86 1			20
02	1450 N	1374	-0-	-76 B	-0-	1373 2	1 9	Y	1	1 8			20
03	1488 N	592	-0-	-896 B	-0-	574 2	18 9	Y	16				36

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 207501		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778			
10	1488 N	560	-0-	-928 B	-0-	40 1	516 2	Y	4				30
						4 9							
11	930 N	813	-0-	-117 B	-0-	47 1	766 2	Y	-0-				30
12	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	55 1	782 2	Y	1	1 8			30
						1 9							
01	558 N	514	-0-	-44 B	-0-	32 1	482 2	Y	-0-				30
02	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	28 1	501 2	Y	15	1 8			44
						17 9							
03	558 N	516	-0-	-42 B	-0-	28 1	486 2	Y	2				46
						2 9							

BURKE, FRANK			WELL #: 10		RRCID -> 207502		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852			
10	2542 X	2342	-0-	-200 B	-0-	165 1	2154 2	Y	21				63
						23 9							
11	2460 X	2189	-0-	-271 B	-0-	125 1	2039 2	Y	23				86
						25 9							
12	2480 X	2296	-0-	-184 B	-0-	150 1	2121 2	Y	23	72 1			37
						25 9							
01	2387 X	2384	-0-	-3 B	-0-	148 1	2206 2	Y	27				64
						30 9							
02	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	111 1	1999 2	Y	20				84
						22 9							
03	2294 N	2163	-0-	-131 B	-0-	117 1	2018 2	Y	25	71 1			38
						28 9							

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	1693 N	1693	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1530	2	N	42				75
							46	9								
11	1500 N	1415	-0-	-85	B	-0-	82	1	1333	2	N	-0-				75
12	1580 N	1580	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1473	2	N	2				77
							2	9								
01	1705 N	1671	-0-	-34	B	-0-	106	1	1526	2	N	35	70	1		42
							39	9								
02	1494 N	1494	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1412	2	Y	-0-				42
*03	1695 N	1695	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1582	2	Y	15				57
							17	9								

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

10	1740 X	1740	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1598	2	Y	17				50
							19	9								
11	1860 X	1718	-0-	-142	B	-0-	101	1	1605	2	Y	11				61
							12	9								
12	1922 X	1635	-0-	-287	B	-0-	111	1	1513	2	Y	10				71
							11	9								
01	1922 X	1850	-0-	-72	B	-0-	119	1	1714	2	Y	15	72	1		14
							17	9								
02	1719 N	1719	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1602	2	Y	22				36
							24	9								
*03	1821 N	1821	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1693	2	Y	24				60
							26	9								

 BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

10	2139 N	2036	-0-	-103	B	-0-	143	1	1868	2	N	23				60
							25	9								
11	2010 N	1889	-0-	-121	B	-0-	108	1	1761	2	N	18				78
							20	9								
12	2101 N	2101	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1941	2	N	20				98
							22	9								
01	2180 N	2180	-0-	-0-	B	-0-	139	1	2023	2	N	16	114	1		-0-
							18	9								
02	1827 N	1807	-0-	-20	B	-0-	99	1	1708	2	Y	-0-				-0-
03	2108 N	1967	-0-	-141	B	-0-	109	1	1816	2	Y	38				38
							42	9								

 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

10	2289 N	2289	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2124	2	Y	2				19
							2	9								
11	2400 N	2075	-0-	-325	B	-0-	120	1	1951	2	Y	4				23
							4	9								
12	2325 N	2127	-0-	-198	B	-0-	140	1	1986	2	Y	1	19	1		5
							1	9								
01	2294 N	2189	-0-	-105	B	-0-	137	1	2048	2	Y	4				9
							4	9								
02	2001 N	1946	-0-	-55	B	-0-	102	1	1844	2	Y	-0-				9
03	2139 N	2078	-0-	-61	B	-0-	114	1	1962	2	Y	2				11
							2	9								

 ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

10	3162 X	2601	-0-	-561	B	-0-	185	1	2416	2	Y	-0-				10
11	3060 X	2870	-0-	-190	B	-0-	166	1	2704	2	Y	-0-				10
12	3069 X	2834	-0-	-235	B	-0-	187	1	2647	2	Y	-0-				10
							1	9								
01	3038 X	2715	-0-	-323	B	-0-	170	1	2545	2	Y	-0-				10
02	2755 X	2466	-0-	-289	B	-0-	130	1	2336	2	Y	-0-				10
03	2821 N	2785	-0-	-36	B	-0-	153	1	2632	2	Y	-0-				10

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3224 X	3094	-0-	-130 B	-0-	220	1	2871	2	Y	3		60
11	3120 X	2896	-0-	-224 B	-0-	168	1	2726	2	Y	2		62
12	3069 X	2995	-0-	-74 B	-0-	196	1	2779	2	Y	18	1 8	79
01	3100 X	3017	-0-	-83 B	-0-	189	1	2828	2	Y	-0-		79
02	2900 X	2578	-0-	-322 B	-0-	136	1	2441	2	Y	1		80
03	3100 X	2892	-0-	-208 B	-0-	157	1	2706	2	Y	26		106

 WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

10	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	133	1	1741	2	Y	1		14
11	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	105	1	1706	2	Y	7		21
12	1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	121	1	1713	2	Y	6		27
01	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	118	1	1755	2	Y	14		41
02	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	86	1	1539	2	Y	19		60
*03	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	98	1	1694	2	Y	-0-		60

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

10	3162 X	2679	-0-	-483 B	-0-	191	1	2485	2	Y	3	53 1 2 8	44
11	3060 X	2874	-0-	-186 B	-0-	167	1	2707	2	Y	-0-		44
12	3162 X	2292	-0-	-870 B	-0-	151	1	2141	2	Y	-0-		44
01	3069 X	2937	-0-	-132 B	-0-	184	1	2752	2	Y	1		45
02	2871 X	2421	-0-	-450 B	-0-	127	1	2294	2	Y	-0-		45
03	2976 X	2193	-0-	-783 B	-0-	120	1	2072	2	Y	1		46

 BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

10	1798 N	1487	-0-	-311 B	-0-	110	1	1377	2	Y	-0-	9 1	-0-
11	1800 N	1765	-0-	-35 B	-0-	106	1	1659	2	Y	-0-		-0-
12	1736 N	1652	-0-	-84 B	-0-	113	1	1539	2	Y	-0-		-0-
01	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	136	1	1972	2	Y	-0-		-0-
02	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	90	1	1545	2	Y	-0-		-0-
*03	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	98	1	1616	2	Y	-0-		-0-

 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

10	2170 N	2048	-0-	-122 B	-0-	146	1	1902	2	Y	-0-		30
11	2070 N	1795	-0-	-275 B	-0-	103	1	1677	2	Y	14		44
12	2077 N	1950	-0-	-127 B	-0-	129	1	1820	2	Y	1	1 8	44
01	2046 N	1963	-0-	-83 B	-0-	123	1	1839	2	Y	1		45
02	1740 N	1699	-0-	-41 B	-0-	89	1	1606	2	Y	4	1 8	48
03	1953 N	1690	-0-	-263 B	-0-	93	1	1597	2	Y	-0-		48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545											
BURKE, FRANK			WELL #: 12		RRCID -> 208885			COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	165	1	2148	2	Y	28			32
						31	9							
11	2280 N	2129	-0-	-151 B	-0-	123	1	1997	2	Y	8			40
						9	9							
12	2325 N	2201	-0-	-124 B	-0-	144	1	2039	2	Y	16	44	1	12
						18	9							
01	2356 N	2179	-0-	-177 B	-0-	135	1	2014	2	Y	27			39
						30	9							
02	2059 N	1868	-0-	-191 B	-0-	98	1	1756	2	Y	13			52
						14	9							
03	2201 N	2085	-0-	-116 B	-0-	113	1	1939	2	Y	30	44	1	38
						33	9							

BRIGHT			WELL #: 9		RRCID -> 208900			COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737			

10	2666 N	2538	-0-	-128 B	-0-	177	1	2314	2	Y	43			54
						47	9							
11	2490 N	2375	-0-	-115 B	-0-	135	1	2201	2	Y	35			89
						39	9							
12	2480 N	2353	-0-	-127 B	-0-	155	1	2197	2	Y	1	81	1	9
						1	9							
01	2542 N	2494	-0-	-48 B	-0-	154	1	2293	2	Y	43			52
						47	9							
02	2291 N	2176	-0-	-115 B	-0-	114	1	2055	2	Y	6			58
						7	9							
03	2356 N	2267	-0-	-89 B	-0-	123	1	2113	2	Y	28	71	1	15
						31	9							

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 209022			COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644			

10	2440 X	2440	-0-	-0- B	-0-	173	1	2260	2	Y	6			11
						7	9							
11	2279 X	2279	-0-	-0- B	-0-	132	1	2143	2	Y	4			15
						4	9							
12	2449 X	2346	-0-	-103 B	-0-	154	1	2185	2	Y	6			21
						7	9							
01	2449 X	2436	-0-	-13 B	-0-	153	1	2280	2	Y	3			24
						3	9							
02	2204 N	2182	-0-	-22 B	-0-	113	1	2027	2	Y	38			62
						42	9							
03	2356 N	2275	-0-	-81 B	-0-	124	1	2143	2	Y	7			69
						8	9							

BURKE, FRANK			WELL #: 11		RRCID -> 209258			COMPL. DATE 01/06/2005			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964			

10	3100 X	2618	-0-	-482 B	-0-	186	1	2422	2	Y	9			52
						10	9							
11	3000 X	2487	-0-	-513 B	-0-	143	1	2332	2	Y	11			63
						12	9							
12	2790 X	2571	-0-	-219 B	-0-	169	1	2390	2	Y	11			74
						12	9							
01	2770 X	2770	-0-	-0- B	-0-	172	1	2573	2	Y	23	62	1	35
						25	9							
02	2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	134	1	2403	2	Y	3			38
						3	9							
03	2573 N	2573	-0-	-0- B	-0-	140	1	2415	2	Y	16			54
						18	9							

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1612 N	1246	-0-	-366 B	-0-	89	1	1156	2	Y	1			41
11	1530 N	1354	-0-	-176 B	-0-	78	1	1276	2	Y	-0-			41
12	1674 N	1533	-0-	-141 B	-0-	101	1	1429	2	Y	3	1	8	43
01	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	100	1	1501	2	Y	1			44
02	1305 N	1157	-0-	-148 B	-0-	61	1	1094	2	Y	2	1	8	45
03	1519 N	1279	-0-	-240 B	-0-	70	1	1208	2	Y	1			46

 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

10	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	114	1	1484	2	Y	-0-			22
11	1590 N	1500	-0-	-90 B	-0-	87	1	1413	2	Y	-0-			22
12	1612 N	1547	-0-	-65 B	-0-	102	1	1444	2	Y	1	1	8	22
01	1612 N	1517	-0-	-95 B	-0-	95	1	1421	2	Y	1			23
02	1450 N	1401	-0-	-49 B	-0-	74	1	1326	2	Y	1	1	8	23
*03	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	87	1	1506	2	Y	3			26

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

10	2511 N	2439	-0-	-72 B	-0-	173	1	2256	2	Y	9			133
11	2430 N	2340	-0-	-90 B	-0-	133	1	2162	2	Y	41			174
12	2449 N	2340	-0-	-109 B	-0-	153	1	2170	2	Y	15	135	1	54
01	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	153	1	2287	2	Y	21			75
02	2262 N	2154	-0-	-108 B	-0-	110	1	1986	2	Y	53			128
03	2325 N	2179	-0-	-146 B	-0-	119	1	2045	2	Y	14			142

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

10	4007 X	4007	-0-	-0- B	-0-	284	1	3705	2	N	16			186
11	3614 X	3614	-0-	-0- B	-0-	208	1	3384	2	N	20			206
12	3871 X	3871	-0-	-0- B	-0-	253	1	3583	2	N	32	181	1	56
01	3850 X	3850	-0-	-0- B	-0-	240	1	3591	2	N	17			73
02	3475 X	3475	-0-	-0- B	-0-	182	1	3279	2	N	13	1	8	85
*03	3844 X	3844	-0-	-0- B	-0-	208	1	3588	2	N	44			129

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545											
BURKE, FRANK			WELL #: 15		RRCID -> 209520		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 12201		PERF.11790 - 12020			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1736 N	1684	-0-	-52 B	-0-	119	1	1557	2	Y	7			43
11	1680 N	1596	-0-	-84 B	-0-	8	9	1497	2	Y	6	44	1	5
12	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	110	1	1558	2	Y	21			26
01	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	23	9	1633	2	Y	11			37
02	1537 N	1514	-0-	-23 B	-0-	109	1	1426	2	Y	8	40	1	5
03	1705 N	1638	-0-	-67 B	-0-	7	9	1527	2	Y	20			25

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 209524		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 12144		PERF.11650 - 11870			
10	1550 N	1503	-0-	-47 B	-0-	106	1	1384	2	Y	12			30
11	1500 N	1398	-0-	-102 B	-0-	13	9	1309	2	Y	7			37
12	1488 N	1425	-0-	-63 B	-0-	8	9	1321	2	Y	10	1	8	46
01	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	93	1	1388	2	Y	9			55
02	1363 N	1328	-0-	-35 B	-0-	10	9	1244	2	Y	14	1	8	68
03	1426 N	1345	-0-	-81 B	-0-	69	1	1265	2	Y	6			74

JACKSON GAS UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 209525		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 11949		PERF.11506 - 11698			
10	2350 N	2350	-0-	-0- B	-0-	167	1	2183	2	Y	-0-			66
11	2250 N	2181	-0-	-69 B	-0-	126	1	2055	2	Y	-0-			66
12	2232 N	1938	-0-	-294 B	-0-	127	1	1799	2	Y	11	1	8	76
01	2356 N	2009	-0-	-347 B	-0-	12	9	1882	2	Y	1			77
02	2117 N	1590	-0-	-527 B	-0-	126	1	1503	2	Y	3			80
*03	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	1	9	2009	2	Y	15			95

BURKE, FRANK			WELL #: 13		RRCID -> 209529		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 12091		PERF.11890 - 12124			
10	1736 N	1581	-0-	-155 B	-0-	110	1	1440	2	Y	28			40
11	1680 N	1424	-0-	-256 B	-0-	31	9	1333	2	Y	8			48
12	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	82	1	1443	2	Y	16	44	1	20
01	1581 N	1562	-0-	-19 B	-0-	9	9	1437	2	Y	26			46
02	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	102	1	1287	2	Y	13			59
03	1550 N	1474	-0-	-76 B	-0-	18	9	1363	2	Y	29	45	1	43

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	209757	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11468 - 11742		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	113 1	1470 2	N	-0-			47
11		1500 N	1478	-0-	-22 B	-0-	86 1	1392 2	N	-0-			47
12		1550 N	1516	-0-	-34 B	-0-	100 1	1416 2	N	-0-			47
01		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	100 1	1496 2	N	-0-			47
02		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	75 1	1349 2	N	33			80
							36 9						
03		1519 N	1509	-0-	-10 B	-0-	83 1	1426 2	N	-0-			80

WILSON, GB GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	209858	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	12091	PERF.11602 - 11908		
10		3317 X	3085	-0-	-232 B	-0-	220 1	2865 2	N	-0-			80
11		3210 X	2928	-0-	-282 B	-0-	170 1	2758 2	N	-0-			80
12		3286 X	2969	-0-	-317 B	-0-	196 1	2773 2	N	-0-			80
01		3286 X	3060	-0-	-226 B	-0-	192 1	2868 2	N	-0-			80
02		2900 X	2834	-0-	-66 B	-0-	149 1	2685 2	N	-0-			80
03		3100 X	3058	-0-	-42 B	-0-	166 1	2855 2	N	34			114
							37 9						

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		15	RRCID ->	210042	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	11758	PERF.11580 - 11760		
10		2015 N	1967	-0-	-48 B	-0-	140 1	1827 2	Y	-0-			67
11		2040 N	1916	-0-	-124 B	-0-	110 1	1788 2	Y	16			83
							18 9						
12		1860 N	1830	-0-	-30 B	-0-	121 1	1707 2	Y	2			85
							2 9						
01		1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	124 1	1850 2	Y	1			86
							1 9						
02		1827 N	1499	-0-	-328 B	-0-	79 1	1419 2	Y	1			87
							1 9						
*03		1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	103 1	1778 2	Y	10			97
							11 9						

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	210250	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	11674	PERF.11524 - 11732		
10		1922 N	1768	-0-	-154 B	-0-	125 1	1625 2	N	16			73
							18 9						
11		1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	95 1	1545 2	N	-0-			73
12		1829 N	1694	-0-	-135 B	-0-	112 1	1582 2	N	-0-			73
01		1767 N	1710	-0-	-57 B	-0-	107 1	1603 2	N	-0-			73
02		1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	90 1	1615 2	N	8			81
							9 9						
*03		1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	98 1	1693 2	Y	-0-			81

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		15	RRCID ->	210266	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11700 - 11906		
10		1891 N	1545	-0-	-346 B	-0-	110 1	1434 2	Y	1			24
							1 9						
11		1950 N	1688	-0-	-262 B	-0-	99 1	1589 2	Y	-0-			24
12		2139 N	1671	-0-	-468 B	-0-	114 1	1557 2	Y	-0-			24
01		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	104 1	1493 2	Y	-0-			24
02		1595 N	1032	-0-	-563 B	-0-	58 1	974 2	Y	-0-			24
03		1674 N	1438	-0-	-236 B	-0-	83 1	1355 2	Y	-0-			24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614																
10	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	118	1	1532	2	Y	1	1	8			9
11	1560 N	1134	-0-	-426 B	-0-	67	1	1067	2	Y	-0-					9
12	1395 N	1264	-0-	-131 B	-0-	87	1	1177	2	Y	-0-					9
01	1643 N	1368	-0-	-275 B	-0-	90	1	1278	2	Y	-0-					9
02	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	68	1	1156	2	Y	1	1	8			9
03	1271 N	1246	-0-	-25 B	-0-	67	1	1145	2	Y	31					40
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440																
10	1426 N	1344	-0-	-82 B	-0-	96	1	1248	2	N	-0-					140
11	1470 N	1232	-0-	-238 B	-0-	71	1	1160	2	N	1					141
12	1488 N	1119	-0-	-369 B	-0-	74	1	1043	2	N	2	1	8			142
01	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	88	1	1313	2	N	3					145
02	1189 N	1180	-0-	-9 B	-0-	62	1	1118	2	N	-0-					145
*03	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	68	1	1169	2	N	-0-					145
BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144																
10	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	151	1	1975	2	Y	28					35
11	2010 N	1997	-0-	-13 B	-0-	115	1	1872	2	Y	9					44
12	2108 N	2053	-0-	-55 B	-0-	134	1	1901	2	Y	16	44	1			16
01	2170 N	2140	-0-	-30 B	-0-	132	1	1978	2	Y	27					43
02	1943 N	1895	-0-	-48 B	-0-	99	1	1782	2	Y	13					56
*03	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	111	1	1919	2	Y	29	45	1			40
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018																
10	2914 X	2735	-0-	-179 B	-0-	195	1	2540	2	N	-0-					22
11	2820 X	2245	-0-	-575 B	-0-	129	1	2091	2	N	23	1	8			44
12	2852 X	2597	-0-	-255 B	-0-	171	1	2426	2	N	-0-					44
01	2852 X	2634	-0-	-218 B	-0-	165	1	2469	2	N	-0-					44
02	2175 N	2163	-0-	-12 B	-0-	114	1	2049	2	N	-0-	44	1			-0-
03	2604 N	2396	-0-	-208 B	-0-	131	1	2265	2	Y	-0-					-0-
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040																
10	1581 N	1531	-0-	-50 B	-0-	109	1	1421	2	Y	1					10
11	1500 N	1403	-0-	-97 B	-0-	81	1	1320	2	Y	2					12
12	1519 N	1431	-0-	-88 B	-0-	94	1	1337	2	Y	-0-					12
01	1519 N	1471	-0-	-48 B	-0-	92	1	1379	2	Y	-0-					12
02	1363 N	1275	-0-	-88 B	-0-	67	1	1208	2	Y	-0-					12
03	1426 N	1357	-0-	-69 B	-0-	74	1	1283	2	Y	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	211010	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11624 - 11898	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1302 N	1182	-0-	-120 B	-0-	85 1	1074 2	Y	21		90	
11	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	23 9	1473 2	Y	13		103	
12	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	91 1	1345 2	Y	13		116	
01	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	14 9	1229 2	Y	22	107 1	31	
02	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	95 1	1017 2	Y	28		59	
03	961 N	885	-0-	-76 B	-0-	14 9	836 2	Y	-0-		59	

BRIGHT		WELL #:		10	RRCID ->	211300	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	11961	PERF.11708 - 11906	
10	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	82 1	1461 2	Y	24	53 1	14	
11	1590 N	1454	-0-	-136 B	-0-	26 9	1330 2	Y	38		52	
12	1643 N	1534	-0-	-109 B	-0-	42 9	1409 2	Y	24	53 1	22	1 8
01	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	99 1	1522 2	Y	19		41	
02	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	26 9	1307 2	Y	24	43 1	22	
*03	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	73 1	1410 2	Y	28		50	

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	211303	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11392 - 11618	
10	1798 N	1741	-0-	-57 B	-0-	82 1	1617 2	Y	-0-		66	
11	1680 N	1638	-0-	-42 B	-0-	94 1	1532 2	Y	11		77	
12	1767 N	1609	-0-	-158 B	-0-	12 9	1503 2	Y	-0-	77 1	-0-	
01	1736 N	1728	-0-	-8 B	-0-	106 1	1620 2	Y	-0-		-0-	
02	1595 N	1560	-0-	-35 B	-0-	108 1	1445 2	Y	32		32	
03	1612 N	1594	-0-	-18 B	-0-	80 1	1507 2	Y	-0-		32	

BRIGHT		WELL #:		15	RRCID ->	211699	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	12125	PERF.11976 - 12182	
10	2384 X	2384	-0-	-0- B	-0-	35 9	2214 2	Y	-0-		-0-	
11	2400 X	2291	-0-	-109 B	-0-	87 1	2158 2	Y	-0-		-0-	
12	2480 X	2324	-0-	-156 B	-0-	129 1	2171 2	Y	-0-		-0-	
01	2483 X	2483	-0-	-0- B	-0-	156 1	2327 2	Y	-0-		-0-	
02	2146 N	2077	-0-	-69 B	-0-	109 1	1968 2	Y	-0-		-0-	
*03	2357 N	2357	-0-	-0- B	-0-	129 1	2228 2	Y	-0-		-0-	

WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	211700	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	12131	PERF.11980 - 12250	
10	3317 X	2905	-0-	-412 B	-0-	207 1	2695 2	Y	3		41	
11	3210 X	2878	-0-	-332 B	-0-	3 9	2691 2	Y	19	50 1	10	
12	3286 X	2903	-0-	-383 B	-0-	166 1	2709 2	Y	3		13	
01	3162 X	2974	-0-	-188 B	-0-	21 9	2786 2	Y	1		14	
02	2842 X	2708	-0-	-134 B	-0-	191 1	2541 2	Y	24	1 8	37	
03	2976 X	2772	-0-	-204 B	-0-	3 9	2617 2	Y	3		40	

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2139 N	1885	-0-	-254 B	-0-	134	1	1751	2	N	-0-		53
11	2100 N	1443	-0-	-657 B	-0-	84	1	1359	2	N	-0-		53
12	1860 N	1463	-0-	-397 B	-0-	96	1	1363	2	N	4		57
01	1891 N	1630	-0-	-261 B	-0-	102	1	1521	2	N	6	63 1	-0-
02	1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	90	1	1626	2	Y	-0-		-0-
*03	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	109	1	1881	2	Y	-0-		-0-

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

10	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	71	1	931	2	N	-0-		100
11	1020 N	948	-0-	-72 B	-0-	54	1	879	2	N	14		114
12	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	63	1	890	2	N	41		155
01	992 N	979	-0-	-13 B	-0-	61	1	918	2	N	-0-		155
02	928 N	853	-0-	-75 B	-0-	45	1	808	2	N	-0-		155
03	992 N	945	-0-	-47 B	-0-	52	1	893	2	N	-0-		155

 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

10	1612 N	1226	-0-	-386 B	-0-	87	1	1139	2	N	-0-		25
11	1650 N	990	-0-	-660 B	-0-	57	1	933	2	N	-0-		25
12	1550 N	1287	-0-	-263 B	-0-	83	1	1180	2	N	22		47
01	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	81	1	1204	2	N	18		65
02	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	64	1	1159	2	N	8		73
*03	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	85	1	1461	2	N	12		85

 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

10	2728 N	2646	-0-	-82 B	-0-	187	1	2442	2	N	15		137
11	2640 N	2510	-0-	-130 B	-0-	145	1	2362	2	N	3		140
12	2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-	170	1	2404	2	N	25		165
01	2705 N	2705	-0-	-0- B	-0-	169	1	2519	2	N	15		180
02	2436 N	2376	-0-	-60 B	-0-	124	1	2237	2	N	14		194
03	2604 N	2436	-0-	-168 B	-0-	133	1	2290	2	N	12	167 1	39

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

10	4743 X	4699	-0-	-44 B	-0-	335	1	4364	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	5100 X	4640	-0-	-460 B	-0-	269	1	4371	2	Y	-0-		-0-
12	5270 X	4697	-0-	-573 B	-0-	310	1	4387	2	Y	-0-		-0-
01	5270 X	4682	-0-	-588 B	-0-	294	1	4388	2	Y	-0-		-0-
02	4321 X	4235	-0-	-86 B	-0-	220	1	3963	2	Y	47	34 1	1 8
03	4619 X	4598	-0-	-21 B	-0-	252	1	4338	2	Y	7		19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545												
WALDROP, MEW GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 213088			COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		3379 X	3259	-0-	-120 B	-0-	232	1	3024	2	Y	3			44
							3	9							
11		3270 X	3083	-0-	-187 B	-0-	177	1	2885	2	Y	19	52	1	11
							21	9							
12		3317 X	3138	-0-	-179 B	-0-	207	1	2929	2	Y	2			13
							2	9							
01		3317 X	3302	-0-	-15 B	-0-	207	1	3093	2	Y	2			15
							2	9							
02		3045 X	2850	-0-	-195 B	-0-	149	1	2679	2	Y	20			35
							22	9							
03		3255 X	3244	-0-	-11 B	-0-	178	1	3064	2	Y	2			37
							2	9							

WARE, J. F.			WELL #: 9		RRCID -> 213089			COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794				
10		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	103	1	1346	2	Y	9			70
							10	9							
11		1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	83	1	1353	2	Y	3	58	1	15
							3	9							
12		1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	105	1	1494	2	Y	3			18
							3	9							
01		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	85	1	1273	2	Y	23			41
							25	9							
02		1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	87	1	1570	2	Y	3			44
							3	9							
*03		1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	108	1	1865	2	Y	6			50
							7	9							

BRIGHT			WELL #: 12		RRCID -> 213090			COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082				
10		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	98	1	1280	2	Y	23	54	1	14
							25	9							
11		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	75	1	1223	2	Y	39			53
							43	9							
12		1364 N	1347	-0-	-17 B	-0-	86	1	1225	2	Y	33	62	1	23
							36	9						1	8
01		1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	87	1	1293	2	Y	30			53
							33	9							
02		1305 N	1255	-0-	-50 B	-0-	64	1	1148	2	Y	39	62	1	29
							43	9						1	8
03		1333 N	1270	-0-	-63 B	-0-	68	1	1173	2	Y	26			55
							29	9							

BURKE, FRANK			WELL #: 4		RRCID -> 213329			COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052				
10		2821 N	2718	-0-	-103 B	-0-	192	1	2508	2	Y	16			97
							18	9							
11		2700 N	2525	-0-	-175 B	-0-	146	1	2366	2	Y	12	93	1	16
							13	9							
12		2697 N	2650	-0-	-47 B	-0-	172	1	2434	2	Y	40			56
							44	9							
01		2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	175	1	2615	2	Y	22			78
							24	9							
02		2436 N	2429	-0-	-7 B	-0-	127	1	2285	2	Y	15	80	1	13
							17	9							
*03		2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-	143	1	2467	2	Y	38			51
							42	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545											
BRIGHT			WELL #: 11		RRCID -> 213330			COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	98 1	1271 2	Y	-0-				-0-
11		1410 N	1339	-0-	-71 B	-0-	78 1	1261 2	Y	-0-				-0-
12		1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	94 1	1304 2	Y	-0-				-0-
01		1364 N	1341	-0-	-23 B	-0-	84 1	1257 2	Y	-0-				-0-
02		1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	77 1	1380 2	Y	-0-				-0-
03		1395 N	1270	-0-	-125 B	-0-	70 1	1200 2	Y	-0-				-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 14		RRCID -> 213420			COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602			
10		1519 N	1465	-0-	-54 B	-0-	104 1	1361 2	N	-0-				184
11		1500 N	1385	-0-	-115 B	-0-	80 1	1304 2	N	1				185
							1 9							
12		1488 N	1443	-0-	-45 B	-0-	94 1	1336 2	N	12				197
							13 9							
01		1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	93 1	1391 2	N	3				200
							3 9							
02		1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	70 1	1263 2	N	4				204
							4 9							
03		1457 N	1439	-0-	-18 B	-0-	77 1	1320 2	N	38	180	1		62
							42 9							

WARREN, SM GUL			WELL #: 5		RRCID -> 213518			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038			
10		2790 X	2780	-0-	-10 B	-0-	194 1	2536 2	Y	45				91
							50 9							
11		2730 X	2347	-0-	-383 B	-0-	135 1	2190 2	Y	20	70	1		41
							22 9							
12		2821 X	2404	-0-	-417 B	-0-	155 1	2201 2	Y	44				85
							48 9							
01		2821 X	2517	-0-	-304 B	-0-	156 1	2328 2	Y	30	73	1		42
							33 9							
02		2262 N	2064	-0-	-198 B	-0-	108 1	1941 2	Y	14				56
							15 9							
*03		3066 N	3066	-0-	-0- B	-0-	166 1	2858 2	Y	38	60	1		34
							42 9							

MORBY GAS UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 213736			COMPL. DATE 07/06/2005			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830			
10		2852 X	2746	-0-	-106 B	-0-	196 1	2550 2	Y	-0-				26
11		2760 X	2449	-0-	-311 B	-0-	142 1	2306 2	Y	1				27
							1 9							
12		2852 X	2371	-0-	-481 B	-0-	156 1	2214 2	Y	1	1	8		27
							1 9							
01		2821 X	2779	-0-	-42 B	-0-	174 1	2605 2	Y	-0-				27
02		2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	130 1	2334 2	Y	1	1	8		27
							1 9							
*03		2671 N	2671	-0-	-0- B	-0-	147 1	2524 2	Y	-0-				27

BRIGHT			WELL #: 16		RRCID -> 213750			COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904			
10		1891 N	1755	-0-	-136 B	-0-	125 1	1630 2	Y	-0-				43
11		1770 N	1652	-0-	-118 B	-0-	96 1	1556 2	Y	-0-	43	1		-0-
12		1767 N	1727	-0-	-40 B	-0-	114 1	1613 2	Y	-0-				-0-
01		1767 N	1637	-0-	-130 B	-0-	103 1	1534 2	Y	-0-				-0-
02		1595 N	1248	-0-	-347 B	-0-	66 1	1182 2	Y	-0-				-0-
*03		1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	99 1	1713 2	Y	-0-				-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	111	1	1443	2	Y	18		38
11	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	20	9	1145	2	Y	2		40
12	1674 N	1437	-0-	-237 B	-0-	70	1	1337	2	Y	5		45
01	1581 N	1472	-0-	-109 B	-0-	94	1	1369	2	Y	3		48
02	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	100	1	1220	2	Y	15	53 1	1 8 9
03	1426 N	1343	-0-	-83 B	-0-	76	1	1261	2	Y	1		10
						17	9						
						81	1						
						1	9						

 ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

10	2108 N	1621	-0-	-487 B	-0-	115	1	1506	2	Y	-0-		16
11	1680 N	1551	-0-	-129 B	-0-	90	1	1459	2	Y	2		18
12	1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	2	9	1754	2	Y	1		19
01	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	124	1	1810	2	Y	-0-		19
02	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	121	1	1632	2	Y	2		21
*03	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	91	1	1756	2	Y	20		41
						2	9						
						102	1						
						22	9						

 WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

10	3255 X	3002	-0-	-253 B	-0-	212	1	2762	2	Y	25		68
11	3150 X	2908	-0-	-242 B	-0-	28	9	2709	2	Y	29		97
12	3255 X	2994	-0-	-261 B	-0-	167	1	2776	2	Y	20	93 1	24
01	3162 X	3143	-0-	-19 B	-0-	32	9	2913	2	Y	32		56
02	2865 X	2865	-0-	-0- B	-0-	195	1	2695	2	Y	18		74
03	3007 X	2521	-0-	-486 B	-0-	150	1	2362	2	Y	20	78 1	16
						20	9						
						137	1						
						22	9						

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 214308 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11854 - 12041

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2015 N	1900	-0-	-115 B	-0-	135	1	1765	2	Y	-0-		72
11	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	110	1	1783	2	Y	-0-		75
12	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	128	1	1819	2	Y	21	1 8	95
01	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	126	1	1884	2	Y	-0-		95
02	1827 N	1786	-0-	-41 B	-0-	94	1	1692	2	Y	-0-		95
03	1984 N	1940	-0-	-44 B	-0-	105	1	1815	2	Y	18	95 1	18
						20	9						

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

10	2263 N	2160	-0-	-103 B	-0-	154	1	2005	2	N	1		26
11	2130 N	1991	-0-	-139 B	-0-	115	1	1876	2	N	-0-		26
12	2046 N	1855	-0-	-191 B	-0-	122	1	1731	2	N	2	1 8	27
01	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	141	1	2107	2	N	1	1 8	27
02	2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	108	1	1939	2	N	1	1 8	27
*03	2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	126	1	2165	2	N	31		58
						34	9						

 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

10	2604 X	2426	-0-	-178 B	-0-	172	1	2240	2	Y	13		31
11	2520 X	2343	-0-	-177 B	-0-	133	1	2159	2	Y	46		77
12	2542 X	2211	-0-	-331 B	-0-	145	1	2053	2	Y	12	69 1	20
01	2542 X	2525	-0-	-17 B	-0-	156	1	2326	2	Y	39		59
02	2262 N	2067	-0-	-195 B	-0-	108	1	1952	2	Y	6		65
03	2201 N	2183	-0-	-18 B	-0-	118	1	2040	2	Y	23		88
						25	9						

 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

10	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	108	1	1408	2	Y	-0-		20
11	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	82	1	1328	2	Y	-0-	20 1	-0-
12	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	99	1	1407	2	Y	4		4
01	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	96	1	1429	2	Y	-0-		4
02	1363 N	1361	-0-	-2 B	-0-	71	1	1279	2	Y	10		14
03	1488 N	1417	-0-	-71 B	-0-	78	1	1339	2	Y	-0-		14
						11	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545											
THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 3		RRCID -> 215293			COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	5425 X	4542	-0-	-883 B	-0-	323 6 9	1	4213 2	Y		5			25
11	5250 X	4406	-0-	-844 B	-0-	254 17 9	1	4135 2	Y		15	29 1		11
12	5332 X	4268	-0-	-1064 B	-0-	281 3 9	1	3984 2	Y		3	2 8		12
01	5332 X	4353	-0-	-979 B	-0-	272 23 9	1	4058 2	Y		21			33
02	4350 X	3338	-0-	-1012 B	-0-	176 3 9	1	3159 2	Y		3	30 1	2 8	4
03	4557 X	3082	-0-	-1475 B	-0-	168 17 9	1	2897 2	Y		15			19

MORBY GAS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 215479			COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752			
10	1767 N	1693	-0-	-74 B	-0-	119 19 9	1	1555 2	N		17			84
11	1620 N	1549	-0-	-71 B	-0-	89 11 9	1	1449 2	N		10			94
12	1674 N	1558	-0-	-116 B	-0-	102 14 9	1	1442 2	N		13			107
01	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	110 8 9	1	1649 2	N		7			114
02	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	80 14 9	1	1442 2	N		13			127
*03	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	88 14 9	1	1519 2	N		13			140

MATLOCK			WELL #: 14		RRCID -> 215493			COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771			
10	1581 N	1507	-0-	-74 B	-0-	107 9 9	1	1391 2	Y		8			75
11	1560 N	1370	-0-	-190 B	-0-	79 10 9	1	1281 2	Y		9			84
12	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	158 29 9	1	2243 2	Y		26	83 1	1 8	26
01	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	132 10 9	1	1965 2	Y		9			35
02	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	76 10 9	1	1370 2	Y		9	1 8		43
*03	2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	119 8 9	1	2057 2	Y		7			50

SHAW GAS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 215495			COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694			
10	1488 N	1437	-0-	-51 B	-0-	101 21 9	1	1315 2	Y		19			41
11	1440 N	1343	-0-	-97 B	-0-	78 2 9	1	1263 2	Y		2			43
12	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	92 6 9	1	1305 2	Y		5			48
01	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	92 3 9	1	1373 2	Y		3			51
02	1305 N	1291	-0-	-14 B	-0-	67 14 9	1	1210 2	Y		13	50 1	1 8	13
03	1395 N	1351	-0-	-44 B	-0-	74 1 9	1	1276 2	Y		1			14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545										
WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		7	RRCID -> 216095			COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	3472 X	3144	-0-	-328 B	-0-	222	1	2896	2	Y	24	68	1		46
11	3360 X	2962	-0-	-398 B	-0-	171	1	2755	2	Y	33				79
12	3472 X	2927	-0-	-545 B	-0-	195	1	2700	2	Y	29	65	1	1 8	42
01	3441 X	3046	-0-	-395 B	-0-	193	1	2817	2	Y	33				75
02	3027 X	3027	-0-	-0- B	-0-	161	1	2831	2	Y	32	66	1		41
03	3131 X	3072	-0-	-59 B	-0-	170	1	2866	2	Y	33				74

WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		8	RRCID -> 216096			COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968			
10	1767 N	1744	-0-	-23 B	-0-	123	1	1610	2	Y	10				40
11	1740 N	1644	-0-	-96 B	-0-	94	1	1536	2	Y	13				53
12	1705 N	1704	-0-	-1 B	-0-	112	1	1580	2	Y	11				64
01	1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	111	1	1653	2	Y	9	58	1		15
02	1595 N	1560	-0-	-35 B	-0-	82	1	1469	2	Y	8	1	1		22
*03	1705 N	1640	-0-	-65 B	-0-	90	1	1550	2	Y	-0-				22

NEWSOME -A-			WELL #:		5	RRCID -> 216097			COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100			
10	3906 X	3139	-0-	-767 B	-0-	224	1	2915	2	Y	-0-				38
11	3780 X	3093	-0-	-687 B	-0-	179	1	2910	2	Y	4				42
12	3751 X	3098	-0-	-653 B	-0-	204	1	2883	2	Y	10				52
01	3689 X	2970	-0-	-719 B	-0-	186	1	2784	2	Y	-0-				52
02	3306 X	2861	-0-	-445 B	-0-	150	1	2708	2	Y	3	1	8		54
03	3193 X	2870	-0-	-323 B	-0-	157	1	2713	2	Y	-0-				54

ODOM, JR GU 1			WELL #:		3	RRCID -> 216155			COMPL. DATE 09/18/2005			TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180			
10	1333 N	370	-0-	-963 B	-0-	26	1	344	2	N	-0-				157
11	2760 N	1186	-0-	-1574 B	-0-	68	1	1112	2	N	5				162
12	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	137	1	1937	2	N	2				164
01	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	38	1	561	2	N	1				165
02	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	99	1	1788	2	N	3	1	8		167
03	2077 N	1719	-0-	-358 B	-0-	94	1	1623	2	N	2				169

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	2511 N	2442	-0-	-69 B	-0-	169 1	2208 2	Y	59	65 1	17	
						65 9						
11	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	123 1	1995 2	Y	56	68 1	5	
						62 9						
12	2387 N	2163	-0-	-224 B	-0-	139 1	1972 2	Y	47	36 1	1 8	15
						52 9						
01	2449 N	2141	-0-	-308 B	-0-	134 1	2004 2	Y	3	14 1		4
						3 9						
02	2117 N	1867	-0-	-250 B	-0-	98 1	1769 2	Y	-0-	4 1		-0-
03	2170 N	2030	-0-	-140 B	-0-	103 1	1781 2	Y	133	94 1		39
						146 9						

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

10	2759 X	2533	-0-	-226 B	-0-	180 1	2353 2	Y	-0-			138
11	2670 X	2487	-0-	-183 B	-0-	144 1	2334 2	Y	8			146
						9 9						
12	2759 X	2560	-0-	-199 B	-0-	164 1	2319 2	Y	70	180 1	1 8	35
						77 9						
01	2666 X	2600	-0-	-66 B	-0-	158 1	2357 2	Y	77			112
						85 9						
02	2407 N	2222	-0-	-185 B	-0-	117 1	2102 2	Y	3			115
						3 9						
03	2573 N	2339	-0-	-234 B	-0-	128 1	2209 2	Y	2			117
						2 9						

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

10	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	142 1	1856 2	Y	-0-			7
11	1920 N	1215	-0-	-705 B	-0-	71 1	1144 2	Y	-0-			7
12	1829 N	1768	-0-	-61 B	-0-	120 1	1648 2	Y	-0-			7
01	1984 N	1758	-0-	-226 B	-0-	113 1	1628 2	Y	15			22
						17 9						
02	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	83 1	1430 2	Y	1	1 8		22
						1 9						
03	1767 N	1674	-0-	-93 B	-0-	95 1	1564 2	Y	14			36
						15 9						

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

10	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	137 1	1785 2	Y	2			15
						2 9						
11	2130 N	1779	-0-	-351 B	-0-	103 1	1674 2	Y	2			17
						2 9						
12	1953 N	1820	-0-	-133 B	-0-	119 1	1689 2	Y	11			28
						12 9						
01	1922 N	1903	-0-	-19 B	-0-	119 1	1774 2	Y	9			37
						10 9						
02	1711 N	1704	-0-	-7 B	-0-	89 1	1607 2	Y	7	1 8		43
						8 9						
*03	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	103 1	1776 2	Y	7			50
						8 9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	1207	-0-	-2 B	-0-	86 1	1120 2	Y	1			30
11	870 N	624	-0-	-246 B	-0-	37 1	584 2	Y	3			33
12	1240 N	1074	-0-	-166 B	-0-	74 1	996 2	Y	4	1 8		36
01	1209 N	1078	-0-	-131 B	-0-	71 1	1007 2	Y	-0-			36
02	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	57 1	961 2	Y	1	1 8		36
03	1085 N	1077	-0-	-8 B	-0-	63 1	1011 2	Y	3			39

 WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

10	2790 X	2790	-0-	-0- B	-0-	197 1	2574 2	Y	17			41
11	2670 X	2500	-0-	-170 B	-0-	144 1	2336 2	Y	18			59
12	2697 X	1758	-0-	-939 B	-0-	115 1	1633 2	Y	9	57 1		11
01	3111 X	3111	-0-	-0- B	-0-	194 1	2893 2	Y	22			33
02	2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	130 1	2349 2	Y	13			46
*03	3420 X	3420	-0-	-0- B	-0-	186 1	3208 2	Y	24	61 1		9

 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

10	2139 N	2105	-0-	-34 B	-0-	150 1	1951 2	Y	4			31
11	2040 N	1708	-0-	-332 B	-0-	99 1	1606 2	Y	3			34
12	2108 N	2097	-0-	-11 B	-0-	137 1	1940 2	Y	18	1 8		51
01	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	134 1	1998 2	Y	-0-			51
02	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	101 1	1821 2	Y	1			52
03	2108 N	2070	-0-	-38 B	-0-	112 1	1928 2	Y	27			79

 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

10	1054 N	1036	-0-	-18 B	-0-	74 1	962 2	Y	-0-			68
11	990 N	889	-0-	-101 B	-0-	51 1	834 2	Y	4			72
12	1023 N	973	-0-	-50 B	-0-	64 1	900 2	Y	8			80
01	1023 N	1007	-0-	-16 B	-0-	63 1	944 2	Y	-0-	76 1		4
02	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	47 1	843 2	Y	1	1 8		4
*03	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	52 1	897 2	Y	16			20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545											
BARNES, DA GU 1			WELL #:	2	RRCID ->	217086	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	12315	PERF.	11912 - 12154			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2914 X	2755	-0-	-159 B	-0-	196	1	2557	2	Y	2			13
							2	9							
11		2820 X	2602	-0-	-218 B	-0-	151	1	2447	2	Y	4			17
							4	9							
12		2852 X	2673	-0-	-179 B	-0-	176	1	2495	2	Y	2			19
							2	9							
01		2852 X	2661	-0-	-191 B	-0-	167	1	2490	2	Y	4			23
							4	9							
02		2523 N	2315	-0-	-208 B	-0-	122	1	2192	2	Y	1	7	1	17
							1	9							
*03		2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	147	1	2534	2	Y	3			20
							3	9							

MCMOYLE UNIT 1				WELL #:	7	RRCID ->	217095	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	12113	PERF.	12154 - 12330		
10		4154 X	3825	-0-	-329 B	-0-	272	1	3553	2	Y	-0-			43
11		4020 X	3578	-0-	-442 B	-0-	206	1	3349	2	Y	21	52	1	12
							23	9							
12		3968 X	3789	-0-	-179 B	-0-	250	1	3539	2	Y	-0-			12
01		3813 X	3756	-0-	-57 B	-0-	236	1	3519	2	Y	1			13
							1	9							
*02		3567 X	3453	-0-	-114 B	-0-	180	1	3236	2	Y	34	27	1	19
							37	9					1	8	
*03		3813 X	3440	-0-	-373 B	-0-	189	1	3251	2	Y	-0-			19

KICKAPOO CREEK GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	217439	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11542 - 11792		
10		2387 N	2213	-0-	-174 B	-0-	155	1	2023	2	N	32			72
							35	9							
11		2340 N	2281	-0-	-59 B	-0-	131	1	2136	2	N	13			85
							14	9							
12		2804 N	2804	-0-	-0- B	-0-	183	1	2599	2	N	20			105
							22	9							
01		2744 N	2744	-0-	-0- B	-0-	168	1	2511	2	N	59			164
							65	9							
02		2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	123	1	2206	2	N	15			179
							17	9							
03		2790 N	2463	-0-	-327 B	-0-	135	1	2319	2	N	8			187
							9	9							

MORBY GAS UNIT 1				WELL #:	13	RRCID ->	217460	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	12152	PERF.	11754 - 11932		
10		3224 X	2993	-0-	-231 B	-0-	213	1	2780	2	N	-0-			21
11		3120 X	2827	-0-	-293 B	-0-	162	1	2639	2	N	24	1	8	44
							26	9							
12		3100 X	2811	-0-	-289 B	-0-	185	1	2626	2	N	-0-			44
01		3007 X	2867	-0-	-140 B	-0-	180	1	2687	2	N	-0-			44
02		2813 X	2497	-0-	-316 B	-0-	131	1	2366	2	N	-0-	44	1	-0-
03		3007 X	2771	-0-	-236 B	-0-	152	1	2619	2	Y	-0-			-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2635 X	2452	-0-	-183 B	-0-	175	1	2277	2	Y	-0-	91 1	17
11	2550 X	2271	-0-	-279 B	-0-	130	1	2113	2	Y	25		42
12	2604 X	2431	-0-	-173 B	-0-	160	1	2264	2	Y	6		48
01	2604 X	2428	-0-	-176 B	-0-	152	1	2265	2	Y	10		58
02	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	116	1	2085	2	Y	31	1 8	88
03	2418 N	2338	-0-	-80 B	-0-	128	1	2207	2	Y	3		91

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

10	4061 X	3431	-0-	-630 B	-0-	243	1	3165	2	Y	21		32
11	4020 X	3125	-0-	-895 B	-0-	181	1	2940	2	Y	4		36
12	4154 X	3342	-0-	-812 B	-0-	220	1	3115	2	Y	6	1 8	41
01	4154 X	3406	-0-	-748 B	-0-	213	1	3182	2	Y	10		51
02	4520 X	4520	-0-	-0- B	-0-	237	1	4258	2	Y	23	55 1 1 8	18
*03	4212 X	4212	-0-	-0- B	-0-	231	1	3975	2	Y	5		23

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

10	4123 X	3974	-0-	-149 B	-0-	282	1	3678	2	Y	13		24
11	4050 X	3729	-0-	-321 B	-0-	216	1	3511	2	Y	2		26
12	4185 X	3867	-0-	-318 B	-0-	255	1	3609	2	Y	3		29
01	4185 X	3987	-0-	-198 B	-0-	250	1	3731	2	Y	5		34
02	3741 X	3735	-0-	-6 B	-0-	195	1	3515	2	Y	23	36 1 1 8	20
03	3968 X	3770	-0-	-198 B	-0-	206	1	3558	2	Y	5		25

 WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

10	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	98	1	1279	2	N	-0-		47
11	1350 N	1289	-0-	-61 B	-0-	75	1	1214	2	N	-0-		47
12	1364 N	1260	-0-	-104 B	-0-	83	1	1177	2	N	-0-		47
01	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	86	1	1278	2	N	10		57
02	1247 N	1238	-0-	-9 B	-0-	64	1	1156	2	N	16		73
*03	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	70	1	1206	2	N	74		147

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		16	RRCID -> 218402			COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1829 N	1751	-0-	-78 B	-0-	125	1	1626	2	Y	-0-			26
11	1800 N	1609	-0-	-191 B	-0-	93	1	1516	2	Y	-0-	26	1	-0-
12	1829 N	1681	-0-	-148 B	-0-	111	1	1567	2	Y	3			3
01	1736 N	1708	-0-	-28 B	-0-	107	1	1601	2	Y	-0-			3
02	1566 N	1424	-0-	-142 B	-0-	74	1	1339	2	Y	10			13
03	1674 N	1473	-0-	-201 B	-0-	11	9	81	1	Y	-0-			13

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		9	RRCID -> 218406			COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878			
10	2077 N	1763	-0-	-314 B	-0-	125	1	1626	2	Y	11			30
11	2100 N	1904	-0-	-196 B	-0-	110	1	1794	2	Y	-0-			30
12	2046 N	1924	-0-	-122 B	-0-	126	1	1784	2	Y	13			43
01	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	125	1	1870	2	Y	14			57
02	1827 N	1722	-0-	-105 B	-0-	89	1	1593	2	Y	36			93
*03	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	105	1	1815	2	Y	10	87	1	16

BARNES, DA GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 218408			COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434			
10	2356 X	2080	-0-	-276 B	-0-	148	1	1926	2	Y	5			5
11	2280 X	1974	-0-	-306 B	-0-	114	1	1849	2	Y	10			15
12	2263 X	2047	-0-	-216 B	-0-	135	1	1906	2	Y	5			20
01	2263 X	1784	-0-	-479 B	-0-	111	1	1663	2	Y	9			29
02	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	108	1	1941	2	Y	2	17	1	14
03	2046 N	1798	-0-	-248 B	-0-	98	1	1692	2	Y	7			21

NEWSOME -A-		WELL #:		6	RRCID -> 218774			COMPL. DATE 01/13/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754			
10	4285 X	4285	-0-	-0- B	-0-	305	1	3976	2	Y	4			32
11	4380 X	3588	-0-	-792 B	-0-	208	1	3377	2	Y	3			35
12	4526 X	4294	-0-	-232 B	-0-	283	1	4005	2	Y	5			40
01	4526 X	4120	-0-	-406 B	-0-	258	1	3858	2	Y	4			44
02	4002 X	3770	-0-	-232 B	-0-	198	1	3565	2	Y	6	1	8	49
03	4309 X	3918	-0-	-391 B	-0-	215	1	3700	2	Y	3			52

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3131 X	2958	-0-	-173 B	-0-	210 1	2739 2	Y	8		19
11	3030 X	2667	-0-	-363 B	-0-	154 1	2510 2	Y	3		22
12	3131 X	3087	-0-	-44 B	-0-	203 1	2877 2	Y	6		28
01	3069 X	2965	-0-	-104 B	-0-	186 1	2773 2	Y	5		33
02	2465 X	2238	-0-	-227 B	-0-	117 1	2115 2	Y	5	28 1	10
*03	3180 X	3180	-0-	-0- B	-0-	174 1	2994 2	Y	11		21

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

10	3179 X	3179	-0-	-0- B	-0-	224 1	2926 2	Y	26	60 1	38
11	2899 X	2899	-0-	-0- B	-0-	168 1	2696 2	Y	32		70
12	3286 X	2809	-0-	-477 B	-0-	187 1	2591 2	Y	28	62 1	35
01	3286 X	3024	-0-	-262 B	-0-	191 1	2794 2	Y	35		70
02	2438 X	2438	-0-	-0- B	-0-	130 1	2272 2	Y	33	65 1	38
*03	2586 X	2586	-0-	-0- B	-0-	144 1	2411 2	Y	28		66

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

10	2852 X	2117	-0-	-735 B	-0-	149 1	1948 2	Y	18	50 1	33
11	2760 X	1968	-0-	-792 B	-0-	114 1	1828 2	Y	24		57
12	2790 X	1913	-0-	-877 B	-0-	128 1	1762 2	Y	21	48 1	30
01	2418 X	2092	-0-	-326 B	-0-	133 1	1931 2	Y	25		55
02	1914 N	1818	-0-	-96 B	-0-	98 1	1695 2	Y	23	49 1	29
03	1922 N	1433	-0-	-489 B	-0-	81 1	1332 2	Y	18		47

 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

10	2263 X	2128	-0-	-135 B	-0-	152 1	1976 2	Y	-0-		60
11	1988 X	1988	-0-	-0- B	-0-	115 1	1864 2	Y	8	1 8	67
12	3049 X	3049	-0-	-0- B	-0-	201 1	2848 2	Y	-0-		67
01	2279 X	2279	-0-	-0- B	-0-	143 1	2133 2	Y	3		70
02	1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	105 1	1888 2	Y	-0-		70
*03	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	114 1	1969 2	Y	23		93

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	93	1	1210	2	Y	-0-			44
11	930 N	755	-0-	-175 B	-0-	44	1	711	2	Y	-0-			44
12	1209 N	410	-0-	-799 B	-0-	27	1	383	2	Y	-0-			44
01	1302 N	878	-0-	-424 B	-0-	55	1	822	2	Y	1			45
						1	9							
02	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	47	1	853	2	Y	-0-			45
*03	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	70	1	1205	2	Y	24			69
						26	9							

 KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

10	2790 X	2695	-0-	-95 B	-0-	192	1	2503	2	Y	-0-			164
11	2730 X	2541	-0-	-189 B	-0-	147	1	2394	2	Y	-0-			164
12	2821 X	2655	-0-	-166 B	-0-	174	1	2463	2	Y	16			180
						18	9							
01	2821 X	2798	-0-	-23 B	-0-	176	1	2622	2	Y	-0-	165	1	15
02	2494 N	2494	-0-	-0- B	-0-	131	1	2363	2	Y	-0-			15
*03	2682 N	2682	-0-	-0- B	-0-	147	1	2535	2	Y	-0-			15

 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

10	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	129	1	1685	2	N	-0-			72
11	1710 N	1645	-0-	-65 B	-0-	95	1	1550	2	N	-0-			72
12	1705 N	1703	-0-	-2 B	-0-	112	1	1591	2	N	-0-			72
01	1829 N	1768	-0-	-61 B	-0-	111	1	1657	2	N	-0-			72
02	1595 N	1563	-0-	-32 B	-0-	82	1	1480	2	N	1	1	8	72
						1	9							
03	1705 N	1642	-0-	-63 B	-0-	90	1	1551	2	N	1			73
						1	9							

 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

10	1550 N	1533	-0-	-17 B	-0-	109	1	1418	2	Y	5			27
						6	9							
11	1500 N	1466	-0-	-34 B	-0-	85	1	1378	2	Y	3			30
						3	9							
12	1519 N	1506	-0-	-13 B	-0-	99	1	1397	2	Y	9			39
						10	9							
01	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	95	1	1420	2	Y	37			76
						41	9							
02	1421 N	1381	-0-	-40 B	-0-	72	1	1303	2	Y	5			81
						6	9							
03	1519 N	1469	-0-	-50 B	-0-	80	1	1381	2	Y	7			88
						8	9							

 ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

10	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	122	1	1596	2	N	19			62
						21	9							
11	1680 N	1642	-0-	-38 B	-0-	95	1	1544	2	N	3			65
						3	9							
12	1705 N	1598	-0-	-107 B	-0-	105	1	1489	2	N	4	1	8	68
						4	9							
01	1736 N	1502	-0-	-234 B	-0-	93	1	1384	2	N	23			91
						25	9							
02	1595 N	1562	-0-	-33 B	-0-	82	1	1474	2	N	5	1	8	95
						6	9							
03	1612 N	1585	-0-	-27 B	-0-	87	1	1496	2	N	2			97
						2	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
NEWSOME -A-			WELL #:		8	RRCID -> 219710			COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 12115	PERF.11616 - 11920	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	3070 X	3070	-0-	-0- B	-0-	218	1	2846	2	Y	5		15
11	2970 X	2818	-0-	-152 B	-0-	163	1	2651	2	Y	4		19
12	3069 X	2822	-0-	-247 B	-0-	186	1	2630	2	Y	5		24
01	3069 X	2888	-0-	-181 B	-0-	181	1	2704	2	Y	3		27
02	2871 X	2515	-0-	-356 B	-0-	131	1	2361	2	Y	21		48
03	3069 X	2305	-0-	-764 B	-0-	126	1	2176	2	Y	3	46 1	5

MORBY GAS UNIT 1					WELL #:	11	RRCID -> 219716			COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 12038	PERF.11900 - 12184
10	3187 X	3187	-0-	-0- B	-0-	227	1	2960	2	Y	-0-		88
11	3210 X	2947	-0-	-263 B	-0-	171	1	2775	2	Y	1	1 8	88
12	3317 X	2654	-0-	-663 B	-0-	175	1	2479	2	Y	-0-		88
01	3317 X	2715	-0-	-602 B	-0-	170	1	2545	2	Y	-0-		88
02	2987 X	2230	-0-	-757 B	-0-	117	1	2112	2	Y	1	1 8	88
03	3193 X	2412	-0-	-781 B	-0-	132	1	2280	2	Y	-0-		88

WILSON, VERNON GAS UNIT					WELL #:	16	RRCID -> 219718			COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 11916	PERF.11678 - 11898
10	1550 N	1500	-0-	-50 B	-0-	107	1	1389	2	Y	4		14
11	1380 N	1363	-0-	-17 B	-0-	79	1	1283	2	Y	1		15
12	1519 N	1458	-0-	-61 B	-0-	94	1	1336	2	Y	25		40
01	1488 N	1439	-0-	-49 B	-0-	90	1	1339	2	Y	9		49
02	1305 N	1119	-0-	-186 B	-0-	59	1	1054	2	Y	5		54
03	1457 N	1335	-0-	-122 B	-0-	71	1	1230	2	Y	31		85

ARNOLD GAS UNIT #1					WELL #:	15	RRCID -> 220611			COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 11679	PERF.11356 - 11686
10	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	124	1	1615	2	Y	-0-		17
11	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	95	1	1548	2	Y	1		18
12	1705 N	1580	-0-	-125 B	-0-	103	1	1460	2	Y	15		33
01	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	113	1	1690	2	Y	-0-		33
02	1595 N	1493	-0-	-102 B	-0-	78	1	1412	2	Y	3		36
*03	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	88	1	1508	2	Y	3		39

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	107	1	1400	2	Y	13		47
						14	9						
11	1500 N	1402	-0-	-98 B	-0-	81	1	1317	2	Y	4		51
						4	9						
12	1488 N	1447	-0-	-41 B	-0-	95	1	1344	2	Y	7		58
						8	9						
01	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	94	1	1398	2	Y	28		86
						31	9						
02	1363 N	1316	-0-	-47 B	-0-	69	1	1240	2	Y	6	69 1	23
						7	9						
03	1457 N	1385	-0-	-72 B	-0-	76	1	1307	2	Y	2		25
						2	9						

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

10	1271 N	1223	-0-	-48 B	-0-	87	1	1136	2	Y	-0-		12
11	1230 N	1162	-0-	-68 B	-0-	67	1	1095	2	Y	-0-		12
12	1240 N	1178	-0-	-62 B	-0-	77	1	1089	2	Y	11	1 8	22
						12	9						
01	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	77	1	1148	2	Y	1		23
						1	9						
02	1131 N	977	-0-	-154 B	-0-	51	1	924	2	Y	2	1 8	24
						2	9						
*03	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	66	1	1140	2	Y	6		30
						7	9						

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

10	3906 X	3759	-0-	-147 B	-0-	268	1	3491	2	N	-0-		90
11	3780 X	3439	-0-	-341 B	-0-	199	1	3240	2	N	-0-		90
12	3906 X	2688	-0-	-1218 B	-0-	177	1	2511	2	N	-0-		90
01	3751 X	3193	-0-	-558 B	-0-	200	1	2993	2	N	-0-		90
02	3509 X	3062	-0-	-447 B	-0-	161	1	2900	2	N	1	1 8	90
						1	9						
03	3751 X	3120	-0-	-631 B	-0-	171	1	2949	2	N	-0-		90

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

10	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	142	1	1847	2	Y	5		15
						6	9						
11	2040 N	1861	-0-	-179 B	-0-	108	1	1749	2	Y	4		19
						4	9						
12	1984 N	1848	-0-	-136 B	-0-	122	1	1722	2	Y	4		23
						4	9						
01	1984 N	1870	-0-	-114 B	-0-	117	1	1750	2	Y	3		26
						3	9						
02	1798 N	1638	-0-	-160 B	-0-	85	1	1531	2	Y	20		46
						22	9						
03	1860 N	1695	-0-	-165 B	-0-	93	1	1598	2	Y	4	45 1	5
						4	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. NEWSOME -A-		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
		WELL #: 11		RRCID -> 221818		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2173 X	2173	-0-	-0- B	-0-	155	1	2018	2	Y	-0-	35
11	2310 X	2044	-0-	-266 B	-0-	118	1	1923	2	Y	3	38
12	2387 X	1638	-0-	-749 B	-0-	107	1	1521	2	Y	9	47
01	2387 X	794	-0-	-1593 B	-0-	10	9	744	2	Y	-0-	47
02	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	113	1	2035	2	Y	2	48
*03	2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	127	1	2197	2	Y	-0-	48

NEWSOME -A-		WELL #: 9		RRCID -> 221910		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998			
10	2573 X	2393	-0-	-180 B	-0-	170	1	2221	2	Y	2	35
11	2490 X	2236	-0-	-254 B	-0-	130	1	2106	2	Y	-0-	35
12	2573 X	2164	-0-	-409 B	-0-	143	1	2019	2	Y	2	37
01	2542 X	2261	-0-	-281 B	-0-	142	1	2119	2	Y	-0-	37
02	2175 N	2016	-0-	-159 B	-0-	106	1	1907	2	Y	3	40
03	2170 N	1971	-0-	-199 B	-0-	107	1	1839	2	Y	23	63

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 221911		COMPL. DATE 05/13/2006			TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240			
10	3720 X	3508	-0-	-212 B	-0-	250	1	3258	2	Y	-0-	18
11	3600 X	3595	-0-	-5 B	-0-	208	1	3387	2	Y	-0-	18
12	3720 X	3307	-0-	-413 B	-0-	217	1	3079	2	Y	10	28
01	3627 X	3619	-0-	-8 B	-0-	227	1	3392	2	Y	-0-	28
02	3393 X	3082	-0-	-311 B	-0-	162	1	2920	2	Y	-0-	28
03	3627 X	3322	-0-	-305 B	-0-	182	1	3140	2	Y	-0-	28

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 222077		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236			
10	1271 N	1250	-0-	-21 B	-0-	88	1	1151	2	Y	10	42
11	1260 N	964	-0-	-296 B	-0-	11	9	898	2	Y	10	52
12	1240 N	877	-0-	-363 B	-0-	55	1	810	2	Y	9	61
01	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	57	1	1182	2	Y	8	17
02	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	79	1	901	2	Y	6	22
*03	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	50	1	1122	2	Y	12	34

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 222164		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770			
10	2077 N	2037	-0-	-40 B	-0-	144	1	1879	2	N	13	45
11	2040 N	1951	-0-	-89 B	-0-	14	9	1822	2	N	15	60
12	2046 N	1996	-0-	-50 B	-0-	112	1	1851	2	N	13	73
01	2046 N	2022	-0-	-24 B	-0-	17	9	1877	2	N	17	90
02	1885 N	1804	-0-	-81 B	-0-	131	1	1697	2	N	12	102
03	1984 N	1846	-0-	-138 B	-0-	126	1	1729	2	N	15	117

OIL AND GAS DIVISION

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2883 X	2733	-0-	-150 B	-0-	194	1	2533 2	Y	5			17
11	2880 X	2521	-0-	-359 B	-0-	146	1	2372 2	Y	3			20
12	2976 X	2561	-0-	-415 B	-0-	169	1	2388 2	Y	4			24
01	2976 X	2634	-0-	-342 B	-0-	165	1	2465 2	Y	4			28
02	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	122	1	2195 2	Y	21			49
03	2573 N	2375	-0-	-198 B	-0-	130	1	2242 2	Y	3	46 1		6

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

10	3131 X	3056	-0-	-75 B	-0-	218	1	2838 2	N	-0-			20
11	3030 X	2738	-0-	-292 B	-0-	159	1	2579 2	N	-0-			20
12	3038 X	2563	-0-	-475 B	-0-	169	1	2394 2	N	-0-			20
01	3121 X	3121	-0-	-0- B	-0-	196	1	2925 2	N	-0-			20
02	2871 X	2678	-0-	-193 B	-0-	141	1	2537 2	N	-0-			20
03	3069 X	2831	-0-	-238 B	-0-	155	1	2676 2	N	-0-			20

 ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

10	3441 X	3212	-0-	-229 B	-0-	226	1	2953 2	Y	30			58
11	3330 X	2932	-0-	-398 B	-0-	169	1	2749 2	Y	13			71
12	3441 X	2945	-0-	-496 B	-0-	192	1	2724 2	Y	26	1 8		96
01	3224 X	3026	-0-	-198 B	-0-	188	1	2814 2	Y	22			118
02	2987 X	2636	-0-	-351 B	-0-	138	1	2486 2	Y	11	105 1	1 8	23
*03	3437 X	3437	-0-	-0- B	-0-	187	1	3216 2	Y	31			54

 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

10	3565 X	3045	-0-	-520 B	-0-	217	1	2828 2	Y	-0-			19
11	3796 X	3796	-0-	-0- B	-0-	220	1	3576 2	Y	-0-			19
12	3565 X	3236	-0-	-329 B	-0-	213	1	3023 2	Y	-0-			19
01	3348 X	3232	-0-	-116 B	-0-	202	1	3019 2	Y	10			29
02	2987 X	2951	-0-	-36 B	-0-	155	1	2794 2	Y	2			31
03	3193 X	3016	-0-	-177 B	-0-	165	1	2837 2	Y	13	37 1		7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #:		3	RRCID -> 222456			COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 12093		PERF.11870 - 12118		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	143	1	1859	2	Y	19			53
						21	9							
11	2040 N	1913	-0-	-127 B	-0-	110	1	1783	2	Y	18			71
						20	9							
12	2046 N	1973	-0-	-73 B	-0-	128	1	1810	2	Y	32			103
						35	9							
01	2015 N	1981	-0-	-34 B	-0-	124	1	1854	2	Y	3	91	1	15
						3	9							
02	1856 N	1785	-0-	-71 B	-0-	92	1	1658	2	Y	32	47	1	-0-
						35	9							
03	1984 N	1891	-0-	-93 B	-0-	102	1	1765	2	Y	22			22
						24	9							

PERRY GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 222509			COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11826 - 11970	
10	1891 X	1437	-0-	-454 B	-0-	102	1	1333	2	Y	2			18
						2	9							
11	1830 X	1521	-0-	-309 B	-0-	88	1	1433	2	Y	-0-			18
12	1891 X	1537	-0-	-354 B	-0-	101	1	1436	2	Y	-0-			18
01	1674 X	1477	-0-	-197 B	-0-	93	1	1384	2	Y	-0-			18
02	1479 N	942	-0-	-537 B	-0-	50	1	891	2	Y	1	1	8	18
						1	9							
03	1550 N	1335	-0-	-215 B	-0-	73	1	1256	2	Y	5			23
						6	9							

WILSON, VERNON GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID -> 222510			COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11560 - 11780	
10	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	97	1	1262	2	N	10			187
						11	9							
11	1200 N	1181	-0-	-19 B	-0-	68	1	1104	2	N	8			195
						9	9							
12	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	77	1	1090	2	N	14			209
						15	9							
01	1364 N	1213	-0-	-151 B	-0-	76	1	1131	2	N	5	178	1	36
						6	9							
02	1131 N	1078	-0-	-53 B	-0-	56	1	1001	2	N	19	55	1	-0-
						21	9							
03	1178 N	1127	-0-	-51 B	-0-	62	1	1065	2	Y	-0-			-0-

THRASH, A (CV) GU 1				WELL #:	5	RRCID -> 222671			COMPL. DATE 09/04/2005		TOTAL DEPTH 12690		PERF.12272 - 12536	
10	1643 X	1601	-0-	-42 B	-0-	114	1	1485	2	Y	2			20
						2	9							
11	1625 X	1625	-0-	-0- B	-0-	94	1	1521	2	Y	9	19	1	10
						10	9							
12	1767 X	1606	-0-	-161 B	-0-	106	1	1499	2	Y	1	1	8	10
						1	9							
01	1767 X	1552	-0-	-215 B	-0-	97	1	1449	2	Y	5			15
						6	9							
02	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	79	1	1421	2	Y	-0-	14	1	1
*03	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	88	1	1508	2	Y	9			10
						10	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545												
MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 222771			COMPL. DATE 04/23/2006			TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		4278 X	3546	-0-	-732 B	-0-	253	1	3293	2	Y	-0-			19
11		4020 X	3480	-0-	-540 B	-0-	202	1	3278	2	Y	-0-			19
12		4154 X	3683	-0-	-471 B	-0-	243	1	3440	2	Y	-0-			19
01		3937 X	3737	-0-	-200 B	-0-	234	1	3494	2	Y	8			27
							9	9							
02		3364 X	3354	-0-	-10 B	-0-	176	1	3176	2	Y	2			29
							2	9							
03		3627 X	2760	-0-	-867 B	-0-	151	1	2597	2	Y	11	37	1	3
							12	9							

WARREN, SM GUL			WELL #: 13		RRCID -> 223151			COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004				

10		2929 X	2929	-0-	-0- B	-0-	207	1	2697	2	Y	23			36
							25	9							
11		2817 X	2817	-0-	-0- B	-0-	163	1	2642	2	Y	11	34	1	13
							12	9							
12		2899 X	2899	-0-	-0- B	-0-	190	1	2685	2	Y	22			35
							24	9							
01		2914 X	2799	-0-	-115 B	-0-	175	1	2607	2	Y	15	36	1	14
							17	9							
02		2726 N	2603	-0-	-123 B	-0-	136	1	2450	2	Y	15			29
							17	9							
*03		3148 X	3148	-0-	-0- B	-0-	170	1	2934	2	Y	40	50	1	19
							44	9							

MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 223550			COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018				

10		3131 X	2762	-0-	-369 B	-0-	197	1	2565	2	Y	-0-			23
11		3210 X	3031	-0-	-179 B	-0-	176	1	2855	2	Y	-0-			23
12		3317 X	2977	-0-	-340 B	-0-	196	1	2781	2	Y	-0-			23
01		3317 X	2506	-0-	-811 B	-0-	157	1	2339	2	Y	9			32
							10	9							
02		2842 X	2689	-0-	-153 B	-0-	141	1	2546	2	Y	2			34
							2	9							
03		3038 X	2840	-0-	-198 B	-0-	155	1	2672	2	Y	12	36	1	10
							13	9							

BARNES, DA GU 1			WELL #: 4		RRCID -> 223744			COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132				

10		2046 X	1764	-0-	-282 B	-0-	125	1	1630	2	Y	8			30
							9	9							
11		2040 X	1968	-0-	-72 B	-0-	115	1	1832	2	Y	19			49
							21	9							
12		2108 X	1990	-0-	-118 B	-0-	134	1	1844	2	Y	11	1	8	59
							12	9							
01		2108 X	1798	-0-	-310 B	-0-	115	1	1661	2	Y	20			79
							22	9							
02		1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	106	1	1836	2	Y	5	37	1	1 8
							6	9							
*03		2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	117	1	1945	2	Y	17			63
							19	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545									
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1			WELL #:		10	RRCID -> 223753			COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2574 N	2574	-0-	-0- B	-0-	182	1	2377	2	Y	14		90
							15	9						
11		2730 N	2423	-0-	-307 B	-0-	140	1	2269	2	Y	13		103
							14	9						
12		2542 N	2486	-0-	-56 B	-0-	163	1	2313	2	Y	9	91 1	21
							10	9						
01		2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	163	1	2439	2	Y	14		35
							15	9						
02		2349 N	2308	-0-	-41 B	-0-	121	1	2176	2	Y	10		45
							11	9						
03		2480 N	2448	-0-	-32 B	-0-	133	1	2298	2	Y	15		60
							17	9						

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:		15	RRCID -> 223815			COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286		
10		3100 X	2772	-0-	-328 B	-0-	197	1	2573	2	Y	2		9
							2	9						
11		3000 X	2693	-0-	-307 B	-0-	156	1	2529	2	Y	7	14 1	2
							8	9						
12		3100 X	2784	-0-	-316 B	-0-	184	1	2599	2	Y	1		3
							1	9						
01		2790 X	2567	-0-	-223 B	-0-	161	1	2397	2	Y	8		11
							9	9						
02		2552 N	2483	-0-	-69 B	-0-	131	1	2351	2	Y	1	12 1	-0-
							1	9						
03		2728 N	2631	-0-	-97 B	-0-	144	1	2480	2	Y	6		6
							7	9						

ODOM, JR GU 1			WELL #:		12	RRCID -> 223957			COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420		
10		4867 X	4197	-0-	-670 B	-0-	297	1	3877	2	Y	21		53
							23	9						
11		4710 X	3670	-0-	-1040 B	-0-	212	1	3452	2	Y	5		58
							6	9						
12		4774 X	4161	-0-	-613 B	-0-	273	1	3862	2	Y	24		82
							26	9						
01		4402 X	3505	-0-	-897 B	-0-	219	1	3278	2	Y	7		89
							8	9						
02		4560 X	4560	-0-	-0- B	-0-	240	1	4316	2	Y	4	63 1	30
							4	9						
*03		4724 X	4724	-0-	-0- B	-0-	257	1	4434	2	Y	30		60
							33	9						

WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		15	RRCID -> 223981			COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966		
10		3503 X	3387	-0-	-116 B	-0-	240	1	3133	2	Y	13		39
							14	9						
11		3390 X	3099	-0-	-291 B	-0-	177	1	2883	2	Y	35		74
							39	9						
12		3379 X	3213	-0-	-166 B	-0-	210	1	2969	2	Y	31		105
							34	9						
01		3411 X	3411	-0-	-0- B	-0-	212	1	3166	2	Y	30	100 1	35
							33	9						
02		3161 X	2916	-0-	-245 B	-0-	152	1	2733	2	Y	28		63
							31	9						
03		3379 X	3138	-0-	-241 B	-0-	171	1	2942	2	Y	23		86
							25	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		17	RRCID ->	224386	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	12149	PERF.11860 -	12046	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3255 X	2896	-0-	-359 B	-0-	206	1	2690	2	Y	-0-		40
11	3187 X	3187	-0-	-0- B	-0-	183	1	2981	2	Y	21	50 1	11
						23	9						
12	3224 X	3143	-0-	-81 B	-0-	207	1	2936	2	Y	-0-		11
01	3224 X	2971	-0-	-253 B	-0-	186	1	2785	2	Y	-0-		11
02	3074 X	2351	-0-	-723 B	-0-	121	1	2180	2	Y	45	43 1	13
						50	9						
03	3286 X	2909	-0-	-377 B	-0-	160	1	2749	2	Y	-0-		13

BRIGHT		WELL #:		14	RRCID ->	224410	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	12035	PERF.11864 -	12056	
10	1488 N	1448	-0-	-40 B	-0-	101	1	1319	2	Y	25	55 1	13
						28	9						
11	1410 N	1382	-0-	-28 B	-0-	78	1	1261	2	Y	39		52
						43	9						
12	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	92	1	1299	2	Y	33	62 1	22
						36	9					1 8	
01	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	90	1	1350	2	Y	31		53
						34	9						
02	1334 N	1326	-0-	-8 B	-0-	68	1	1215	2	Y	39	62 1	29
						43	9					1 8	
03	1426 N	1401	-0-	-25 B	-0-	74	1	1281	2	Y	42		71
						46	9						

MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		14	RRCID ->	224545	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11488 -	11760	
10	2108 N	2072	-0-	-36 B	-0-	147	1	1922	2	Y	3		3
						3	9						
11	2040 N	1958	-0-	-82 B	-0-	113	1	1842	2	Y	3		6
						3	9						
12	2046 N	2007	-0-	-39 B	-0-	132	1	1871	2	Y	4		10
						4	9						
01	2077 N	2072	-0-	-5 B	-0-	130	1	1941	2	Y	1		11
						1	9						
02	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	101	1	1813	2	Y	2		13
						2	9						
03	2015 N	1988	-0-	-27 B	-0-	109	1	1876	2	Y	3		16
						3	9						

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	224628	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11580 -	11804	
10	2108 N	1882	-0-	-226 B	-0-	134	1	1748	2	N	-0-		75
11	1920 N	1688	-0-	-232 B	-0-	98	1	1590	2	N	-0-		75
12	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	121	1	1719	2	N	40		115
						44	9						
01	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	121	1	1807	2	N	32		147
						35	9						
02	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	89	1	1598	2	N	3		150
						3	9						
03	1891 N	1800	-0-	-91 B	-0-	98	1	1689	2	N	12		162
						13	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	137	1	1789	2	Y	4		4
						4	9						
11	1860 N	1797	-0-	-63 B	-0-	104	1	1690	2	Y	3		7
						3	9						
12	1891 N	1855	-0-	-36 B	-0-	122	1	1727	2	Y	5		12
						6	9						
01	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	123	1	1837	2	Y	1		13
						1	9						
02	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	92	1	1657	2	Y	3		16
						3	9						
03	1860 N	1789	-0-	-71 B	-0-	98	1	1688	2	Y	3		19
						3	9						

 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

10	3410 X	3240	-0-	-170 B	-0-	231	1	3009	2	Y	-0-		3
						176	1	2867	2	Y	-0-		3
11	3300 X	3043	-0-	-257 B	-0-	206	1	2917	2	Y	8		11
						9	9						
12	3317 X	3132	-0-	-185 B	-0-	203	1	3027	2	Y	-0-		11
						147	1	2647	2	Y	-0-		11
01	3317 X	3230	-0-	-87 B	-0-	164	1	2823	2	Y	-0-		11
02	2842 X	2794	-0-	-48 B	-0-								
03	3038 X	2987	-0-	-51 B	-0-								

 NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

10	2449 N	1995	-0-	-454 B	-0-	142	1	1849	2	Y	4		15
						4	9						
11	2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	134	1	2181	2	Y	4		19
						4	9						
12	2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	153	1	2172	2	Y	4		23
						4	9						
01	2357 N	2357	-0-	-0- B	-0-	148	1	2206	2	Y	3		26
						3	9						
02	2233 N	2033	-0-	-200 B	-0-	106	1	1905	2	Y	20		46
						22	9						
03	2325 N	2103	-0-	-222 B	-0-	115	1	1985	2	Y	3	45 1	4
						3	9						

 BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

10	2562 X	2562	-0-	-0- B	-0-	182	1	2376	2	Y	4		9
						4	9						
11	1890 X	1723	-0-	-167 B	-0-	99	1	1614	2	Y	9		18
						10	9						
12	3472 X	1713	-0-	-1759 B	-0-	113	1	1594	2	Y	5		23
						6	9						
01	3472 X	1668	-0-	-1804 B	-0-	104	1	1554	2	Y	9		32
						10	9						
02	3248 X	1613	-0-	-1635 B	-0-	85	1	1526	2	Y	2	17 1	17
						2	9						
03	2573 X	1611	-0-	-962 B	-0-	88	1	1514	2	Y	8		25
						9	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545										
WARREN, SM GU1			WELL #: 9		RRCID -> 224903			COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	1674 N	1668	-0-	-6 B	-0-	117	1	1522	2	Y	26		68
						29	9						
11	1620 N	1519	-0-	-101 B	-0-	88	1	1429	2	Y	2		70
						2	9						
12	1550 N	1517	-0-	-33 B	-0-	100	1	1411	2	Y	5		75
						6	9						
01	1674 N	1606	-0-	-68 B	-0-	99	1	1481	2	Y	24	83 1	16
						26	9						
02	1479 N	1455	-0-	-24 B	-0-	77	1	1377	2	Y	1	1 8	16
						1	9						
*03	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	84	1	1452	2	Y	39		55
						43	9						

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1			WELL #: 5		RRCID -> 224929			COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098		
10	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	135	1	1766	2	Y	14		92
						15	9						
11	1980 N	1598	-0-	-382 B	-0-	94	1	1491	2	Y	12		104
						13	9						
12	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	130	1	1792	2	Y	9	90 1	23
						10	9						
01	1922 N	1665	-0-	-257 B	-0-	107	1	1543	2	Y	14		37
						15	9						
02	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	96	1	1651	2	Y	10		47
						11	9						
*03	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	107	1	1768	2	Y	-0-		47

NEWSOME -A-			WELL #: 4		RRCID -> 225011			COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014		
10	3224 X	2785	-0-	-439 B	-0-	198	1	2584	2	Y	3		41
						3	9						
11	3330 X	2721	-0-	-609 B	-0-	158	1	2560	2	Y	3		44
						3	9						
12	3441 X	2163	-0-	-1278 B	-0-	142	1	2017	2	Y	4		48
						4	9						
01	3441 X	3064	-0-	-377 B	-0-	192	1	2868	2	Y	4		52
						4	9						
02	2674 X	2674	-0-	-0- B	-0-	140	1	2527	2	Y	6	1 8	57
						7	9						
03	2821 X	2600	-0-	-221 B	-0-	142	1	2455	2	Y	3		60
						3	9						

WALDROP, MEW GU 1			WELL #: 17		RRCID -> 225019			COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014		
10	2790 X	2724	-0-	-66 B	-0-	190	1	2478	2	N	51	180 1	43
						56	9						
11	2700 X	2469	-0-	-231 B	-0-	142	1	2301	2	N	24		67
						26	9						
12	2728 X	2480	-0-	-248 B	-0-	161	1	2284	2	N	32		99
						35	9						
01	2767 X	2767	-0-	-0- B	-0-	171	1	2556	2	N	36		135
						40	9						
02	2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	126	1	2261	2	N	22		157
						24	9						
*03	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	136	1	2338	2	N	32		189
						35	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3028 X	3028	-0-	-0- B	-0-	212	1	2768	2	Y	44		87
						48	9						
11	2850 X	2599	-0-	-251 B	-0-	149	1	2427	2	Y	21	70 1	38
						23	9						
12	3534 X	2816	-0-	-718 B	-0-	182	1	2583	2	Y	46		84
						51	9						
01	3534 X	2463	-0-	-1071 B	-0-	153	1	2279	2	Y	28	73 1	39
						31	9						
02	3596 X	2163	-0-	-1433 B	-0-	113	1	2027	2	Y	21		60
						23	9						
*03	3791 X	3791	-0-	-0- B	-0-	205	1	3538	2	Y	44	70 1	34
						48	9						

 ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

10	1984 N	1901	-0-	-83 B	-0-	135	1	1766	2	Y	-0-		15
						85	1	1385	2	Y	1		16
11	1890 N	1471	-0-	-419 B	-0-	1	9						
12	1829 N	1630	-0-	-199 B	-0-	107	1	1521	2	Y	2	1 8	17
						2	9						
01	1891 N	1693	-0-	-198 B	-0-	106	1	1587	2	Y	-0-		17
02	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	87	1	1561	2	Y	2		19
						2	9						
03	1643 N	1484	-0-	-159 B	-0-	80	1	1384	2	Y	18		37
						20	9						

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

10	3100 X	3007	-0-	-93 B	-0-	213	1	2776	2	Y	16		27
						18	9						
11	3000 X	2781	-0-	-219 B	-0-	161	1	2617	2	Y	3		30
						3	9						
12	3100 X	2836	-0-	-264 B	-0-	187	1	2645	2	Y	4		34
						4	9						
01	3007 X	2909	-0-	-98 B	-0-	182	1	2720	2	Y	6		40
						7	9						
02	2697 N	2602	-0-	-95 B	-0-	136	1	2443	2	Y	21	41 1	19
						23	9					1 8	
*03	2946 N	2946	-0-	-0- B	-0-	161	1	2781	2	Y	4		23
						4	9						

 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

10	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	108	1	1414	2	Y	-0-		22
11	1530 N	1451	-0-	-79 B	-0-	84	1	1367	2	Y	-0-		22
12	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	98	1	1391	2	Y	-0-		22
01	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	96	1	1436	2	Y	-0-		22
02	1363 N	1352	-0-	-11 B	-0-	71	1	1281	2	Y	-0-		22
03	1457 N	1426	-0-	-31 B	-0-	78	1	1348	2	Y	-0-	22 1	-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2789 X	2789	-0-	-0- B	-0-	199	1	2590	2	Y	-0-		1
11	2670 X	2449	-0-	-221 B	-0-	142	1	2307	2	Y	-0-		1
12	2759 X	2623	-0-	-136 B	-0-	172	1	2441	2	Y	9		10
01	2790 X	2348	-0-	-442 B	-0-	147	1	2201	2	Y	-0-		10
02	2378 N	2264	-0-	-114 B	-0-	119	1	2145	2	Y	-0-		10
03	2635 N	2451	-0-	-184 B	-0-	134	1	2317	2	Y	-0-		10

 BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

10	3565 X	3402	-0-	-163 B	-0-	241	1	3140	2	Y	19		51
11	3480 X	3322	-0-	-158 B	-0-	190	1	3089	2	Y	39		90
12	3596 X	3381	-0-	-215 B	-0-	221	1	3136	2	Y	22	2 8	110
01	3596 X	3263	-0-	-333 B	-0-	202	1	3015	2	Y	42		152
02	3219 X	3096	-0-	-123 B	-0-	162	1	2924	2	Y	9	74 1	85
03	3441 X	3253	-0-	-188 B	-0-	177	1	3041	2	Y	32		117

 NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

10	2263 N	2193	-0-	-70 B	-0-	156	1	2037	2	Y	-0-		35
11	2160 N	2067	-0-	-93 B	-0-	120	1	1947	2	Y	-0-		35
12	2170 N	2054	-0-	-116 B	-0-	135	1	1915	2	Y	4		39
01	2201 N	2128	-0-	-73 B	-0-	134	1	1994	2	Y	-0-		39
02	2001 N	1870	-0-	-131 B	-0-	98	1	1772	2	Y	-0-		39
03	2046 N	2019	-0-	-27 B	-0-	111	1	1908	2	Y	-0-		39

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

10	3204 X	3204	-0-	-0- B	-0-	227	1	2962	2	Y	14		47
11	2992 X	2992	-0-	-0- B	-0-	172	1	2801	2	Y	17		64
12	3007 X	2848	-0-	-159 B	-0-	187	1	2644	2	Y	15		79
01	3204 X	3204	-0-	-0- B	-0-	200	1	2991	2	Y	12	70 1	21
02	2813 X	2650	-0-	-163 B	-0-	139	1	2500	2	Y	10	1 1	30
*03	3007 X	2747	-0-	-260 B	-0-	150	1	2579	2	Y	16		46

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

10	2604 N	2529	-0-	-75 B	-0-	180	1	2347	2	Y	2		42
11	2520 N	2407	-0-	-113 B	-0-	139	1	2254	2	Y	13		55
12	2542 N	2470	-0-	-72 B	-0-	163	1	2303	2	Y	4	45 1	14
01	2572 N	2572	-0-	-0- B	-0-	161	1	2404	2	Y	6		20
02	2320 N	2260	-0-	-60 B	-0-	118	1	2123	2	Y	17		37
03	2480 N	2287	-0-	-193 B	-0-	125	1	2156	2	Y	5		42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2356 X	2135	-0-	-221 B	-0-	151	1	1964 2	Y	18	52 1		28
						20	9						
11	2280 X	2011	-0-	-269 B	-0-	116	1	1881 2	Y	13			41
						14	9						
12	2356 X	2066	-0-	-290 B	-0-	135	1	1914 2	Y	15			56
						17	9						
01	2294 X	2129	-0-	-165 B	-0-	133	1	1982 2	Y	13	52 1		17
						14	9						
02	1943 N	1798	-0-	-145 B	-0-	94	1	1689 2	Y	14			31
						15	9						
*03	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	115	1	1984 2	Y	14			45
						15	9						

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

10	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	131	1	1712 2	N	-0-			100
						92	1	1500 2	N	-0-			100
11	1680 N	1592	-0-	-88 B	-0-	111	1	1576 2	N	-0-			100
						111	1	1658 2	N	-0-			100
12	1829 N	1687	-0-	-142 B	-0-	111	1	1494 2	N	57			157
						63	9						
01	1829 N	1769	-0-	-60 B	-0-	83	1	1494 2	N	57			100
						91	1	1573 2	N	-0-			157
02	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-								
03	1674 N	1664	-0-	-10 B	-0-								

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

10	3999 X	3606	-0-	-393 B	-0-	257	1	3345 2	Y	4			25
						4	9						
11	3870 X	3496	-0-	-374 B	-0-	202	1	3277 2	Y	15	29 1		11
						17	9						
12	3906 X	3507	-0-	-399 B	-0-	231	1	3273 2	Y	3	2 8		12
						3	9						
01	3875 X	3498	-0-	-377 B	-0-	218	1	3261 2	Y	17			29
						19	9						
02	3393 X	3287	-0-	-106 B	-0-	173	1	3111 2	Y	3	29 1	1 8	2
						3	9						
03	3627 X	3470	-0-	-157 B	-0-	189	1	3264 2	Y	15			17
						17	9						

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

10	4058 X	4058	-0-	-0- B	-0-	289	1	3767 2	Y	2			17
						2	9						
11	3600 X	3382	-0-	-218 B	-0-	195	1	3176 2	Y	10	18 1		9
						11	9						
12	5022 X	3413	-0-	-1609 B	-0-	225	1	3186 2	Y	2	1 8		10
						2	9						
01	5022 X	3416	-0-	-1606 B	-0-	214	1	3189 2	Y	12			22
						13	9						
02	3625 X	3120	-0-	-505 B	-0-	164	1	2954 2	Y	2	19 1	1 8	4
						2	9						
03	3875 X	3259	-0-	-616 B	-0-	178	1	3071 2	Y	9			13
						10	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4154 X	3939	-0-	-215 B	-0-	280	1	3657	2	Y	2					21
11	4020 X	3700	-0-	-320 B	-0-	214	1	3476	2	Y	9	19	1			11
12	4061 X	3778	-0-	-283 B	-0-	249	1	3527	2	Y	2	1	8			12
01	3942 X	3942	-0-	-0- B	-0-	247	1	3682	2	Y	12					24
02	3548 X	3548	-0-	-0- B	-0-	187	1	3359	2	Y	2	20	1	1	8	5
*03	4014 X	4014	-0-	-0- B	-0-	220	1	3784	2	Y	9					14

 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

10	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	128	1	1675	2	N	14					129
11	1740 N	1670	-0-	-70 B	-0-	96	1	1557	2	N	15					144
12	1736 N	1731	-0-	-5 B	-0-	113	1	1598	2	N	18					162
01	1829 N	1734	-0-	-95 B	-0-	108	1	1615	2	N	10					172
02	1624 N	1598	-0-	-26 B	-0-	84	1	1506	2	Y	7	179	1			-0-
03	1736 N	1629	-0-	-107 B	-0-	89	1	1540	2	Y	-0-					-0-

 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

10	3038 X	2988	-0-	-50 B	-0-	213	1	2772	2	Y	3					52
11	2940 X	2196	-0-	-744 B	-0-	127	1	2065	2	Y	4					56
12	3145 X	3145	-0-	-0- B	-0-	207	1	2935	2	Y	3					59
01	3026 X	3026	-0-	-0- B	-0-	190	1	2832	2	Y	4					63
02	2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	140	1	2511	2	Y	30	72	1	1	8	20
03	3038 X	2786	-0-	-252 B	-0-	153	1	2629	2	Y	4					24

 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

10	3627 X	3126	-0-	-501 B	-0-	223	1	2903	2	Y	-0-					16
11	3720 X	2939	-0-	-781 B	-0-	170	1	2769	2	Y	-0-					16
12	3844 X	3448	-0-	-396 B	-0-	227	1	3221	2	Y	-0-					16
01	3844 X	3404	-0-	-440 B	-0-	213	1	3181	2	Y	9					25
02	3219 X	2679	-0-	-540 B	-0-	141	1	2536	2	Y	2					27
03	3441 X	2968	-0-	-473 B	-0-	162	1	2792	2	Y	13	35	1			5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
NEWSOME -A-		WELL #:		13	RRCID -> 229296			COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2356 X	2326	-0-	-30 B	-0-	166	1	2160	2	Y	-0-			32
11		2370 X	2136	-0-	-234 B	-0-	124	1	2012	2	Y	-0-			32
12		2449 X	2247	-0-	-202 B	-0-	148	1	2095	2	Y	4			36
							4	9							
01		2449 X	2346	-0-	-103 B	-0-	147	1	2199	2	Y	-0-			36
02		2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	110	1	1979	2	Y	-0-			36
*03		2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	126	1	2165	2	Y	-0-			36

WARREN, SM GUL		WELL #:		11	RRCID -> 229329			COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984				

10		2356 N	2294	-0-	-62 B	-0-	161	1	2097	2	Y	33			72
							36	9							
11		2250 N	2174	-0-	-76 B	-0-	125	1	2031	2	Y	16			88
							18	9							
12		2232 N	2114	-0-	-118 B	-0-	139	1	1963	2	Y	11	83	1	16
							12	9							
01		2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	148	1	2215	2	Y	16			32
							18	9							
02		2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	110	1	1988	2	Y	15			47
							17	9							
*03		2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	115	1	1986	2	Y	39			86
							43	9							

MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID -> 230041			COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032				

10		2542 X	2462	-0-	-80 B	-0-	175	1	2287	2	Y	-0-	17	1	-0-
11		2460 X	2182	-0-	-278 B	-0-	126	1	2056	2	Y	-0-			-0-
12		2480 X	2266	-0-	-214 B	-0-	149	1	2117	2	Y	-0-			-0-
01		2549 X	2549	-0-	-0- B	-0-	160	1	2389	2	Y	-0-			-0-
02		2260 N	2260	-0-	-0- B	-0-	119	1	2141	2	Y	-0-			-0-
*03		2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	129	1	2223	2	Y	1			1
							1	9							

ODOM, JR GU 1		WELL #:		15	RRCID -> 230087			COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240				

10		3348 X	3084	-0-	-264 B	-0-	220	1	2864	2	Y	-0-	51	1	11
11		3240 X	3194	-0-	-46 B	-0-	185	1	3006	2	Y	3			14
							3	9							
12		3255 X	3213	-0-	-42 B	-0-	212	1	2999	2	Y	2			16
							2	9							
01		3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	208	1	3104	2	Y	19			35
							21	9							
02		3074 X	2978	-0-	-96 B	-0-	157	1	2818	2	Y	3			38
							3	9							
03		3286 X	3148	-0-	-138 B	-0-	172	1	2969	2	Y	6			44
							7	9							

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		12	RRCID -> 230088			COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880				

10		2821 X	2767	-0-	-54 B	-0-	195	1	2548	2	Y	22			49
							24	9							
11		2730 X	2608	-0-	-122 B	-0-	151	1	2454	2	Y	3			52
							3	9							
12		2821 X	2327	-0-	-494 B	-0-	153	1	2161	2	Y	12			64
							13	9							
01		2821 X	2785	-0-	-36 B	-0-	174	1	2604	2	Y	6			70
							7	9							
02		2523 N	2488	-0-	-35 B	-0-	130	1	2346	2	Y	11	68	1	13
							12	9							
*03		2604 N	2604	-0-	-0- B	-0-	143	1	2459	2	Y	2			15
							2	9							

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1550 N	1443	-0-	-107 B	-0-	102	1	1329	2	Y	11		42
11	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	83	1	1357	2	Y	4		46
12	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	98	1	1390	2	Y	-0-		46
01	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	96	1	1441	2	Y	-0-		46
02	1363 N	1361	-0-	-2 B	-0-	71	1	1281	2	Y	8	41 1	13
*03	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	81	1	1391	2	Y	2		15

 BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

10	1953 X	1441	-0-	-512 B	-0-	102	1	1335	2	Y	4		9
11	2760 X	1938	-0-	-822 B	-0-	114	1	1814	2	Y	9		18
12	2852 X	1895	-0-	-957 B	-0-	128	1	1761	2	Y	5		23
01	2852 X	1975	-0-	-877 B	-0-	127	1	1837	2	Y	10		33
02	1856 N	1814	-0-	-42 B	-0-	99	1	1712	2	Y	3	17 1	19
*03	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	109	1	1802	2	Y	15		34

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

10	124 N	42	-0-	-82 B	-0-	3	1	39	2	Y	-0-		160
11	60 N	35	-0-	-25 B	-0-	2	1	33	2	Y	-0-		160
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-		160
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	2	1	37	2	Y	-0-		160
02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	2	1	37	2	Y	-0-		160
*03	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-		160

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

10	2108 X	1931	-0-	-177 B	-0-	137	1	1792	2	Y	2		71
11	2040 X	1842	-0-	-198 B	-0-	107	1	1733	2	Y	2	64 1	9
12	2015 X	1869	-0-	-146 B	-0-	122	1	1728	2	Y	17	1 8	25
01	2015 X	1869	-0-	-146 B	-0-	121	1	1746	2	Y	2		27
02	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	98	1	1683	2	Y	1		28
03	1860 N	1826	-0-	-34 B	-0-	103	1	1706	2	Y	15		43

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	91	1	1191	2	Y	2			47
						2	9							
11	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	73	1	1191	2	Y	1	42	1	6
						1	9							
12	1395 N	1089	-0-	-306 B	-0-	71	1	1006	2	Y	11			17
						12	9							
01	1271 N	817	-0-	-454 B	-0-	53	1	764	2	Y	-0-			17
02	1218 N	668	-0-	-550 B	-0-	35	1	633	2	Y	-0-			17
03	1085 N	522	-0-	-563 B	-0-	28	1	490	2	Y	4			21
						4	9							

 ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

10	3162 X	2934	-0-	-228 B	-0-	209	1	2725	2	Y	-0-	102	1	12
11	3060 X	2587	-0-	-473 B	-0-	150	1	2433	2	Y	4			16
						4	9							
12	3007 X	2885	-0-	-122 B	-0-	190	1	2689	2	Y	5	2	8	19
						6	9							
01	3007 X	2966	-0-	-41 B	-0-	183	1	2738	2	Y	41			60
						45	9							
02	2813 X	2503	-0-	-310 B	-0-	131	1	2365	2	Y	6	1	8	65
						7	9							
03	2883 N	2699	-0-	-184 B	-0-	148	1	2544	2	Y	6			71
						7	9							

 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

10	1860 N	1690	-0-	-170 B	-0-	119	1	1547	2	Y	22			52
						24	9							
11	1800 N	1647	-0-	-153 B	-0-	95	1	1549	2	Y	3			55
						3	9							
12	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	112	1	1592	2	Y	-0-			55
01	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	111	1	1665	2	Y	-0-			55
02	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	86	1	1544	2	Y	12	50	1	17
						13	9							
03	1705 N	1672	-0-	-33 B	-0-	92	1	1578	2	Y	2			19
						2	9							

 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

10	1240 N	1180	-0-	-60 B	-0-	84	1	1096	2	Y	-0-			-0-
11	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	70	1	1144	2	Y	-0-			-0-
12	1271 N	1267	-0-	-4 B	-0-	84	1	1183	2	Y	-0-			-0-
01	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	80	1	1189	2	Y	-0-			-0-
02	1160 N	1008	-0-	-152 B	-0-	53	1	955	2	Y	-0-			-0-
03	1271 N	1039	-0-	-232 B	-0-	57	1	982	2	Y	-0-			-0-

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

10	3045 X	3045	-0-	-0- B	-0-	217	1	2828	2	Y	-0-			66
11	2940 X	2865	-0-	-75 B	-0-	166	1	2699	2	Y	-0-			66
12	3100 X	2994	-0-	-106 B	-0-	196	1	2774	2	Y	22			88
						24	9							
01	3100 X	3008	-0-	-92 B	-0-	187	1	2790	2	Y	28	102	1	14
						31	9							
02	2900 X	2499	-0-	-401 B	-0-	132	1	2367	2	Y	-0-			14
*03	3084 X	3084	-0-	-0- B	-0-	168	1	2901	2	Y	14			28
						15	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	230993	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	11835	PERF.11456	-	11664	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	139	1	1807	2	Y	-0-		-0-
11		1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	106	1	1723	2	Y	-0-		-0-
12		1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	127	1	1797	2	Y	-0-		-0-
01		1953 N	1605	-0-	-348 B	-0-	101	1	1504	2	Y	-0-		-0-
02		1740 N	1508	-0-	-232 B	-0-	79	1	1429	2	Y	-0-		-0-
03		1860 N	1822	-0-	-38 B	-0-	100	1	1722	2	Y	-0-		-0-

BARNES, DA GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	231390	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	12282	PERF.11788	-	12076	
10		2573 X	2493	-0-	-80 B	-0-	176	1	2294	2	Y	21		58
							23	9						
11		2523 X	2523	-0-	-0- B	-0-	145	1	2355	2	Y	21		79
							23	9						
12		2435 X	2435	-0-	-0- B	-0-	159	1	2254	2	Y	20	1 8	98
							22	9						
01		2480 X	2397	-0-	-83 B	-0-	149	1	2222	2	Y	24	91 1	31
							26	9						
02		2349 N	2323	-0-	-26 B	-0-	121	1	2182	2	Y	18	1 8	48
							20	9						
*03		2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	135	1	2329	2	Y	-0-		48

BARNES, DA GU 1		WELL #:		18	RRCID ->	232092	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	12329	PERF.12134	-	12420	
10		1519 N	1166	-0-	-353 B	-0-	83	1	1082	2	N	1		90
							1	9						
11		1620 N	1117	-0-	-503 B	-0-	65	1	1052	2	N	-0-		90
12		1178 N	1034	-0-	-144 B	-0-	68	1	963	2	N	3	2 8	91
							3	9						
01		1178 N	724	-0-	-454 B	-0-	45	1	679	2	N	-0-		91
02		1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	60	1	1087	2	N	3	2 8	92
							3	9						
*03		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	58	1	993	2	N	4		96
							4	9						

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	233407	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12162	PERF.11770	-	12002	
10		2232 X	1854	-0-	-378 B	-0-	131	1	1710	2	Y	12		67
							13	9						
11		2160 X	1918	-0-	-242 B	-0-	111	1	1798	2	Y	8	70 1	5
							9	9						
12		2201 X	2012	-0-	-189 B	-0-	127	1	1794	2	Y	83	2 8	86
							91	9						
01		2044 X	2044	-0-	-0- B	-0-	131	1	1903	2	Y	9		95
							10	9						
02		1856 N	1806	-0-	-50 B	-0-	98	1	1699	2	Y	8	2 8	101
							9	9						
03		2015 N	1951	-0-	-64 B	-0-	106	1	1761	2	Y	76		177
							84	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2666 X	2476	-0-	-190 B	-0-	176	1	2298	2	Y	2			16
						2	9							
11	2580 X	2379	-0-	-201 B	-0-	137	1	2231	2	Y	10	19	1	7
						11	9							
12	2604 X	2437	-0-	-167 B	-0-	161	1	2274	2	Y	2	1	8	8
						2	9							
01	2604 X	2430	-0-	-174 B	-0-	152	1	2265	2	Y	12			20
						13	9							
02	2291 N	2005	-0-	-286 B	-0-	105	1	1897	2	Y	3	19	1	3
						3	9					1	8	
03	2449 N	2361	-0-	-88 B	-0-	129	1	2222	2	Y	9			12
						10	9							

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

10	2077 N	1393	-0-	-684 B	-0-	99	1	1286	2	N	7			167
						8	9							
11	1980 N	1220	-0-	-760 B	-0-	70	1	1133	2	N	15			182
						17	9							
12	1829 N	1644	-0-	-185 B	-0-	107	1	1518	2	N	17			199
						19	9							
01	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	117	1	1751	2	N	9	181	1	27
						10	9							
02	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	95	1	1719	2	N	16			43
						18	9							
*03	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	105	1	1803	2	N	15			58
						17	9							

 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

10	2046 N	1863	-0-	-183 B	-0-	136	1	1724	2	Y	3			49
						3	9							
11	1920 N	1738	-0-	-182 B	-0-	104	1	1628	2	Y	5	2	8	52
						6	9							
12	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	130	1	1785	2	Y	-0-			52
01	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	135	1	1958	2	Y	2			54
						2	9							
02	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	101	1	1741	2	Y	33	2	8	85
						36	9							
03	1891 N	1816	-0-	-75 B	-0-	103	1	1709	2	Y	4			89
						4	9							

 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

10	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	173	1	2197	2	N	8			54
						9	9							
11	2310 N	1952	-0-	-358 B	-0-	116	1	1827	2	N	8	3	8	59
						9	9							
12	2387 N	1666	-0-	-721 B	-0-	114	1	1552	2	N	-0-			59
01	2387 N	1770	-0-	-617 B	-0-	115	1	1654	2	N	1	1	8	59
						1	9							
02	1885 N	1299	-0-	-586 B	-0-	72	1	1227	2	N	-0-			59
03	1674 N	1176	-0-	-498 B	-0-	68	1	1102	2	Y	5			5
						6	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545											
WRIGHT GAS UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 235438			COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	2325 N	2113	-0-	-212 B	-0-	154	1	1957	2	Y	2			8
11	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	136	1	2141	2	Y	4	2	8	10
12	2170 N	1915	-0-	-255 B	-0-	130	1	1785	2	Y	-0-			10
01	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	166	1	2426	2	Y	3			13
02	2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	126	1	2199	2	Y	33	2	8	44
*03	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	123	1	2045	2	Y	5			49

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 12		RRCID -> 235741			COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470			
10	4867 X	4667	-0-	-200 B	-0-	332	1	4333	2	Y	2	1	8	45
11	4710 X	4436	-0-	-274 B	-0-	257	1	4179	2	Y	-0-			45
12	4836 X	4244	-0-	-592 B	-0-	280	1	3963	2	Y	1	1	8	45
01	4836 X	4685	-0-	-151 B	-0-	294	1	4390	2	Y	1	1	8	45
02	4379 X	4145	-0-	-234 B	-0-	218	1	3925	2	Y	2	2	8	45
03	4681 X	4251	-0-	-430 B	-0-	233	1	4017	2	Y	1			46

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 17		RRCID -> 235742			COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526			
10	4061 X	4004	-0-	-57 B	-0-	285	1	3719	2	Y	-0-			35
11	3930 X	3826	-0-	-104 B	-0-	222	1	3604	2	Y	-0-			35
12	4061 X	2471	-0-	-1590 B	-0-	163	1	2308	2	Y	-0-			35
01	3999 X	3627	-0-	-372 B	-0-	228	1	3399	2	Y	-0-			35
02	3610 X	3610	-0-	-0- B	-0-	190	1	3420	2	Y	-0-			35
*03	3763 X	3763	-0-	-0- B	-0-	206	1	3557	2	Y	-0-			35

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 18		RRCID -> 235743			COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488			
10	4960 X	4845	-0-	-115 B	-0-	345	1	4500	2	Y	-0-			49
11	4830 X	4513	-0-	-317 B	-0-	262	1	4251	2	Y	-0-			49
12	4991 X	4636	-0-	-355 B	-0-	306	1	4330	2	Y	-0-			49
01	4991 X	4547	-0-	-444 B	-0-	285	1	4262	2	Y	-0-			49
02	4524 X	4424	-0-	-100 B	-0-	233	1	4191	2	Y	-0-			49
03	4836 X	4325	-0-	-511 B	-0-	237	1	4088	2	Y	-0-			49

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 17		RRCID -> 235767			COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680			
10	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	107	1	1397	2	Y	-0-			71
11	1440 N	1261	-0-	-179 B	-0-	73	1	1188	2	Y	-0-	71	1	-0-
12	1457 N	1283	-0-	-174 B	-0-	84	1	1196	2	Y	3			3
01	1519 N	1313	-0-	-206 B	-0-	82	1	1231	2	Y	-0-			3
02	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	64	1	1154	2	Y	10			13
03	1271 N	1250	-0-	-21 B	-0-	68	1	1163	2	Y	17			30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545									
ODOM, JR GU 1			WELL #: 13		RRCID -> 236134			COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	2666 N	2512	-0-	-154 B	-0-	177 1	2313 2	Y	20		48	
						22 9						
11	2550 N	2092	-0-	-458 B	-0-	121 1	1965 2	Y	5		53	
						6 9						
12	2542 N	1417	-0-	-1125 B	-0-	92 1	1310 2	Y	14		67	
						15 9						
01	2952 N	2952	-0-	-0- B	-0-	185 1	2760 2	Y	6		73	
						7 9						
02	2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	123 1	2208 2	Y	4	57 1	20	
						4 9						
*03	2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	135 1	2332 2	Y	30		50	
						33 9						

WILSON, P.M. HEIRS			WELL #: 7		RRCID -> 236591			COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646	

10	1302 N	1019	-0-	-283 B	-0-	73 1	946 2	N	-0-		128	
11	1260 N	1051	-0-	-209 B	-0-	61 1	987 2	N	3	1 8	130	
						3 9						
12	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	82 1	1165 2	N	-0-		130	
01	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	81 1	1204 2	N	7		137	
						8 9						
02	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	61 1	1094 2	N	8	1 8	144	
						9 9						
03	1240 N	1191	-0-	-49 B	-0-	65 1	1120 2	N	5		149	
						6 9						

WARREN, SM GU1			WELL #: 8		RRCID -> 236740			COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092	

10	1550 N	1423	-0-	-127 B	-0-	99 1	1290 2	Y	31	89 1	23	
						34 9						
11	1530 N	1398	-0-	-132 B	-0-	81 1	1309 2	Y	7		30	
						8 9						
12	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	95 1	1339 2	Y	25	1 8	54	
						28 9						
01	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	93 1	1383 2	Y	8		62	
						9 9						
02	1363 N	1336	-0-	-27 B	-0-	69 1	1234 2	Y	30	78 1	14	
						33 9						
03	1457 N	1311	-0-	-146 B	-0-	71 1	1231 2	Y	8		22	
						9 9						

PERRY GAS UNIT			WELL #: 11H		RRCID -> 236889			COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452	

10	6448 X	6161	-0-	-287 B	-0-	437 1	5694 2	Y	27		70	
						30 9						
11	6240 X	3948	-0-	-2292 B	-0-	228 1	3714 2	Y	5		75	
						6 9						
12	6386 X	5738	-0-	-648 B	-0-	378 1	5356 2	Y	4	3 8	76	
						4 9						
01	6355 X	5145	-0-	-1210 B	-0-	320 1	4785 2	Y	36		112	
						40 9						
02	5800 X	5485	-0-	-315 B	-0-	289 1	5194 2	Y	2	2 8	112	
						2 9						
03	6169 X	5767	-0-	-402 B	-0-	316 1	5447 2	Y	4		116	
						4 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545											
ODOM, JR GU 1			WELL #: 17		RRCID -> 236968			COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	5115 X	3493	-0-	-1622 B	-0-	247	1	3224	2	Y	20			44
						22	9							
11	4988 X	4988	-0-	-0- B	-0-	289	1	4693	2	Y	5			49
						6	9							
12	5115 X	3893	-0-	-1222 B	-0-	255	1	3612	2	Y	24			73
						26	9							
01	4591 X	4591	-0-	-0- B	-0-	288	1	4295	2	Y	7			80
						8	9							
02	3937 X	3937	-0-	-0- B	-0-	207	1	3724	2	Y	5	62	1	23
						6	9							
*03	4113 X	4113	-0-	-0- B	-0-	224	1	3857	2	Y	29			52
						32	9							

WARREN, SM GU1				WELL #: 14		RRCID -> 239556			COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988		
10	2573 X	2465	-0-	-108 B	-0-	173	1	2260	2	Y	29			63
						32	9							
11	2490 X	2325	-0-	-165 B	-0-	133	1	2162	2	Y	27			90
						30	9							
12	2542 X	2373	-0-	-169 B	-0-	155	1	2192	2	Y	24	1	8	113
						26	9							
01	2542 X	2436	-0-	-106 B	-0-	152	1	2263	2	Y	19	91	1	41
						21	9							
02	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	112	1	2017	2	Y	54	1	8	94
						59	9							
03	2325 N	2317	-0-	-8 B	-0-	125	1	2162	2	Y	27	89	1	32
						30	9							

WARREN, SM GU1				WELL #: 15		RRCID -> 239568			COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016		
10	2728 X	2492	-0-	-236 B	-0-	175	1	2288	2	Y	26			66
						29	9							
11	2640 X	2540	-0-	-100 B	-0-	145	1	2364	2	Y	28			94
						31	9							
12	2728 X	2568	-0-	-160 B	-0-	168	1	2374	2	Y	24	1	8	117
						26	9							
01	2728 X	2603	-0-	-125 B	-0-	162	1	2420	2	Y	19	90	1	46
						21	9							
02	2465 N	2319	-0-	-146 B	-0-	119	1	2145	2	Y	50	1	8	95
						55	9							
03	2573 N	2533	-0-	-40 B	-0-	137	1	2365	2	Y	28	87	1	36
						31	9							

WARREN, SM GU1				WELL #: 10		RRCID -> 240002			COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823		
10	2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	162	1	2116	2	Y	25	77	1	17
						28	9							
11	2340 N	2079	-0-	-261 B	-0-	120	1	1951	2	Y	7			24
						8	9							
12	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	152	1	2154	2	Y	31			55
						34	9							
01	2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	149	1	2224	2	Y	10			65
						11	9							
02	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	110	1	1982	2	Y	41	95	1	11
						45	9							
03	2325 N	2216	-0-	-109 B	-0-	121	1	2085	2	Y	9			20
						10	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:		16	RRCID ->	240199	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	12480	PERF.12038 - 12300	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	4898 X	4866	-0-	-32 B	-0-	347	1	4519	2	N	-0-		95
11	4740 X	4597	-0-	-143 B	-0-	266	1	4329	2	N	2		97
12	4898 X	4204	-0-	-694 B	-0-	277	1	3924	2	N	3		100
01	5078 X	5078	-0-	-0- B	-0-	319	1	4759	2	N	-0-		100
02	4495 X	4378	-0-	-117 B	-0-	230	1	4147	2	N	1	1 8	100
03	4805 X	4574	-0-	-231 B	-0-	250	1	4311	2	N	12		112

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1			WELL #:		15	RRCID ->	242121	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	12328	PERF.12072 - 12400	
10	2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	169	1	2206	2	Y	14		36
11	2280 N	2232	-0-	-48 B	-0-	129	1	2096	2	Y	6		42
12	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	155	1	2192	2	Y	21		63
01	2730 N	2730	-0-	-0- B	-0-	171	1	2555	2	Y	4	55 1	12
02	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	125	1	2246	2	Y	19	1 8	30
03	2356 N	2114	-0-	-242 B	-0-	115	1	1988	2	Y	10		40

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:		14	RRCID ->	242619	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11250	PERF.12330 - 12660	
10	4526 X	3785	-0-	-741 B	-0-	270	1	3515	2	Y	-0-		3
11	4380 X	4061	-0-	-319 B	-0-	235	1	3826	2	Y	-0-		3
12	4495 X	4115	-0-	-380 B	-0-	271	1	3844	2	Y	-0-		3
01	4616 X	4616	-0-	-0- B	-0-	290	1	4326	2	Y	-0-		3
02	3915 X	3851	-0-	-64 B	-0-	203	1	3648	2	Y	-0-		3
03	4185 X	4019	-0-	-166 B	-0-	220	1	3799	2	Y	-0-		3

BARNES, DA GU 1			WELL #:		14	RRCID ->	245851	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL DEPTH	12091	PERF.12662 - 13800	
10	6911 X	6911	-0-	-0- B	-0-	491	1	6397	2	Y	21		53
11	6990 X	6990	-0-	-0- B	-0-	404	1	6567	2	Y	17		70
12	6634 X	5881	-0-	-753 B	-0-	387	1	5476	2	Y	16		86
01	6913 X	6003	-0-	-910 B	-0-	375	1	5605	2	Y	21	78 1	29
02	6293 X	5105	-0-	-1188 B	-0-	268	1	4822	2	Y	14	1 8	42
03	6727 X	3881	-0-	-2846 B	-0-	211	1	3635	2	Y	32		74

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545									
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #:	14	RRCID ->	247221	COMPL. DATE	03/29/2009	TOTAL DEPTH	12329	PERF.	12068 - 12388	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4278 X	4203	-0-	-75 B	-0-	298 14 9	3891 2	Y	13			31	
11	4020 X	3907	-0-	-113 B	-0-	226 7 9	3674 2	Y	6			37	
12	4154 X	4013	-0-	-141 B	-0-	263 24 9	3726 2	Y	22			59	
01	4222 X	4222	-0-	-0- B	-0-	265 4 9	3953 2	Y	4	55 1		8	
02	3741 X	3655	-0-	-86 B	-0-	191 20 9	3444 2	Y	18	1 8		25	
03	3999 X	3616	-0-	-383 B	-0-	198 12 9	3406 2	Y	11			36	

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #:	12	RRCID ->	248295	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	12334	PERF.	12187 - 12530	
10	2511 X	2438	-0-	-73 B	-0-	176 18 9	2244 2	Y	16			41	
11	2430 X	2345	-0-	-85 B	-0-	139 9 9	2197 2	Y	8			49	
12	2511 X	2377	-0-	-134 B	-0-	158 32 9	2187 2	Y	29	1 8		77	
01	2542 X	2542	-0-	-0- B	-0-	163 7 9	2372 2	Y	6	71 1		12	
02	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	126 25 9	2204 2	Y	23	1 8		34	
*03	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	136 15 9	2273 2	Y	14			48	

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC			WELL #:	559624 1	RRCID ->	225018	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10939 - 11225	
WEST TURNERTOWN													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583			N	-0-			7	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583			N	-0-			7	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583			N	-0-			7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583			N	-0-			7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583			N	-0-			7	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1583			N	NO RPT			7	

KANGERGA, EMILY			WELL #:	1	RRCID ->	232100	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10707 - 10805	
10	1364 N	1269	-0-	-95 B	-0-	1269 3		N	-0-			138	
11	2010 N	1286	-0-	-724 B	-0-	1250 3	36 9	N	33	1 8		170	
12	1736 N	1013	-0-	-723 B	-0-	1010 3	3 9	N	3			173	
01	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1769 3	17 9	N	15			188	
02	1247 N	826	-0-	-421 B	-0-	826 3		N	-0-			188	
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-			N	NO RPT			188	

WOOLLEY			WELL #:	1	RRCID ->	243109	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10972 - 11241	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	221 2	1 9	Y	1	1 8		130
11		1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1984 2	1 9	Y	1	1 8		130
12		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	190 2	1 9	Y	1	1 8		130
01		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2		Y	-0-			130
02		1914 N	141	-0-	-1773 B	-0-	141 2		Y	-0-			130
03		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 2		Y	-0-			130

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794													
10		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	2 1	7 2	N	7			34
							8 9						
11		210 N	20	-0-	-190 B	-0-	5 1	12 2	N	3			37
							3 9						
12		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	19 1	51 2	N	4	1 8		40
							4 9						
01		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	3 1	10 2	N	4			44
							4 9						
02		29 N	11	-0-	-18 B	-0-	3 1	8 2	N	-0-			44
03		62 N	9	-0-	-53 B	-0-	2 1	7 2	N	-0-			44

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846													
10		1426 N	983	-0-	-443 B	-0-	982 2	1 9	N	1	1 8		132
11		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 2		N	-0-			132
12		1085 N	480	-0-	-605 B	-0-	479 2	1 9	N	1	1 8		132
01		992 N	955	-0-	-37 B	-0-	955 2		N	-0-			132
02		1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1067 2	1 9	N	1			133
03		465 N	381	-0-	-84 B	-0-	381 2		N	-0-			133

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			50

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940													
10		2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068 2		Y	-0-			-0-
11		1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905 2		Y	-0-			-0-
12		1426 N	732	-0-	-694 B	-0-	732 2		Y	-0-			-0-
01		2077 N	220	-0-	-1857 B	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
02		1856 N	138	-0-	-1718 B	-0-	138 2		Y	-0-			-0-
*03		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 2		Y	-0-			-0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
NEWSOME -A-		WELL #:		2		RRCID -> 163261		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2			Y	-0-			-0-
11		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2			Y	-0-			-0-
12		93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64 2			Y	-0-			-0-
01		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2			Y	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2			Y	-0-			-0-
03		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2			Y	-0-			-0-

WYLIE HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 227209		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C.		797127		WELL #:		3		RRCID -> 221313		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			21

OVERTON GAS UNIT #16		WELL #:		4		RRCID -> 222401		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423				
10	899 N	44	-0-	-855 B	-0-	44 2				N	-0-			25
11	270 N	44	-0-	-226 B	-0-	33 2	11 9	N		N	10			35
12	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	226 2	3 9	N		N	3			38
01	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	373 2	19 9	N		N	17			55
02	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	453 2	13 9	N		N	12			67
*03	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	650 2	1 9	N		N	1			68

OVERTON GU 20		WELL #:		4		RRCID -> 223200		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507				
10	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1034 2	11 9	N		N	10			125
11	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016 2		N		N	-0-			125
12	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1049 2	14 9	N		N	13			138
01	1054 N	1018	-0-	-36 B	-0-	1008 2	10 9	N		N	9			147
02	986 N	815	-0-	-171 B	-0-	812 2	3 9	N		N	3			150
03	1054 N	895	-0-	-159 B	-0-	889 2	6 9	N		N	5			155

OVERTON GU 20		WELL #:		5		RRCID -> 227290		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 11690 PERF.11304 - 11542				
10	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1248 2	9 9	N		N	8			45
11	1350 N	-0-	-0-	-1350 B	-0-			N		N	-0-	45 1		-0-
12	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-			N		N	-0-			-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-			N		N	-0-			-0-
02	2436 N	-0-	-0-	-2436 B	-0-			N		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 OVERTON GU 20 WELL #: 2 RRCID -> 229505 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11118 - 11524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	465 N	355	-0-	-110 B	-0-	355	2			N	-0-			57
11	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	425	2	22	9	N	20			77
12	403 N	202	-0-	-201 B	-0-	202	2			N	-0-			77
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-	77	1	-0-
*02	435 N	-0-	-0-	-435 B	-0-					N	-0-			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2387 X	1364	-0-	-1023 B	-0-	1360	2	4	9	Y	4	15	1	132
11	2310 X	1396	-0-	-914 B	-0-	1390	2	6	9	Y	5	6	1	126
12	2387 X	1387	-0-	-1000 B	-0-	1387	2			Y	-0-	8	1	118
01	1627 X	1627	-0-	-0- B	-0-	1555	2	72	9	Y	65	8	1	175
02	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1372	2	11	9	Y	10	6	1	179
03	1395 N	1049	-0-	-346 B	-0-	1043	2	6	9	Y	5	5	1	179

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4154 X	4014	-0-	-140 B	-0-	3864	2	150	9	N	136	189	1	-0-
11	4110 X	4082	-0-	-28 B	-0-	3972	2	110	9	N	100			100
12	4433 X	3320	-0-	-1113 B	-0-	3219	2	101	9	N	92	192	1	-0-
01	4495 X	4004	-0-	-491 B	-0-	25	1	3979	2	N	-0-			-0-
02	4089 X	2946	-0-	-1143 B	-0-	51	1	2848	2	N	43			43
						47	9							
03	4216 X	2672	-0-	-1544 B	-0-	40	1	2595	2	N	34	24	1	53
						37	9							

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

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

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	469	2	108	9	N	98	178	1	85
11	570 N	561	-0-	-9 B	-0-	443	2	118	9	N	107			192
12	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	411	2	119	9	N	108	168	1	131
01	589 N	569	-0-	-20 B	-0-	438	2	131	9	N	119	174	1	76
02	551 N	523	-0-	-28 B	-0-	420	2	103	9	N	94	2	8	168
*03	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	551	2	144	9	N	131	178	1	121

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1550 N	1480	-0-	-70 B	-0-	1396	2	84	9	N	76	1	8	316
11	1620 N	1319	-0-	-301 B	-0-	1236	2	83	9	N	75	175	1	215
12	1612 N	1183	-0-	-429 B	-0-	1097	2	86	9	N	78	1	8	292
01	1488 N	1393	-0-	-95 B	-0-	1318	2	75	9	N	68			360
02	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1324	2	96	9	N	87	184	1	262
*03	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1453	2	85	9	N	77			339

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
POOLE		WELL #: 2		RRCID -> 216325		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
10	1767 N	1106	-0-	-661 B	-0-	1086 2	20 9	Y	18	30 1			26
11	1350 N	1252	-0-	-98 B	-0-	1100 2	152 9	Y	138	40 1	2 8		122
12	1457 N	1312	-0-	-145 B	-0-	1216 2	96 9	Y	87	63 1	1 8		145
01	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1279 2	72 9	Y	65	95 1			115
02	1218 N	368	-0-	-850 B	-0-	324 2	44 9	Y	40	2 8			153
03	1302 N	910	-0-	-392 B	-0-	837 2	73 9	Y	66	1 8			218

COLE		WELL #: 2		RRCID -> 216653		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 224457		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570					
10	809 X	809	-0-	-0- B	-0-	766 2	43 9	N	39	1 8			162
11	930 X	905	-0-	-25 B	-0-	860 2	45 9	N	41	174 1	1 8		28
12	961 X	910	-0-	-51 B	-0-	854 2	56 9	N	51	1 8			78
01	961 X	752	-0-	-209 B	-0-	700 2	52 9	N	47				125
02	870 N	47	-0-	-823 B	-0-	47 2		N	-0-				125
*03	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1700 2	109 9	N	99	180 1	1 8		43

CHILES G U B-1		WELL #: 2		RRCID -> 224711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112					
10	3193 X	2185	-0-	-1008 B	-0-	40 1	2145 2	Y	-0-				-0-
11	3090 X	1706	-0-	-1384 B	-0-	20 1	1686 2	Y	-0-				-0-
12	3302 X	3302	-0-	-0- B	-0-	59 1	3243 2	Y	-0-				-0-
01	5334 X	5334	-0-	-0- B	-0-	75 1	5259 2	Y	-0-				-0-
02	3859 X	3859	-0-	-0- B	-0-	67 1	3756 2	Y	33				33
						36 9							
*03	4230 X	4230	-0-	-0- B	-0-	64 1	4131 2	Y	32	19 1	1 8		45
						35 9							

CHILES G U B-1		WELL #: 3		RRCID -> 237267		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163					
10	4725 X	4725	-0-	-0- B	-0-	86 1	4573 2	Y	60				169
						66 9							
11	3808 X	3808	-0-	-0- B	-0-	45 1	3686 2	Y	70				239
						77 9							
12	3906 X	3532	-0-	-374 B	-0-	61 1	3370 2	Y	92	194 1			137
						101 9							
01	4712 X	3751	-0-	-961 B	-0-	51 1	3547 2	Y	139				276
						153 9							
02	4408 X	4063	-0-	-345 B	-0-	69 1	3893 2	Y	92	173 1			195
						101 9							
03	4712 X	3771	-0-	-941 B	-0-	57 1	3634 2	Y	73	142 1			126
						80 9							

CHILES		WELL #: 5H		RRCID -> 271985		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354					
10	38998 X	27864	-0-	-11134 B	-0-	27264 2	600 9	Y	545	523 1			391
11	36090 X	27590	-0-	-8500 B	-0-	26917 2	673 9	Y	612	653 1			350
12	36556 X	36556	-0-	-0- B	-0-	35971 2	585 9	Y	532	556 1			326
01	30081 X	30081	-0-	-0- B	-0-	29489 2	592 9	Y	538	523 1			341
02	28639 X	28639	-0-	-0- B	-0-	28094 2	545 9	Y	495	352 1			484
03	36549 X	18256	-0-	-18293 B	-0-	17880 2	376 9	Y	342	374 1			452

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
CHILES		WELL #: 4H		RRCID -> 272628		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
10		57412 X	49652	-0-	-7760 B	-0-	48783 2	869 9	Y	790	745 1	203	
11		55560 X	47249	-0-	-8311 B	-0-	46329 2	920 9	Y	836	893 1	146	
12		57412 X	48789	-0-	-8623 B	-0-	48001 2	788 9	Y	716	741 1	121	
01		57288 X	41841	-0-	-15447 B	-0-	41030 2	811 9	Y	737	727 1	131	
02		43848 X	39977	-0-	-3871 B	-0-	39266 2	711 9	Y	646	459 1	318	
03		46872 X	40940	-0-	-5932 B	-0-	40093 2	847 9	Y	770	836 1	252	

CHILES G U B-1		WELL #: 4H		RRCID -> 272645		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900					
10		55583 X	49519	-0-	-6064 B	-0-	48727 2	792 9	Y	720	675 1	101	
11		53790 X	43059	-0-	-10731 B	-0-	42348 2	711 9	Y	646	681 1	66	
12		55583 X	40502	-0-	-15081 B	-0-	39972 2	530 9	Y	482	461 1	87	
01		55583 X	42960	-0-	-12623 B	-0-	42433 2	527 9	Y	479	481 1	85	
02		42440 X	42440	-0-	-0- B	-0-	41891 2	549 9	Y	499	366 1	218	
03		44857 X	25558	-0-	-19299 B	-0-	25236 2	322 9	Y	293	322 1	189	

CHILES G U B-1		WELL #: 6H		RRCID -> 272646		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429					
10		53878 X	50424	-0-	-3454 B	-0-	49596 2	828 9	Y	753	706 1	102	
11		49950 X	49603	-0-	-347 B	-0-	48761 2	842 9	Y	765	805 1	62	
12		51615 X	46105	-0-	-5510 B	-0-	45425 2	680 9	Y	618	570 1	110	
01		50902 X	45528	-0-	-5374 B	-0-	44899 2	629 9	Y	572	580 1	102	
02		46255 X	43752	-0-	-2503 B	-0-	43113 2	639 9	Y	581	429 1	254	
03		49445 X	26508	-0-	-22937 B	-0-	26131 2	377 9	Y	343	375 1	222	

CHILES G U B-1		WELL #: 7H		RRCID -> 273051		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175					
10		26474 X	24006	-0-	-2468 B	-0-	23549 2	457 9	Y	415	389 1	71	
11		25290 X	23079	-0-	-2211 B	-0-	22626 2	453 9	Y	412	434 1	49	
12		21873 X	21873	-0-	-0- B	-0-	21086 2	787 9	Y	715	592 1	172	
01		23994 X	22654	-0-	-1340 B	-0-	21889 2	765 9	Y	695	699 1	168	
02		22069 X	16842	-0-	-5227 B	-0-	16242 2	600 9	Y	545	431 1	282	
03		23591 X	10965	-0-	-12626 B	-0-	10584 2	381 9	Y	346	361 1	267	

CHILES		WELL #: 6H		RRCID -> 273099		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831					
10		47833 X	44439	-0-	-3394 B	-0-	43679 2	760 9	Y	691	664 1	247	
11		46290 X	40437	-0-	-5853 B	-0-	39617 2	820 9	Y	745	789 1	203	
12		47833 X	38151	-0-	-9682 B	-0-	37491 2	660 9	Y	600	626 1	177	
01		47833 X	36458	-0-	-11375 B	-0-	35695 2	763 9	Y	694	686 1	185	
02		35844 X	32123	-0-	-3721 B	-0-	31440 2	683 9	Y	621	436 1	370	
03		38316 X	34153	-0-	-4163 B	-0-	33376 2	777 9	Y	706	772 1	304	

WAGNER OIL COMPANY		891175		ARMSTRONG DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 235941		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386	
10		2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	145 1	1928 2	N	5			182
11		1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	148 1	1708 2	N	10			192
12		2697 N	2146	-0-	-551 B	-0-	152 1	1986 2	N	7			199
01		2046 N	1842	-0-	-204 B	-0-	137 1	1699 2	N	5			204
02		1798 N	1788	-0-	-10 B	-0-	110 1	1675 2	N	3			207
*03		4074 X	4074	-0-	-0- B	-0-	206 1	3858 2	N	9			216

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175													
ARMSTRONG D		WELL #:		2	RRCID ->	246793	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	12930	PERF.12572 -	12836					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.				945936													
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		2	RRCID ->	163839	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11257 -	11470					
10		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
11		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
12		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01		15 N	4	-0-	-11 B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02		29 N	14	-0-	-15 B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO.11		WELL #:		2	RRCID ->	166936	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11164 -	11390					
10		279 N	208	-0-	-71 B	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					15
11		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					15
12		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	20	1	436	2	Y	-0-					15
01		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					15
02		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	18	1	397	2	Y	-0-					15
*03		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	19	1	427	2	Y	-0-					15

OVERTON GU 11		WELL #:		1	RRCID ->	193887	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11190 -	11376					
10		620 N	553	-0-	-67 B	-0-	24	1	529	2	Y	-0-					34
11		480 N	423	-0-	-57 B	-0-	18	1	405	2	Y	-0-					34
12		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	28	1	617	2	Y	-0-					34
01		558 N	556	-0-	-2 B	-0-	24	1	532	2	Y	-0-					34
02		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	18	1	389	2	Y	-0-					34
*03		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	16	1	361	2	Y	-0-					34

OVERTON GU 8		WELL #:		1	RRCID ->	198381	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11080 -	11090					
10		775 X	623	-0-	-152 B	-0-	27	1	596	2	Y	-0-					22
11		540 X	280	-0-	-260 B	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					22
12		1209 X	404	-0-	-805 B	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					22
01		1209 X	327	-0-	-882 B	-0-	14	1	313	2	Y	-0-					22
02		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	21	1	472	2	Y	-0-					22
03		403 N	351	-0-	-52 B	-0-	15	1	336	2	Y	-0-					22

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		3	RRCID ->	200990	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11240 -	11450					
10		682 N	590	-0-	-92 B	-0-	25	1	563	2	Y	2	37	1			11
11		630 N	558	-0-	-72 B	-0-	24	1	534	2	Y	-0-					11
12		713 N	599	-0-	-114 B	-0-	26	1	573	2	Y	-0-					11
01		589 N	543	-0-	-46 B	-0-	23	1	520	2	Y	-0-					11
02		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	38	1	849	2	Y	-0-					11
*03		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	38	1	853	2	Y	1					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1509 N	1509	-0-	-0-	B	-0-	65 1	1441 2	Y	3			3
							3 9						
11	1320 N	1320	-0-	-0-	B	-0-	57 1	1263 2	Y	-0-			3
12	1214 N	1214	-0-	-0-	B	-0-	52 1	1162 2	Y	-0-			3
01	1129 N	1129	-0-	-0-	B	-0-	49 1	1079 2	Y	1			4
							1 9						
02	928 N	841	-0-	-87	B	-0-	36 1	805 2	Y	-0-			4
*03	1004 N	1004	-0-	-0-	B	-0-	43 1	960 2	Y	1			5
							1 9						
OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396													
10	217 N	84	-0-	-133	B	-0-	4 1	80 2	Y	-0-			4
11	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	9 1	207 2	Y	-0-			4
12	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	21 1	467 2	Y	-0-			4
01	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	4 1	87 2	Y	-0-			4
02	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	14 1	320 2	Y	-0-			4
*03	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	16 1	366 2	Y	-0-			4
OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398													
10	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	7 1	160 2	Y	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	12 1	256 2	Y	-0-			-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	B	-0-	40 1	879 2	Y	-0-			-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	16 1	365 2	Y	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	16 1	345 2	Y	-0-			-0-
*03	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	18 1	400 2	Y	-0-			-0-
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470													
10	93 N	80	-0-	-13	B	-0-	3 1	77 2	Y	-0-			-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	18 1	392 2	Y	-0-			-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	16 1	347 2	Y	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	6 1	137 2	Y	-0-			-0-
02	406 N	55	-0-	-351	B	-0-	2 1	53 2	Y	-0-			-0-
*03	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	18 1	406 2	Y	-0-			-0-
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 205781 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11252 - 11471													
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2015													
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480													
10	1860 X	964	-0-	-896	B	-0-	40 1	891 2	Y	30	79 1		48
							33 9						
11	1680 X	1123	-0-	-557	B	-0-	48 1	1075 2	Y	-0-			48
12	1240 X	1230	-0-	-10	B	-0-	53 1	1177 2	Y	-0-			48
01	961 X	792	-0-	-169	B	-0-	34 1	752 2	Y	5			53
							6 9						
02	664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	29 1	635 2	Y	-0-			53
*03	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	35 1	767 2	Y	9			62
							10 9						

OVERTON (HAYNESVILLE)		67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040								
SMITH, G.L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213611		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	162 1	5176 2	N	-0-	90
11	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	160 1	4515 2	N	-0-	90
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	144 1	3646 2	N	-0-	90
01	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	206 1	4532 2	N	-0-	90
02	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	198 1	4966 2	N	-0-	90
*03	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	199 1	5435 2	N	-0-	90

GOLDSTON OIL CORPORATION		313990								
OVERTON G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 168151		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073		
10	7161 X	6064	-0-	-1097	-0-	165 1	5898 3	N	1 8	-0-
11	6930 X	5643	-0-	-1287	-0-	167 1	5476 3	N	-0-	-0-
12	7843 X	6151	-0-	-1692	-0-	184 1	5967 3	N	-0-	-0-
01	7843 X	6731	-0-	-1112	-0-	205 1	6526 3	N	-0-	-0-
02	7337 X	3873	-0-	-3464	-0-	143 1	3730 3	N	-0-	-0-
03	6138 X	5120	-0-	-1018	-0-	155 1	4965 3	N	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
MELTON		WELL #: 1		RRCID -> 080481		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029		
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	495 2	64 9	N	58	130
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	513 2	53 9	N	48 155 1	23
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-	23
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-	23
02	551 N	451	-0-	-100	-0-	451 2		N	-0-	23
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	486 2	53 9	N	48	71

XTO ENERGY INC.		945936								
OVERTON GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 060434		COMPL. DATE 08/01/1974		TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066		
10	8370 X	6597	-0-	-1773	-0-	284 1	6313 2	Y	-0-	-0-
11	7890 X	7054	-0-	-836	-0-	304 1	6750 2	Y	-0-	-0-
12	8029 X	7484	-0-	-545	-0-	322 1	7162 2	Y	-0-	-0-
01	8029 X	6642	-0-	-1387	-0-	286 1	6356 2	Y	-0-	-0-
02	7018 X	5639	-0-	-1379	-0-	243 1	5396 2	Y	-0-	-0-
03	7471 X	6875	-0-	-596	-0-	296 1	6579 2	Y	-0-	-0-

OVERTON GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 062297		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106		
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	99 1	2205 2	Y	-0-	-0-
11	2100 N	1944	-0-	-156	-0-	84 1	1860 2	Y	-0-	-0-
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	96 1	2136 2	Y	-0-	-0-
01	2263 N	2002	-0-	-261	-0-	86 1	1916 2	Y	-0-	-0-
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	73 1	1618 2	Y	-0-	-0-
*03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	75 1	1661 2	Y	-0-	-0-

OVERTON GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 067653		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026		
10	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	422 1	9381 2	Y	-0-	-0-
11	9210 X	7362	-0-	-1848	-0-	317 1	7045 2	Y	-0-	-0-
12	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	429 1	9539 2	Y	-0-	-0-
01	9517 X	7560	-0-	-1957	-0-	326 1	7234 2	Y	-0-	-0-
02	10237 X	8621	-0-	-1616	-0-	371 1	8250 2	Y	-0-	-0-
03	9982 X	9887	-0-	-95	-0-	426 1	9461 2	Y	-0-	-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OVERTON GU 4		WELL #: 1		RRCID -> 068306		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	11439 X	6577	-0-	-4862	-0-	283 1	6294 2	Y	-0-		-0-	
11	11070 X	10342	-0-	-728	-0-	445 1	9897 2	Y	-0-		-0-	
12	10819 X	8863	-0-	-1956	-0-	382 1	8481 2	Y	-0-		-0-	
01	9796 X	5311	-0-	-4485	-0-	229 1	5082 2	Y	-0-		-0-	
02	4408 X	424	-0-	-3984	-0-	18 1	406 2	Y	-0-		-0-	
*03	11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	477 1	10606 2	Y	-0-		-0-	

OVERTON GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 068427		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023				
10	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	282 1	6260 2	Y	-0-		-0-	
11	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	234 1	5192 2	Y	-0-		-0-	
12	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	237 1	5271 2	Y	-0-		-0-	
01	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	231 1	5125 2	Y	-0-		-0-	
02	6119 X	4878	-0-	-1241	-0-	210 1	4668 2	Y	-0-		-0-	
03	6541 X	4519	-0-	-2022	-0-	195 1	4324 2	Y	-0-		-0-	

OVERTON GU 11		WELL #: 1		RRCID -> 072883		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OVERTON GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 073115		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029				
10	5270 X	3363	-0-	-1907	-0-	145 1	3218 2	Y	-0-		-0-	
11	5100 X	4300	-0-	-800	-0-	185 1	4115 2	Y	-0-		-0-	
12	4774 X	3767	-0-	-1007	-0-	162 1	3605 2	Y	-0-		-0-	
01	4092 X	3511	-0-	-581	-0-	151 1	3360 2	Y	-0-		-0-	
02	4147 X	3181	-0-	-966	-0-	137 1	3044 2	Y	-0-		-0-	
03	4433 X	3158	-0-	-1275	-0-	136 1	3022 2	Y	-0-		-0-	

OVERTON GU 13		WELL #: 1		RRCID -> 077354		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953				
10	6572 X	6247	-0-	-325	-0-	269 1	5978 2	Y	-0-		1	
11	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	344 1	7650 2	Y	-0-		1	
12	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	317 1	7049 2	Y	-0-		1	
01	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	283 1	6292 2	Y	-0-		1	
02	7714 X	6992	-0-	-722	-0-	301 1	6691 2	Y	-0-		1	
*03	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	359 1	7969 2	Y	-0-		1	

OVERTON GU14		WELL #: 1		RRCID -> 077599		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006				
10	12400 X	11076	-0-	-1324	-0-	477 1	10599 2	Y	-0-		-0-	
11	12000 X	10586	-0-	-1414	-0-	456 1	10130 2	Y	-0-		-0-	
12	11780 X	10175	-0-	-1605	-0-	438 1	9737 2	Y	-0-		-0-	
01	11594 X	9659	-0-	-1935	-0-	416 1	9243 2	Y	-0-		-0-	
02	10527 X	9071	-0-	-1456	-0-	391 1	8680 2	Y	-0-		-0-	
03	11067 X	10024	-0-	-1043	-0-	432 1	9592 2	Y	-0-		-0-	

OVERTON GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 078007		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950				
10	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	241 1	5347 2	Y	-0-		-0-	
11	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	238 1	5285 2	Y	-0-		-0-	
12	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	200 1	4443 2	Y	-0-		-0-	
01	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	240 1	5329 2	Y	-0-		-0-	
02	5336 X	4370	-0-	-966	-0-	188 1	4182 2	Y	-0-		-0-	
03	5704 X	4437	-0-	-1267	-0-	191 1	4246 2	Y	-0-		-0-	

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		9858 X	8423	-0-	-1435	-0-	363 1	8060 2	Y		-0-				-0-
11		9540 X	8550	-0-	-990	-0-	368 1	8182 2	Y		-0-				-0-
12		8990 X	8708	-0-	-282	-0-	375 1	8333 2	Y		-0-				-0-
01		8990 X	5833	-0-	-3157	-0-	251 1	5582 2	Y		-0-				-0-
02		8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	387 1	8604 2	Y		-0-				-0-
03		8711 X	7944	-0-	-767	-0-	342 1	7602 2	Y		-0-				-0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930															
10		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	175 1	3896 2	Y		-0-				-0-
11		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	174 1	3864 2	Y		-0-				-0-
12		3968 X	3719	-0-	-249	-0-	160 1	3559 2	Y		-0-				-0-
01		3968 X	3815	-0-	-153	-0-	164 1	3651 2	Y		-0-				-0-
02		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	149 1	3300 2	Y		-0-				-0-
*03		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	152 1	3387 2	Y		-0-				-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968															
10		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	43 1	965 2	Y		-0-				-0-
11		682 N	682	-0-	-0-	-0-	29 1	653 2	Y		-0-				-0-
12		662 N	662	-0-	-0-	-0-	29 1	633 2	Y		-0-				-0-
01		885 N	885	-0-	-0-	-0-	38 1	847 2	Y		-0-				-0-
02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	38 1	844 2	Y		-0-				-0-
03		589 N	254	-0-	-335	-0-	11 1	243 2	Y		-0-				-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105															
10		10788 X	9838	-0-	-950	-0-	424 1	9414 2	Y		-0-				-0-
11		10380 X	9670	-0-	-710	-0-	416 1	9254 2	Y		-0-				-0-
12		10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	465 1	10330 2	Y		-0-				-0-
01		10757 X	9503	-0-	-1254	-0-	409 1	9094 2	Y		-0-				-0-
02		9396 X	8553	-0-	-843	-0-	368 1	8185 2	Y		-0-				-0-
03		10044 X	9454	-0-	-590	-0-	407 1	9047 2	Y		-0-				-0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130															
10		3410 X	2677	-0-	-733	-0-	115 1	2562 2	Y		-0-				-0-
11		3150 X	2469	-0-	-681	-0-	106 1	2363 2	Y		-0-				-0-
12		3255 X	2625	-0-	-630	-0-	113 1	2512 2	Y		-0-				-0-
01		3255 X	2736	-0-	-519	-0-	118 1	2618 2	Y		-0-				-0-
02		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	101 1	2254 2	Y		-0-				-0-
*03		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	93 1	2073 2	Y		-0-				-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920															
10		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	66 1	1473 2	Y		-0-				-0-
11		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	56 1	1238 2	Y		-0-				-0-
12		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	50 1	1120 2	Y		-0-				-0-
01		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	80 1	1772 2	Y		-0-				-0-
02		1247 N	1150	-0-	-97	-0-	50 1	1100 2	Y		-0-				-0-
*03		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	52 1	1154 2	Y		-0-				-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000															
10		62 N	26	-0-	-36	-0-	1 1	25 2	Y		-0-				-0-
11		60 N	13	-0-	-47	-0-	1 1	12 2	Y		-0-				-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	4 1	98 2	Y		-0-				-0-
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	3 1	76 2	Y		-0-				-0-
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y		-0-				-0-
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	Y		-0-				-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) BREITBURN OPERATING L.P. WILSON, DAVID G.			67849 500 090732		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
			WELL #:	1TP	RRCID ->	198301	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8320 - 8369		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		2480 X	1291	-0-	-1189	-0-	9 1	1231	2	N	46	180	1	32
							51 9							
*11		1800 X	845	-0-	-955	-0-	13 1	777	2	N	50	5	1	77
							55 9							
12		2201 X	1087	-0-	-1114	-0-	9 1	1056	2	N	20	3	1	94
							22 9							
01		2201 X	1251	-0-	-950	-0-	11 1	1189	2	N	46	6	1	134
							51 9							
02		2059 X	1910	-0-	-149	-0-	19 1	1816	2	N	68	180	1	22
							75 9							
*03		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	16 1	1440	2	N	47	4	1	65
							52 9							

HARMON			WELL #:		1	RRCID ->	275567	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8143 - 8298	
10	DLQ	G-10	3637	-0-	3637	11984	24 1	3440	2	N	157	175	1	173
							173 9							
*11	DLQ	G-10	1580	-0-	1580	13564	23 1	1389	2	N	153	193	1	133
							168 9							
*12	14157	X	593	-0-	-13564	-0-	4 1	516	2	N	66	2	1	197
							73 9							
01	4402	X	18	-0-	-4384	-0-	16 2	2	9	N	2	171	1	28
02	3132	X	-0-	-0-	-3132	-0-				N	-0-			28
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-			28

GUTHRIE			WELL #:		2	RRCID ->	276830	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL DEPTH	11869	PERF.	8329 - 8343	
10	1674	X	1243	-0-	-431	-0-	8 1	1180	2	N	50	1	1	152
							55 9							
*11	574	X	574	-0-	-0-	-0-	8 1	510	2	N	51	4	1	199
							56 9							
12	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	9 1	1076	2	N	24	3	1	220
							26 9							
01	1240	X	929	-0-	-311	-0-	8 1	890	2	N	28	166	1	82
							31 9							
02	551	N	84	-0-	-467	-0-	1 1	82	2	N	1	1	1	82
							1 9							
03	1116	N	2	-0-	-1114	-0-	2 2			N	-0-			82

BUFFCO PRODUCTION INC. JACKSONVILLE			WELL #:		1	RRCID ->	206348	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	9666 - 9760	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JARVIS			WELL #:		1	RRCID ->	265939	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8430 - 8434	
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-			30
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16 2			N	-0-			30
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 2			N	-0-			30
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 2			N	-0-			30
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14 2			N	-0-			30
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 2			N	-0-			30

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE)																	
VALENCE OPERATING COMPANY																	
GRAY																	
WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		930 N	624	-0-	-306	-0-	592	2	32	9	Y	29	6	8		154	
11		867 N	867	-0-	-0-	-0-	852	2	15	9	Y	14	61	1	6	8	101
12		992 N	903	-0-	-89	-0-	869	2	34	9	Y	31	8	8		124	
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	781	2	29	9	Y	26	6	8		144	
02		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1414	2	36	9	Y	33	10	8		167	
*03		949 N	949	-0-	-0-	-0-	916	2	33	9	Y	30	5	8		192	

COLE																	
WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080																	
10		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2715	2	119	9	Y	108	128	1	2	8	229
11		2850 X	2160	-0-	-690	-0-	2160	2			Y	-0-	138	1			91
12		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-	91	1			-0-
01		2945 X	2557	-0-	-388	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
02		783 N	606	-0-	-177	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
*03		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE)																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION																	
TALIAFERRO GAS UNIT 1																	
WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 11769 - 11841																	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK)																
VALENCE OPERATING COMPANY																
BURNS																
WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244																
10		589 N	144	-0-	-445	-0-	143	2	1	9	Y	1	6	1		2
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
12		465 N	272	-0-	-193	-0-	199	2	73	9	Y	66	24	1		42
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	307	2	78	9	Y	71	88	1		25
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	17	2	11	9	Y	10				35
03		279 N	47	-0-	-232	-0-	34	2	13	9	Y	12				47

GRAY																	
WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264																	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY																	
WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260																	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		68157 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	215590	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8258 - 8278	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POOLE		WELL #:		2	RRCID ->	216326	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	8186 - 8253	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLE		WELL #:		2	RRCID ->	216654	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	8138 - 8242	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	237793	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	8244 - 8324	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNS		WELL #:		2	RRCID ->	255606	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	7223 - 8262	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIEBER		WELL #:		1	RRCID ->	269917	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	8196 - 8206	
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	856	2	3 9	N	3	155 1		31
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3 9	N	3			34
12	930 N	585	-0-	-345	-0-	583	2	2 9	N	2			36
01	868 N	308	-0-	-560	-0-	284	2	24 9	N	22			58
02	870 N	318	-0-	-552	-0-	318	2		N	-0-			58
03	589 N	455	-0-	-134	-0-	448	2	7 9	N	6	1 8		63

PALESTINE (PETTIT 10,390)
UOSI OPERATING, INC.
RUTLEDGE, M. L.

68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
875336

WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	321	276	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	317	-0-	317	638	41	1	276	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	292	-0-	292	930	38	1	254	2	Y	-0-		-0-
01		1276 N	346	-0-	-930	-0-	45	1	301	2	Y	-0-		-0-
*02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HOWARD UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 10449 - 10459

10	DLQ	G-10	686	-0-	686	893	82	1	549	2	Y	50		149
							55	9						
11	DLQ	G-10	966	-0-	966	1859	122	1	810	2	Y	31		180
							34	9						
12	DLQ	G-10	641	-0-	641	2500	79	1	528	2	Y	31	180	1
							34	9						31
01		2500 N	-0-	-0-	-2500	-0-					Y	34		65
*02		928 N	-0-	-0-	-928	-0-					Y	-0-		31
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT		31

PALESTINE (RODESSA)
UOSI OPERATING, INC.
BOYLING, LELA K.

68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
875336

WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

10		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	170	1	1134	2	N	69		119
							76	9						
11		759 N	759	-0-	-0-	-0-	94	1	625	2	N	36		155
							40	9						
12		691 N	691	-0-	-0-	-0-	86	1	570	2	N	32		187
							35	9						
01		1395 N	704	-0-	-691	-0-	86	1	572	2	N	42	181	1
							46	9						48
02		725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT		48
03		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT		48

PALESTINE (RODESSA 9800)
UOSI OPERATING, INC.
DAVENPORT, H.S.

68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
875336

WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

10		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	331	1	2206	2	N	159	176	1
							175	9						112
11		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	273	1	1820	2	N	138	176	1
							152	9						74
12		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	284	1	1896	2	N	138	186	1
							152	9						26
01		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	338	1	2251	2	N	155		181
							171	9						
*02		2175 N	NO RPT	-0-	-2175	-0-					N	NO RPT		181
03		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT		181

PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.
TILLER, G.C.

68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
216378

WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PANOLA		//CONT.//		68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC				238716							
TILLER "A"				WELL #: 7		RRCID -> 089522		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE		CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		Y	-0-	-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		Y	-0-	-0-
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2		Y	-0-	-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	148	-0-	148	148	148	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	133	-0-	133	281	133	2		Y	-0-	-0-

TILLER "A"				WELL #: 8		RRCID -> 089523		COMPL. DATE 06/12/1980		TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341	
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-	-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		Y	-0-	-0-
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		Y	-0-	-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	140	-0-	140	140	140	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	126	-0-	126	266	126	2		Y	-0-	-0-

TILLER "A"				WELL #: 9		RRCID -> 089738		COMPL. DATE 08/27/1980		TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342	
10	2856 N	1117	-0-	-1739	-0-	897	2	220 9	Y	200	201 1
11	930 N	837	-0-	-93	-0-	837	2		Y	-0-	2
12	961 N	602	-0-	-359	-0-	602	2		Y	-0-	2
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		Y	-0-	2
02	DLQ G-10	1071	-0-	1071	1071	1071	2		Y	-0-	2
03	DLQ G-10	959	-0-	959	2030	959	2		Y	-0-	2

TILLER "A"				WELL #: 12		RRCID -> 089740		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340	
10	3100 N	1072	-0-	-2028	-0-	1072	2		Y	-0-	-0-
11	2128 N	1000	-0-	-1128	-0-	1000	2		Y	-0-	-0-
12	1147 N	720	-0-	-427	-0-	720	2		Y	-0-	-0-
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1280	-0-	1280	1280	1280	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1147	-0-	1147	2427	1147	2		Y	-0-	-0-

TILLER "A"				WELL #: 11		RRCID -> 089741		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345	
10	1051 N	839	-0-	-212	-0-	723	2	116 9	Y	105	108 1
11	720 N	674	-0-	-46	-0-	674	2		Y	-0-	-0-
12	744 N	485	-0-	-259	-0-	485	2		Y	-0-	-0-
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	862	-0-	862	862	862	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	772	-0-	772	1634	772	2		Y	-0-	-0-

TILLER, LLOYD				WELL #: 1		RRCID -> 136717		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318	
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-	-0-
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2		N	-0-	-0-
12	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2		N	-0-	-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-	-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-	-0-
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-	-0-

TILLER, LLOYD				WELL #: 3		RRCID -> 136995		COMPL. DATE 09/29/1990		TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2322 - 2327	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANOLA		//CONT.//		68977 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		238716							
TILLER, LLOYD		WELL #:		2	RRCID ->	137184	COMPL. DATE	09/29/1990	TOTAL DEPTH	2410	PERF. 2312 - 2317
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-	-0-
11		120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2	N	-0-	-0-
12		124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2	N	-0-	-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-
*03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-

HOPEWELL OPERATING, INC.				399624							
WERNER, LEWIS SAWMILL		WELL #:		B 1	RRCID ->	152488	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2299 - 2306
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRYSON				WELL #:	1	RRCID ->	199942	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 2318 - 2328
10		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	Y	-0-	128	
11		1350 N	1160	-0-	-190	-0-	1160	2	Y	-0-	128	
12		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	Y	-0-	128	
01		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	Y	-0-	128	
*02		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	Y	-0-	128	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	128	

BRYSON				WELL #:	2	RRCID ->	205018	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2325 - 2333
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-	-0-	
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-	-0-	
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	-0-	-0-	
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-	-0-	
*02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRYSON				WELL #:	3	RRCID ->	211099	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2322 - 2332
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-	-0-	
11		120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2	Y	-0-	-0-	
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-	-0-	
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-	-0-	
*02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRUMBLE, H. L.				WELL #:	4	RRCID ->	233728	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2342 - 2350
10		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-	-0-	
11		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-	-0-	
12		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-	-0-	
01		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-	-0-	
*02		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PANOLA		//CONT.//		68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624										
WHELAN		WELL #:		1		RRCID -> 236759		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 2341 - 2350		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	29 1	182 2		N	-0-			118
11		210 N	164	-0-	-46	-0-	22 1	142 2		N	-0-			118
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	15 1	137 2		N	-0-			118
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	18 1	182 2		N	-0-			118
*02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	14 1	127 2		N	-0-			118
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			118

CRENSHAW		WELL #:		D 2		RRCID -> 247267		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2329 - 2338		
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-			-0-
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2			N	-0-			-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-			-0-
*02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUMBLE		WELL #:		5		RRCID -> 248309		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 2444		PERF. 2326 - 2334		
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			N	-0-			-0-
11		450 N	93	-0-	-357	-0-	93 2			N	-0-			-0-
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2			N	-0-			-0-
01		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2			N	-0-			-0-
*02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANOLA (GOODLAND LIME)		68977 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #:		26		RRCID -> 112207		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 2300 - 2316		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-1		WELL #:		33		RRCID -> 196762		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 2294 - 2310		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECKVILLE SWD		WELL #:		2		RRCID -> 213193		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 3428 - 3548		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANOLA (GOODLAND LIME)										//CONT.// 68977 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.										//CONT.// 148113							
BECKVILLE SWD										WELL #: 1		RRCID -> 247247		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				STATUS (L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

DEADWOOD JV SWD										WELL #: 3		RRCID -> 250965		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2726	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BECKVILLE SWD										WELL #: 3		RRCID -> 256627		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3450 - 3540	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC										238716							
HILL, TOM										WELL #: 1		RRCID -> 119052		COMPL. DATE 06/25/1985		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326	
10		2201 N	1978	-0-	-223	-0-		1978	2	N	-0-			-0-			
11		2040 N	1951	-0-	-89	-0-		1951	2	N	-0-			-0-			
12		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-		2095	2	N	-0-			-0-			
01		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-		2078	2	N	-0-			-0-			
02		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-		1910	2	N	-0-			-0-			
*03		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-		2112	2	N	-0-			-0-			

HILL, TOM										WELL #: 2		RRCID -> 128580		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312	
10		837 N	764	-0-	-73	-0-		764	2	N	-0-			-0-			
11		780 N	753	-0-	-27	-0-		753	2	N	-0-			-0-			
12		808 N	808	-0-	-0-	-0-		808	2	N	-0-			-0-			
01		802 N	802	-0-	-0-	-0-		802	2	N	-0-			-0-			
02		737 N	737	-0-	-0-	-0-		737	2	N	-0-			-0-			
*03		815 N	815	-0-	-0-	-0-		815	2	N	-0-			-0-			

CRENSHAW "B"										WELL #: 1		RRCID -> 128581		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314	
10		248 N	226	-0-	-22	-0-		226	2	N	-0-			-0-			
11		240 N	223	-0-	-17	-0-		223	2	N	-0-			-0-			
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	2	N	-0-			-0-			
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-		237	2	N	-0-			-0-			
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2	N	-0-			-0-			
03		248 N	241	-0-	-7	-0-		241	2	N	-0-			-0-			

PANOLA (GOODLAND LIME)		//CONT.// 68977 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA						
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 238716												
BRUMBLE		WELL #: 1		RRCID -> 132217		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 2376		PERF. 2280 - 2298				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2		N	-0-			-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-

BRUMBLE		WELL #: 2		RRCID -> 132218		COMPL. DATE 09/07/1989		TOTAL DEPTH 2395		PERF. 2313 - 2330				
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2		N	-0-			-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2		N	-0-			-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
02	348	N	346	-0-	-2	-0-	346	2		N	-0-			-0-
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-

BRUMBLE		WELL #: 3		RRCID -> 152507		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 2424		PERF. 2278 - 2286				
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2		N	-0-			-0-
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2		N	-0-			-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2		N	-0-			-0-

ROQUEMORE GU		WELL #: 1		RRCID -> 152637		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 2451		PERF. 2268 - 2278				
10	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2		N	-0-			-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-			-0-

ROQUEMORE GU		WELL #: 3		RRCID -> 156267		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2267 - 2277				
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2015 - PLUGGED 10/30/15														

ROQUEMORE GU		WELL #: 6		RRCID -> 160771		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2250 - 2626				
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2		N	-0-			-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2		N	-0-			-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
02	435	N	434	-0-	-1	-0-	434	2		N	-0-			-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 171647		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 3845		PERF. 2258 - 2262				
CRENSHAW A		WELL #: 7												
10	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
11	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
12	341	#	159	-0-	-182	-0-	159	2		N	-0-			-0-
01	1526	R	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
02	838	R	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
*03	465	#	285	-0-	-180	-0-	285	2		N	-0-			-0-

PANOLA (GOODLAND LIME)		//CONT.//		68977 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA								
SAMSON LONE STAR, LLC				744737											
POWELL BOTTOM SWD		WELL #:		1	RRCID -> 269377	COMPL. DATE 07/12/2013	TOTAL DEPTH 2890	PERF. 2552	-	2619					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUNDOWN ENERGY LP				829482											
SHARP, BELLE		WELL #:		5	RRCID -> 226657	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3518	-	3642					
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GRONE		WELL #:		2	RRCID -> 244902	COMPL. DATE 11/12/2008	TOTAL DEPTH 3806	PERF. 3464	-	3626					
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARSONS (RODESSA-HILL)				69455 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHEROKEE								
PRECISION ENERGY SERVICES, INC.				676004											
PARSONS, R.L.		WELL #:		1	RRCID -> 080528	COMPL. DATE 11/12/1982	TOTAL DEPTH 9962	PERF. 8265	-	8270					
10		TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATROON				69612 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SABINE								
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
MCGRAW		WELL #:		1	RRCID -> 252094	COMPL. DATE 08/27/2009	TOTAL DEPTH 5589	PERF. 5285	-	5304					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAXTON (HILL)				69855 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA								
CX OPERATING LLC				195798											
HANCOCK		WELL #:		1	RRCID -> 097486	COMPL. DATE 09/16/1981	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 5095	-	5101					
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			105
11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			105
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			105
01		465 N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-			105
02		377 N	293	-0-	-84	-0-	293	2			N	-0-			105
03		434 N	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-			105

PAXTON (HILL) CX OPERATING LLC HANCOCK		//CONT.// 69855 400 //CONT.// 195798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
		WELL #: 2		RRCID -> 262408		COMPL. DATE 02/18/2011			TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC FINKLEA, FLORENCE		559624 WELL #: 1		RRCID -> 068988		COMPL. DATE 06/29/1976			TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106		
10	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	232 1	2708 2	Y	3		31
11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	202 1	2552 2	Y	4		35
12	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	246 1	2600 2	Y	9		44
01	2542 X	2529	-0-	-13	-0-	236 1	2293 2	Y	-0-		44
02	2378 X	2316	-0-	-62	-0-	217 1	2097 2	Y	2		46
03	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-	2 9		Y	NO RPT		46

PAXTON (JAMES LIME) MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC JIREH		69855 410 559624 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA		
				RRCID -> 223942		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300		
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	269 2		N	-0-		119
11	690 N	587	-0-	-103	-0-	587 2		N	-0-		119
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	650 2	1 9	N	1		120
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		120
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-			N	-0-		120
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		120

PAXTON (PALUXY) BOWLES ENERGY, INC. COCKRELL		69855 500 084097 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
				RRCID -> 073537		COMPL. DATE 03/17/1977			TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126		
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		44
11	300 N	130	-0-	-170	-0-	130 2		N	-0-		44
12	341 N	188	-0-	-153	-0-	188 2		N	-0-		44
01	372 N	191	-0-	-181	-0-	191 2		N	-0-		44
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		44
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		44

DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 073709		COMPL. DATE 09/07/1977			TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193		
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		5
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2		N	-0-		5
12	93 N	13	-0-	-80	-0-	13 2		N	-0-		5
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-	5 7	-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-

HOLSEY, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 073710		COMPL. DATE 08/29/1977			TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079		
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-		87
11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-		87
12	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2		N	-0-		87
01	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2		N	-0-		87
*02	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2		N	-0-		87
03	2449 N	2300	-0-	-149	-0-	2300 2		N	-0-		87

PAXTON (PALUXY) BOWLES ENERGY, INC. MASSEY		//CONT.// //CONT.//	69855 500 084097	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 073711	COMPL. DATE 04/13/1977	TOTAL DEPTH 4001	PERF. 3096	-	3102					
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			31
11	690 N	534	-0-	-156	-0-	534	2			N	-0-			31
12	775 N	563	-0-	-212	-0-	563	2			N	-0-			31
01	806 N	541	-0-	-265	-0-	541	2			N	-0-			31
*02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			31
*03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			31
RICHARDSON, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 073712	COMPL. DATE 03/18/1977	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3134	-	3140					
10	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-			128
11	690 N	566	-0-	-124	-0-	566	2			N	-0-			128
12	682 N	505	-0-	-177	-0-	505	2			N	-0-			128
01	651 N	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-			128
*02	551 N	506	-0-	-45	-0-	506	2			N	-0-			128
*03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			128
KYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082868	COMPL. DATE 03/16/1979	TOTAL DEPTH 3427	PERF. 3068	-	3073					
10	434 N	145	-0-	-289	-0-	22	1	123	2	N	-0-			116
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	29	1	67	2	N	-0-			116
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	N	-0-			116
01	155 N	55	-0-	-100	-0-	1	1	54	2	N	-0-			116
*02	87 N	33	-0-	-54	-0-	9	1	24	2	N	-0-			116
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	N	-0-			116
PARKER-CARROLL		WELL #: 1		RRCID -> 094632	COMPL. DATE 03/15/1981	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 3084	-	3094					
10	961 N	480	-0-	-481	-0-	74	1	406	2	N	-0-			19
11	840 N	801	-0-	-39	-0-	246	1	555	2	N	-0-			19
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	168	1	624	2	N	-0-			19
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	15	1	800	2	N	-0-			19
*02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	222	1	562	2	N	-0-			19
03	806 N	757	-0-	-49	-0-	169	1	588	2	N	-0-			19
ROWE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 104961	COMPL. DATE 03/29/1983	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3121	-	3128					
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
11	360 N	283	-0-	-77	-0-	283	2			N	-0-			-0-
12	372 N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-			-0-
01	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-			-0-
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	151	1	249	2	N	-0-			-0-
MOTLEY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 193604	COMPL. DATE 01/23/2003	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3019	-	3032					
10	682 N	236	-0-	-446	-0-	36	1	200	2	N	-0-			169
11	480 N	303	-0-	-177	-0-	93	1	210	2	N	-0-			169
12	496 N	380	-0-	-116	-0-	81	1	299	2	N	-0-			169
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	5	1	297	2	N	-0-			169
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	103	1	261	2	N	-0-			169
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	80	1	280	2	N	-0-			169

PAXTON (PALUXY)											
//CONT.//											
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC											
SHOLAR											
WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-		12
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	306 3		N	-0-		12
12	620 N	332	-0-	-288	-0-	332 3		N	-0-		12
01	527 N	244	-0-	-283	-0-	244 3		N	-0-		12
02	290 N	51	-0-	-239	-0-	50 3	1 9	N	1		13
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		13

PAXTON (PETTIT)											
HARLETON OIL & GAS INC.											
KIRBY, AMBER											
WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196											
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	410 3	37 9	N	34		48
11	540 N	429	-0-	-111	-0-	409 3	20 9	N	18		66
12	465 N	429	-0-	-36	-0-	405 3	24 9	N	22		88
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	402 3	19 9	N	17		105
02	406 N	325	-0-	-81	-0-	310 3	15 9	N	14		119
03	434 N	349	-0-	-85	-0-	309 3	40 9	N	36		155

PAXTON (TRAVIS PEAK)											
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC											
RIVERS UNIT											
WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

LATIMER											
WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608											
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		93
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-		93
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		93
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		93
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		93
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93

O'BENCO, INC.											
SOAPE, JOE EST.											
WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111 1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE)											
BOWLES ENERGY, INC.											
PARKER-CARROLL											
WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770											
10	1953	120	-0-	-1833	-0-	19 1	101 2	N	-0-		4
11	1890	88	-0-	-1802	-0-	27 1	61 2	N	-0-		4
12	1953	48	-0-	-1905	-0-	10 1	38 2	N	-0-		4
01	1953	75	-0-	-1878	-0-	1 1	74 2	N	-0-		4
*02	1827	125	-0-	-1702	-0-	35 1	90 2	N	-0-		4
03	14B2 EXT	111	-0-	111	111	25 1	86 2	N	-0-		4

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) CX OPERATING LLC HANCOCK		//CONT.//		69855 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA		
				195798							
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-			4
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-			4
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-			4
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-			4
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-			4
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-			4

PEARSON (TRAVIS PEAK) JANDAR EXPLORATION, L. C. BURGESS				69990 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
				429781							
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
10	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2840 2	17 9	N	15		154
11	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7245 2		N	-0-		154
12	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6898 2		N	-0-		154
01	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973 2		N	-0-		154
*02	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836 2		N	-0-		154
03	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			N	NO RPT		154

CHANDLER				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		110
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 2		N	-0-		110
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		110
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		110
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		110
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		110

SAMSON LONE STAR, LLC KEYSTONE GU 1				744737	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	137 1	952 2	Y	4		99
11	960 N	915	-0-	-45	-0-	113 1	796 2	Y	5		104
12	992 N	895	-0-	-97	-0-	105 1	787 2	Y	3		107
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	127 1	920 2	Y	2		109
02	1044 X	1011	-0-	-33	-0-	121 1	882 2	Y	7		116
03	1085 X	1021	-0-	-64	-0-	211 1	741 2	Y	63		179

KEYSTONE GU 2				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976														
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
10	6200 X	5648	-0-	-552	-0-	376	1	5182	2	N	82	188	1	1 8 152
11	6000 X	4910	-0-	-1090	-0-	309	1	4562	2	N	35	1	8	186
12	5952 X	4759	-0-	-1193	-0-	268	1	4432	2	N	54			240
01	5642 X	4669	-0-	-973	-0-	278	1	4354	2	N	34	193	1	1 8 80
*02	5278 X	4271	-0-	-1007	-0-	298	1	3938	2	N	32			112
03	5642 X	4571	-0-	-1071	-0-	369	1	4158	2	N	40			152

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030														
10	67425 X	14154	-0-	-53271	-0-	942	1	12973	2	N	217	384	1	117
11	65250 X	9289	-0-	-55961	-0-	577	1	8525	2	N	170	192	1	95
12	67425 X	7306	-0-	-60119	-0-	408	1	6751	2	N	134			229
01	67425 X	6193	-0-	-61232	-0-	364	1	5699	2	N	118	182	1	165
*02	63075 X	5075	-0-	-58000	-0-	350	1	4626	2	N	90	195	1	60
03	67425 X	4919	-0-	-62506	-0-	393	1	4421	2	N	95			155

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915														
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831														
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195														
10	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			Y	-0-			-0-
11	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			Y	-0-			-0-
12	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			Y	-0-			-0-
01	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			Y	-0-			-0-
*02	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			Y	-0-			-0-
03	5332 X	5330	-0-	-2	-0-	5330	2			Y	-0-			-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 INDIGO RESOURCES LLC 423831
 HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 10390 - 10691

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	1 1	3 2	Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1309 2	222 9	N	202	183 1		157
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-			157
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1234 2	189 9	N	172	189 1		140
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1424 2	96 9	N	87			227
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1365 2	101 9	N	92	180 1		139
*03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1487 2	116 9	N	105			244

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 CAPITAL PETROLEUM 130394
 POOL WELL #: 1 RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
 BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	540 2	11 9	N	10			57
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	360 2	2 9	N	2			59
12	775 N	364	-0-	-411	-0-	363 2	1 9	N	1			60
01	558 N	279	-0-	-279	-0-	279 2		N	-0-			60
02	348 N	258	-0-	-90	-0-	258 2		N	-0-			60
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	458 2	13 9	N	12			72

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
HIBBARD ENERGY, LP				383757											
TRAVIS				WELL #: 1		RRCID -> 089045		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-				47
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-				47
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-				47
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1 9	N	1	1 8			47
*02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-				47
*03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3 9	N	3	1 8			49

TRAVIS -A-				WELL #: 1		RRCID -> 090859		COMPL. DATE 09/03/1980		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518					
10		1674 N	1491	-0-	-183	-0-	1491	2		N	-0-				282
11		1440 N	1209	-0-	-231	-0-	1209	2		N	-0-				282
12		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-	177 1			105
01		1488 N	1293	-0-	-195	-0-	1292	2	1 9	N	1				106
*02		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-				106
*03		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-				106

TRAVIS -A-				WELL #: 2		RRCID -> 161808		COMPL. DATE 11/28/1996		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604					
10		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1652	2	24 9	N	22	1 8			45
11		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1478	2	18 9	N	16	1 8			60
12		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1568	2	12 9	N	11				71
01		1674 N	1134	-0-	-540	-0-	1132	2	2 9	N	2	1 8			72
*02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-				72
03		1581 N	298	-0-	-1283	-0-	298	2		N	-0-				72

TRAVIS GAS UNIT				WELL #: 3 C		RRCID -> 229752		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630					
10		155 N	128	-0-	-27	-0-	105	2	23 9	Y	21	1 8			105
11		180 N	144	-0-	-36	-0-	107	2	37 9	Y	34	4 8			135
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	100	2	11 9	Y	10				145
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	100	2	80 9	Y	73	186 1	3 8		29
*02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	101	2	36 9	Y	33	5 8			57
*03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	101	2	35 9	Y	32	3 8			86

TRAVIS GAS UNIT				WELL #: 4 C		RRCID -> 231245		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317					
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

J-O'B OPERATING COMPANY				WELL #: 427302		RRCID -> 148351		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292					
10		992 N	310	-0-	-682	-0-	310	3		N	-0-				70
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-				70
12		620 N	572	-0-	-48	-0-	572	3		N	-0-				70
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-				70
02		406 N	216	-0-	-190	-0-	216	3		N	-0-				70
03		558 N	19	-0-	-539	-0-	19	3		N	-0-				70

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
J-O'B OPERATING COMPANY		//CONT.// 427302										
WOMACK-HERRING		WELL #: 2		RRCID -> 150618		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	992 X	956	-0-	-36	-0-	956	3	N	-0-			38
11	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-			38
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-			38
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-			38
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1148	3	N	28	46	1	20
*03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3	N	-0-			20

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
BARRON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098200		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SND OPERATING, L.L.C.		797127		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
PRESTRIDEGE		WELL #: 1		RRCID -> 093789		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			21
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			21
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			21
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			21
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			21
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			21

ARMSTRONG		797127		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
WELL #: 1		RRCID -> 110933		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
WINNINGHAM, GARLAND		WELL #: 1A		RRCID -> 129680		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	744 N	40	-0-	-704	-0-	40	2	N	-0-			38
11	360 N	81	-0-	-279	-0-	81	2	N	-0-			38
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	119	2	N	3	3	8	38
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			38
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			38
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			38

TAYLOR, LESTER		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
WELL #: 1		RRCID -> 131938		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	10			105
11	1470 N	1265	-0-	-205	-0-	1235	2	N	27			132
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	28			160
01	1426 N	1150	-0-	-276	-0-	1148	2	N	2			162
02	1218 N	1215	-0-	-3	-0-	1148	2	N	61	1	8	222
*03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	28	179	1	71

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70577 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
WAGNER OIL COMPANY				891175										
ALEXANDER				WELL #:	1	RRCID ->	092524	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	9722	PERF.	8918 - 9177	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	-0-	910	1	1880	2	N	-0-	-0-	206
11	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	-0-	883	1	1787	2	N	-0-	-0-	206
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	472	1	978	2	N	11	-0-	217
01	3100 N	3451	-0-	351	351	-0-	255	1	3164	2	N	29	-0-	246
02	2900 N	3912	-0-	1012	1363	-0-	191	1	3703	2	N	16	-0-	262
*03	3100 N	4966	-0-	1866	3229	-0-	259	1	4707	2	N	-0-	-0-	262

SOUTH				WELL #:	1	RRCID ->	097251	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	9589	PERF.	8876 - 8897	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15														

SOUTH				WELL #:	2	RRCID ->	134007	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	8337 - 9426	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2015 - PLUGGED 10/30/15														

ALEXANDER				WELL #:	2	RRCID ->	147255	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9062 - 9330	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	112

ALEXANDER				WELL #:	3	RRCID ->	214407	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	8969 - 9067	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	65

ALEXANDER				WELL #:	4	RRCID ->	222673	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8936 - 9031	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-	47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	47
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	N	15	-0-	62
							17	9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	-0-	65
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-	-0-	65

OIL AND GAS DIVISION

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
JARVIS		WELL #: 3		RRCID -> 279749		COMPL. DATE 08/15/2015			TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9428 - 9439							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	3872	-0-	3872	3872	181	1	3597	2	N	85	8	8			77
09	0	4273	-0-	4273	8145	94	9	4054	2	N	23					100
10	0	3560	-0-	3560	11705	25	9	3253	2	N	50					150
11	0	2768	-0-	2768	14473	55	9	2531	2	N	10					160
*12	17089 X	2616	-0-	-14473	-0-	11	9	2398	2	N	22					182
01	5828 X	2150	-0-	-3678	-0-	24	9	1961	2	N	25					207
*02	5452 X	2072	-0-	-3380	-0-	161	1	1903	2	N	38					245
03	5828 X	1633	-0-	-4195	-0-	28	9	1516	2	N	22					267
						42	9									
						93	1									
						24	9									
PEWITT RANCH (SMACKOVER)		71031 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TITUS							
VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
DAVIS HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088050		COMPL. DATE 04/26/1980			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 9360							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PICKARD (RODESSA 8796)		71304 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHEROKEE							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143														
PRIEST		WELL #: 1		RRCID -> 255041		COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643							
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					307
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					307
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					307
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	216	2	17	9	N	15	140	1			182
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1396	2	90	9	N	82					264
*03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1800	2	77	9	N	70					334
PINE BLUFF (PAGE 6500)		71579 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
HOWELL OIL & GAS, INC.		406605														
BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 269956		COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464							
10	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2574	2	25	9	N	23					195
11	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2572	2	30	9	N	27					222
12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2250	2	28	9	N	25					247
01	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2809	2	35	9	N	32	187	1			92
02	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2647	2	28	9	N	25					117
*03	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2961	2	31	9	N	28					145
BECKHAM, ALVIN		WELL #: 1A		RRCID -> 270661		COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464							
10	5518 X	2772	-0-	-2746	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
11	4500 X	3538	-0-	-962	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
12	4557 X	3677	-0-	-880	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
01	4557 X	4185	-0-	-372	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	3219 X	1648	-0-	-1571	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	1670	-0-	-1771	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
 REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

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

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

10	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	266	1	4598	2	Y	15					66
						17	9									
11	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	284	1	4656	2	Y	60	109	1			17
						66	9									
12	5580 X	4678	-0-	-902	-0-	286	1	4363	2	Y	26					43
						29	9									
01	4867 X	4549	-0-	-318	-0-	275	1	4233	2	Y	37					80
						41	9									
*02	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	239	1	3602	2	Y	39	56	1			63
						43	9									
*03	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	281	1	4368	2	Y	24	57	1			30
						26	9									

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
 HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
 HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

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

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
 STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
 PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-)										71599 669		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CONQUEST ENERGY, INC. OSBORNE ESTATE										172237		WELL #: 1		RRCID -> 189480		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. TODD										518265		WELL #: 1		RRCID -> 182379		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909	
10		403 X	177	-0-	-226	-0-	-0-	177	2			N	-0-					73	
11		450 X	189	-0-	-261	-0-	-0-	189	2			N	-0-					73	
12		465 X	143	-0-	-322	-0-	-0-	143	2			N	-0-					73	
01		465 X	117	-0-	-348	-0-	-0-	117	2			N	-0-					73	
02		348 X	114	-0-	-234	-0-	-0-	114	2			N	-0-					73	
03		186 X	97	-0-	-89	-0-	-0-	97	2			N	-0-					73	
SHAW										665701		WELL #: 1		RRCID -> 186531		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204	
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					67	
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	-0-	100	2			N	-0-					67	
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					67	
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					67	
02		87 N	80	-0-	-7	-0-	-0-	80	2			N	-0-					67	
03		124 N	66	-0-	-58	-0-	-0-	66	2			N	-0-					67	
PINNERGY, LTD. PINEHILL SWD										665701		WELL #: 2		RRCID -> 264721		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PINEHILL, SE (PETTIT, LO)										71599 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA			
BUFFCO PRODUCTION INC. HURLEY										106406		WELL #: 1		RRCID -> 185891		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457	
10		996 R	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					62	
11		1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					62	
12		1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					62	
01		1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					62	
02		1160 #	1029	-0-	-131	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					62	
03		1302 #	1179	-0-	-123	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					62	
PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER)										71599 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
CONQUEST ENERGY, INC. SMITH, A.										172237		WELL #: 1		RRCID -> 164088		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK) 71599 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BRADY, JAMES E. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 091561 COMPL. DATE 12/28/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7376 - 7390

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

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

PINEHILL, W. (TRAVIS PEAK) 71600 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
BRADY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 219523 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6934 - 6996

10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	1	-0-
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15

PISTOL HILL (PETTIT) 71700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CARR RESOURCES, INC. 135180
PETERSON, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 229230 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7747 - 7752

10	589 #	-0-	-0-	-589 B	-29137			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-29137			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2015 - PLUGGED 11/23/15

LAIRD, S.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 230813 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7540 - 7547

10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2015 - P/A 11-18-2015

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF. 12478 - 12738

10	1302 N	1107	-0-	-195	-0-	1107	2	N	-0-			-0-
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	N	-0-			-0-
12	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	1488	2	N	-0-			-0-
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	N	-0-			-0-
02	1508 N	1228	-0-	-280	-0-	1228	2	N	-0-			-0-
03	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PITTSBURG (SMACK OVER)		//CONT.//		71765 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CAMP		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
PITTSBURG GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	092525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12215	- 12748
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	48391 X	-0-	-0-	-48391	-0-			N	-0-			-0-
11	46830 X	325	-0-	-46505	-0-	325 2		N	-0-			-0-
12	55126 X	55126	-0-	-0-	-0-	55126 2		N	-0-			-0-
01	50536 X	50536	-0-	-0-	-0-	50536 2		N	-0-			-0-
02	T. A.	50762	-0-	50762	50762	50762 2		N	-0-			-0-
03	T. A.	57534	-0-	57534	108296	57534 2		N	-0-			-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1		WELL #:		1X	RRCID ->	128012	COMPL. DATE	07/11/1988	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12250	- 12800
10	26255 X	26255	-0-	-0-	-0-	26255 2		N	-0-			-0-
11	16567 X	16567	-0-	-0-	-0-	16567 2		N	-0-			-0-
12	13144 X	3755	-0-	-9389	-0-	3755 2		N	-0-			-0-
01	13144 X	1918	-0-	-11226	-0-	1918 2		N	-0-			-0-
02	31987 X	11280	-0-	-20707	-0-	11280 2		N	-0-			-0-
03	26257 X	3669	-0-	-22588	-0-	3669 2		N	-0-			-0-

PONE (CAGLE)		72257 165		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK			
RHEATA RESOURCES, LLC		704807										
TALIAFERRO HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	129280	COMPL. DATE	08/11/1988	TOTAL DEPTH	7983	PERF. 7892	- 7900
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PONE (GLOYD)		72257 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
FAIR OIL, LTD.		258410										
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	016490	COMPL. DATE	11/03/1958	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 6552	- 6557
10	1860 X	986	-0-	-874	-0-	299 1	684 2	N	3			97
						3 9						
11	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	690 1	1586 2	N	12			109
						13 9						
12	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	713 1	2649 2	N	18			127
						20 9						
01	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	667 1	1970 2	N	16			143
						18 9						
02	1740 X	1389	-0-	-351	-0-	667 1	719 2	N	3			146
						3 9						
*03	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	529 1	1541 2	N	21			167
						23 9						

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
EATON, J. L., GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	040972	COMPL. DATE	12/12/1966	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6570	- 6576
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			54
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			54
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			54
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			54
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			54
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			54

OIL AND GAS DIVISION

PONE (PETTIT, LO. -G-)															
FAULCONER, VERNON E., INC.															
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3															
WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		2635	2418	-0-	-217	-0-	345	1	2016	2	N	52			132
							57	9							
11		3056	3056	-0-	-0-	-0-	450	1	2512	2	N	85			217
							94	9							
12		2892	2892	-0-	-0-	-0-	465	1	2325	2	N	93	190	1	120
							102	9							
01		4073	4073	-0-	-0-	-0-	465	1	3492	2	N	105	178	1	47
							116	9							
02		2694	2694	-0-	-0-	-0-	390	1	2224	2	N	73			120
							80	9							
*03		3040	3040	-0-	-0-	-0-	465	1	2441	2	N	122	185	1	57
							134	9							

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER)															
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC															
NEUMANN GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B)															
GREEN RIVER RESOURCES INC.															
CADY, WILLIAM R. ET AL															
WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1			4
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1			5
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1			6
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1			7
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			7
*03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	7	5	-0-

CADY															
WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-			72
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	1			73
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	1			74
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1			75
02		DLQ G-10	242	-0-	242	242	242	2			Y	-0-			75
03		DLQ G-10	110	-0-	110	352	110	2			Y	-0-	75	5	-0-

CADY															
WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1			3
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	1			4
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1			5
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1			6
02		DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-			6
03		DLQ G-10	50	-0-	50	160	50	2			Y	-0-	6	5	-0-

PURT, W. (RODESSA 10,200)		73492 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDERSON							
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415													
HOLLAND		WELL #: 1		RRCID -> 130767		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				146
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				159
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57				216
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33				249
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	183	1		71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30				101

TERRELL		WELL #: 1		RRCID -> 164386		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

QUEEN CITY (SMACKOVER)		73691 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CASS							
COMANCHE WELL SERVICE CORP.		169420													
BEAVER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107922		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 10780 PERF.10636 - 10670							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2015 - P/A 12/29/2015															

QUITMAN (GLOYD)		73844 282		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD							
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672													
WHITE, S. J. ET AL		WELL #: 11 L		RRCID -> 053231		COMPL. DATE 06/07/1972		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8324 - 8327							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

QUITMAN (HILL)		73844 423		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD							
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562													
GREEN, CARROLL		WELL #: 1		RRCID -> 096087		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8161							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61

ATLAS OPERATING LLC		036587													
GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 31		RRCID -> 119050		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

QUITMAN (HILL) //CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
 ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
 GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	524	-0-	-0-	524	774	524	2			Y	-0-					74
11	1580	806	-0-	-0-	-774	-0-	806	2			Y	-0-					74
12	748	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					74
01	706	706	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					74
02	772	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					74
*03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					74

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
 WHITE, S. J. WELL #: 11-L RRCID -> 156334 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8108 - 8117

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUITMAN (KIRKLAND) 73844 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 VOGO, INC. 886321
 GREEN, C. #1 WELL #: 4AC RRCID -> 016528 COMPL. DATE 10/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8306 - 8314

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

QUITMAN (RODESSA) 73844 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 VOGO, INC. 886321
 GREEN, C. #1 WELL #: 4AT RRCID -> 016523 COMPL. DATE 09/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8340 - 8360

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
 FAIR OIL, LTD. 258410
 HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2	87	9	N	79					126
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	2	88	9	N	80					206
12	992 N	939	-0-	-0-	-53	-0-	865	2	74	9	N	67	169	1			104
01	899 N	786	-0-	-0-	-113	-0-	709	2	77	9	N	70					174
02	1102 N	702	-0-	-0-	-400	-0-	632	2	70	9	N	64	176	1			62
03	930 N	805	-0-	-0-	-125	-0-	718	2	87	9	N	79					141

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	527 #	379	-0-	-148	-0-	379	2	N	-0-			464
11	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-			464
12	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			464
01	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			464
02	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			464
03	589 #	105	-0-	-484	-0-	105	2	N	-0-			464

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

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

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
 HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12306 - 12334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
10	13264 R	13264	-0-	-0-	-0-	11991	2	1273	9	N	1157	1320	1	344
11	11280 #	10569	-0-	-711	-0-	145	1	9481	2	N	857	759	1	442
12	13323 R	13323	-0-	-0-	-0-	943	9							
01	13268 #	7521	-0-	-5747	-0-	147	1	11842	2	N	1213	1323	1	332
02	12412 #	4885	-0-	-7527	-0-	1334	9							
03	13330 #	10940	-0-	-2390	-0-	95	1	6726	2	N	636	568	1	400
						700	9							
						215	1	4196	2	N	431	382	1	449
						474	9							
						316	1	9479	2	N	1041	1143	1	347
						1145	9							

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
 SND OPERATING, L.L.C. 797127
 CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF. 14696 - 15351

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

RAINTREE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 74265 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANGELINA			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127									
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 211923		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 15537		PERF.15337 - 15401	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRAMMER ENGINEERING, INC.		088595									
BRAZOS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261471		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 12347		PERF.10720 - 12122	
10	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2	N	-0-		27
11	2220 X	1771	-0-	-449	-0-	1771	2	N	-0-		27
12	2294 X	1993	-0-	-301	-0-	1992	2	1 9	N	1 8	27
01	2356 X	1326	-0-	-1030	-0-	1326	2	N	-0-		27
02	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2	N	-0-		27
03	2356 X	1241	-0-	-1115	-0-	1241	2	N	-0-		27

HOSPITAL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262228		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 12479		PERF.10700 - 12358	
10	9052 X	7834	-0-	-1218	-0-	7834	2	N	-0-		28
11	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	9774	2	1 9	N	1 8	28
12	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	10410	2	4 9	N	4 8	28
01	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	9881	2	2 9	N	2 8	28
02	9454 X	9323	-0-	-131	-0-	9321	2	2 9	N	2 8	28
03	10416 X	9925	-0-	-491	-0-	9924	2	1 9	N	1 8	28

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC		169803		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 6410 - 6480	
LEE ROY SMITH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 238193							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 16916		PERF. 9588 - 9906	
MAST GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 248480							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 19449		PERF.12060 - 14592	
TEMPLE		WELL #: 1		RRCID -> 255214							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2	N	-0-	-0-	
*01	3100 N	3352	-0-	252	252	3352	2	N	-0-	-0-	
*02	2900 N	3062	-0-	162	414	3062	2	N	-0-	-0-	
*03	3100 N	8714	-0-	5614	6028	8714	2	N	-0-	-0-	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		74265 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANGELINA						
SND OPERATING, L.L.C.				797127											
RYAN, E. M. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 087374	COMPL. DATE 12/29/2007	TOTAL DEPTH 16428	PERF. 9082	- 9104						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRESTON HEIRS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 090583	COMPL. DATE 12/30/2006	TOTAL DEPTH 13746	PERF.10422	- 12104						
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10 1	219 2	N			-0-				-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	9 1	220 2	N			-0-				-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N			-0-				-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N			-0-				-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N			-0-				-0-
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	N			-0-				-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 218691	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 15750	PERF.10642	- 11499						
10	4588 X	4200	-0-	-388	-0-	176 1	4024 2	Y			-0-				27
11	4440 X	4288	-0-	-152	-0-	160 1	4128 2	Y			-0-				27
12	4526 X	4338	-0-	-188	-0-	186 1	4152 2	Y			-0-				27
01	4464 X	4215	-0-	-249	-0-	154 1	4061 2	Y			-0-				27
*02	4176 X	3852	-0-	-324	-0-	147 1	3705 2	Y			-0-				27
03	4433 X	4094	-0-	-339	-0-	175 1	3919 2	Y			-0-				26

CROSSMAN, P.G. ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 218719	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 15537	PERF.10989	- 13362						
10	403 N	315	-0-	-88	-0-	13 1	302 2	Y			-0-				5
11	360 N	265	-0-	-95	-0-	10 1	255 2	Y			-0-				5
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y			-0-				5
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y			-0-				5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				6

CROSSMAN, STANLEY				WELL #: 1	RRCID -> 221617	COMPL. DATE 03/07/2006	TOTAL DEPTH 13108	PERF.11675	- 13030						
10	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	98 1	2249 2	N			-0-				47
11	2310 N	2295	-0-	-15	-0-	86 1	2209 2	N			-0-				47
12	2480 N	2402	-0-	-78	-0-	103 1	2299 2	N			-0-				47
01	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	90 1	2378 2	N			-0-				47
02	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	87 1	2164 2	N			-0-				47
03	2387 N	2303	-0-	-84	-0-	99 1	2204 2	N			-0-				47

PRESTON HEIRS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 221623	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 13300	PERF.10546	- 13015						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				51
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				51
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				51
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				51
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				51
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				51

MIDDLEBROOK UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 221628	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 13770	PERF.10268	- 13705						
10	1829 N	1698	-0-	-131	-0-	1698 2		N			-0-				47
11	1770 N	1558	-0-	-212	-0-	1558 2		N			-0-				47
12	1767 N	1755	-0-	-12	-0-	1755 2		N			-0-				47
01	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	1631 2		N			-0-				47
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N			-0-				47
03	1767 N	1638	-0-	-129	-0-	1638 2		N			-0-				47

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127									
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 221822		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222375		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047			
10	3565 X	3068	-0-	-497	-0-	129	1	2939	2	N	-0-
11	3450 X	3020	-0-	-430	-0-	113	1	2907	2	N	-0-
12	3565 X	3070	-0-	-495	-0-	131	1	2939	2	N	-0-
01	3379 X	2896	-0-	-483	-0-	106	1	2790	2	N	-0-
02	3074 X	2665	-0-	-409	-0-	103	1	2562	2	N	-0-
03	3131 X	2800	-0-	-331	-0-	120	1	2680	2	N	-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222376		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872			
10	5146 X	4635	-0-	-511	-0-	194	1	4441	2	N	-0-
11	4980 X	4313	-0-	-667	-0-	161	1	4152	2	N	-0-
12	5146 X	4533	-0-	-613	-0-	194	1	4339	2	N	-0-
01	4929 X	4161	-0-	-768	-0-	152	1	3991	2	N	16
						18	9				158
*02	4408 X	4341	-0-	-67	-0-	168	1	4173	2	N	-0-
*03	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	208	1	4648	2	N	2
						2	9				160

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 1		RRCID -> 225099		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882			
10	4216 X	3901	-0-	-315	-0-	164	1	3737	2	Y	-0-
11	4080 X	3840	-0-	-240	-0-	144	1	3696	2	Y	-0-
12	4185 X	3868	-0-	-317	-0-	166	1	3702	2	Y	-0-
01	3906 X	3869	-0-	-37	-0-	142	1	3727	2	Y	-0-
*02	3712 X	3448	-0-	-264	-0-	131	1	3317	2	Y	-0-
03	3968 X	3829	-0-	-139	-0-	164	1	3665	2	Y	-0-

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 1		RRCID -> 226093		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382			
10	5270 X	4810	-0-	-460	-0-	812	1	3998	2	Y	-0-
11	4980 X	4687	-0-	-293	-0-	777	1	3910	2	Y	-0-
12	5115 X	4778	-0-	-337	-0-	597	1	4181	2	Y	-0-
01	4960 X	4550	-0-	-410	-0-	551	1	3999	2	Y	-0-
*02	4611 X	4277	-0-	-334	-0-	542	1	3735	2	Y	-0-
03	4836 X	4357	-0-	-479	-0-	583	1	3774	2	Y	-0-

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226468		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792			
10	2170 N	1902	-0-	-268	-0-	80	1	1822	2	Y	-0-
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	78	1	2016	2	Y	-0-
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	90	1	2013	2	Y	-0-
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	75	1	1978	2	Y	-0-
*02	2030 N	1936	-0-	-94	-0-	74	1	1862	2	Y	-0-
03	2108 N	2064	-0-	-44	-0-	88	1	1976	2	Y	-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA															
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3286 X	3219	-0-	-67	-0-	135	1	3084	2	N	-0-			8
11		3180 X	2998	-0-	-182	-0-	112	1	2886	2	N	-0-			8
12		3286 X	3114	-0-	-172	-0-	133	1	2981	2	N	-0-			8
01		3224 X	3064	-0-	-160	-0-	112	1	2952	2	N	-0-			8
02		3016 X	2824	-0-	-192	-0-	109	1	2715	2	N	-0-			8
03		3224 X	3097	-0-	-127	-0-	133	1	2964	2	N	-0-			8

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052															
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			52
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	442	2	7	9	N	6			58
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			58
01		248 N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-			58
02		406 N	365	-0-	-41	-0-	365	2			N	-0-			58
*03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			58

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823															
10		5952 X	5612	-0-	-340	-0-	235	1	5377	2	Y	-0-			62
11		5760 X	5477	-0-	-283	-0-	205	1	5272	2	Y	-0-			62
12		5921 X	5617	-0-	-304	-0-	240	1	5377	2	Y	-0-			62
01		5828 X	5477	-0-	-351	-0-	200	1	5277	2	Y	-0-			62
*02		5365 X	5025	-0-	-340	-0-	191	1	4834	2	Y	-0-			62
03		5673 X	5672	-0-	-1	-0-	243	1	5429	2	Y	-0-			62

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276															
10		7998 X	7512	-0-	-486	-0-	315	1	7189	2	Y	7			14
11		7650 X	7127	-0-	-523	-0-	266	1	6844	2	Y	15			29
12		7874 X	7280	-0-	-594	-0-	311	1	6958	2	Y	10	20	1	19
01		7719 X	7022	-0-	-697	-0-	257	1	6756	2	Y	8	20	1	7
*02		6989 X	6734	-0-	-255	-0-	256	1	6477	2	Y	1			8
03		7471 X	7045	-0-	-426	-0-	301	1	6742	2	Y	2	7	1	3

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532															
10		1209 N	923	-0-	-286	-0-	39	1	884	2	N	-0-			-0-
11		990 N	835	-0-	-155	-0-	31	1	804	2	N	-0-			-0-
12		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
01		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
02		812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418															
10		682 N	555	-0-	-127	-0-	23	1	532	2	N	-0-			28
11		630 N	590	-0-	-40	-0-	22	1	568	2	N	-0-			28
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	2	N	-0-			28
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	21	1	549	2	N	-0-			28
02		580 N	498	-0-	-82	-0-	19	1	479	2	N	-0-			28
03		620 N	566	-0-	-54	-0-	24	1	542	2	N	-0-			28

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2108 N	2079	-0-	-29	-0-	87	1	1992	2	Y	-0-			-0-
11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	91	1	2331	2	Y	-0-			-0-
12	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	131	1	2931	2	Y	-0-			-0-
01	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	111	1	2916	2	Y	-0-			-0-
*02	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	111	1	2794	2	Y	-0-			-0-
*03	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	137	1	3075	2	Y	-0-			-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10590 - 11780

10	2697 N	2448	-0-	-249	-0-	103	1	2345	2	N	-0-			7
11	2580 N	2325	-0-	-255	-0-	87	1	2238	2	N	-0-			7
12	2604 N	2245	-0-	-359	-0-	96	1	2149	2	N	-0-			7
01	2449 N	2114	-0-	-335	-0-	77	1	2037	2	N	-0-			7
02	2262 N	2213	-0-	-49	-0-	85	1	2128	2	N	-0-			7
*03	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	107	1	2388	2	N	-0-			7

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

10	2015 N	1908	-0-	-107	-0-	80	1	1828	2	N	-0-			-0-
11	1920 N	1890	-0-	-30	-0-	71	1	1819	2	N	-0-			-0-
12	1984 N	1948	-0-	-36	-0-	83	1	1865	2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1797	-0-	-125	-0-	66	1	1731	2	N	-0-			-0-
02	1827 N	1753	-0-	-74	-0-	68	1	1685	2	N	-0-			-0-
03	1953 N	1846	-0-	-107	-0-	79	1	1767	2	N	-0-			-0-

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	38	-0-	38	-0-	45	38	2		Y	-0-			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

10	7688 X	6969	-0-	-719	-0-	292	1	6675	2	Y	2			2
						2	9							
11	7410 X	6667	-0-	-743	-0-	249	1	6409	2	Y	8			10
						9	9							
12	7502 X	7055	-0-	-447	-0-	302	1	6750	2	Y	3			13
						3	9							
01	7378 X	6977	-0-	-401	-0-	255	1	6711	2	Y	10	14	1	9
						11	9							
*02	6757 X	5919	-0-	-838	-0-	225	1	5694	2	Y	-0-			9
03	7068 X	6625	-0-	-443	-0-	284	1	6341	2	Y	-0-			8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	5995	-0-	2895	2895	251	1	5744	2	N	-0-			80
11	3000 N	1920	-0-	-1080	1815	72	1	1848	2	N	-0-			80
12	3100 N	1999	-0-	-1101	714	86	1	1913	2	N	-0-			80
01	2717 X	2003	-0-	-714	-0-	73	1	1930	2	N	-0-			80
02	2204 X	1805	-0-	-399	-0-	70	1	1735	2	N	-0-			80
03	2356 X	2060	-0-	-296	-0-	88	1	1972	2	N	-0-			80

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

10	3348 X	3128	-0-	-220	-0-	131	1	2997	2	N	-0-			3
11	3240 X	3056	-0-	-184	-0-	114	1	2942	2	N	-0-			3
12	3317 X	3140	-0-	-177	-0-	134	1	3006	2	N	-0-			3
01	3255 X	3071	-0-	-184	-0-	112	1	2959	2	N	-0-			3
02	3016 X	2848	-0-	-168	-0-	110	1	2738	2	N	-0-			3
03	3162 X	2953	-0-	-209	-0-	126	1	2827	2	N	-0-			3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

10	1736 N	1630	-0-	-106	-0-	68	1	1562	2	Y	-0-			8
11	1620 N	1594	-0-	-26	-0-	60	1	1534	2	Y	-0-			8
12	1674 N	1637	-0-	-37	-0-	70	1	1567	2	Y	-0-			8
01	1643 N	1575	-0-	-68	-0-	58	1	1517	2	Y	-0-			8
*02	1537 N	1488	-0-	-49	-0-	57	1	1431	2	Y	-0-			8
03	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	69	1	1542	2	Y	-0-			8

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

10	7378 X	6689	-0-	-689	-0-	280	1	6409	2	N	-0-			5
11	7080 X	6417	-0-	-663	-0-	240	1	6177	2	N	-0-			5
12	7192 X	6566	-0-	-626	-0-	281	1	6285	2	N	-0-			5
01	6944 X	6407	-0-	-537	-0-	234	1	6170	2	N	-0-			8
						3								9
*02	6380 X	5901	-0-	-479	-0-	228	1	5673	2	N	-0-			8
03	6696 X	6381	-0-	-315	-0-	273	1	6108	2	N	-0-			8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127										
CROSSMAN, JEROME		WELL #: 1		RRCID -> 236762		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1891 N	1734	-0-	-157	-0-	73	1	1661	2	N	-0-	15
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	67	1	1721	2	N	-0-	15
12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	80	1	1796	2	N	-0-	15
01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	67	1	1776	2	N	-0-	15
*02	1740 N	1700	-0-	-40	-0-	66	1	1632	2	N	2	17
						2	9					
03	1891 N	1798	-0-	-93	-0-	77	1	1721	2	N	-0-	17

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240477		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45	

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 6		RRCID -> 240478		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454				
10	T. A.	108	-0-	108	216	5	1	103	2	Y	-0-	3
11	T. A.	93	-0-	93	309	3	1	90	2	Y	-0-	3
12	309 X	-0-	-0-	-309	-0-				Y	-0-	3	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	3	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	4	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 240479		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722				
10	3286 X	3275	-0-	-11	-0-	137	1	3138	2	N	-0-	20
11	3060 X	2720	-0-	-340	-0-	102	1	2618	2	N	-0-	20
12	2883 X	2700	-0-	-183	-0-	116	1	2584	2	N	-0-	20
01	3286 X	2629	-0-	-657	-0-	96	1	2533	2	N	-0-	20
02	2784 X	2416	-0-	-368	-0-	93	1	2323	2	N	-0-	20
03	2976 X	2653	-0-	-323	-0-	114	1	2539	2	N	-0-	20

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240480		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702				
10	5239 X	5133	-0-	-106	-0-	215	1	4916	2	Y	2	2
						2	9					
11	5070 X	4783	-0-	-287	-0-	179	1	4598	2	Y	5	7
						6	9					
12	5239 X	4673	-0-	-566	-0-	200	1	4471	2	Y	2	9
						2	9					
01	5239 X	3723	-0-	-1516	-0-	136	1	3583	2	Y	4	4
						4	9			9 1		
*02	4843 X	3557	-0-	-1286	-0-	135	1	3422	2	Y	-0-	4
03	5146 X	3749	-0-	-1397	-0-	160	1	3588	2	Y	1	5
						1	9					

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 241363		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697				
10	4867 X	4262	-0-	-605	-0-	179	1	4083	2	N	-0-	-0-
11	4710 X	3995	-0-	-715	-0-	149	1	3846	2	N	-0-	-0-
12	4867 X	3915	-0-	-952	-0-	168	1	3747	2	N	-0-	-0-
01	4681 X	4092	-0-	-589	-0-	150	1	3942	2	N	-0-	-0-
02	3973 X	3727	-0-	-246	-0-	144	1	3583	2	N	-0-	-0-
03	4247 X	4013	-0-	-234	-0-	172	1	3841	2	N	-0-	-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127										
SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 242114		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6386 X	5729	-0-	-657	-0-	240	1	5489	2	N	-0-	-0-
11	6000 X	5708	-0-	-292	-0-	214	1	5494	2	N	-0-	-0-
12	5952 X	5864	-0-	-88	-0-	251	1	5613	2	N	-0-	-0-
01	5952 X	5844	-0-	-108	-0-	214	1	5630	2	N	-0-	-0-
02	5568 X	5376	-0-	-192	-0-	208	1	5168	2	N	-0-	-0-
03	5890 X	5606	-0-	-284	-0-	240	1	5366	2	N	-0-	-0-

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 4		RRCID -> 242122		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302				
10	2232 N	414	-0-	-1818	-0-	17	1	397	2	Y	-0-	-0-
11	1440 N	403	-0-	-1037	-0-	15	1	388	2	Y	-0-	-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

THOMPSON, CONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 242989		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747				
10	7409 X	6930	-0-	-479	-0-	291	1	6639	2	N	-0-	17
11	7170 X	6540	-0-	-630	-0-	245	1	6295	2	N	-0-	17
12	7254 X	6801	-0-	-453	-0-	291	1	6510	2	N	-0-	17
01	7254 X	6607	-0-	-647	-0-	242	1	6365	2	N	-0-	17
02	6554 X	6171	-0-	-383	-0-	238	1	5933	2	N	-0-	17
03	6944 X	6650	-0-	-294	-0-	285	1	6365	2	N	-0-	17

KURTH		WELL #: 3		RRCID -> 243125		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874				
10	3472 X	3154	-0-	-318	-0-	132	1	3022	2	Y	-0-	21
11	3360 X	3091	-0-	-269	-0-	116	1	2975	2	Y	-0-	21
12	3472 X	3183	-0-	-289	-0-	136	1	3047	2	Y	-0-	21
01	3348 X	3164	-0-	-184	-0-	116	1	3048	2	Y	-0-	21
*02	3103 X	2913	-0-	-190	-0-	111	1	2802	2	Y	-0-	21
03	3193 X	3115	-0-	-78	-0-	133	1	2982	2	Y	-0-	19

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244260		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710				
10	4402 X	3401	-0-	-1001	-0-	762	1	2639	2	Y	-0-	9
11	4260 X	3243	-0-	-1017	-0-	723	1	2520	2	Y	-0-	9
12	4402 X	3092	-0-	-1310	-0-	752	1	2340	2	Y	-0-	9
*01	4185 X	2331	-0-	-1854	-0-	709	1	1621	2	Y	1	10
						1	9					
*02	3190 X	2469	-0-	-721	-0-	677	1	1792	2	Y	-0-	10
03	3410 X	2950	-0-	-460	-0-	745	1	2205	2	Y	-0-	10

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244864		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759				
10	6944 X	6324	-0-	-620	-0-	265	1	6059	2	N	-0-	13
11	6720 X	6330	-0-	-390	-0-	237	1	6093	2	N	-0-	13
12	6944 X	6208	-0-	-736	-0-	266	1	5942	2	N	-0-	13
01	6758 X	6120	-0-	-638	-0-	224	1	5896	2	N	-0-	13
*02	6206 X	5541	-0-	-665	-0-	214	1	5327	2	N	-0-	13
03	6541 X	6012	-0-	-529	-0-	257	1	5749	2	N	5	18
						6	9					

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA														
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127														
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
10		11501 X	10291	-0-	-1210	-0-	431	1	9860	2	N	-0-		8
11		11130 X	9878	-0-	-1252	-0-	370	1	9508	2	N	-0-		8
12		11501 X	10171	-0-	-1330	-0-	435	1	9736	2	N	-0-		8
01		10633 X	9955	-0-	-678	-0-	364	1	9591	2	N	-0-		8
02		9628 X	9273	-0-	-355	-0-	358	1	8915	2	N	-0-		8
03		10292 X	9899	-0-	-393	-0-	424	1	9475	2	N	-0-		8

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078														
10		4278 X	4089	-0-	-189	-0-	171	1	3918	2	N	-0-		147
11		4110 X	3989	-0-	-121	-0-	149	1	3840	2	N	-0-		147
12		4247 X	4064	-0-	-183	-0-	174	1	3890	2	N	-0-		147
01		4216 X	3986	-0-	-230	-0-	146	1	3840	2	N	-0-		147
02		3915 X	3750	-0-	-165	-0-	145	1	3605	2	N	-0-		147
03		4123 X	4042	-0-	-81	-0-	173	1	3869	2	N	-0-		147

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788														
10		6076 X	5649	-0-	-427	-0-	237	1	5412	2	N	-0-		58
11		5850 X	5379	-0-	-471	-0-	201	1	5178	2	N	-0-		58
12		5952 X	5507	-0-	-445	-0-	236	1	5271	2	N	-0-		58
01		5859 X	5396	-0-	-463	-0-	198	1	5198	2	N	-0-		58
02		5481 X	4969	-0-	-512	-0-	192	1	4777	2	N	-0-		58
03		5642 X	5429	-0-	-213	-0-	232	1	5195	2	N	-0-		60

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858														
10		3193 X	3070	-0-	-123	-0-	129	1	2941	2	Y	-0-		19
11		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	118	1	3030	2	Y	-0-		19
12		3193 X	3059	-0-	-134	-0-	131	1	2928	2	Y	-0-		19
01		3193 X	2975	-0-	-218	-0-	109	1	2866	2	Y	-0-		19
*02		3045 X	2803	-0-	-242	-0-	107	1	2696	2	Y	-0-		19
03		3255 X	2976	-0-	-279	-0-	127	1	2849	2	Y	-0-		21

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763														
10		4309 X	3982	-0-	-327	-0-	167	1	3815	2	N	-0-		17
11		4170 X	3868	-0-	-302	-0-	145	1	3723	2	N	-0-		17
12		4247 X	3922	-0-	-325	-0-	168	1	3754	2	N	-0-		17
01		4154 X	3736	-0-	-418	-0-	137	1	3599	2	N	-0-		17
*02		3886 X	3581	-0-	-305	-0-	138	1	3425	2	N	16		33

03		3999 X	3783	-0-	-216	-0-	162	1	3621	2	N	-0-		33

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4712 X	4443	-0-	-269	-0-	186	1	4257	2	Y	-0-			10
11		4560 X	4319	-0-	-241	-0-	162	1	4157	2	Y	-0-			10
12		4681 X	4444	-0-	-237	-0-	190	1	4254	2	Y	-0-			10
01		4557 X	4396	-0-	-161	-0-	161	1	4235	2	Y	-0-			10
*02		4234 X	4009	-0-	-225	-0-	153	1	3856	2	Y	-0-			10
03		4464 X	4255	-0-	-209	-0-	182	1	4073	2	Y	-0-			10

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

10		5673 X	5409	-0-	-264	-0-	226	1	5161	2	N	20			20
							22	9							
11		5490 X	5146	-0-	-344	-0-	191	1	4922	2	N	30			50
							33	9							
12		5642 X	5288	-0-	-354	-0-	226	1	5062	2	N	-0-			50
01		5549 X	5229	-0-	-320	-0-	190	1	5000	2	N	35			85
							39	9							
*02		5162 X	4767	-0-	-395	-0-	184	1	4581	2	N	2			87
							2	9							
*03		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	229	1	5119	2	N	88			175
							97	9							

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

10		713 N	598	-0-	-115	-0-	25	1	573	2	Y	-0-			-0-
11		540 N	491	-0-	-49	-0-	18	1	473	2	Y	-0-			-0-
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
01		589 N	89	-0-	-500	-0-	3	1	86	2	Y	-0-			-0-
*02		464 N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

10		7781 X	7134	-0-	-647	-0-	299	1	6827	2	Y	7			13
							8	9							
11		7500 X	6936	-0-	-564	-0-	259	1	6660	2	Y	15			28
							17	9							
12		7688 X	7112	-0-	-576	-0-	304	1	6797	2	Y	10	19	1	19
							11	9							
01		7502 X	6968	-0-	-534	-0-	255	1	6704	2	Y	8	20	1	7
							9	9							
*02		6873 X	6593	-0-	-280	-0-	251	1	6342	2	Y	-0-			7
03		7161 X	7059	-0-	-102	-0-	302	1	6755	2	Y	2	7	1	2
							2	9							

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

10		5828 X	5369	-0-	-459	-0-	225	1	5144	2	Y	-0-			34
11		5640 X	5146	-0-	-494	-0-	193	1	4953	2	Y	-0-			34
12		5766 X	5355	-0-	-411	-0-	229	1	5126	2	Y	-0-			34
01		5642 X	5193	-0-	-449	-0-	190	1	4999	2	Y	4			38
							4	9							
*02		5162 X	4847	-0-	-315	-0-	185	1	4662	2	Y	-0-			38
03		5363 X	5150	-0-	-213	-0-	220	1	4930	2	Y	-0-			38

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127								
LUMBER, ANGELINA		WELL #: 1		RRCID -> 249068		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	4402 X	4235	-0-	-167	-0-	178 1	4057 2	Y	-0-	9
11	4260 X	4043	-0-	-217	-0-	151 1	3892 2	Y	-0-	9
12	4402 X	4306	-0-	-96	-0-	184 1	4122 2	Y	-0-	9
01	4402 X	4197	-0-	-205	-0-	154 1	4043 2	Y	-0-	9
*02	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	190 1	4804 2	Y	1	10
						1 9				
03	4309 X	4067	-0-	-242	-0-	174 1	3893 2	Y	-0-	10

MIMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249120		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715		
10	4960 X	4393	-0-	-567	-0-	184 1	4209 2	N	-0-	20
11	4800 X	4252	-0-	-548	-0-	159 1	4093 2	N	-0-	20
12	4743 X	4432	-0-	-311	-0-	190 1	4242 2	N	-0-	20
01	4681 X	4305	-0-	-376	-0-	158 1	4147 2	N	-0-	20
02	4321 X	4063	-0-	-258	-0-	157 1	3906 2	N	-0-	20
03	4433 X	4390	-0-	-43	-0-	188 1	4202 2	N	-0-	20

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 3		RRCID -> 249123		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833		
10	5239 X	4699	-0-	-540	-0-	197 1	4502 2	N	-0-	8
11	5070 X	4446	-0-	-624	-0-	166 1	4280 2	N	-0-	8
12	4991 X	4697	-0-	-294	-0-	201 1	4496 2	N	-0-	8
01	4960 X	4617	-0-	-343	-0-	169 1	4448 2	N	-0-	8
02	4437 X	4324	-0-	-113	-0-	167 1	4157 2	N	-0-	8
03	4712 X	4686	-0-	-26	-0-	200 1	4484 2	N	2	20
						2 9				

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250023		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11840 PERF. 9944 - 11763		
10	5208 X	4819	-0-	-389	-0-	202 1	4617 2	Y	-0-	5
11	5040 X	4525	-0-	-515	-0-	169 1	4356 2	Y	-0-	5
12	5177 X	4845	-0-	-332	-0-	207 1	4638 2	Y	-0-	5
01	4991 X	4762	-0-	-229	-0-	174 1	4588 2	Y	-0-	5
*02	4669 X	4450	-0-	-219	-0-	169 1	4281 2	Y	-0-	5
03	4836 X	4719	-0-	-117	-0-	202 1	4517 2	Y	-0-	5

SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 250230		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 250237		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754		
10	7688 X	6569	-0-	-1119	-0-	275 1	6294 2	Y	-0-	7
11	7260 X	5981	-0-	-1279	-0-	224 1	5757 2	Y	-0-	7
12	7502 X	5957	-0-	-1545	-0-	255 1	5702 2	Y	-0-	7
01	7130 X	6391	-0-	-739	-0-	234 1	6157 2	Y	-0-	7
*02	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	229 1	5788 2	Y	-0-	7
03	6386 X	6343	-0-	-43	-0-	271 1	6072 2	Y	-0-	7

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 2	N	-0-			28
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	3 1	89 2	N	-0-			28
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			28
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			28
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

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

CONNOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

10	2139 N	2092	-0-	-47	-0-	374 1	1718 2	N	-0-			119
11	2100 N	1989	-0-	-111	-0-	362 1	1621 2	N	5	1 8		123
12	2139 N	2016	-0-	-123	-0-	374 1	1636 2	N	5			128
01	2077 N	1267	-0-	-810	-0-	253 1	1012 2	N	2			130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		N	-0-			130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

10	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	229 1	2537 2	N	26	175 1		26
11	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	211 1	2501 2	N	-0-			26
12	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	220 1	2607 2	N	1	1 8		26
01	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	224 1	2654 2	N	-0-			26
02	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	211 1	2463 2	N	-0-			26
*03	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	224 1	2628 2	N	5			31

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
 CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772

10	DLQ G-10	1652	-0-	1652	3224	148 1	1502 2	Y	2			36
11	2300 N	1394	-0-	-906	2318	45 1	1291 2	Y	53	87 1		2
12	3100 N	1265	-0-	-1835	483	131 1	1134 2	Y	-0-			2
01	1550 N	1020	-0-	-530	-0-	126 1	894 2	Y	-0-			2
*02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	131 1	1023 2	Y	1			3
03	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	131 1	1055 2	Y	11			14

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
 CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2898	-0-	2898	7393	260	1	2636	2	Y	2		39
11	10153 X	2760	-0-	-7393	-0-	91	1	2608	2	Y	55	92 1	2
12	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	61	1	2358	2	Y	-0-		2
01	2883 X	2314	-0-	-569	-0-	273	1	2028	2	Y	1		3
02	2697 X	2153	-0-	-544	-0-	285	1	1909	2	Y	-0-		3
03	2883 X	2416	-0-	-467	-0-	1	9	2138	2	Y	11		14

DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

10	DLQ G-10	7830	-0-	7830	22304	563	1	7241	2	N	24	182 1	40
11	30313 X	8009	-0-	-22304	-0-	26	9	7380	2	N	22		62
12	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	24	9	7650	2	N	31		93
01	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	667	1	7418	2	N	125		218
*02	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	34	9	6830	2	N	18	178 1	58
03	7967 X	7770	-0-	-197	-0-	661	1	7120	2	N	34		92

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

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

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

10	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	176	1	2845	2	Y	-0-		7
11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	217	1	2913	2	Y	-0-		7
12	3038 X	3015	-0-	-23	-0-	232	1	2781	2	Y	2		9
01	3038 X	2805	-0-	-233	-0-	2	9	2601	2	Y	4		13
02	3016 X	2761	-0-	-255	-0-	200	1	2546	2	Y	1		14
03	3224 X	2719	-0-	-505	-0-	4	9	2480	2	Y	3		17

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 75325 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA				
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737											
ALEX GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 234424		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	3100 N	2843	-0-	-257	510	166	1	2677	2	Y	-0-			6
11	3633 X	3123	-0-	-510	-0-	216	1	2907	2	Y	-0-			6
12	3100 X	3023	-0-	-77	-0-	233	1	2788	2	Y	2			8
01	3100 X	2867	-0-	-233	-0-	205	1	2659	2	Y	3			11
02	3016 X	2806	-0-	-210	-0-	217	1	2587	2	Y	2			13
03	3224 X	2660	-0-	-564	-0-	231	1	2427	2	Y	2			15

PANTHER GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 237549		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497			
10	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	122	1	7485	2	N	7			47
11	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	415	1	7245	2	N	8			55
12	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	354	1	6262	2	N	7			62
01	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	414	1	7095	2	N	38			100
02	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	373	1	6808	2	N	-0-			100
*03	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	424	1	7438	2	N	-0-			100

TIPTON GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 238147		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHEETAH GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 245986		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409			
10	3782 X	1819	-0-	-1963	-0-	90	1	1729	2	N	-0-			18
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-			18
12	3503 X	58	-0-	-3445	-0-	3	1	55	2	N	-0-			18
01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			18
02	3132 X	36	-0-	-3096	-0-	2	1	34	2	N	-0-			18
03	1829 X	42	-0-	-1787	-0-	2	1	40	2	N	-0-			18

JOHNSON			WELL #: 3		RRCID -> 250884		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986					
10	4309 X	3951	-0-	-358	-0-	196	1	3749	2	N	5			40
11	4140 X	4062	-0-	-78	-0-	193	1	3861	2	N	7			47
12	4278 X	4100	-0-	-178	-0-	197	1	3901	2	N	2			49
01	4278 X	4092	-0-	-186	-0-	194	1	3890	2	N	7			56
02	3973 X	3793	-0-	-180	-0-	185	1	3605	2	N	3			59
03	4185 X	4079	-0-	-106	-0-	200	1	3876	2	N	3			62

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	9021 X	8992	-0-	-29	-0-	445 1	8536 2	Y	10		84
						11 9					
11	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	416 1	8334 2	Y	29	103 1	10
						32 9					
12	8959 X	8865	-0-	-94	-0-	425 1	8430 2	Y	9		19
						10 9					
01	8990 X	8979	-0-	-11	-0-	424 1	8511 2	Y	40	37 1	22
						44 9					
02	8497 X	8368	-0-	-129	-0-	407 1	7942 2	Y	17		39
						19 9					
03	9083 X	8684	-0-	-399	-0-	426 1	8247 2	Y	10		49
						11 9					

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	91 1	1747 2	N	-0-		20
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	89 1	1776 2	N	-0-		20
12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	87 1	1718 2	N	-0-		20
01	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	81 1	1636 2	N	-0-		20
02	1798 N	1560	-0-	-238	-0-	76 1	1484 2	N	-0-		20
03	1798 N	1673	-0-	-125	-0-	82 1	1591 2	N	-0-		20

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

10	26040 X	25105	-0-	-935	-0-	1245 1	23860 2	N	-0-		12
11	25200 X	24182	-0-	-1018	-0-	1150 1	23032 2	N	-0-		12
12	26040 X	24382	-0-	-1658	-0-	1168 1	23150 2	N	58		70
						64 9					
01	25823 X	24060	-0-	-1763	-0-	1141 1	22919 2	N	-0-		70
02	24041 X	22561	-0-	-1480	-0-	1101 1	21460 2	N	-0-		70
03	25110 X	23883	-0-	-1227	-0-	1173 1	22710 2	N	-0-		70

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

10	12989 X	12155	-0-	-834	-0-	603 1	11552 2	N	-0-		15
11	12390 X	11782	-0-	-608	-0-	560 1	11222 2	N	-0-		15
12	12710 X	11981	-0-	-729	-0-	574 1	11374 2	N	30		45
						33 9					
01	12710 X	11736	-0-	-974	-0-	556 1	11176 2	N	4		49
						4 9					
02	11687 X	11200	-0-	-487	-0-	547 1	10652 2	N	1		50
						1 9					
03	12183 X	11669	-0-	-514	-0-	573 1	11095 2	N	1		51
						1 9					

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75325 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.				829288										
MODISETT				WELL #:	2	RRCID ->	218685	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10700 - 11846	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			187
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	163	1	27
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

RED LAND, NE (PETTIT)				75326 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
CAMERON "B"				WELL #:	3	RRCID ->	124783	COMPL. DATE	05/11/1987	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9952 - 9960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		961 N	681	-0-	-280	-0-	681	2		N	-0-			63
11		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			63
12		899 N	520	-0-	-379	-0-	520	2		N	-0-			63
01		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			63
02		957 N	758	-0-	-199	-0-	758	2		N	-0-			63
*03		851 N	851	-0-	-0-	-0-	849	2	2 9	N	2			65

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
BROWN "C" GAS UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	226573	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	11386	PERF.	10056 - 10128	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	228835	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	9810 - 10171	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C. W. RESOURCES, INC.				121085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
CAMERON "B"				WELL #:	1RX	RRCID ->	257351	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	10024	PERF.	10929 - 13719	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11		180 X	125	-0-	-55	-0-	125	2		N	-0-			-0-
12		186 X	104	-0-	-82	-0-	104	2		N	-0-			-0-
01		186 X	120	-0-	-66	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02		174 X	117	-0-	-57	-0-	117	2		N	-0-			-0-
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

RED LAND, NE (PETTIT)			//CONT.//		75326 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANGELINA	
SAMSON LONE STAR, LLC					744737								
TOBY GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 237264		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

10	SWR 10	7487	-0-	7487	1029807	371 1	7115 2	Y	1		92		
						1 9							
11	SWR 10	7332	-0-	7332	1037139	348 1	6975 2	Y	8		100		
						9 9							
12	SWR 10	7425	-0-	7425	1044564	356 1	7056 2	Y	12		112		
						13 9							
01	SWR 10	7581	-0-	7581	1052145	356 1	7159 2	Y	60		172		
						66 9							
02	SWR 10	7062	-0-	7062	1059207	342 1	6672 2	Y	44	174 1	42		
						48 9							
03	SWR 10	7447	-0-	7447	1066654	365 1	7072 2	Y	9		51		
						10 9							

TIPTON GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 238146		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9590 - 11360

10	15655 X	14489	-0-	-1166	-0-	718 1	13758 2	Y	12		58		
						13 9							
11	14670 X	14382	-0-	-288	-0-	681 1	13651 2	Y	45	88 1	15		
						50 9							
12	15159 X	14264	-0-	-895	-0-	685 1	13565 2	Y	13		28		
						14 9							
01	14818 X	13961	-0-	-857	-0-	659 1	13246 2	Y	51	51 1	28		
						56 9							
02	13891 X	12908	-0-	-983	-0-	629 1	12265 2	Y	13		41		
						14 9							
03	14849 X	14085	-0-	-764	-0-	691 1	13383 2	Y	10		51		
						11 9							

CHEETAH GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 245987		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 11671		PERF. 9522 - 9732	

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

JOHNSON			WELL #:		3	RRCID -> 250885		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11637		PERF. 9593 - 9958	

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

TIPTON GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 251768		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 11368		PERF. 9547 - 9752	

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

OIL AND GAS DIVISION

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BONNER, JOE INC. 082519
 MCLEAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 105461 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10395 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 CAMERON "B" WELL #: 2 RRCID -> 111884 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10774 - 10792

10	899 N	628	-0-	-271	-0-	628	2			N	-0-			-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			-0-
12	837 N	480	-0-	-357	-0-	480	2			N	-0-			-0-
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
02	870 N	702	-0-	-168	-0-	699	2	3	9	N	3	1	8	2
*03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	N	2			4

FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1	17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

C. W. RESOURCES, INC. 121085
 RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

10	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7075	2	14	9	N	13			80
11	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6647	2	8	9	N	7			87
12	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	7024	2	11	9	N	10			97
01	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6909	2	3	9	N	3			100
02	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6599	2	19	9	N	17			117
*03	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6870	2	17	9	N	15			132

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

10	5549 X	4927	-0-	-622	-0-	4915	2	12	9	N	11			67
11	5370 X	4233	-0-	-1137	-0-	4226	2	7	9	N	6			73
12	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5632	2	22	9	N	20			93
01	5239 X	4952	-0-	-287	-0-	4945	2	7	9	N	6			99
02	4901 X	3799	-0-	-1102	-0-	3798	2	1	9	N	1	80	1	20
03	5642 X	5532	-0-	-110	-0-	5523	2	9	9	N	8			28

PALMER PETROLEUM INC. 636222
 ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

10	3100 X	2872	-0-	-228	-0-	36	1	2814	2	N	20			100
11	3000 X	2633	-0-	-367	-0-	34	1	2580	2	N	17			117
12	3100 X	1940	-0-	-1160	-0-	22	1	1903	2	N	14	1	8	130
01	3100 X	2561	-0-	-539	-0-	30	1	2511	2	N	18	1	8	147
02	2900 X	2137	-0-	-763	-0-	36	1	2094	2	N	6	1	8	152
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	7	9			N	NO RPT			152

RED SPRINGS (RODESSA LOWER)													
GRIFFIN OPERATING, INC.													
RED SPRINGS GAS UNIT #6													
WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

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

10		2984 S	2984	-0-	-0- B	-0-	2865 2	119 9	N	108	170 1		80
11		2769 S	2769	-0-	-0- B	-0-	2670 2	99 9	N	90	154 1		16
12		2957 S	2957	-0-	-0- B	-0-	2849 2	108 9	N	98			114
01		2873 S	2873	-0-	-0- B	-0-	2760 2	113 9	N	103	156 1		61
02		2397 S	2397	-0-	-0- B	-0-	2316 2	81 9	N	74			135
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		2262 S	2262	-0-	-0- B	-0-	2167 2	95 9	N	86	162 1		59

RED SPRINGS GAS UNIT #8													
WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385													

10		31 S	30	-0-	-1 B	-0-	30 2		N	-0-			-0-
11		30 S	30	-0-	-0- B	-0-	30 2		N	-0-			-0-
12		31 S	30	-0-	-1 B	-0-	30 2		N	-0-			-0-
01		31 S	30	-0-	-1 B	-0-	30 2		N	-0-			-0-
02		29 S	23	-0-	-6 B	-0-	23 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		31 S	22	-0-	-9 B	-0-	22 2		N	-0-			-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK)													
TRIVIUM OPERATING, LLC													
COLEMAN, BETTIE													
WELL #: 9 RRCID -> 197815 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 8000													

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A")													
JANDAR EXPLORATION, L. C.													
HALE, ORA T.													
WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790													

10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-			34
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			34
12		93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2		N	-0-			34
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			34
*02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			34
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			34

REKLAW (PETTIT)													
VANGUARD OPERATING, LLC													
SESSION, D. J.													
WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8474 - 8502													

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKLAW GU 3													
WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643													

*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

REKLAW (PETTIT)		//CONT.//		75839 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
MIDDLETON, V GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	257446	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 8752 - 8774		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	264153	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8422 - 8430		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	T. A.	24	-0-	24	24	24	3		N	-0-			1
02	0 W	23	-0-	23	47	23	3		N	-0-			1
03	0 W	23	-0-	23	70	23	3		N	-0-			1

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST)		75839 260		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHEROKEE						
HIBBARD ENERGY, LP		383757											
TIMBERSTAR		WELL #:		1	RRCID ->	249924	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9303 - 10188		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REKLAW (RODESSA)		75839 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
VANGUARD OPERATING, LLC		881585											
GUIDRY, FAUSTINE GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	249947	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	9639	PERF. 8261 - 8287		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GU 2B		WELL #:		7	RRCID ->	253787	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 7824 - 7828		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MIDDLETON, V GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	264113	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 7797 - 7804		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REKLAW (RODESSA)		//CONT.// 75839 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
REKLAW GU 4		WELL #: 9		RRCID -> 264148		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6045 X	4584	-0-	-1461	-0-	637 1	3947 3	Y	-0-			15
11	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	688 1	3703 3	Y	-0-			15
12	5921 X	3561	-0-	-2360	-0-	113 1	3448 3	Y	-0-			15
01	5921 X	2152	-0-	-3769	-0-	2149 3	3 9	Y	3			18
02	3045 X	1853	-0-	-1192	-0-	1847 3	6 9	Y	5			23
03	3255 X	1854	-0-	-1401	-0-	1847 3	7 9	Y	6			29

REKLAW (TRAVIS PEAK)		75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
HIBBARD ENERGY, LP		383757										
HARGRAVE		WELL #: 1		RRCID -> 229168		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			61
11	810 N	645	-0-	-165	-0-	645 2		N	-0-			61
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			61
01	682 N	628	-0-	-54	-0-	628 2		N	-0-			61
*02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			61
03	682 N	514	-0-	-168	-0-	514 2		N	-0-			61

GOODSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229238		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	109	-0-	-77	-0-	109 2		N	-0-			70
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130 2	1 9	N	1			71
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			71
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			71
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	153 2	3 9	N	3			74
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102 2	3 9	N	3			77

TIMBERSTAR		WELL #: 1		RRCID -> 249925		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LRE OPERATING, LLC		511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
LANIER, H. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 108303		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9006 - 9564				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 7		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 110929		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC REKLAW GU 3		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
		WELL #: 7		RRCID -> 191743		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY PETTIT		605990		WELL #: 1		RRCID -> 238594		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328		
10	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	591	1	4478	3	N	-0-	44
11	4500 X	4421	-0-	-79	-0-	485	1	3936	3	N	-0-	44
12	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	566	1	4441	3	N	-0-	44
01	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	627	1	4108	3	N	-0-	44
02	4756 X	4643	-0-	-113	-0-	562	1	4081	3	N	-0-	44
03	5084 X	2970	-0-	-2114	-0-	587	1	2383	3	N	-0-	44

RESS PRODUCTION CO. GUENZEL, HENRY O.		703465		WELL #: 1		RRCID -> 109200		COMPL. DATE 01/19/1975		TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VANGUARD OPERATING, LLC REKLAW GU 1		881585		WELL #: 2		RRCID -> 089289		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 102017		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		3
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	23	3	9	9	Y	8	11
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	23	3	29	9	Y	26	37

SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 110930		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	3	N	-0-	29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		29

REKLAW (TRAVIS PEAK)												CNTY: CHEROKEE											
VANGUARD OPERATING, LLC																							
SOUTH FALCON CREEK																							
		//CONT.//		75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY															
		//CONT.//		881585																			
		WELL #:		1		RRCID -> 111894		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9442 - 9786											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	1473	3	Y	-0-	-0-	-0-	24								
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	1114	3	Y	-0-	-0-	-0-	24								
12	2015 N	1182	-0-	-833	-0-	-0-	37	1	1145	3	Y	-0-	-0-	-0-	24								
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-	-0-	-0-	24								
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-	-0-	-0-	24								
03	837 N	456	-0-	-381	-0-	-0-	456	3			Y	-0-	-0-	-0-	24								

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B												WELL #:		2		RRCID -> 169601		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 14151		PERF. 9190 - 9750	
10	3286 X	1399	-0-	-1887	-0-	-0-	194	1	1205	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
11	1770 X	1295	-0-	-475	-0-	-0-	203	1	1092	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
12	1705 X	1099	-0-	-606	-0-	-0-	35	1	1064	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
01	1705 X	524	-0-	-1181	-0-	-0-	524	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
03	744 N	251	-0-	-493	-0-	-0-	251	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-								

REKLAW GU 3												WELL #:		4		RRCID -> 175196		COMPL. DATE 09/19/1999		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 8814 - 9694	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	Y	1	-0-	-0-	1								
							1	9															
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	-0-	1								
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	-0-	-0-	1								
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3	10	9	Y	9	-0-	-0-	10								
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-	-0-	-0-	10								

REKLAW GU 1												WELL #:		3		RRCID -> 175537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9092 - 10002	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	1	-0-	-0-	1								
							1	9															
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	1								
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	1								
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-	-0-	-0-	1								
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-	-0-	-0-	1								
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-	-0-	-0-	1								

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B												WELL #:		1A		RRCID -> 177751		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9019 - 9570	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	-0-	-0-	1								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	1								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	1								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	-0-	-0-	10								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	10								

MIDDLETON, V GU1												WELL #:		2		RRCID -> 180224		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9008 - 9454	
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	143	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	506	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	489	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
03	372 N	296	-0-	-76	-0-	-0-	296	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-								

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585														
JAMES, S. GU		WELL #: 1		RRCID -> 180489		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	1					1
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	9			Y						1
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					1
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					1
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					1
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					1

JAMES, S. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 183054		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 183212		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224								
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	1					1
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	1	9			Y	-0-					1
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	7	3	10	9	Y	9					10
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					10

MARY KATE G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 183932		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808								
10	T. A.	59	-0-	59	157	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	278 X	121	-0-	-157	-0-	19	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	202 X	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 3		RRCID -> 184369		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 5		RRCID -> 185155		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844								
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*12	T. A.	509	-0-	509	509	16	1	493	3	Y	-0-					5
*01	T. A.	919	-0-	919	1428	916	3	3	9	Y	3					8
*02	1779 N	351	-0-	-1428	-0-	342	3	9	9	Y	8					16
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					16

REKLAW (TRAVIS PEAK) VANGUARD OPERATING, LLC MIDDLETON, V GU1		//CONT.// //CONT.//	75839 625 881585	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
							4	RRCID -> 185639	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9083	-	9343
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-		8 1	51 3	Y	-0-				-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-		10 1	51 3	Y	-0-				-0-
12		62 N	4	-0-	-58	-0-		4 3		Y	-0-				-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3		Y	-0-				-0-
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 3		Y	-0-				-0-
*03		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 3		Y	-0-				-0-
		REKLAW GU 1					4	RRCID -> 185892	COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8886	-	10190	
10		930 X	1	-0-	-929	-0-		1 3		Y	-0-				96
11		900 X	3	-0-	-897	-0-		1 1	2 3	Y	-0-				96
12		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-				96
*01		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-				96
02	DLQ	G-10	114	-0-	114	114		114 3		Y	-0-				96
03	DLQ	G-10	164	-0-	164	278		114 3	50 9	Y	45				141
		SUMMERS, J.W. GU 1					1	RRCID -> 186298	COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8946	-	9657	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11 7			-0-
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-		2 1	12 3	Y	11				11
								12 9							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-				11
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 3		Y	-0-				11
*03		101 N	101	-0-	-0-	-0-		91 3	10 9	Y	9	17 1			3
		GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1					4	RRCID -> 186330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9145	-	9439	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 7			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 3		Y	-0-				1
02	DLQ	G-10	23	-0-	23	23		23 3		Y	-0-				1
03	DLQ	G-10	23	-0-	23	46		23 3		Y	-0-				1
		SUMMERS, J.W. GU 1					2	RRCID -> 186734	COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9064	-	9670	
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-		8 1	51 3	Y	-0-				-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-		4 1	20 3	Y	-0-				-0-
12		62 N	3	-0-	-59	-0-		3 3		Y	-0-				-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	5	-0-	5	5		5 3		Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	16	-0-	16	21		5 3	11 9	Y	10	7 1			3
		REKLAW GU 3					6	RRCID -> 186841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8926	-	9372	
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-		11 1	71 3	Y	-0-				-0-
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-		14 1	74 3	Y	1				1
								1 9							
12		124 N	4	-0-	-120	-0-		1 1	3 3	Y	-0-				1
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171 3		Y	-0-				1
*02		192 N	192	-0-	-0-	-0-		182 3	10 9	Y	9				10
*03		182 N	182	-0-	-0-	-0-		182 3		Y	-0-				10

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585												
SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 187162		COMPL. DATE 01/15/2002			TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	3	Y	-0-	36	7	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	36			36
						40	9							
12	155 N	5	-0-	-150	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			36
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			36
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-			36
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	251	3	10	9	Y	9	42	1	3

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 6		RRCID -> 187902		COMPL. DATE 02/23/2002			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826					
*10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	227	1	1411	3	Y	-0-			13
*11	90 N	50	-0-	-40	-0-	8	1	42	3	Y	-0-			13
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	Y	-0-			13
*01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-			13
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			13
03	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-			13

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 4		RRCID -> 188961		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928					
10	T. A.	3	-0-	3	8	3	3			Y	-0-			-0-
11	42 X	34	-0-	-8	-0-	5	1	28	3	Y	1			1
						1	9							
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			1
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			1
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	46	3	10	9	Y	9			10
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			10

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 5		RRCID -> 189260		COMPL. DATE 06/05/2002			TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 189586		COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JAMES, S. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 190117		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:		5	RRCID ->	190118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9026 -	9766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y			1
11		T. A.	4	-0-	4		1 1		3 3	Y			-0-
12		T. A.	20	-0-	20		1 1		19 3	Y			-0-
01		T. A.	69	-0-	69		93		69 3	Y			-0-
*02		126 N	33	-0-	-93				23 3	Y			10
03		31 N	23	-0-	-8				23 3	Y			-0-

MARY KATE G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	190448	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9068 -	9130	
10		62 N	59	-0-	-3				8 1	Y			-0-
11		150 N	60	-0-	-90				9 1	Y			4
									4 9				
12		93 N	2	-0-	-91				2 3	Y			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-				5 3	Y			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-				2 3	Y			-0-
*03		12 N	12	-0-	-0-				2 3	Y			10
									10 9	Y			1
													3

MASSINGILL GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	191400	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7920 -	7992	
10		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:		6	RRCID ->	191671	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9064 -	10070	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y			9
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y			-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:		3	RRCID ->	191945	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12380	PERF. 8896 -	9382	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 3		WELL #:		8	RRCID ->	192435	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10074	PERF. 8924 -	9805	
10		16 N	16	-0-	-0-				2 1	Y			-0-
11		15 N	15	-0-	-0-				2 1	Y			-0-
12		31 N	1	-0-	-30				1 3	Y			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
02		46 N	46	-0-	-0-				46 3	Y			-0-
*03		46 N	46	-0-	-0-				46 3	Y			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) VANGUARD OPERATING, LLC REKLAW GU 1		//CONT.// //CONT.//	75839 625 881585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

REKLAW GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 192559	COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 8908 - 9480									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	T. A.	348	-0-	348	348	342	3	6	9	Y	5					44
03	T. A.	379	-0-	379	727	342	3	37	9	Y	34					78

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 192951	COMPL. DATE 01/03/2003	TOTAL DEPTH 9970	PERF. 8924 - 9525									
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	1					1
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					1
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					1
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					1
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					1

WIPPRECHT GU 1		WELL #: 5 L		RRCID -> 192980	COMPL. DATE 12/21/2002	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9023 - 9644									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 193075	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9835	PERF. 8996 - 9654									
10	T. A.	32	-0-	32	32	4	1	27	3	Y	1					1
11	T. A.	131	-0-	131	163	21	1	110	3	Y	-0-					1
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	T. A.	353	-0-	353	353	353	3			Y	-0-					1
02	923 N	570	-0-	-353	-0-	570	3			Y	-0-					1
*03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 8		RRCID -> 193719	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9036 - 9788									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

REKLAW GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 194428	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 8521 - 8534									
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)										CNTY: CHEROKEE		
VANGUARD OPERATING, LLC												
REKLAW GAS UNIT 4												
//CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		
//CONT.// 881585												
WELL #: 7										RRCID -> 194839		
COMPL. DATE 04/19/2003										TOTAL DEPTH 9940		
PERF. 8864 - 9052												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3	Y	-0-	8	
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 3	Y	-0-	8	
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	3 1	85 3	Y	-0-	8	
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	119 3	3 9	Y	3	11	
*02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	68 3	7 9	Y	6	17	
*03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-	17	

REKLAW GU 3										WELL #: 9		
RRCID -> 194841										COMPL. DATE 03/31/2003		
TOTAL DEPTH 9775										PERF. 9046 - 9048		
10		2170 X	419	-0-	-1751	-0-	58 1	361 3	Y	-0-	18 7	
11		2100 X	158	-0-	-1942	-0-	22 1	116 3	Y	18	-0-	
							20 9				18	
12		1426 X	58	-0-	-1368	-0-	2 1	56 3	Y	-0-	18	
01		1426 X	150	-0-	-1276	-0-	150 3		Y	-0-	18	
02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		Y	-0-	18	
03		62 N NO RPT		-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	18	

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B										WELL #: 9		
RRCID -> 195585										COMPL. DATE 06/02/2003		
TOTAL DEPTH 9967										PERF. 9016 - 9358		
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	10 1	55 3	Y	1	1	
							1 9					
12		62 N	4	-0-	-58	-0-	1 1	3 3	Y	-0-	1	
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-	1	
*02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	160 3	10 9	Y	9	10	
*03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-	10	

WADE GU 1										WELL #: 2		
RRCID -> 195684										COMPL. DATE 06/16/2003		
TOTAL DEPTH 9716										PERF. 8964 - 9343		
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	7 1	44 3	Y	1	21	
							1 9					
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	6 1	33 3	Y	-0-	21	
12		31 N	4	-0-	-27	-0-	1 1	3 3	Y	-0-	21	
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	21	
*02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	7 3	4 9	Y	4	25	
*03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	25	

REKLAW GAS UNIT 4										WELL #: 8		
RRCID -> 195905										COMPL. DATE 06/26/2003		
TOTAL DEPTH 9765										PERF. 8904 - 9570		
10		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	291 1	1806 3	Y	-0-	1	
11		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	380 1	2047 3	Y	-0-	1	
12		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	54 1	1661 3	Y	-0-	1	
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	360 3	3 9	Y	3	4	
*02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	274 3	8 9	Y	7	11	
03		1581 N	274	-0-	-1307	-0-	274 3		Y	-0-	11	

REKLAW GU 1										WELL #: 8		
RRCID -> 196051										COMPL. DATE N/A		
TOTAL DEPTH 9940										PERF. 8836 - 9788		
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	10 1	61 3	Y	-0-	78	
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	11 1	58 3	Y	-0-	78	
12		93 N	4	-0-	-89	-0-	1 1	3 3	Y	-0-	78	
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-	78	
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-	78	
*03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-	78	

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585														
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 10		RRCID -> 197152		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	166	-0-	166	166	5	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	243	-0-	243	409	240	3	3	9	Y	3					3
02	T. A.	55	-0-	55	464	46	3	9	9	Y	8					11
*03	510 X	46	-0-	-464	-0-	46	3			Y	-0-					11

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 9		RRCID -> 197153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198								
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 11		RRCID -> 197195		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					4
02	14B2 EXT	23	-0-	23	25	23	3			Y	-0-					4
03	14B2 EXT	23	-0-	23	48	23	3			Y	-0-					4

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 12		RRCID -> 197985		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546								
10	T. A.	2	-0-	2	14	1	3	1	9	Y	1					1
11	T. A.	361	-0-	361	375	57	1	304	3	Y	-0-					1
12	1073 X	698	-0-	-375	-0-	22	1	676	3	Y	-0-					1
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					1
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					1
03	403 N	274	-0-	-129	-0-	274	3			Y	-0-					1

LUE, TERRIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 198153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	75	-0-	75	75	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	93	-0-	93	168	90	3	3	9	Y	3					3
02	14B2 EXT	54	-0-	54	222	46	3	8	9	Y	7					10
*03	269 X	47	-0-	-222	-0-	46	3	1	9	Y	1					11

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 198378		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387									
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	Y	1					1	
						1	9										
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					1	
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					1	
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	68	3	10	9	Y	9					10	
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					10	

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585														
REKLAW GU 1		WELL #: 11 L		RRCID -> 198778		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 11		RRCID -> 199063		COMPL. DATE 11/30/2003		TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
11	T. A.	12	-0-	12	120	2 1	9 3			Y	1					1
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9				Y	NO RPT					1
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 3			Y	-0-					1
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-		23 3	10 9		Y	9					10
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 3			Y	-0-					10

REKLAW GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 199367		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 8		RRCID -> 199406		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487								
10	T. A.	16	-0-	16	1016	2 1	14 3			Y	-0-	38 7				-0-
11	T. A.	89	-0-	89	1105	7 1	40 3			Y	38					38
12	T. A.	2	-0-	2	1107	42 9				Y	-0-					38
01	T. A.	16	-0-	16	1123	2 3				Y	-0-					38
02	1214 X	91	-0-	-1123	-0-	16 3				Y	-0-					38
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	91 3	10 9			Y	9	44 1				3

REKLAW GU 3		WELL #: 14		RRCID -> 200238		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682								
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3			Y	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JAMES, S. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 200433		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

REKLAW (TRAVIS PEAK) VANGUARD OPERATING, LLC REKLAW GU 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

REKLAW GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 201650		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9999 PERF. 8973 - 9892		
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	Y	1			1
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	9			Y	-0-			1
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			1
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2			3
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	23	3	8	9	Y	7			10
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	23	3	2	9	Y	2			12

REKLAW GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 203791		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH		9780 PERF. 8929 - 9653				
10	T. A.	12	-0-	12	45	2	1	10	3	Y	-0-			21
11	48 X	3	-0-	-45	-0-	3	3			Y	-0-			21
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			21
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			21

REKLAW GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203944		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH		9590 PERF. 9001 - 9390				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

MIDDLETON, V GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 215256		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH		9750 PERF. 8900 - 9615				
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-	10	7	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	15	3	Y	10			10
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	11	9			Y	-0-			10
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			10
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			10
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	91	3	10	9	Y	9	16	1	3

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 13		RRCID -> 223575		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH		10030 PERF. 8898 - 9887				
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	46	1	288	3	Y	1			1
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			1
12	341 N	126	-0-	-215	-0-	4	1	122	3	Y	-0-			1
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-			1
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-			1
*03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-			1

LANIER, H. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 224160		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH		9911 PERF. 8993 - 9549				
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	Y	1			52
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	1	9	51	3	Y	-0-			52
12	186 N	4	-0-	-182	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			52
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-			52
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			52
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			52

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
REKLAW GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 224210		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 9042 - 9788		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	56	1	345	3	Y	1	2
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	1	9					
12	310 N	49	-0-	-261	-0-	29	1	156	3	Y	-0-	2
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-	2
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-	2
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-	2

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 224390		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8905 - 9544		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	T. A.	54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-	1
02	T. A.	46	-0-	46	100	46	3			Y	-0-	1
03	T. A.	46	-0-	46	146	46	3			Y	-0-	1

SOUTH FALCON CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 224816		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9902 - 9922		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	16	-0-	16	24	1	1	15	3	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	8	-0-	8	32	8	3			Y	-0-	-0-
02	32 N	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 9		RRCID -> 225217		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8933 - 9575		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 225476		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 9639		PERF. 9011 - 9435		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

REKLAW (WOODBINE)		75839 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
HIBBARD ENERGY, LP		383757										
CASTLEBERRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238150		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 8762 - 10652		
10	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-	45
11	840 X	819	-0-	-21	-0-	819	2			N	-0-	45
12	868 X	827	-0-	-41	-0-	825	2	2	9	N	2	47
01	899 X	814	-0-	-85	-0-	813	2	1	9	N	1	48
02	841 X	646	-0-	-195	-0-	646	2			N	-0-	48
03	899 X	815	-0-	-84	-0-	813	2	2	9	N	2	50

REKLAW (WOODBINE)		//CONT.//		75839 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
VANGUARD OPERATING, LLC				881585											
SUMMERS, J.W. GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	198257	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 4431 - 4436			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REKLAW GU 1				WELL #:	11 U	RRCID ->	198780	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 4501 - 4503			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICAPPY (PETTIT)				76319 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHEROKEE						
DOMINUS ENERGY, INC				222295											
OPAL				WELL #:	1	RRCID ->	162633	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	9912	PERF. 9704 - 9712			
10		1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			52
11		1410 #	1300	-0-	-110	-0-	1300	2			N	-0-			52
*12		1457 #	1222	-0-	-235	-0-	1222	2			N	-0-			52
01		1426 #	1200	-0-	-226	-0-	1200	2			N	-0-			52
02		1334 #	1100	-0-	-234	-0-	1100	2			N	-0-			52
03		1333 #	1100	-0-	-233	-0-	1100	2			N	-0-			52

RICAPPY (RODESSA)				76319 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHEROKEE						
EAGLE OIL & GAS CO.				238634											
SMITH, BILLY G.				WELL #:	1	RRCID ->	129259	COMPL. DATE	08/20/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8742 - 8754			
10		1674 #	1390	-0-	-284	-0-	1343	2	47	9	N	43	175	1	72
11		1320 #	1217	-0-	-103	-0-	1137	2	80	9	N	73			145
12		1584 R	1584	-0-	-0-	-0-	1509	2	75	9	N	68			213
01		1395 #	1294	-0-	-101	-0-	1228	2	66	9	N	60	177	1	96
02		1488 R	1488	-0-	-0-	-0-	1438	2	50	9	N	45			141
03		1581 #	1357	-0-	-224	-0-	1276	2	81	9	N	74			215

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK)				77058 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANGELINA						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321											
MAST				WELL #:	201	RRCID ->	234404	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10717 - 10792			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

C6 OPERATING, L.L.C.				121212											
FENLEY				WELL #:	2	RRCID ->	219675	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	12169	PERF.11732 - 12096			
10		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		77058 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANGELINA					
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.				829288										
THOMPSON, MATT		WELL #:		2	RRCID ->	220237	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10616 - 11982		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			33

ROCKY SPRINGS (U.G.R.)				77788 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANGELINA					
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600										
BRYAN, J.A. GU		WELL #:			RRCID ->	127337	COMPL. DATE	03/14/1988	TOTAL DEPTH	8252	PERF.	8150 - 8156		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/29/2011														

SND OPERATING, L.L.C.				797127	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANGELINA					
PRESTON HEIRS UNIT				8										
		WELL #:			RRCID ->	249598	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	8060 - 8088		
10	7099 X	5994	-0-	-1105	-0-	251	1	5743	2	N	-0-			47
11	6690 X	5904	-0-	-786	-0-	221	1	5683	2	N	-0-			47
12	6758 X	5929	-0-	-829	-0-	254	1	5675	2	N	-0-			47
01	6541 X	5759	-0-	-782	-0-	211	1	5548	2	N	-0-			47
02	6061 X	5370	-0-	-691	-0-	207	1	5163	2	N	-0-			47
03	6107 X	4608	-0-	-1499	-0-	197	1	4411	2	N	-0-			47

RYAN, E. M. UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	253856	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11803	PERF.	8108 - 11734	
10	6355 X	5967	-0-	-388	-0-	250	1	5717	2	N	-0-			25
11	6150 X	5722	-0-	-428	-0-	214	1	5508	2	N	-0-			25
12	6355 X	5737	-0-	-618	-0-	246	1	5491	2	N	-0-			25
01	6355 X	5409	-0-	-946	-0-	198	1	5211	2	N	-0-			25
02	5742 X	5136	-0-	-606	-0-	198	1	4938	2	N	-0-			25
03	5952 X	5452	-0-	-500	-0-	233	1	5219	2	N	-0-			25

RODESSA (ANHYDRITE LOWER)				77807 070	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: MARION					
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C.				255136										
BOLLS, MILDRED ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	120617	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	6084	PERF.	5861 - 5866		
10	930 N	756	-0-	-174	-0-	756	2			N	-0-			72
11	960 N	613	-0-	-347	-0-	613	2			N	-0-			72
12	1550 N	519	-0-	-1031	-0-	519	2			N	-0-			72
01	744 N	453	-0-	-291	-0-	453	2			N	-0-			72
*02	464 N	160	-0-	-304	-0-	160	2			N	-0-			72
03	496 N	123	-0-	-373	-0-	112	2	11	9	N	10			82

KATY RESOURCES LLC				451659	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: MARION					
MOORE, J.T.				1										
		WELL #:			RRCID ->	124790	COMPL. DATE	09/25/1983	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	5621 - 5952		
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	283	3	17	9	N	15			167
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	268	3	21	9	N	19			186
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	301	3	10	9	N	9	153	1	42
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	283	3	6	9	N	5			47
02	290 N	243	-0-	-47	-0-	243	3			N	-0-			47
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	251	3	22	9	N	20			67

RODESSA (ANHYDRITE LOWER)		//CONT.//		77807 070	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: MARION					
MCKNIGHT, C. L.				551650									
BUSH HEIRS				WELL #: 4	RRCID -> 135670	COMPL. DATE 05/25/1990	TOTAL DEPTH 6159	PERF. 5980	- 5982				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W.				WELL #: 1	RRCID -> 138219	COMPL. DATE 03/29/1991	TOTAL DEPTH 6093	PERF. 5913	- 5917				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080			WELL #: 2	RRCID -> 016570	COMPL. DATE 02/17/1953	TOTAL DEPTH 6048	PERF. 5714	- 5724	
10	899 N	692	-0-	-207	-0-	692	2		N	-0-			-0-
11	810 N	667	-0-	-143	-0-	667	2		N	-0-			-0-
12	775 N	632	-0-	-143	-0-	632	2		N	-0-			-0-
01	682 N	568	-0-	-114	-0-	568	2		N	-0-			-0-
02	638 N	498	-0-	-140	-0-	498	2		N	-0-			-0-
03	620 N	526	-0-	-94	-0-	526	2		N	-0-			-0-

RODESSA (BYRD)				77807 210	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: CASS					
WHATLEY, A. F.				913949									
ECHOLS, EVA				WELL #: 1	RRCID -> 016553	COMPL. DATE 12/28/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5614	- 5630				
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	372	2	20	9	N	18		75
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	360	2	11	9	N	10		85
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	8		93
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	11		104
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	430	2	9	9	N	8		112
*03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	566	2	22	9	N	20		132

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.)				77807 237	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION					
PEGASI OPERATING INC.				650623									
BRAMLETT, FRED				WELL #: 1 T	RRCID -> 092526	COMPL. DATE 11/21/1980	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9876	- 10258				
10	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-		212
11	1920 N	202	-0-	-1718	-0-	92	2	110	9	N	100		312
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		312
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		312
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-		312
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		312

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
STROUD PETROLEUM, INC. 828082														
THOMPSON HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8914 - 9100														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	1085	1	2153	2	N	325	360 1	2 8 167
							358	9						
11		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	1050	1	2340	2	N	318	331 1	2 8 152
							350	9						
12		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	1085	1	2195	2	N	323	331 1	144
							355	9						
01		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	1085	1	1292	2	N	238	172 1	210
							262	9						
02		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	1015	1	1257	2	N	291	334 1	167
							320	9						
*03		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	1085	1	1289	2	N	311	337 1	141
							342	9						

XTO ENERGY INC. 945936														
MOSELEY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CROMER														
WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584														
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	65	1	1439	2	N	124	153 1	2 8 179
							136	9						
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	59	1	1303	2	N	44	155 1	68
							48	9						
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	49	1	1078	2	N	-0-		68
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	45	1	993	2	N	56	1 8	123
							62	9						
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	48	1	1064	2	N	141	169 1	4 8 91
							155	9						
*03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	2	N	149	2 8	238
							164	9						

WAKEFIELD														
WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456														
10	T. A.		814	-0-	814	4624	33	1	735	2	N	42	1 8	221
							46	9						
11	6240	X	1616	-0-	-4624	-0-	67	1	1483	2	N	60	175 1	106
							66	9						
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	88	1	1955	2	N	121	3 8	224
							133	9						
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	79	1	1745	2	N	88	186 1	2 8 124
							97	9						
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	80	1	1774	2	N	43	2 8	165
							47	9						
*03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	80	1	1769	2	N	27	2 8	190
							30	9						

RODESSA (DEES YOUNG) KATY RESOURCES LLC COLLETTE, W.T. "B"		77807 245 451659		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 128544	COMPL. DATE 11/19/1975	TOTAL DEPTH 5990	PERF. 5626 - 5990				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS DAVIS UNIT		484437		RRCID -> 016558		COMPL. DATE 11/16/1937	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5937 - 5975			
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-			-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-			-0-
*03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-			-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. WILLIS, R.P.		620525		RRCID -> 174641		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5985	PERF. 5674 - 5694			
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2	N	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			-0-
02	232 N	25	-0-	-207	-0-	25 2	N	-0-			-0-
03	248 N	101	-0-	-147	-0-	101 2	N	-0-			-0-

WILLIS, R.P.		WELL #: 19		RRCID -> 180537	COMPL. DATE 11/07/2000	TOTAL DEPTH 5957	PERF. 5754 - 5786				
10	DLQ G-10	81	-0-	81	169	81 2	Y	-0-			-0-
11	274 N	105	-0-	-169	-0-	105 2	Y	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	Y	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-			-0-
02	116 N	12	-0-	-104	-0-	12 2	Y	-0-			-0-
03	124 N	45	-0-	-79	-0-	45 2	Y	-0-			-0-

HALL, E.E.		WELL #: 1		RRCID -> 211505	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2	N	-0-			30
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			30
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-			30
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			30
02	116 N	92	-0-	-24	-0-	92 2	N	-0-			30
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2	N	-0-			30

LEWIS, D.A.		WELL #: 1		RRCID -> 211508	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6082	PERF. 481 - 6082				
10	155 N	80	-0-	-75	-0-	80 2	N	-0-			100
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			100
12	124 N	31	-0-	-93	-0-	31 2	N	-0-			100
01	93 N	15	-0-	-78	-0-	15 2	N	-0-			100
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18 2	N	-0-			100
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			100

RODESSA (DEES YOUNG)		//CONT.//		77807 245	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS			
TIDEMARK EXPLORATION, INC.				859542								
BIBBY				WELL #: 3	RRCID -> 133320	COMPL. DATE 00/00/1936	TOTAL DEPTH 6035	PERF. 5992	- 6035			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			56
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			56
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			56
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			56
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			56
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			56

RODESSA (GLOYD)				77807 280	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS			
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC				140531								
TERRY				WELL #: 1	RRCID -> 152183	COMPL. DATE 04/27/1994	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5772	- 5778			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, O.L.				WELL #: 1	RRCID -> 152423	COMPL. DATE 05/07/1994	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5793	- 5807			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC				690225	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS			
BLANCHARD				WELL #: 1	RRCID -> 119398	COMPL. DATE 04/28/1986	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 5857	- 5914			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 N	586	-0-	-220	-0-	577 2	9 9	N	8			144
11	810 N	656	-0-	-154	-0-	646 2	10 9	N	9			153
12	899 N	688	-0-	-211	-0-	679 2	9 9	N	8			161
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	660 2	11 9	N	10			171
02	638 N	634	-0-	-4	-0-	625 2	9 9	N	8	122 1		57
*03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	743 2	10 9	N	9			66

RODESSA (GLOYD, MIDDLE)				77807 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: MARION			
XTO ENERGY INC.				945936								
BRADEN, C. C.				WELL #: B 1	RRCID -> 016601	COMPL. DATE 11/04/1938	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5900	- 5960			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH)				77807 350	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: CASS			
CHAPARRAL OPERATING, INC.				144581								
DUNCAN				WELL #: 1	RRCID -> 148933	COMPL. DATE 12/20/1993	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5791	- 5806			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS															
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437															
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	291	2	40	9	N	36	64	1	28
11		180 N	126	-0-	-54	-0-	120	2	6	9	N	5			33
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	367	2	9	9	N	8			41
01		341 N	209	-0-	-132	-0-	197	2	12	9	N	11			52
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	163	2	9	9	N	8			60
03		372 N	282	-0-	-90	-0-	239	2	43	9	N	39	73	1	26

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391															
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902															
10		93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-			171
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			171
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			171
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			171
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792															
10		217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-			116
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			116
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			116
01		93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-			116
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940															
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848															
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			137
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			137
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080															
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

RODESSA (GLOYD, NORTH)		//CONT.//		77807 350	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: CASS						
SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541											
CRYSTAL-RAMBO				WELL #:	2	RRCID ->	169047	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5770 - 5776		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC.				859542											
TYSON				WELL #:	1	RRCID ->	128786	COMPL. DATE	12/17/1987	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	5814 - 5833		
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2				N	-0-			-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2				N	-0-			-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2				N	-0-			-0-
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2				N	-0-			-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2				N	-0-			-0-
*03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2				N	-0-			-0-

RODESSA (HENDERSON)				77807 385	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: MARION						
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.				526241											
LODI GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID ->	016555	COMPL. DATE	06/04/1974	TOTAL DEPTH	6066	PERF.	5925 - 5944		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RODESSA (HILL NORTH)				77807 455	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: CASS						
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS				484437											
WALL, J. T. UNIT -A-				WELL #:	3	RRCID ->	016636	COMPL. DATE	11/19/1959	TOTAL DEPTH	6085	PERF.	5746 - 5757		
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1504	2	20	9	N	18				38
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1946	2	21	9	N	19				57
12	558 N	478	-0-	-80	-0-	456	2	22	9	N	20				77
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	839	2	12	9	N	11				88
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1087	2	92	9	N	84	145	1		27
*03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	556	2	18	9	N	16				43

FOWLER				WELL #:	1	RRCID ->	143992	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	5715 - 5723		
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2000	2	57	9	N	52	159	1		42
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1689	2	23	9	N	21				63
12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1984	2	51	9	N	46				109
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1954	2	34	9	N	31				140
02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1883	2	73	9	N	66	164	1		42
*03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1939	2	53	9	N	48				90

CHACHERE				WELL #:	1R	RRCID ->	145857	COMPL. DATE	05/12/1993	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	5651 - 5719		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
 LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437
 HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
 FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	863	2	6	9	N	5			46
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	763	2	4	9	N	4			50
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	857	2	4	9	N	4			54
01	868 N	780	-0-	-88	-0-	774	2	6	9	N	5			59
02	754 N	541	-0-	-213	-0-	535	2	6	9	N	5			64
03	868 N	811	-0-	-57	-0-	805	2	6	9	N	5			69

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1083	2	22	9	N	20			155
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1100	2	28	9	N	25			180
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1119	2	26	9	N	24			204
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1074	2	31	9	N	28			232
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1000	2	28	9	N	25			257
*03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1081	2	25	9	N	23			280

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

10	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-			-0-
11	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-			-0-
12	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-			-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-			-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1733	2	25	9	N	23			108
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1760	2	31	9	N	28			136
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1790	2	31	9	N	28			164
01	1767 N	1751	-0-	-16	-0-	1718	2	33	9	N	30			194
02	1740 N	1631	-0-	-109	-0-	1599	2	32	9	N	29	188	1	35
03	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1730	2	31	9	N	28			63

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

10	1705 N	1543	-0-	-162	-0-	1517	2	26	9	N	24	91	1	24
11	1590 N	1570	-0-	-20	-0-	1540	2	30	9	N	27			51
12	1674 N	1597	-0-	-77	-0-	1567	2	30	9	N	27			78
01	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1503	2	30	9	N	27			105
02	1508 N	1429	-0-	-79	-0-	1400	2	29	9	N	26			131
03	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	1514	2	30	9	N	27			158

RODESSA (HILL NORTH)		//CONT.//		77807 455	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: CASS			
RWJ OPERATING LLC				739805							
GROGAN				WELL #: 1	RRCID -> 146183	COMPL. DATE 07/10/1993	TOTAL DEPTH 5865	PERF. 5768	- 5782		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC.				859542				CNTY: CASS			
BOST-WICK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 016629	COMPL. DATE 03/18/1937	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5590	- 5684		
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-		-0-
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-		-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-		-0-
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-		-0-
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-		-0-
*03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-		-0-

RODESSA (HILL 5800)				77807 560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS			
CHAPARRAL OPERATING, INC.				144581							
WILLIS, R. P.				WELL #: 20	RRCID -> 016621	COMPL. DATE 07/05/1956	TOTAL DEPTH 5989	PERF. 5686	- 5700		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.				620525				CNTY: CASS			
WILLIS, R. P.				WELL #: 16	RRCID -> 016620	COMPL. DATE 04/23/1956	TOTAL DEPTH 5973	PERF. 5662	- 5672		
10	DLQ G-10	82	-0-	82	231	65 2	17 9	Y	15		20
11	318 N	87	-0-	-231	-0-	84 2	3 9	Y	3	22 1	1
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	68 2	4 9	Y	4		5
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		Y	-0-		5
02	87 N	9	-0-	-78	-0-	9 2		Y	-0-		5
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2		Y	-0-		5

FARRIER, W. G.				WELL #: 8	RRCID -> 016625	COMPL. DATE 04/05/1937	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5560	- 5670		
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-		14
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-		14
12	589 N	344	-0-	-245	-0-	344 2		N	-0-		14
01	682 N	474	-0-	-208	-0-	474 2		N	-0-		14
02	754 N	351	-0-	-403	-0-	351 2		N	-0-		14
03	806 N	662	-0-	-144	-0-	662 2		N	-0-		14

SKINNER, ALLINE				WELL #: 1	RRCID -> 016626	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6122	PERF. 5562	- 5680	
10	DLQ G-10	65	-0-	65	301	65 2		Y	-0-		-0-
11	448 N	147	-0-	-301	-0-	147 2		Y	-0-		-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-		-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-		-0-
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	141 2		Y	-0-		-0-
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 2		Y	-0-		-0-

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.//		77807 560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS						
STETSON PETROLEUM CORP.				819479											
NOEL				WELL #: 1	RRCID -> 136841	COMPL. DATE 11/15/1990	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5674	- 5678						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-		304	3			N	-0-			20
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243	3			N	-0-			20
12	217 N	189	-0-	-28	-0-		189	3			N	-0-			20
01	310 N	187	-0-	-123	-0-		187	3			N	-0-			20
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	3			N	-0-			20
03	186 N	183	-0-	-3	-0-		183	3			N	-0-			20

CLEMENTS				WELL #: 1	RRCID -> 141807	COMPL. DATE 06/30/1992	TOTAL DEPTH 6053	PERF. 5722	- 5730						
10	651 N	628	-0-	-23	-0-		628	3			N	-0-			2
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-		661	3			N	-0-			2
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-		682	3			N	-0-			2
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-		682	3			N	-0-			2
*02	638 N	638	-0-	-0-	-0-		638	3			N	-0-			2
03	682 N	661	-0-	-21	-0-		661	3			N	-0-			2

SHELTON				WELL #: 2	RRCID -> 145183	COMPL. DATE 05/10/1992	TOTAL DEPTH 6052	PERF. 5766	- 5778						
10	558 N	505	-0-	-53	-0-		505	3			N	-0-			38
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-		490	3			N	-0-			38
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500	3			N	-0-			38
01	496 N	16	-0-	-480	-0-		16	2			N	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-			38

POLLARD				WELL #: 1	RRCID -> 145994	COMPL. DATE 06/24/1993	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5603	- 5618						
10	744 N	705	-0-	-39	-0-		705	3			N	-0-			13
11	720 N	715	-0-	-5	-0-		715	3			N	-0-			13
12	744 N	713	-0-	-31	-0-		713	3			N	-0-			13
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-		713	3			N	-0-			13
*02	672 N	672	-0-	-0-	-0-		672	3			N	-0-			13
03	713 N	696	-0-	-17	-0-		696	3			N	-0-			13

RAMBO, ELBERT				WELL #: 1	RRCID -> 146400	COMPL. DATE 07/28/1993	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5624	- 5649						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WALKER A				WELL #: 1	RRCID -> 146469	COMPL. DATE 05/01/1993	TOTAL DEPTH 6976	PERF. 5568	- 5586						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NOEL ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 146677	COMPL. DATE 08/20/1993	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5626	- 5648						
10	186 N	168	-0-	-18	-0-		151	3	17	9	N	15			187
11	180 N	169	-0-	-11	-0-		157	3	12	9	N	11			198
12	186 N	165	-0-	-21	-0-		151	3	14	9	N	13			211
01	155 N	144	-0-	-11	-0-		134	3	10	9	N	9			220
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-		147	3	20	9	N	18	191	1	47
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-		163	3	12	9	N	11			58

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479														
TYSON, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 148330		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A.				WELL #: 1		RRCID -> 148834		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768						
10	899 N	893	-0-	-6	-0-	892	3	1	9	N	1					124
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	868	3	2	9	N	2	1	8			125
12	868 N	812	-0-	-56	-0-	810	3	2	9	N	2					127
01	899 N	807	-0-	-92	-0-	806	3	1	9	N	1					128
*02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	908	3	2	9	N	2					130
03	806 N	770	-0-	-36	-0-	768	3	2	9	N	2	1	8			131

STALLCUP				WELL #: 1		RRCID -> 152301		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778						
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					28
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					28
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					28
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC.				WELL #: 4		RRCID -> 016637		COMPL. DATE 06/12/1961		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.				WELL #: 1		RRCID -> 016615		COMPL. DATE 09/19/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (JEFFERSON-DUJIE) 77807 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
 ROCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 278870 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6888 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	15420	3652	-0-	-11768	24363	3623	2	29	9	N	26	181	1	87	
05	15934	3461	-0-	-12473	11890	3356	2	105	9	N	95			182	
06	15420	3112	-0-	-12308	-0-	3070	2	42	9	N	38	188	1	32	
07	15934	2943	-0-	-12991	-0-	2906	2	37	9	N	34			66	
08	15934	2705	-0-	-13229	-0-	2665	2	40	9	N	36			102	
09	15420	2367	-0-	-13053	-0-	2332	2	35	9	N	32			134	
10	15934	2043	-0-	-13891	-0-	2010	2	33	9	N	30			164	
11	15420	2023	-0-	-13397	-0-	1988	2	35	9	N	32			196	
12	15934	1869	-0-	-14065	-0-	1836	2	33	9	N	30	183	1	43	
01	15934	1554	-0-	-14380	-0-	1521	2	33	9	N	30			73	
02	14906	1546	-0-	-13360	-0-	1516	2	30	9	N	27			100	
03	15934	1498	-0-	-14436	-0-	1466	2	32	9	N	29			129	

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
 XTO ENERGY INC. 945936
 BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-			-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-			-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	-0-			159
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	-0-			159
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	N	-0-			159
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	N	-0-			159
02	261 N	230	-0-	-31	-0-	10	1	220	2	N	-0-			159
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	2	N	-0-			159

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

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

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

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

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

10	518 R	518	-0-	-0-	-0-		518	2		N	-0-					-0-
11	473 R	473	-0-	-0-	-0-		473	2		N	-0-					-0-
12	465 #	457	-0-	-8	-0-		457	2		N	-0-					-0-
01	527 #	402	-0-	-125	-0-		402	2		N	-0-					-0-
02	493 #	473	-0-	-20	-0-		473	2		N	-0-					-0-
03	527 #	431	-0-	-96	-0-		431	2		N	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) //CONT.// 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
 STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
 TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	458	2	40	9	N	36	145	1			101
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	349	2	83	9	N	75					176
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	298	2	33	9	N	30					206
01	279 N	201	-0-	-78	-0-	180	2	21	9	N	19					225
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	329	2	35	9	N	32	157	1			100
03	279 N	83	-0-	-196	-0-	83	2			N	-0-					100

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 PEGASI OPERATING INC. 650623
 HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					56
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					56
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					56
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					56
02	DLQ G-10	193	-0-	193	-0-	193	2			Y	-0-					56
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	193				Y	NO RPT					56

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

10	23188 X	19999	-0-	-3189	-0-	19865	2	134	9	Y	122	180	1			173
11	22440 X	18694	-0-	-3746	-0-	18542	2	152	9	Y	138					311
12	23064 X	19660	-0-	-3404	-0-	19524	2	136	9	Y	124	182	1			253
01	21824 X	17612	-0-	-4212	-0-	17407	2	205	9	Y	186	344	1			95
02	DLQ G-10	16621	-0-	16621	-0-	16621	2	129	9	Y	117	178	1			34
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16621				Y	NO RPT					34

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
 PEGASI OPERATING INC. 650623
 HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

XTO ENERGY INC. 945936
 BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			165
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			165
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			165
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			165
02		T. A.	13	-0-	13	13	1	1	12	2	N	-0-			165
03		T. A.	16	-0-	16	29	1	1	15	2	N	-0-			165

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

10		2976 X	2155	-0-	-821	-0-	90	1	2008	2	N	52			158
							57	9							
11		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	151	1	3362	2	N	17	154	1	21
							19	9							
12		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	128	1	2854	2	N	-0-			21
01		2976 X	2741	-0-	-235	-0-	118	1	2623	2	N	-0-			21
02		3393 X	2891	-0-	-502	-0-	123	1	2725	2	N	39			60
							43	9							
03		3627 X	2811	-0-	-816	-0-	116	1	2585	2	N	100			160
							110	9							

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
 XTO ENERGY INC. 945936
 BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12		696 N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	655	2	N	-0-			34
01		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	71	1	1115	2	N	14			48
							15	9							
02		T. A.	1325	-0-	1325	1325	77	1	1214	2	N	31	1	8	78
							34	9							
03		T. A.	1879	-0-	1879	3204	111	1	1731	2	N	34	1	8	111
							37	9							

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 PEGASI OPERATING INC. 650623
 HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

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

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

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

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 PEGASI OPERATING INC. 650623
 CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
 SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

RODESSA, N.W. (HILL)		//CONT.//		77811 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS						
GALLERY PETROLEUM LLC				293172											
DANIELS-HOWE				WELL #:	4	RRCID ->	201503	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	6101	PERF. 5816 - 5824			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1000
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1000
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1000
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1000
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1000
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1000

DANIELS-HOWE				WELL #:	2	RRCID ->	209348	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 5710 - 5724			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			894
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			894
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			894
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			894
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			894
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			894

RAMTEX ENERGY LLC				690225		RRCID ->	102018	COMPL. DATE	04/28/1982	TOTAL DEPTH	11377	PERF. 5969 - 5974			
PEACOCK -A-				WELL #:	1										
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	49	138 1		104
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-					N	59			163
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	45			208
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			248
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35			283
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37			320

STROUD PETROLEUM, INC.				828082		RRCID ->	167881	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 5876 - 5894			
ALLDAY				WELL #:	1										
10	527 X	500	-0-	-27	-0-	500	2				N	-0-			114
11	510 X	480	-0-	-30	-0-	480	2				N	-0-			114
12	527 X	341	-0-	-186	-0-	341	2				N	-0-			114
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-			114
02	493 X	-0-	-0-	-493	-0-						N	-0-			114
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-			114

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK)				78215 550	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798											
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE				WELL #:	3 U	RRCID ->	269166	COMPL. DATE	09/16/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6627 - 6634			
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	37	37 1			-0-
						41	9								
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	40	40 1		-0-
12	217 N	83	-0-	-134	-0-	1	1	27	3	N	50	50 1			-0-
						55	9								
*01	403 N	68	-0-	-335	-0-	21	3	47	9	N	43	43 1			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	37	37 1		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	50	50 1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
 LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2991 R	2991	-0-	-0-	-0-	413	1	2499	2	N	72		177
						79	9						
11	2733 R	2733	-0-	-0-	-0-	341	1	2312	2	N	73	1 8	249
						80	9						
12	3228 R	3228	-0-	-0-	-0-	411	1	2766	2	N	46	193 1	102
						51	9						
01	3639 R	3639	-0-	-0-	-0-	488	1	3077	2	N	67		169
						74	9						
02	3846 R	3846	-0-	-0-	-0-	324	1	3431	2	N	83	179 1	73
						91	9						
*03	3982 R	3982	-0-	-0-	-0-	533	1	3365	2	N	76		149
						84	9						

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

10	837 N	574	-0-	-263	-0-	550	2	24	9	N	22		73
11	780 N	566	-0-	-214	-0-	544	2	22	9	N	20		93
12	899 N	704	-0-	-195	-0-	676	2	28	9	N	25		118
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	816	2	35	9	N	32		150
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	755	2	31	9	N	28		178
03	713 N	639	-0-	-74	-0-	618	2	21	9	N	19		197

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	293	2	18	9	N	16		48
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-		87
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	269	2	28	9	N	25		112
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	244	2	19	9	N	17		129
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	224	2	12	9	N	11		140
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	300	2	6	9	N	5		145

LINN OPERATING, INC. 501545
 BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

10	2232 N	2211	-0-	-21	-0-	282	1	1909	2	N	18		97
						20	9						
11	2160 N	1879	-0-	-281	-0-	1845	2	34	9	N	31		128
12	2263 N	1699	-0-	-564	-0-	1697	2	2	9	N	2		130
01	2201 N	1510	-0-	-691	-0-	1499	2	11	9	N	10		140
02	1827 N	1587	-0-	-240	-0-	1586	2	1	9	N	1		141
*03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1768	2	56	9	N	51	167 1	25

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
PARRISH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158606		COMPL. DATE 02/18/1996			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	173	1	1789	2	N	144
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	165	1	1815	2	N	149
12	2046 N	1789	-0-	-257	-0-	1725	2	64	9	N	207
01	1953 N	1763	-0-	-190	-0-	1763	2			N	207
02	1914 N	1703	-0-	-211	-0-	1628	2	75	9	N	104
03	1798 N	1660	-0-	-138	-0-	1660	2			N	104

BULLOCK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162192		COMPL. DATE 12/06/1996			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608		
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	335	1	1741	2	N	40
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1783	2	65	9	N	99
12	1860 N	1721	-0-	-139	-0-	1718	2	3	9	N	102
01	1860 N	1739	-0-	-121	-0-	1687	2	52	9	N	149
02	1740 N	1535	-0-	-205	-0-	1535	2			N	149
*03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1724	2	80	9	N	56

MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993		RRCID -> 223811		COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972		
JOHNSON, HUBRE		WELL #: 1									
10	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2594	2	22	9	N	50
11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	50
12	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	50
01	775 X	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	50
02	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	50
*03	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4003	2	20	9	N	68

WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 238148		COMPL. DATE 01/19/2008			TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144		
*04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	80
*05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	80
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	80
*07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	N	80
*08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	80
*09	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	80
*10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	80
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	80
*12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	80
*01	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	80
*02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	80
*03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	601	2	8	9	N	87

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C.		537718		RRCID -> 062778		COMPL. DATE 07/03/1975			TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518		
TUEL GAS UNIT #1		WELL #: 1									
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	95
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	95
12	1364 N	1096	-0-	-268	-0-	1096	2			N	95
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1157	2	14	9	N	108
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	108
*03	1085 N	211	-0-	-874	-0-	156	2	55	9	N	158

RAY, W.E. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068176		COMPL. DATE 08/21/1976			TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509		
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1623	2	13	9	N	52
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1867	2	25	9	N	75
12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2075	2	34	9	N	106
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1933	2	30	9	N	133
02	1827 N	1776	-0-	-51	-0-	1767	2	9	9	N	141
03	2108 N	1781	-0-	-327	-0-	1766	2	15	9	N	155

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2139 N	2086	-0-	-53	-0-	2084	2	2	9	N	2	58
11		1950 N	1723	-0-	-227	-0-	1711	2	12	9	N	11	69
12		2232 N	1947	-0-	-285	-0-	1947	2			N	-0-	69
01		2077 N	2050	-0-	-27	-0-	2009	2	41	9	N	37	106
02		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1729	2	28	9	N	25	131
*03		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-	131

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227													
10		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-	117
11		1980 N	1658	-0-	-322	-0-	1656	2	2	9	N	2	119
12		1953 N	1828	-0-	-125	-0-	1787	2	41	9	N	37	156
01		1922 N	1771	-0-	-151	-0-	1764	2	7	9	N	6	162
02		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1746	2	13	9	N	12	174
03		1829 N	1755	-0-	-74	-0-	1744	2	11	9	N	10	184

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298													
10		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-	81
11		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1937	2	24	9	N	22	103
12		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-	103
01		1798 N	1683	-0-	-115	-0-	1668	2	15	9	N	14	117
02		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-	117
*03		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1839	2	2	9	N	2	119

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203													
10		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1839	2	30	9	N	27	96
11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1851	2	24	9	N	22	118
12		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1839	2	23	9	N	21	139
01		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1864	2	30	9	N	27	166
02		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1893	2	24	9	N	22	188
*03		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1969	2	26	9	N	24	212

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475													
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-	91
11		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1473	2	15	9	N	14	105
12		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1572	2	10	9	N	9	43
01		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1563	2	18	9	N	16	59
02		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1533	2	13	9	N	12	71
*03		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1655	2	21	9	N	19	90

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519													
10		899 N	846	-0-	-53	-0-	842	2	4	9	N	4	41
11		1140 N	996	-0-	-144	-0-	977	2	19	9	N	17	58
12		930 N	922	-0-	-8	-0-	918	2	4	9	N	4	62
*01		983 N	983	-0-	-0-	-0-	979	2	4	9	N	4	66
*02		957 N	936	-0-	-21	-0-	936	2			N	-0-	66
*03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-	66

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684													
10		1891 N	983	-0-	-908	-0-	979	2	4	9	N	4	23
11		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1345	2	13	9	N	12	35
12		1488 N	861	-0-	-627	-0-	855	2	6	9	N	5	40
01		992 N	857	-0-	-135	-0-	840	2	17	9	N	15	55
02		1305 N	835	-0-	-470	-0-	824	2	11	9	N	10	65
03		868 N	855	-0-	-13	-0-	842	2	13	9	N	12	77

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2139 N	1831	-0-	-308	-0-	1789 2	42 9	N	38		75
11		2160 N	2057	-0-	-103	-0-	2034 2	23 9	N	21		96
12		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1941 2	30 9	N	27		123
01		1829 N	1612	-0-	-217	-0-	1597 2	15 9	N	14		137
02		2001 N	1627	-0-	-374	-0-	1623 2	4 9	N	4		141
03		1984 N	1726	-0-	-258	-0-	1702 2	24 9	N	22		163

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598												
10		2387 N	2129	-0-	-258	-0-	2108 2	21 9	N	19	175 1	20
11		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2262 2	25 9	N	23		43
12		2356 N	1983	-0-	-373	-0-	1961 2	22 9	N	20		63
01		3100 N	3274	-0-	174	-0-	3240 2	34 9	N	31		94
02		2318 N	2144	-0-	-174	-0-	2111 2	33 9	N	30		124
*03		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2289 2	21 9	N	19		143

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482												
10		3038 N	2267	-0-	-771	-0-	2267 2		N	-0-		22
11		2790 N	2077	-0-	-713	-0-	2005 2	72 9	N	65	64 1	23
12		2604 N	1881	-0-	-723	-0-	1881 2		N	-0-		23
01		2263 N	1956	-0-	-307	-0-	1895 2	61 9	N	55		78
02		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2		N	-0-		78
*03		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2061 2	18 9	N	16		94

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757												
10		1798 N	1730	-0-	-68	-0-	1693 2	37 9	N	34		216
11		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1729 2	35 9	N	32	179 1	69
12		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1855 2	61 9	N	55		124
01		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1796 2	40 9	N	36		160
02		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1701 2	37 9	N	34		194
03		1922 N	1368	-0-	-554	-0-	1337 2	31 9	N	28		222

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660												
10		4123 X	3978	-0-	-145	-0-	3957 2	21 9	N	19		159
11		3990 X	3777	-0-	-213	-0-	3749 2	28 9	N	25	128 1	56
12		4061 X	3933	-0-	-128	-0-	3904 2	29 9	N	26		82
01		4061 X	3834	-0-	-227	-0-	3803 2	31 9	N	28		110
02		3770 X	3659	-0-	-111	-0-	3630 2	29 9	N	26		136
03		3968 X	3852	-0-	-116	-0-	3823 2	29 9	N	26		162

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681												
10		2356 N	2288	-0-	-68	-0-	2254 2	34 9	N	31	143 1	55
11		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2339 2	35 9	N	32		87
12		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2387 2	41 9	N	37		124
01		2294 N	2181	-0-	-113	-0-	2142 2	39 9	N	35		159
02		2291 N	2241	-0-	-50	-0-	2208 2	33 9	N	30		189
03		2418 N	2291	-0-	-127	-0-	2258 2	33 9	N	30	175 1	44

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698												
10		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		N	-0-		92
11		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1724 2	11 9	N	10	59 1	43
12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1647 2	20 9	N	18		61
01		1705 N	1377	-0-	-328	-0-	1365 2	12 9	N	11		72
02		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1740 2	18 9	N	16		88
03		1674 N	1655	-0-	-19	-0-	1638 2	17 9	N	15		103

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2402 2	29 9	N	26	178 1	79
11		2190 N	1961	-0-	-229	-0-	1955 2	6 9	N	5		84
12		2263 N	2069	-0-	-194	-0-	2069 2		N	-0-		84
01		2263 N	1981	-0-	-282	-0-	1949 2	32 9	N	29		113
02		1885 N	1364	-0-	-521	-0-	1353 2	11 9	N	10		123
*03		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2		N	-0-		123

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695												
10		2139 N	2026	-0-	-113	-0-	2016 2	10 9	N	9	158 1	24
11		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2048 2	26 9	N	24		48
12		2294 N	2022	-0-	-272	-0-	2001 2	21 9	N	19		67
01		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2111 2	40 9	N	36		103
02		2001 N	1906	-0-	-95	-0-	1887 2	19 9	N	17		120
03		2015 N	1905	-0-	-110	-0-	1887 2	18 9	N	16		136

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542												
10		1674 N	1543	-0-	-131	-0-	1543 2		N	-0-		75
11		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1867 2	46 9	N	42		117
12		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1733 2	31 9	N	28		145
01		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1657 2	40 9	N	36	92 1	89
02		1856 N	1591	-0-	-265	-0-	1584 2	7 9	N	6		95
*03		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1758 2	31 9	N	28		123

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625												
10		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1014 2	24 9	N	22		121
11		1080 N	1012	-0-	-68	-0-	994 2	18 9	N	16		137
12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1005 2	14 9	N	13	119 1	31
01		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1163 2	33 9	N	30		61
02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1167 2	25 9	N	23		84
*03		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1241 2	20 9	N	18		102

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523												
10		2666 X	2390	-0-	-276	-0-	2372 2	18 9	N	16	100 1	83
11		2580 X	2577	-0-	-3	-0-	2577 2		N	-0-		83
12		2697 N	2509	-0-	-188	-0-	2509 2		N	-0-		83
01		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2400 2	4 9	N	4		87
02		2494 N	2437	-0-	-57	-0-	2394 2	43 9	N	39		126
*03		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2519 2	20 9	N	18		144

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576												
10		3410 X	2933	-0-	-477	-0-	2932 2	1 9	N	1	126 1	20
11		3300 X	3253	-0-	-47	-0-	3195 2	58 9	N	53		73
12		3441 X	3373	-0-	-68	-0-	3293 2	80 9	N	73		146
01		3441 X	2892	-0-	-549	-0-	2841 2	51 9	N	46	173 1	19
02		3219 X	3217	-0-	-2	-0-	3199 2	18 9	N	16		35
03		3379 X	3224	-0-	-155	-0-	3204 2	20 9	N	18		53

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419												
10		2511 N	1862	-0-	-649	-0-	1845 2	17 9	N	15		183
11		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2276 2	8 9	N	7		190
12		2480 N	2274	-0-	-206	-0-	2274 2		N	-0-	119 1	71
01		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2466 2	35 9	N	32		103
02		2233 N	2028	-0-	-205	-0-	2006 2	22 9	N	20		123
03		2263 N	2100	-0-	-163	-0-	2075 2	25 9	N	23		146

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 537718							
RAY GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 145530		COMPL. DATE 04/09/1993		TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2			127
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2278 2	23 9	N 21	111 1 37
12	2170 N	1732	-0-	-438	-0-	1717 2	15 9	N 14	51
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2029 2	26 9	N 24	75
02	2175 N	1748	-0-	-427	-0-	1733 2	15 9	N 14	89
*03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2077 2	17 9	N 15	104

PORTER GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 145576		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819	
10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2		N -0-	198
11	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2618 2	24 9	N 22	129 1 91
12	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2729 2	12 9	N 11	102
01	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2570 2	19 9	N 17	119
02	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2549 2	23 9	N 21	140
03	2728 N	2484	-0-	-244	-0-	2438 2	46 9	N 42	182

BARBEE GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 156070		COMPL. DATE 08/03/1995		TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742	
10	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2090 2	23 9	N 21	39 1 69
11	2220 N	2178	-0-	-42	-0-	2125 2	53 9	N 48	117
12	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2282 2	30 9	N 27	144
01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2145 2	81 9	N 74	218
02	2117 N	2038	-0-	-79	-0-	2012 2	26 9	N 24	175 1 67
03	2325 N	1683	-0-	-642	-0-	1641 2	42 9	N 38	105

RAY GAS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 156072		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848	
10	1953 N	1879	-0-	-74	-0-	1868 2	11 9	N 10	96
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1966 2	30 9	N 27	94 1 29
12	2139 N	1819	-0-	-320	-0-	1819 2		N -0-	29
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2051 2	14 9	N 13	42
02	1943 N	1578	-0-	-365	-0-	1561 2	17 9	N 15	57
*03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2017 2	50 9	N 45	102

RAY, W.E. GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 161378		COMPL. DATE 11/26/1996		TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176	
10	3472 X	3321	-0-	-151	-0-	3303 2	18 9	N 16	173
11	3360 X	2992	-0-	-368	-0-	2969 2	23 9	N 21	127 1 67
12	3441 X	3232	-0-	-209	-0-	3203 2	29 9	N 26	93
01	3441 X	2935	-0-	-506	-0-	2910 2	25 9	N 23	116
02	3103 X	2915	-0-	-188	-0-	2890 2	25 9	N 23	139
*03	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3310 2	31 9	N 28	167

YOUNG GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 161500		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704	
10	2325 N	2201	-0-	-124	-0-	2197 2	4 9	N 4	43 1 36
11	2280 N	2255	-0-	-25	-0-	2255 2		N -0-	36
12	2356 N	2317	-0-	-39	-0-	2308 2	9 9	N 8	44
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2216 2	9 9	N 8	52
02	2175 N	2111	-0-	-64	-0-	2076 2	35 9	N 32	84
03	2325 N	2207	-0-	-118	-0-	2195 2	12 9	N 11	95

BOGEL GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 161549		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494	
10	2914 X	2188	-0-	-726	-0-	2175 2	13 9	N 12	120
11	2820 X	2648	-0-	-172	-0-	2584 2	64 9	N 58	178
12	2945 X	2373	-0-	-572	-0-	2373 2		N -0-	178
01	2945 X	2888	-0-	-57	-0-	2844 2	44 9	N 40	218
02	2552 X	2425	-0-	-127	-0-	2397 2	28 9	N 25	176 1 67
*03	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2720 2	39 9	N 35	102

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1767 N	1100	-0-	-667	-0-	1100	2		N	-0-	75
11		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1492	2	9	9	N	83
12		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1395	2	37	9	N	117
01		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	117
02		1450 N	1401	-0-	-49	-0-	1399	2	2	9	N	119
03		1457 N	1319	-0-	-138	-0-	1290	2	29	9	N	145

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260												
10		1705 N	1573	-0-	-132	-0-	1536	2	37	9	N	50
11		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1764	2	42	9	N	88
12		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1828	2	87	9	N	167
01		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1819	2	66	9	N	78
02		1740 N	1705	-0-	-35	-0-	1594	2	111	9	N	179
03		1922 N	1753	-0-	-169	-0-	1750	2	3	9	N	182

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628												
10		2294 N	2261	-0-	-33	-0-	2235	2	26	9	N	156
11		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2162	2	13	9	N	168
12		2511 N	2074	-0-	-437	-0-	2044	2	30	9	N	195
01		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2420	2	22	9	N	157
02		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2122	2	35	9	N	89
*03		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2103	2	19	9	N	106

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627												
10		2573 N	2500	-0-	-73	-0-	2500	2			N	95
11		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	95
12		2728 N	2601	-0-	-127	-0-	2601	2			N	95
01		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2580	2	87	9	N	174
02		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2466	2	43	9	N	213
*03		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2602	2	6	9	N	218

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584												
10		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1131	2	11	9	N	81
11		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	N	82
12		1829 N	1283	-0-	-546	-0-	1283	2			N	82
01		1147 N	1033	-0-	-114	-0-	1033	2			N	82
02		1189 N	1026	-0-	-163	-0-	1024	2	2	9	N	84
03		1271 N	1192	-0-	-79	-0-	1141	2	51	9	N	130

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625												
10		2201 N	2015	-0-	-186	-0-	2015	2			N	108
11		2220 N	2181	-0-	-39	-0-	2157	2	24	9	N	37
12		2201 N	2143	-0-	-58	-0-	2141	2	2	9	N	39
01		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2037	2	26	9	N	63
02		2117 N	1964	-0-	-153	-0-	1964	2			N	63
03		2139 N	2104	-0-	-35	-0-	2061	2	43	9	N	102

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530												
10		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2242	2	43	9	N	93
11		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2713	2	9	9	N	46
12		2201 N	2121	-0-	-80	-0-	2084	2	37	9	N	80
01		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2744	2	15	9	N	94
*02		2639 N	2426	-0-	-213	-0-	2365	2	61	9	N	149
*03		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	149

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		4681 X	3546	-0-	-1135	-0-	3531 2	15 9	N		14	80
11		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4576 2	116 9	N		105	185
12		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4533 2	23 9	N		21	206
01		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4525 2	54 9	N		49	79
02		4524 X	4329	-0-	-195	-0-	4238 2	91 9	N		83	162
03		4836 X	4622	-0-	-214	-0-	4572 2	50 9	N		45	207

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528												
10		1891 N	1658	-0-	-233	-0-	1651 2	7 9	N		6	24
11		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1693 2	13 9	N		12	36
12		2170 N	1963	-0-	-207	-0-	1953 2	10 9	N		9	45
01		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N		-0-	45
02		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1734 2	1 9	N		1	46
03		1953 N	1842	-0-	-111	-0-	1797 2	45 9	N		41	87

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701												
10		2356 N	2244	-0-	-112	-0-	2244 2		N		-0-	139
11		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2312 2	8 9	N		7	78
12		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2394 2	12 9	N		11	89
01		2232 N	2180	-0-	-52	-0-	2157 2	23 9	N		21	110
02		2233 N	2039	-0-	-194	-0-	2020 2	19 9	N		17	127
03		2418 N	2194	-0-	-224	-0-	2188 2	6 9	N		5	132

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582												
10		1302 N	1132	-0-	-170	-0-	1132 2		N		-0-	35
11		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1371 2	10 9	N		9	44
12		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1436 2	35 9	N		32	76
01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1497 2	4 9	N		4	80
02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1417 2	47 9	N		43	123
*03		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1508 2	18 9	N		16	139

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466												
10		2697 N	2680	-0-	-17	-0-	2662 2	18 9	N		16	55
11		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2655 2	17 9	N		15	70
12		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2668 2	8 9	N		7	77
01		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2662 2	10 9	N		9	86
02		2581 N	2509	-0-	-72	-0-	2476 2	33 9	N		30	116
*03		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2636 2	41 9	N		37	153

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577												
10		2170 N	2069	-0-	-101	-0-	2069 2		N		-0-	59
11		2160 N	2105	-0-	-55	-0-	2074 2	31 9	N		28	87
12		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N		-0-	87
01		3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3037 2	13 9	N		12	99
02		2900 N	3104	-0-	204	204	3095 2	9 9	N		8	107
03		2232 N	1870	-0-	-362	-0-	1861 2	9 9	N		8	115

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778												
10		3503 X	3120	-0-	-383	-0-	3092 2	28 9	N		25	51
11		3390 X	3350	-0-	-40	-0-	3313 2	37 9	N		34	85
12		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3404 2	41 9	N		37	122
01		3255 X	3224	-0-	-31	-0-	3188 2	36 9	N		33	55
02		3248 X	3120	-0-	-128	-0-	3084 2	36 9	N		33	88
03		3472 X	3267	-0-	-205	-0-	3227 2	40 9	N		36	124

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2181 2	4 9	N	4		177
11		2370 N	2153	-0-	-217	-0-	2127 2	26 9	N	24		201
12		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2453 2	34 9	N	31		232
01		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2332 2	26 9	N	24	176 1	80
02		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2164 2	30 9	N	27		107
03		2480 N	2225	-0-	-255	-0-	2191 2	34 9	N	31		138

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498												
10		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1877 2	14 9	N	13		81
11		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		N	-0-		81
12		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N	-0-		81
01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-		81
02		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		N	-0-		81
*03		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		N	-0-		81

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730												
10		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1893 2	4 9	N	4		91
11		1890 N	1857	-0-	-33	-0-	1788 2	69 9	N	63		154
12		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2025 2	20 9	N	18		172
01		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1912 2	32 9	N	29	177 1	24
02		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1866 2	50 9	N	45		69
*03		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2194 2	64 9	N	58		127

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799												
10		4495 X	4194	-0-	-301	-0-	4170 2	24 9	N	22		122
11		4350 X	4313	-0-	-37	-0-	4234 2	79 9	N	72		194
12		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4349 2	91 9	N	83	195 1	82
01		4371 X	4203	-0-	-168	-0-	4157 2	46 9	N	42		124
02		4176 X	3976	-0-	-200	-0-	3937 2	39 9	N	35		159
03		4464 X	4242	-0-	-222	-0-	4147 2	95 9	N	86		245

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498												
10		2232 N	2084	-0-	-148	-0-	2084 2		N	-0-		37
11		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2367 2	72 9	N	65		102
12		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2413 2	3 9	N	3	78 1	27
01		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2310 2	80 9	N	73		100
02		2349 N	2198	-0-	-151	-0-	2172 2	26 9	N	24		124
03		2418 N	2306	-0-	-112	-0-	2270 2	36 9	N	33		157

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885												
10		3410 X	2870	-0-	-540	-0-	2793 2	77 9	N	70	115 1	95
11		3150 X	3081	-0-	-69	-0-	3015 2	66 9	N	60		155
12		3255 X	3142	-0-	-113	-0-	3087 2	55 9	N	50		205
01		3131 X	3045	-0-	-86	-0-	3013 2	32 9	N	29	189 1	45
02		2987 X	2947	-0-	-40	-0-	2851 2	96 9	N	87		132
03		3193 X	3088	-0-	-105	-0-	3009 2	79 9	N	72	177 1	27

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968												
10		3162 X	2195	-0-	-967	-0-	2160 2	35 9	N	32		92
11		3060 X	2159	-0-	-901	-0-	2118 2	41 9	N	37		129
12		3069 X	2780	-0-	-289	-0-	2738 2	42 9	N	38		167
01		2666 X	2586	-0-	-80	-0-	2558 2	28 9	N	25		192
02		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2058 2	30 9	N	27	179 1	40
03		2263 N	2174	-0-	-89	-0-	2133 2	41 9	N	37		77

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718														
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1581 N	1520	-0-	-61	-0-	1489 2	31 9	N		28	105 1		42
11		1530 N	1515	-0-	-15	-0-	1480 2	35 9	N		32			74
12		1581 N	1576	-0-	-5	-0-	1542 2	34 9	N		31			105
01		1519 N	1508	-0-	-11	-0-	1471 2	37 9	N		34	42 1		97
02		1479 N	1432	-0-	-47	-0-	1399 2	33 9	N		30			127
03		1581 N	1508	-0-	-73	-0-	1475 2	33 9	N		30			157

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180														
10		2604 N	2454	-0-	-150	-0-	2399 2	55 9	N		50			177
11		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2487 2	55 9	N		50	185 1		42
12		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2550 2	58 9	N		53			95
01		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2457 2	74 9	N		67			162
02		2465 N	2394	-0-	-71	-0-	2342 2	52 9	N		47	177 1		32
03		2604 N	2475	-0-	-129	-0-	2412 2	63 9	N		57			89

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294														
10		2046 N	2029	-0-	-17	-0-	2010 2	19 9	N		17	104 1		67
11		2160 N	2152	-0-	-8	-0-	2117 2	35 9	N		32			99
12		2263 N	2200	-0-	-63	-0-	2150 2	50 9	N		45			144
01		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2146 2	50 9	N		45			189
*02		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2142 2	9 9	N		8			197
03		2201 N	2177	-0-	-24	-0-	2177 2		N		-0-			197

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792														
10		2294 N	2144	-0-	-150	-0-	2124 2	20 9	N		18			185
11		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2198 2	22 9	N		20			205
12		2294 N	2287	-0-	-7	-0-	2252 2	35 9	N		32	188 1		49
01		2139 N	1928	-0-	-211	-0-	1895 2	33 9	N		30			79
02		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2185 2	22 9	N		20			99
*03		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2283 2	26 9	N		24			123

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117														
10		2511 N	2070	-0-	-441	-0-	2038 2	32 9	N		29	185 1		69
11		2400 N	2309	-0-	-91	-0-	2280 2	29 9	N		26			95
12		2418 N	2380	-0-	-38	-0-	2323 2	57 9	N		52			147
01		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2377 2	53 9	N		48			195
02		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2260 2	44 9	N		40	185 1		50
*03		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2349 2	76 9	N		69			119

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586														
10		4557 X	4136	-0-	-421	-0-	4057 2	79 9	N		72			114
11		4410 X	4084	-0-	-326	-0-	4011 2	73 9	N		66			180
12		4557 X	4109	-0-	-448	-0-	4024 2	85 9	N		77	182 1		75
01		4433 X	3935	-0-	-498	-0-	3848 2	87 9	N		79			154
02		4060 X	3761	-0-	-299	-0-	3667 2	94 9	N		85			239
03		4216 X	3976	-0-	-240	-0-	3915 2	61 9	N		55	190 1		104

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624													
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2790 X	1794	-0-	-996	-0-	1777 3	17 9	N	15			117
11		2700 X	1986	-0-	-714	-0-	1962 3	24 9	N	22	1 8		138
12		2511 X	2157	-0-	-354	-0-	2133 3	24 9	N	22			160
01		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2339 3	42 9	N	38			198
*02		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2137 3	48 9	N	44	9 8		233
03		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT			233

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936													

10		248 N	200	-0-	-48	-0-	200 2		N	-0-			22
11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-			22
12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			22
01		477 N	477	-0-	-0-	-0-	475 2	2 9	N	2			24
02		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			24
*03		768 N	768	-0-	-0-	-0-	766 2	2 9	N	2			26

VERADO ENERGY, INC. 884563													
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376													

10		651 X	545	-0-	-106	-0-	542 2	3 9	N	3			113
11		630 X	452	-0-	-178	-0-	450 2	2 9	N	2			115
12		620 X	599	-0-	-21	-0-	596 2	3 9	N	3			118
01		620 X	318	-0-	-302	-0-	312 2	6 9	N	5	5 8		118
02		580 X	324	-0-	-256	-0-	321 2	3 9	N	3			121
03		589 X	413	-0-	-176	-0-	409 2	4 9	N	4			125

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344													

10		1364 N	1267	-0-	-97	-0-	1257 2	10 9	Y	9	20 1		6
11		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1226 2	21 9	Y	19			25
12		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1219 2	6 9	Y	5	22 1		8
01		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1267 2	23 9	Y	21	1 8		28
02		1218 N	1199	-0-	-19	-0-	1184 2	15 9	Y	14	23 1		19
03		1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1211 2	13 9	Y	12	21 1		10

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394													

10		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1292 2	14 9	N	13	1 8		64
11		1260 N	1196	-0-	-64	-0-	1196 2		N	-0-			64
12		1209 N	1000	-0-	-209	-0-	1000 2		N	-0-			64
01		1302 N	832	-0-	-470	-0-	810 2	22 9	N	20			84
02		1160 N	933	-0-	-227	-0-	921 2	12 9	N	11			95
*03		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1165 2	6 9	N	5	1 8		99

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773													

10		1209 N	1068	-0-	-141	-0-	1050 2	18 9	Y	16			47
11		1140 N	1019	-0-	-121	-0-	1002 2	17 9	Y	15			62
12		1054 N	1007	-0-	-47	-0-	997 2	10 9	Y	9	50 1		21
01		1054 N	1025	-0-	-29	-0-	1011 2	14 9	Y	13			34
02		986 N	968	-0-	-18	-0-	961 2	7 9	Y	6			40
*03		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	995 2	13 9	Y	12			52

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	4
11		330 N	250	-0-	-80	-0-	250	2			Y	4
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	380	2	2	9	Y	6
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	Y	8
02		232 N	220	-0-	-12	-0-	218	2	2	9	Y	4
03		372 N	227	-0-	-145	-0-	227	2			Y	4

DACUS, O. M. ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 096118 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 11443 PERF.10702 - 11060

10		1488 X	1102	-0-	-386	-0-	1093	2	9	9	N	218
11		1440 X	1116	-0-	-324	-0-	1107	2	9	9	N	226
12		1612 X	1127	-0-	-485	-0-	1121	2	6	9	N	231
01		1612 X	982	-0-	-630	-0-	976	2	6	9	N	236
02		1508 X	905	-0-	-603	-0-	905	2			N	236
*03		1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	9	N	236

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

10		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3846	2	19	9	N	168
11		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3743	2	47	9	N	211
12		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	211
01		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3633	2	83	9	N	286
02		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	286
*03		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3859	2	2	9	N	288

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

10		1426 N	1109	-0-	-317	-0-	1108	2	1	9	N	55
11		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1267	2	52	9	N	102
12		1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1063	2	34	9	N	132
01		1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1103	2	4	9	N	136
02		1276 N	1229	-0-	-47	-0-	1206	2	23	9	N	157
*03		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1192	2	63	9	N	214

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

10		899 X	808	-0-	-91	-0-	795	2	13	9	Y	41
11		870 X	832	-0-	-38	-0-	819	2	13	9	Y	53
12		899 X	772	-0-	-127	-0-	764	2	8	9	Y	20
01		868 X	639	-0-	-229	-0-	631	2	8	9	Y	27
02		812 X	723	-0-	-89	-0-	717	2	6	9	Y	32
*03		911 X	911	-0-	-0-	-0-	899	2	12	9	Y	43

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

10		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2305	2	9	9	Y	62
11		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	62
12		1953 N	1824	-0-	-129	-0-	1816	2	8	9	Y	69
01		2201 N	1897	-0-	-304	-0-	1886	2	11	9	Y	79
02		2030 N	1486	-0-	-544	-0-	1473	2	13	9	Y	55
*03		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1927	2	3	9	Y	58

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142495 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9973 - 10395

10		T. A.	584	-0-	584	2015	583	2	1	9	Y	2
11		2442 X	427	-0-	-2015	-0-	423	2	4	9	Y	6
12		551 X	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	Y	7
01		806 X	490	-0-	-316	-0-	489	2	1	9	Y	4
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	499	2	3	9	Y	7
03		558 N	478	-0-	-80	-0-	476	2	2	9	Y	9

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINSON, R.A. GAS UNIT		//CONT.// 78330 500 //CONT.// 884563		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINSON, R.A. GAS UNIT		//CONT.// 78330 500 //CONT.// 884563		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
		WELL #: 4		RRCID -> 142679		COMPL. DATE 08/06/1992				TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510				
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1281	2	14	9	Y	13	2	8	30
11	1350 N	1186	-0-	-164	-0-	1182	2	4	9	Y	4	15	1	19
12	1395 N	1138	-0-	-257	-0-	1120	2	18	9	Y	16	18	1	17
01	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	1224	2	17	9	Y	15	17	1	15
02	1160 N	980	-0-	-180	-0-	955	2	25	9	Y	23	11	1	27
03	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2			Y	-0-	14	1	13

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148403		COMPL. DATE 01/29/1994				TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436				
10	5301 X	4908	-0-	-393	-0-	4850	2	58	9	Y	53	60	1	54
11	5220 X	4521	-0-	-699	-0-	4460	2	61	9	Y	55	63	1	46
12	5394 X	4721	-0-	-673	-0-	4638	2	83	9	Y	75	68	1	52
01	5394 X	4640	-0-	-754	-0-	4599	2	41	9	Y	37	64	1	23
02	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4658	2	75	9	Y	68			91
03	4898 X	4572	-0-	-326	-0-	4498	2	74	9	Y	67	125	1	32

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 179109		COMPL. DATE 08/08/2000				TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A				
10	2294 N	1476	-0-	-818	-0-	1473	2	3	9	Y	3	18	1	25
11	2310 N	1175	-0-	-1135	-0-	1162	2	13	9	Y	12			37
12	1457 N	825	-0-	-632	-0-	824	2	1	9	Y	1			38
01	1488 N	1006	-0-	-482	-0-	1004	2	2	9	Y	2	17	1	23
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1182	2	8	9	Y	7			30
*03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1251	2	7	9	Y	6			36

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 185882		COMPL. DATE 10/05/2001				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320				
10	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2183	2	9	9	Y	8			28
11	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-			28
12	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1901	2	9	9	Y	8			36
01	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1982	2	12	9	Y	11	1	8	46
02	2088 X	1732	-0-	-356	-0-	1717	2	15	9	Y	14	40	1	20
03	2232 X	1782	-0-	-450	-0-	1779	2	3	9	Y	3			23

DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186923		COMPL. DATE 11/09/2001				TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456				
10	1860 N	1643	-0-	-217	-0-	1615	2	28	9	Y	25			55
11	1440 N	1425	-0-	-15	-0-	1401	2	24	9	Y	22			77
12	1705 N	1378	-0-	-327	-0-	1363	2	15	9	Y	14	70	1	21
01	1643 N	1099	-0-	-544	-0-	1084	2	15	9	Y	14			35
02	1392 N	1260	-0-	-132	-0-	1250	2	10	9	Y	9			44
03	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	1271	2	18	9	Y	16			60

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 188441		COMPL. DATE 03/24/2002				TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308				
10	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3952	2	47	9	Y	43	49	1	43
11	3240 X	2944	-0-	-296	-0-	2905	2	39	9	Y	35	41	1	37
12	3348 X	2695	-0-	-653	-0-	2648	2	47	9	Y	43	38	1	42
01	3999 X	2859	-0-	-1140	-0-	2834	2	25	9	Y	23	40	1	24
02	3741 X	2825	-0-	-916	-0-	2780	2	45	9	Y	41			65
03	3999 X	3104	-0-	-895	-0-	3053	2	51	9	Y	46	86	1	25

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 189091		COMPL. DATE 02/28/2002				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086				
10	3937 X	18	-0-	-3919	-0-	18	2			Y	-0-			51
11	3810 X	90	-0-	-3720	-0-	90	2			Y	-0-	4	1	47
12	372 X	41	-0-	-331	-0-	41	2			Y	-0-			47
01	101 X	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2	2	1	47
02	118 X	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	Y	2	5	1	44
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-	2	1	42

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563														
DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	1045	2	18	9	Y	16		45
11	1050	N	914	-0-	-136	-0-	900	2	14	9	Y	13		58
12	930	N	699	-0-	-231	-0-	693	2	6	9	Y	5	35 1	28
01	1054	N	703	-0-	-351	-0-	694	2	9	9	Y	8		36
02	870	N	708	-0-	-162	-0-	704	2	4	9	Y	4		40
*03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	715	2	10	9	Y	9		49

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340														
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2258	2	20	9	Y	18	37 1	15
11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2258	2	41	9	Y	37		52
12	2108	N	1883	-0-	-225	-0-	1874	2	9	9	Y	8	33 1	27
01	2263	N	1935	-0-	-328	-0-	1900	2	35	9	Y	32	2 8	57
02	2233	N	1817	-0-	-416	-0-	1794	2	23	9	Y	21	34 1	44
*03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1880	2	21	9	Y	19	35 1	28

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726														
10	3844	X	3608	-0-	-236	-0-	3594	2	14	9	Y	13	1 8	102
11	3540	X	2159	-0-	-1381	-0-	2159	2			Y	-0-		102
12	3658	X	3254	-0-	-404	-0-	3239	2	15	9	Y	14	1 8	115
01	3658	X	3526	-0-	-132	-0-	3506	2	20	9	Y	18	1 8	132
02	3422	X	2909	-0-	-513	-0-	2881	2	28	9	Y	25	75 1	82
03	3596	X	3409	-0-	-187	-0-	3402	2	7	9	Y	6	1 8	87

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544														
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1560	2	18	9	Y	16	3 8	20
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1630	2	6	9	Y	5	20 1	5
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1756	2	29	9	Y	26	25 1	6
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1750	2	28	9	Y	25	23 1	7
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1953	2	51	9	Y	46	22 1	31
03	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1556	2			Y	-0-	21 1	10

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078														
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	2	2	9	Y	2	14 1	12
11	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1011	2	12	9	Y	11		23
12	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	1027	2	1	9	Y	1		24
01	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1109	2	2	9	Y	2	17 1	9
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	995	2	7	9	Y	6		15
*03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1113	2	6	9	Y	5		20

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477														
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2472	2	7	9	Y	6	32 1	28
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2246	2	24	9	Y	22		50
12	2759	N	1516	-0-	-1243	-0-	1514	2	2	9	Y	2		52
01	2480	N	2377	-0-	-103	-0-	2373	2	4	9	Y	4	34 1	22
02	2639	X	1545	-0-	-1094	-0-	1536	2	9	9	Y	8		30
03	2480	X	2115	-0-	-365	-0-	2104	2	11	9	Y	10		40

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472														
10	3596	X	2524	-0-	-1072	-0-	2496	2	28	9	Y	25	4 8	37
11	3480	X	3121	-0-	-359	-0-	3108	2	13	9	Y	12	41 1	8
12	3596	X	2417	-0-	-1179	-0-	2380	2	37	9	Y	34	32 1	10
01	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	2789	2	52	9	Y	47	38 1	18
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3572	2	97	9	Y	88	38 1	68
*03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			Y	-0-	52 1	16

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563											
ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 227732		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 11270		PERF.10616		- 10950	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2015 X	1734	-0-	-281	-0-	1727	2	7	9	Y	6		43
11	1860 X	1298	-0-	-562	-0-	1298	2			Y	-0-		43
12	1922 X	1090	-0-	-832	-0-	1084	2	6	9	Y	5		48
01	1736 X	1113	-0-	-623	-0-	1107	2	6	9	Y	5		53
02	1624 X	1363	-0-	-261	-0-	1350	2	13	9	Y	12	34 1	31
*03	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1906	2	4	9	Y	4		35

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 236555		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10018		- 10344	
10	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2342	2	6	9	Y	5	30 1	31
11	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1925	2	20	9	Y	18		49
12	2294 X	946	-0-	-1348	-0-	945	2	1	9	Y	1		50
01	2356 X	953	-0-	-1403	-0-	952	2	1	9	Y	1	17 1	34
02	2204 X	1164	-0-	-1040	-0-	1156	2	8	9	Y	7		41
03	2356 X	1652	-0-	-704	-0-	1643	2	9	9	Y	8		49

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259167		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 10590		PERF.10068		- 10308	
10	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5515	2	69	9	Y	63	69 1	90
11	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5279	2	73	9	Y	66	76 1	79
12	5580 X	5317	-0-	-263	-0-	5221	2	96	9	Y	87	77 1	88
01	5580 X	5433	-0-	-147	-0-	5386	2	47	9	Y	43	76 1	53
02	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5192	2	84	9	Y	76	1 8	128
03	5549 X	5382	-0-	-167	-0-	5296	2	86	9	Y	78	146 1	59

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 262815		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10200		- 10388	
10	5115 X	4445	-0-	-670	-0-	4406	2	39	9	Y	35	75 1	92
11	4710 X	4312	-0-	-398	-0-	4235	2	77	9	Y	70	1 8	161
12	4867 X	4209	-0-	-658	-0-	4189	2	20	9	Y	18	78 1	101
01	4774 X	4455	-0-	-319	-0-	4375	2	80	9	Y	73	4 8	170
02	4350 X	3939	-0-	-411	-0-	3886	2	53	9	Y	48	75 1	142
*03	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4549	2	50	9	Y	45	83 1	103

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 263958		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10120		- 10347	
10	3286 X	3207	-0-	-79	-0-	3178	2	29	9	Y	26	54 1	49
11	3180 X	3003	-0-	-177	-0-	2947	2	56	9	Y	51		100
12	3286 X	2951	-0-	-335	-0-	2936	2	15	9	Y	14	54 1	60
01	3286 X	3106	-0-	-180	-0-	3050	2	56	9	Y	51	3 8	108
02	3074 X	2957	-0-	-117	-0-	2917	2	40	9	Y	36	56 1	88
03	3193 X	3034	-0-	-159	-0-	3001	2	33	9	Y	30	53 1	65

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 264504		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10082		- 10322	
10	7750 X	6860	-0-	-890	-0-	6842	2	18	9	Y	16	88 1	51
11	7110 X	6701	-0-	-409	-0-	6629	2	72	9	Y	65	1 8	116
12	7347 X	6939	-0-	-408	-0-	6928	2	11	9	Y	10	1 8	125
01	7347 X	6947	-0-	-400	-0-	6934	2	13	9	Y	12	102 1	35
02	6496 X	6238	-0-	-258	-0-	6197	2	41	9	Y	37	1 8	71
03	6944 X	6524	-0-	-420	-0-	6490	2	34	9	Y	31		102

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 272865		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 10627		PERF.10236		- 10480	
10	10137 X	9068	-0-	-1069	-0-	8968	2	100	9	Y	91	16 8	138
11	9420 X	8475	-0-	-945	-0-	8445	2	30	9	Y	27	107 1	58
12	9424 X	8479	-0-	-945	-0-	8340	2	139	9	Y	126	115 1	69
01	9362 X	8509	-0-	-853	-0-	8371	2	138	9	Y	125	109 1	81
02	8381 X	7435	-0-	-946	-0-	7246	2	189	9	Y	172	82 1	170
03	8959 X	7986	-0-	-973	-0-	7985	2	1	9	Y	1	104 1	66

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. 945936												
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* AMT	C M	EOM BALANCE
10		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2286	2	23	9	N	39
11		2280 N	2155	-0-	-125	-0-	2108	2	47	9	N	82
12		2356 N	2123	-0-	-233	-0-	2123	2			N	82
01		2294 N	2173	-0-	-121	-0-	2173	2			N	82
02		2088 N	1885	-0-	-203	-0-	1859	2	26	9	N	106
03		2108 N	2047	-0-	-61	-0-	2023	2	24	9	N	128

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664												
10		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2063	2	67	9	Y	69
11		2040 N	1961	-0-	-79	-0-	1909	2	52	9	Y	116
12		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2125	2	47	9	Y	11
01		2108 N	2094	-0-	-14	-0-	2061	2	33	9	Y	41
02		1885 N	1725	-0-	-160	-0-	1637	2	88	9	Y	121
03		2108 N	1863	-0-	-245	-0-	1815	2	48	9	Y	11

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440												
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	12
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	12
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	12
01		124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	12
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	12
*03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593												
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-
*03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907												
10		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1640	2	25	9	Y	58
11		1620 N	1568	-0-	-52	-0-	1568	2			Y	58
12		1705 N	1655	-0-	-50	-0-	1597	2	58	9	Y	111
01		1674 N	1537	-0-	-137	-0-	1489	2	48	9	Y	155
02		1508 N	1360	-0-	-148	-0-	1299	2	61	9	Y	46
03		1643 N	1518	-0-	-125	-0-	1484	2	34	9	Y	76

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398												
10		2356 N	2344	-0-	-12	-0-	68	1	2276	2	N	18
11		2430 N	2402	-0-	-28	-0-	66	1	2213	2	N	130
							123	9				
12		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	72	1	2397	2	N	160
							33	9				
01		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	68	1	2283	2	N	20
							34	9				
02		2320 N	2178	-0-	-142	-0-	63	1	2115	2	N	20
03		2511 N	2378	-0-	-133	-0-	68	1	2251	2	N	73
							59	9				

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2			Y	-0-	69
11		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1784 2	26 9		Y	24	93
12		1798 N	1651	-0-	-147	-0-	1584 2	67 9		Y	61	154
01		1860 N	1594	-0-	-266	-0-	1588 2	6 9		Y	5	20
02		1740 N	1647	-0-	-93	-0-	1647 2			Y	-0-	20
*03		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2			Y	-0-	20

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715												
10		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2			N	-0-	63
11		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1110 2	28 9		N	25	88
12		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2			N	-0-	88
01		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1101 2	25 9		N	23	111
02		1044 N	1009	-0-	-35	-0-	976 2	33 9		N	30	12
03		1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1022 2			N	-0-	12

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521												
10		1674 N	1539	-0-	-135	-0-	1539 2			N	-0-	29
11		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2			N	-0-	29
12		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2			N	-0-	29
01		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1743 2	11 9		N	10	39
02		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1574 2	86 9		N	78	117
*03		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1734 2	79 9		N	72	28

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716												
10		2573 N	2536	-0-	-37	-0-	2514 2	22 9		Y	20	37
11		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2547 2	12 9		Y	11	48
12		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2571 2	13 9		Y	12	60
01		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2659 2	4 9		Y	4	64
02		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2510 2	3 9		Y	3	67
*03		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2			Y	-0-	67

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150												
10		1426 N	1418	-0-	-8	-0-	1416 2	2 9		Y	2	4
11		1410 N	1309	-0-	-101	-0-	1309 2			Y	-0-	4
12		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1841 2	24 9		Y	22	26
01		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1831 2	6 9		Y	5	31
02		1276 N	1272	-0-	-4	-0-	1228 2	44 9		Y	40	7
03		1860 N	1327	-0-	-533	-0-	1327 2			Y	-0-	7

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743												
10		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1840 2	42 9		N	38	142
11		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1794 2	36 9		N	33	14
12		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1888 2	20 9		N	18	32
01		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1797 2	35 9		N	32	64
02		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1592 2	50 9		N	45	109
*03		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1782 2	42 9		N	38	147

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464												
10		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1569 2	44 9		N	40	140
11		1230 N	1031	-0-	-199	-0-	1016 2	15 9		N	14	12
12		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1195 2	22 9		N	20	32
01		1612 N	1354	-0-	-258	-0-	1330 2	24 9		N	22	54
02		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1237 2	18 9		N	16	70
*03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1215 2	15 9		N	14	84

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1197 2	15 9	N	14			124
11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	955 2	46 9	N	42	154 1		12
12		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1167 2	28 9	N	25			37
01		1209 N	1081	-0-	-128	-0-	1051 2	30 9	N	27			64
02		957 N	947	-0-	-10	-0-	947 2		N	-0-			64
03		1209 N	1002	-0-	-207	-0-	1002 2		N	-0-			64

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855													
10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1241 2	57 9	N	52			148
11		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1340 2	22 9	N	20			168
12		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1278 2	48 9	N	44	157 1		55
01		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-			55
02		1276 N	1157	-0-	-119	-0-	1150 2	7 9	N	6			61
03		1333 N	899	-0-	-434	-0-	873 2	26 9	N	24	1 8		84

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842													
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-	535 2	3 9	Y	3			9
11		630 N	356	-0-	-274	-0-	355 2	1 9	Y	1			10
12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	722 2	3 9	Y	3			13
01		648 N	648	-0-	-0-	-0-	639 2	9 9	Y	8	19 1		2
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	612 2	12 9	Y	11			13
03		651 N	564	-0-	-87	-0-	558 2	6 9	Y	5			18

HUMPHREYS, B. F. HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442													
10		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2672 2	46 9	N	42			114
11		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2487 2	50 9	N	45			159
12		2666 N	2480	-0-	-186	-0-	2439 2	41 9	N	37			196
01		2666 N	2428	-0-	-238	-0-	2389 2	39 9	N	35			231
02		2465 N	2223	-0-	-242	-0-	2183 2	40 9	N	36	190 1		77
03		2480 N	2438	-0-	-42	-0-	2397 2	41 9	N	37			114

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396													
10		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	37 1	1222 2	N	-0-			126
11		990 N	193	-0-	-797	-0-	6 1	187 2	N	-0-			126
12		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	34 1	1118 2	N	-0-			126
01		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	51 1	1696 2	N	-0-			126
02		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	38 1	1251 2	N	-0-			126
*03		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	47 1	1574 2	N	-0-			126

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603													
10		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	23 1	1546 2	Y	2	42 1		4
							2 9						
11		1680 N	1565	-0-	-115	-0-	23 1	1540 2	Y	2			6
							2 9						
12		1798 N	1367	-0-	-431	-0-	20 1	1347 2	Y	-0-			6
01		1581 N	1462	-0-	-119	-0-	21 1	1438 2	Y	3			9
							3 9						
02		1508 N	1348	-0-	-160	-0-	20 1	1328 2	Y	-0-			9
03		1364 N	947	-0-	-417	-0-	14 1	930 2	Y	3	1 8		11
							3 9						

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					60
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					60
12	713 N	296	-0-	-417	-0-	296	2			N	-0-					60
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					60
02	609 N	137	-0-	-472	-0-	137	2			N	-0-					60
*03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					60

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

10	3627 X	3080	-0-	-547	-0-	2953	2	127	9	Y	115					157
11	3510 X	3166	-0-	-344	-0-	3112	2	54	9	Y	49	188	1			18
12	3472 X	3362	-0-	-110	-0-	3362	2			Y	-0-					18
01	3472 X	3146	-0-	-326	-0-	3146	2			Y	-0-					18
02	3074 X	2834	-0-	-240	-0-	2810	2	24	9	Y	22					40
03	3348 X	1121	-0-	-2227	-0-	1060	2	61	9	Y	55					95

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

10	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4062	2	112	9	N	102					247
11	3870 X	3812	-0-	-58	-0-	3793	2	19	9	N	17	191	1			73
12	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3971	2	30	9	N	27					100
01	4185 X	4042	-0-	-143	-0-	3967	2	75	9	N	68					168
02	3915 X	3595	-0-	-320	-0-	3552	2	43	9	N	39					207
03	4185 X	3902	-0-	-283	-0-	3865	2	37	9	N	34	183	1	1	8	57

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

10	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					167
11	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2834	2	41	9	N	37	186	1			18
12	2914 X	2634	-0-	-280	-0-	2634	2			N	-0-					18
01	2914 X	2839	-0-	-75	-0-	2800	2	39	9	N	35					53
02	2726 X	1953	-0-	-773	-0-	1953	2			N	-0-					53
03	2914 X	2614	-0-	-300	-0-	2603	2	11	9	N	10					63

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

10	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2930	2	39	9	Y	35					70
11	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2529	2	75	9	Y	68					138
12	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2522	2	39	9	Y	35	154	1			19
01	2976 X	2308	-0-	-668	-0-	2308	2			Y	-0-					19
02	2784 X	1842	-0-	-942	-0-	1773	2	69	9	Y	63					82
03	2976 X	2241	-0-	-735	-0-	2156	2	85	9	Y	77	142	1	1	8	16

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

10	2387 X	2174	-0-	-213	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
11	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2531	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
01	2170 N	1970	-0-	-200	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
02	2233 N	1759	-0-	-474	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
03	2108 N	1944	-0-	-164	-0-	1842	2	102	9	Y	93	93	1			-0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2476	2	30	9	N	27					82
11	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2541	2	77	9	N	70					152
12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2355	2	4	9	N	4					156
01	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2821	2	50	9	N	45	170	1			31
02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2339	2	37	9	N	34					65
*03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2347	2	45	9	N	41					106

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LEARD #1		WELL #: 3		RRCID -> 147070		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	775	N	741	-0-	-34	-0-	22 1	719 2	N	-0-	13
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	23 1	758 2	N	-0-	13
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	22 1	735 2	N	-0-	13
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	22 1	738 2	N	-0-	13
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	23 1	764 2	N	176 166 1	23
							194 9				
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	23 1	770 2	N	-0-	23

STILL, W.W. GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 148336		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834			
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-	42
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-	42
12	1054	N	688	-0-	-366	-0-	688 2		N	-0-	42
01	806	N	647	-0-	-159	-0-	643 2	4 9	N	4	46
02	696	N	681	-0-	-15	-0-	570 2	111 9	N	101	147
03	682	N	576	-0-	-106	-0-	576 2		N	-0-	147

ARRINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 149354		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836			
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2481 2	121 9	N	110	251
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2		N	-0-	94
12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2858 2	53 9	N	48	142
01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897 2		N	-0-	142
02	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2790 2	33 9	N	30	172
*03	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2914 2	25 9	N	23 161 1	34

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154495		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332			
10	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2		N	-0-	92
11	2610	N	2553	-0-	-57	-0-	2518 2	35 9	N	32	124
12	2697	N	2202	-0-	-495	-0-	2202 2		N	-0-	124
01	2728	N	2266	-0-	-462	-0-	2266 2		N	-0-	124
02	2465	N	2194	-0-	-271	-0-	2194 2		N	-0-	124
*03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-	124

LEARD #1		WELL #: 4		RRCID -> 160668		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456			
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	80 1	2667 2	N	-0-	10
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	77 1	2571 2	N	20	30
							22 9				
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	80 1	2680 2	N	68	98
							75 9				
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	79 1	2633 2	N	-0-	98
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	69 1	2299 2	N	17	115
							19 9				
03	2511	N	2216	-0-	-295	-0-	65 1	2151 2	N	-0-	115

BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 166432		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641			
10	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	2944 2		N	-0-	43
11	2910	X	2733	-0-	-177	-0-	2689 2	44 9	N	40	83
12	3038	N	2644	-0-	-394	-0-	2644 2		N	-0-	83
01	2945	N	2571	-0-	-374	-0-	2571 2		N	-0-	83
02	2639	N	2327	-0-	-312	-0-	2327 2		N	-0-	83
03	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	2487 2	74 9	N	67	150

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2387 N	2129	-0-	-258	-0-	2129 2		N	-0-			57
11		2130 N	2013	-0-	-117	-0-	2013 2		N	-0-			57
12		2170 N	1996	-0-	-174	-0-	1996 2		N	-0-			57
01		2139 N	1880	-0-	-259	-0-	1877 2	3 9	N	3			60
02		1943 N	1683	-0-	-260	-0-	1452 2	231 9	N	210	190 1		80
03		1984 N	1765	-0-	-219	-0-	1765 2		N	-0-			80

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604													
10		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1490 2	9 9	N	8			125
11		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1464 2	17 9	N	15			140
12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1325 2	17 9	N	15			155
01		1178 N	1170	-0-	-8	-0-	1153 2	17 9	N	15			170
02		1102 N	1076	-0-	-26	-0-	1068 2	8 9	N	7			177
03		1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1083 2	7 9	N	6			183

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492													
10		2325 N	2244	-0-	-81	-0-	65 1	2179 2	N	-0-			192
11		2340 N	2160	-0-	-180	-0-	61 1	2026 2	N	66	191 1		67
							73 9						
12		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	67 1	2240 2	N	15			82
							17 9						
01		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	65 1	2164 2	N	7			89
							8 9						
02		2088 N	2059	-0-	-29	-0-	60 1	1998 2	N	1			90
							1 9						
03		2325 N	2181	-0-	-144	-0-	63 1	2112 2	N	5	1 8		94
							6 9						

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423													
10		3224 X	2796	-0-	-428	-0-	2796 2		N	-0-			20
11		2700 X	2431	-0-	-269	-0-	2431 2		N	-0-			20
12		2790 X	1690	-0-	-1100	-0-	1690 2		N	-0-			20
01		2790 X	1900	-0-	-890	-0-	1900 2		N	-0-			20
02		2610 X	2200	-0-	-410	-0-	2005 2	195 9	N	177	179 1		18
*03		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2837 2	17 9	N	15			33

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537													
10		2728 N	2029	-0-	-699	-0-	2029 2		N	-0-			93
11		2640 N	2500	-0-	-140	-0-	2421 2	79 9	N	72			165
12		2480 N	2453	-0-	-27	-0-	2444 2	9 9	N	8	155 1		18
01		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		N	-0-			18
02		2407 N	2029	-0-	-378	-0-	2021 2	8 9	N	7			25
03		2449 N	2380	-0-	-69	-0-	2305 2	75 9	N	68	1 8		92

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550													
10		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2		Y	-0-			13
11		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1587 2	6 9	Y	5			18
12		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		Y	-0-			18
01		1612 N	1526	-0-	-86	-0-	1526 2		Y	-0-			18
02		1508 N	1358	-0-	-150	-0-	1333 2	25 9	Y	23			41
03		1612 N	1500	-0-	-112	-0-	1500 2		Y	-0-			41

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2010	2	8	9	Y	7			11
11	1950 N	1877	-0-	-73	-0-	1870	2	7	9	Y	6			17
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1946	2	7	9	Y	6	21	1	2
01	2015 N	2007	-0-	-8	-0-	2004	2	3	9	Y	3			5
02	1827 N	1754	-0-	-73	-0-	1743	2	11	9	Y	10			15
03	1953 N	1830	-0-	-123	-0-	1827	2	3	9	Y	3	17	1	1

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 177161 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10054 - 10474

10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

10	2635 N	2426	-0-	-209	-0-	2416	2	10	9	Y	9			17
11	2340 N	2260	-0-	-80	-0-	2241	2	19	9	Y	17			34
12	2418 N	2327	-0-	-91	-0-	2319	2	8	9	Y	7	37	1	4
01	2418 N	2351	-0-	-67	-0-	2351	2			Y	-0-			4
02	2175 N	2127	-0-	-48	-0-	2113	2	14	9	Y	13			17
*03	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2354	2	14	9	Y	13	27	1	2

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

10	3317 X	1537	-0-	-1780	-0-	1537	2			Y	-0-			-0-
11	3210 X	1889	-0-	-1321	-0-	1786	2	103	9	Y	94	94	1	-0-
12	3317 X	1529	-0-	-1788	-0-	1529	2			Y	-0-			-0-
01	3069 X	1461	-0-	-1608	-0-	1461	2			Y	-0-			-0-
02	1827 X	1506	-0-	-321	-0-	1506	2			Y	-0-			-0-
*03	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	2957	2	102	9	Y	93	93	1	-0-

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2006	2	3	9	N	3			123
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1858	2	74	9	N	67			190
12	1736 N	1595	-0-	-141	-0-	1577	2	18	9	N	16	181	1	25
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-			25
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-			25
*03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1891	2	2	9	N	2			27

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

10	1984 N	1967	-0-	-17	-0-	1967	2			Y	-0-			13
11	1920 N	1740	-0-	-180	-0-	1734	2	6	9	Y	5			18
12	2108 N	1331	-0-	-777	-0-	1331	2			Y	-0-			18
01	1953 N	1744	-0-	-209	-0-	1744	2			Y	-0-			18
02	1682 N	1668	-0-	-14	-0-	1643	2	25	9	Y	23			41
*03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-			41

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2881 2	7 9		Y	6	117 1		11
11	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2804 2	12 9		Y	11			22
12	2728 X	2375	-0-	-353	-0-	2375 2			Y	-0-			22
01	2728 X	2537	-0-	-191	-0-	2525 2	12 9		Y	11			33
02	2552 X	2377	-0-	-175	-0-	2366 2	11 9		Y	10			43
*03	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2780 2	45 9		Y	41			84
SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368													
10	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	30 1	988 2		N	15			178
						17 9							
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	28 1	917 2		N	15			193
						17 9							
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	30 1	996 2		N	14	180 1		27
						15 9							
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	34 1	1120 2		N	-0-			27
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	35 1	1166 2		N	-0-			27
03	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	29 1	975 2		N	-0-			27
RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718													
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1780 2	44 9		N	40			53
11	1980 N	1595	-0-	-385	-0-	1595 2			N	-0-			53
12	2263 N	1611	-0-	-652	-0-	1583 2	28 9		N	25			78
01	1829 N	1636	-0-	-193	-0-	1636 2			N	-0-			78
02	1537 N	1438	-0-	-99	-0-	1399 2	39 9		N	35			113
03	1612 N	1359	-0-	-253	-0-	1359 2			N	-0-			113
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878													
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320 2	1 9		Y	1			3
11	270 N	221	-0-	-49	-0-	221 2			Y	-0-			3
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	237 2	14 9		Y	13			16
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	232 2			Y	-0-			16
02	203 N	189	-0-	-14	-0-	188 2	1 9		Y	1	15 1		2
03	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 2			Y	-0-			2
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886													
10	2170 N	1933	-0-	-237	-0-	1933 2			Y	-0-			-0-
11	2010 N	1958	-0-	-52	-0-	1958 2			Y	-0-			-0-
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2			Y	-0-			-0-
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2			Y	-0-			-0-
02	1885 N	1818	-0-	-67	-0-	1818 2			Y	-0-			-0-
03	2108 N	1814	-0-	-294	-0-	1814 2			Y	-0-			-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	Y	5	21
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-	21
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1029	2	31	9	Y	28	49
01	744 N	733	-0-	-11	-0-	724	2	9	9	Y	8	57
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	947	2	40	9	Y	36	10
*03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-	10

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

10	1829 N	1618	-0-	-211	-0-	1594	2	24	9	Y	22	41
11	1770 N	1487	-0-	-283	-0-	1473	2	14	9	Y	13	54
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1828	2	17	9	Y	15	69
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1696	2	17	9	Y	15	84
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1580	2	10	9	Y	9	93
03	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	1827	2			Y	-0-	93

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

10	1984 N	1847	-0-	-137	-0-	1847	2			Y	-0-	36
11	1920 N	1845	-0-	-75	-0-	1838	2	7	9	Y	6	42
12	1984 N	1944	-0-	-40	-0-	1926	2	18	9	Y	16	58
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	2	1	9	Y	1	7
02	1798 N	1687	-0-	-111	-0-	1687	2			Y	-0-	7
03	1953 N	1628	-0-	-325	-0-	1628	2			Y	-0-	7

LANGFORD WELL #: RRCID -> 195263 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10290 - 10646

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2013

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

10	248 N	224	-0-	-24	-0-	6	1	218	2	Y	-0-	3
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	7	1	219	2	Y	-0-	3
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	8	1	269	2	Y	-0-	3
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	2	Y	-0-	3
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	249	2	Y	-0-	3
03	279 N	232	-0-	-47	-0-	7	1	225	2	Y	-0-	3

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

10	3441 X	3302	-0-	-139	-0-	94	1	3169	2	Y	35	53
						39	9					
11	3390 X	2834	-0-	-556	-0-	83	1	2743	2	Y	7	60
						8	9					
12	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	111	1	3786	2	Y	47	107
						52	9					
01	3503 X	2707	-0-	-796	-0-	76	1	2600	2	Y	28	135
						31	9					
02	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	116	1	3871	2	Y	57	17
						63	9				175	1
03	3596 X	3319	-0-	-277	-0-	97	1	3211	2	Y	10	27
						11	9					

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 205023		COMPL. DATE 07/19/2004			TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1699	2	25	9	Y	23	44
11	1590 N	1393	-0-	-197	-0-	1372	2	21	9	Y	19	63
12	1705 N	1692	-0-	-13	-0-	1664	2	28	9	Y	25	7
01	1705 N	1495	-0-	-210	-0-	1481	2	14	9	Y	13	20
02	1334 N	1244	-0-	-90	-0-	1231	2	13	9	Y	12	32
03	1705 N	1635	-0-	-70	-0-	1611	2	24	9	Y	22	54

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 205024		COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960			
10	1829 N	1775	-0-	-54	-0-	1738	2	37	9	Y	34	55
11	1650 N	1595	-0-	-55	-0-	1573	2	22	9	Y	20	75
12	1798 N	1545	-0-	-253	-0-	1520	2	25	9	Y	23	8
01	1767 N	1706	-0-	-61	-0-	1680	2	26	9	Y	24	32
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1540	2	13	9	Y	12	44
*03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1704	2	24	9	Y	22	66

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 206339		COMPL. DATE 09/21/2004			TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048			
10	1860 N	1554	-0-	-306	-0-	1554	2			N	-0-	125
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1917	2	106	9	N	96	32
12	775 N	682	-0-	-93	-0-	648	2	34	9	N	31	63
01	1550 N	1529	-0-	-21	-0-	1529	2			N	-0-	63
02	1943 N	1422	-0-	-521	-0-	1367	2	55	9	N	50	113
*03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1681	2	42	9	N	38	150

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 206369		COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052			
10	930 N	622	-0-	-308	-0-	598	2	24	9	Y	22	42
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1155	2	32	9	Y	29	71
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1068	2	23	9	Y	21	92
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1222	2	62	9	Y	56	9
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1064	2	53	9	Y	48	57
*03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1143	2	25	9	Y	23	80

TILLERY, JOHN D.		WELL #: 2		RRCID -> 221778		COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780			
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	747	2	34	9	Y	31	79
11	750 N	706	-0-	-44	-0-	698	2	8	9	Y	7	86
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	885	2	83	9	Y	75	75
01	775 N	746	-0-	-29	-0-	740	2	6	9	Y	5	80
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	791	2	9	9	Y	8	5
03	961 N	923	-0-	-38	-0-	868	2	55	9	Y	50	55

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 243870		COMPL. DATE 10/04/2008			TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412			
10	6851 X	5505	-0-	-1346	-0-	5466	2	39	9	Y	35	69
11	6420 X	5755	-0-	-665	-0-	5755	2			Y	-0-	69
12	6634 X	5904	-0-	-730	-0-	5874	2	30	9	Y	27	96
01	6510 X	4612	-0-	-1898	-0-	4612	2			Y	-0-	96
02	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6061	2	44	9	Y	40	18
*03	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6508	2	45	9	Y	41	59

MCKNIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 264554		COMPL. DATE 11/24/2011			TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300			
10	5766 X	5426	-0-	-340	-0-	5277	2	149	9	N	135	213
11	5760 X	5163	-0-	-597	-0-	5083	2	80	9	N	73	95
12	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6006	2	121	9	N	110	25
01	5952 X	5109	-0-	-843	-0-	5059	2	50	9	N	45	70
02	5365 X	4726	-0-	-639	-0-	4660	2	66	9	N	60	130
03	6138 X	4988	-0-	-1150	-0-	4867	2	121	9	N	110	240

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)														CNTY: UPSHUR			
//CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
10		11036 X	10048	-0-	-988	-0-	287	1	9554	2	N	188	189	1	164		
							207	9									
11		10350 X	9280	-0-	-1070	-0-	266	1	8867	2	N	134	193	1	105		
							147	9									
12		10478 X	9818	-0-	-660	-0-	281	1	9352	2	N	168	186	1	87		
							185	9									
01		10292 X	9562	-0-	-730	-0-	274	1	9150	2	N	125			212		
							138	9									
02		9570 X	8643	-0-	-927	-0-	246	1	8188	2	N	190	192	1	210		
							209	9									
03		10044 X	8962	-0-	-1082	-0-	260	1	8658	2	N	40	191	1	59		
							44	9									

RUFUS (PETTIT, LOWER)														CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C. 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL																	
KANGERGA UNIT #1 429781																	
WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
10		2480 N	2408	-0-	-72	-0-	2329	2	79	9	N	72			123		
11		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2058	2	81	9	N	74			197		
12		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2524	2	91	9	N	83	186	1	94		
01		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2732	2	105	9	N	95			189		
*02		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2552	2	97	9	N	88			277		
03		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			277		

RUFUS (PETTIT, UPPER)														CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C. 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL																	
PRIOR UNIT 429781																	
WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
10		3100 N	3291	-0-	191	2863	3250	2	41	9	N	37			137		
11		3000 N	1561	-0-	-1439	1424	1530	2	31	9	N	28			165		
12		3100 N	3310	-0-	210	1634	3258	2	52	9	N	47			212		
*01		3995 R	2361	-0-	-1634	-0-	2298	2	63	9	N	57	189	1	80		
*02		2647 R	2647	-0-	-0-	-0-	2585	2	62	9	N	56			136		
03		3317 #	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			136		

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL)														CNTY: RUSK			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT																	
YANDLE, WAYNE "A" UNIT 120027																	
WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

RUSK, SE. (PETTIT)														CNTY: CHEROKEE			
BUFFCO PRODUCTION INC. 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
SIMMONS, OCIE 106406																	
WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
10		19747 X	19016	-0-	-731	-0-	18410	2	606	9	N	551	513	1	309		
11		18570 X	15642	-0-	-2928	-0-	15498	2	144	9	N	131	183	1	257		
12		19902 X	16112	-0-	-3790	-0-	15699	2	413	9	N	375	363	1	269		
01		19902 X	16145	-0-	-3757	-0-	15751	2	394	9	N	358	375	1	252		
02		18618 X	15861	-0-	-2757	-0-	15527	2	334	9	N	304	361	1	195		
03		19003 X	15715	-0-	-3288	-0-	15158	2	557	9	N	506	544	1	157		

RUSK, SE. (PETTIT)			//CONT.//		78959 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE	
SABINE OIL & GAS CORPORATION					742143								
SIMMONS, OCIE			WELL #:		1	RRCID -> 098315			COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 11371	PERF. 9775 - 9818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4588 X	4190	-0-	-398	-0-	4175 2	15 9	N	14			105
11		4440 X	4125	-0-	-315	-0-	4031 2	94 9	N	85	171 1		19
12		5456 X	4818	-0-	-638	-0-	4761 2	57 9	N	52			71
01		5456 X	5096	-0-	-360	-0-	5072 2	24 9	N	22			93
02		5104 X	3429	-0-	-1675	-0-	3419 2	10 9	N	9			102
03		4805 X	4010	-0-	-795	-0-	3963 2	47 9	N	43			145

PRIEST			WELL #:		1	RRCID -> 175679			COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 10525	PERF. 9467 - 9643	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.			WELL #:		1	RRCID -> 269963			COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH 10616	PERF. 9638 - 9685	
10		496 X	211	-0-	-285	-0-	211 2		N	-0-			210
11		480 X	257	-0-	-223	-0-	257 2		N	-0-			210
12		372 X	56	-0-	-316	-0-	56 2		N	-0-			210
01		372 X	28	-0-	-344	-0-	28 2		N	-0-			210
02		348 X	119	-0-	-229	-0-	119 2		N	-0-			210
03		279 X	87	-0-	-192	-0-	87 2		N	-0-			210

S S G L (NACATOSH)					79331 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MARION	
WEST, GARLAND O.					909664								
DAVIS, W. G.			WELL #:		1	RRCID -> 073989			COMPL. DATE 12/23/1958		TOTAL DEPTH 2694	PERF. 1074 - 1079	
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

S.W. BULLARD (RODESSA)					79342 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE	
FLINT PIPELINE COMPANY					273921								
MURPHY			WELL #:		1	RRCID -> 126761			COMPL. DATE 01/02/1988		TOTAL DEPTH 11410	PERF. 9570 - 9579	
10		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-			60
11		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		N	-0-			60
12		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2		N	-0-			60
01		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2		N	-0-			60
02		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1608 2	11 9	N	10			70
*03		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1754 2	11 9	N	10			80

MURPHY			WELL #:		2	RRCID -> 132267			COMPL. DATE 09/10/1989		TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9486 - 9492	
10		651 N	412	-0-	-239	-0-	271 2	141 9	N	128			190
11		540 N	140	-0-	-400	-0-	140 2		N	-0-			190
12		496 N	71	-0-	-425	-0-	36 2	35 9	N	32	154 1		68
01		982 N	982	-0-	-0-	-0-	752 2	230 9	N	209	177 1		100
02		950 N	950	-0-	-0-	-0-	837 2	113 9	N	103	143 1		60
*03		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	991 2	136 9	N	124			184

S. W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
 MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/1995														

STAUB, LARRY, INC. 816451
 STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

10	1736 N	536	-0-	-1200	-0-	535	2	1	9	N	1			74
11	1500 N	4	-0-	-1496	-0-	2	2	2	9	N	2			76
12	651 N	78	-0-	-573	-0-	77	2	1	9	N	1			77
01	527 N	41	-0-	-486	-0-	38	2	3	9	N	3			80
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	32	2	6	9	N	5			85
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	4			89

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

10	2480 X	1070	-0-	-1410	-0-	1053	2	17	9	N	15			129
11	2400 X	405	-0-	-1995	-0-	340	2	65	9	N	59	171	1	17
12	2480 X	479	-0-	-2001	-0-	457	2	22	9	N	20			37
01	2449 X	468	-0-	-1981	-0-	457	2	11	9	N	10			47
02	1450 X	780	-0-	-670	-0-	768	2	12	9	N	11			58
03	1085 X	93	-0-	-992	-0-	83	2	10	9	N	9			67

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
 HINCHEM WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

10	2542 #	2392	-0-	-150	-0-	2392	2			N	-0-			23
11	2460 #	2040	-0-	-420	-0-	2040	2			N	-0-			23
12	1767 #	1487	-0-	-280	-0-	1487	2			N	-0-			23
01	2387 #	2156	-0-	-231	-0-	2156	2			N	-0-			23
02	2233 #	1702	-0-	-531	-0-	1702	2			N	-0-			23
03	2387 #	1391	-0-	-996	-0-	1391	2			N	-0-			23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
 NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

10	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	1308	2	17	9	N	15			145
11	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	1408	2	21	9	N	19			164
12	1302 N	351	-0-	-951	-0-	342	2	9	9	N	8			172
01	1333 N	263	-0-	-1070	-0-	260	2	3	9	N	3			175
02	1392 N	1154	-0-	-238	-0-	1134	2	20	9	N	18	166	1	27
*03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1237	2	33	9	N	30			57

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
 ROWELL, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 062955 COMPL. DATE 10/04/1974 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9220 - 9238

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND)															
BOBCAT RESOURCES, L.L.C.															
MOON UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HANCOCK, MARY JANE															
WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE)															
ENERGY PRODUCTION CORPORATION															
JONES "A"															
WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738															
10	10922	10922	-0-	-0-	-0-	10685	3	237	9	N	215	172	1		222
11	10200 #	9509	-0-	-691	-0-	9259	3	250	9	N	227	188	1		261
12	10540 #	10010	-0-	-530	-0-	9773	3	237	9	N	215	190	1		286
01	10912 #	7543	-0-	-3369	-0-	7319	3	224	9	N	204	188	1		302
02	8410	7413	-0-	-997	-0-	7201	3	212	9	N	193	193	1		302
03	8990	7047	-0-	-1943	-0-	6872	3	175	9	N	159	189	1		272

WILLIAMS, THURMAN															
WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004															
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)															
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.															
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT															
WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997															
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-				122
11	930	N	682	-0-	-248	-0-	682	2		N	-0-				122
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-				122
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-				122
02	667	N	661	-0-	-6	-0-	654	2	7	9	N	6	101	1	27
03	1054	N	460	-0-	-594	-0-	460	2		N	-0-				27

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION															
MASON															
WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764												
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-		-0-
11		120 N	1	-0-	-119	-0-	1 3		N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888												
10		93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3		N	-0-		-0-
11		120 N	1	-0-	-119	-0-	1 3		N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014												
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
11		210 N	1	-0-	-209	-0-	1 3		N	-0-		-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948												
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-		-0-
11		120 N	1	-0-	-119	-0-	1 3		N	-0-		-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935												
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
11		150 N	1	-0-	-149	-0-	1 3		N	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916												
10		93 N	32	-0-	-61	-0-	32 3		N	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055												
10		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		N	-0-		-0-
11		120 N	1	-0-	-119	-0-	1 3		N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
LARGO OIL COMPANY				486640											
CATES				WELL #:	1	RRCID ->	058297	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	6840 - 6850		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	62 N	23	-0-	-39	-0-			23	2		N	-0-			35
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-			58	2		N	-0-			35
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-			37	2		N	-0-			35
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-			56	2		N	-0-			35
02	58 N	33	-0-	-25	-0-			33	2		N	-0-			35
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-			335	2		N	-0-			35

BROWN, DOROTHY GAS UNIT				WELL #:	1T	RRCID ->	060472	COMPL. DATE	03/02/1973	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	6962 - 6975		
10	310 N	31	-0-	-279	-0-			31	2		Y	-0-			45
11	210 N	31	-0-	-179	-0-			31	2		Y	-0-			45
12	31 N	15	-0-	-16	-0-			15	2		Y	-0-			45
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-			89	2		Y	-0-			45
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-			157	2		Y	-0-			45
*03	178 N	178	-0-	-0-	-0-			178	2		Y	-0-			45

GUY, C.E.				WELL #:	1	RRCID ->	063902	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	7043 - 7048		
10	31 N	24	-0-	-7	-0-			24	2		N	-0-			26
11	30 N	15	-0-	-15	-0-			15	2		N	-0-			26
12	31 N	18	-0-	-13	-0-			18	2		N	-0-			26
01	31 N	23	-0-	-8	-0-			23	2		N	-0-			26
02	29 N	23	-0-	-6	-0-			23	2		N	-0-			26
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31	2		N	-0-			26

MASON				WELL #:	1	RRCID ->	065800	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH	7043	PERF.	7018 - 7024		
10	372 N	352	-0-	-20	-0-			352	2		N	-0-			78
11	360 N	277	-0-	-83	-0-			265	2	12 9	N	-11			89
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-			389	2		N	-0-			89
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-			392	2		N	-0-			89
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-			330	2		N	-0-			89
03	403 N	400	-0-	-3	-0-			400	2		N	-0-			89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	066533	COMPL. DATE	04/05/1976	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7044 - 7054		
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-			374	2		N	-0-			-0-
11	570 N	158	-0-	-412	-0-			158	2		N	-0-			-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-			494	2		N	-0-			-0-
01	372 N	236	-0-	-136	-0-			236	2		N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-			216	2		N	-0-			-0-
03	496 N	279	-0-	-217	-0-			279	2		N	-0-			-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	072786	COMPL. DATE	07/04/1977	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6936 - 6949		
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-			450	2		N	-0-			20
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-			323	2		N	-0-			20
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-			520	2		N	-0-			20
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-			515	2		N	-0-			20
02	319 N	310	-0-	-9	-0-			310	2		N	-0-			20
03	527 N	325	-0-	-202	-0-			325	2		N	-0-			20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	073438	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	7134	PERF.	7048 - 7065		
10	250 S	250	-0-	-0-	-0-			250	2		N	-0-			-0-
11	390 S	105	-0-	-285	-0-			105	2		N	-0-			-0-
12	329 S	329	-0-	-0-	-0-			329	2		N	-0-			-0-
01	248 S	157	-0-	-91	-0-			157	2		N	-0-			-0-
02	144 S	144	-0-	-0-	-0-			144	2		N	-0-			-0-
03	341 S	186	-0-	-155	-0-			186	2		N	-0-			-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640									
ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	077201	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6900 - 6914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		496 N	362	-0-	-134	-0-	362 2		N	-0-			40
11		390 N	46	-0-	-344	-0-	46 2		N	-0-			40
12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			40
01		495 N	495	-0-	-0-	-0-	492 2	3 9	N	3			43
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			43
03		589 N	511	-0-	-78	-0-	511 2		N	-0-			43

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	084508	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	7001 - 7014	
10		279 N	21	-0-	-258	-0-	21 2		Y	-0-			37
11		150 N	21	-0-	-129	-0-	21 2		Y	-0-			37
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-			37
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-			37
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			37
*03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-			37

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		674342											
HUBERT HASKINS GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	067331	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7011 - 7027	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415											
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI		WELL #:		1	RRCID ->	065191	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7009 - 7019	
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-			85
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-			85
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-			85
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-			85
02		DLQ G-10	61	-0-	61	61	61 2		Y	-0-			85
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	61			Y	-0-			85

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2		WELL #:		2	RRCID ->	084509	COMPL. DATE	06/15/1979	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	7010 - 7018	
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			96
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-			96
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-			96
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y	-0-			96
02		DLQ G-10	91	-0-	91	91	91 2		Y	-0-			96
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	91			Y	-0-			96

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)		81774 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SAMSON LONE STAR, LLC		744737											
DREYFUS, M. K.		WELL #:		1	RRCID ->	174520	COMPL. DATE	07/06/1999	TOTAL DEPTH	6417	PERF.	6210 - 6323	
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			34
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			34
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			34
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400)		81776 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
LOUTEX PRODUCTION COMPANY		509580										
BARKER-HOPE		WELL #: 4		RRCID -> 016675		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 2238 - 3982		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624										
SCOTT, BUCK ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 061625		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 6392		PERF. 6353 - 6363		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCOTTSVILLE, SW. (PAGE)		81780 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624										
SCOTT		WELL #: 2		RRCID -> 204546		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6405 - 6416		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SESSIONS, S. (WOODBINE A)		82308 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
SND OPERATING, L.L.C.		797127										
SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 4		RRCID -> 241956		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 12663		PERF. 6286 - 6288		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 5		RRCID -> 250032		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 12380		PERF. 6160 - 6170		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK)		82804 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
MARSHALL-GRIFFITH		WELL #: 1		RRCID -> 106394		COMPL. DATE 04/16/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10410 - 10556		
10	1395 N	1254	-0-	-141	-0-	1254	3	N	-0-			23
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-			23
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	-0-			23
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3	N	-0-			23
02	1276 N	1223	-0-	-53	-0-	1223	3	N	-0-			23
03	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1264	3	N	-0-			23

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
 GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	19	1	1567	2	N	2			99
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	2	9	81	1	N	5			104
12	1829 N	1382	-0-	-447	-0-	6	9	86	1	N	5	1	8	108
01	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	94	1	1424	2	N	14	75	1	47
*02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	15	9	79	1	N	-0-			47
*03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	59	1	938	2	N	-0-			47

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	103	-0-	103	253	1	1	102	2	Y	-0-			11
11	336 N	83	-0-	-253	-0-	5	1	78	2	Y	-0-			11
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	3	2	8	12
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	3	9	76	2	Y	3	8	1	2 8 5
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	1	1	8	5
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1	9	92	2	Y	1	1	8	5

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
 MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	145	1	3390	2	N	-0-			135
11	3690 X	3060	-0-	-630	-0-	253	1	2807	2	N	-0-			135
12	3813 X	3472	-0-	-341	-0-	192	1	3280	2	N	-0-			135
01	3534 X	3258	-0-	-276	-0-	143	1	3115	2	N	-0-			135
*02	3306 X	3234	-0-	-72	-0-	201	1	3033	2	N	-0-			135
*03	3534 X	3467	-0-	-67	-0-	242	1	3225	2	N	-0-			135

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	31	1	726	2	N	-0-			60
11	840 N	397	-0-	-443	-0-	32	1	365	2	N	-0-			60
12	899 N	469	-0-	-430	-0-	26	1	437	2	N	5			65
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	6	9	42	1	N	3			68
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	3	9	35	1	N	-0-			68
*03	465 N	155	-0-	-310	-0-	10	1	145	2	N	-0-			68

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	2	N	-0-			71
11	900 N	693	-0-	-207	-0-	57	1	636	2	N	-0-			71
12	930 N	301	-0-	-629	-0-	17	1	284	2	N	-0-			71
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	36	1	799	2	N	-0-			71
*02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	679	2	N	-0-			71
*03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	42	1	552	2	N	-0-			71

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

10	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			200

S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2012

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHILOH (RODESSA) //CONT.// 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		186 N	64	-0-	-122	-0-	5 1	59 2	Y	-0-		56
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		56
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	6 1	70 2	Y	100	129 1	27
							110 9					
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	7 1	72 2	Y	-0-		27
02	T. A.		96	-0-	96	96	8 1	88 2	Y	-0-		27
03	T. A.		139	-0-	139	235	12 1	127 2	Y	-0-		27

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452												
PRICE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178												
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14												

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365												
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GULFSTREAM OIL & GAS, INC. 338737												
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 119825 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7496 - 7502												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA												
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573												
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRUBENMAN, EFFIE MAE LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 016708 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2961 - 2968												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
 COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
 LEWIS B.E. WELL #: 1 RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2016 - P/A 01/14/16

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 WILSON, DON H., INC. 928636
 WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

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

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

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

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	151	1	2798	2	N	1	1	8			-0-
11	2940	X	2624	-0-	-316	-0-	136	1	2488	2	N	-0-					-0-
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	160	1	2885	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2197	-0-	-841	-0-	121	1	2076	2	N	-0-					-0-
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	171	1	3007	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2900	-0-	-138	-0-	167	1	2733	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	930	N	605	-0-	-325	-0-	31	1	574	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	43	1	780	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	579	-0-	-289	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 084703		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
									BALANCE		
10	589 N	481	-0-	-108	-0-	25	1	456	2	Y	-0-
11	570 N	453	-0-	-117	-0-	23	1	430	2	Y	-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	51	1	921	2	Y	-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	2	Y	-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	-0-
03	961 N	461	-0-	-500	-0-	27	1	434	2	Y	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 084858		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248			
10	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	157	1	2896	2	Y	-0-
11	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	130	1	2377	2	Y	-0-
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	87	1	1568	2	Y	-0-
01	1798 N	664	-0-	-1134	-0-	37	1	627	2	Y	-0-
02	1682 N	1307	-0-	-375	-0-	70	1	1237	2	Y	-0-
03	1643 N	1443	-0-	-200	-0-	83	1	1360	2	Y	-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 089096		COMPL. DATE 06/09/1980		TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342			
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	71	1	1322	2	N	-0-
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	58	1	1065	2	N	-0-
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	84	1	1523	2	N	-0-
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	67	1	1141	2	N	-0-
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	63	1	1112	2	N	-0-
03	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	73	1	1192	2	N	-0-

LITTLE G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 089222		COMPL. DATE 05/21/1980		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485			
10	1488 N	1089	-0-	-399	-0-	56	1	1033	2	N	-0-
11	1320 N	1219	-0-	-101	-0-	63	1	1156	2	N	-0-
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	74	1	1329	2	N	-0-
01	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	56	1	961	2	N	-0-
02	1189 N	760	-0-	-429	-0-	41	1	719	2	N	-0-
03	1395 N	1094	-0-	-301	-0-	63	1	1031	2	N	-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #: 1		RRCID -> 093723		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246			
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	64	1	1191	2	N	-0-
11	1320 N	880	-0-	-440	-0-	46	1	834	2	N	-0-
12	1054 N	981	-0-	-73	-0-	51	1	930	2	N	-0-
01	1240 N	727	-0-	-513	-0-	40	1	687	2	N	-0-
02	841 N	451	-0-	-390	-0-	24	1	427	2	N	-0-
03	992 N	535	-0-	-457	-0-	31	1	504	2	N	-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 094572		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642			
10	1736 N	1364	-0-	-372	-0-	70	1	1294	2	N	-0-
11	1800 N	1225	-0-	-575	-0-	64	1	1161	2	N	-0-
12	1674 N	1479	-0-	-195	-0-	78	1	1401	2	N	-0-
01	1364 N	1184	-0-	-180	-0-	65	1	1119	2	N	-0-
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	92	1	1614	2	N	-0-
03	1488 N	1178	-0-	-310	-0-	68	1	1110	2	N	-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 097209		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222			
10	7750 X	7473	-0-	-277	-0-	383	1	7090	2	N	-0-
11	7110 X	7048	-0-	-62	-0-	366	1	6682	2	N	-0-
12	7750 X	6505	-0-	-1245	-0-	341	1	6164	2	N	-0-
01	7750 X	6824	-0-	-926	-0-	377	1	6447	2	N	-0-
02	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	398	1	6999	2	N	-0-
03	7471 X	6937	-0-	-534	-0-	400	1	6537	2	N	-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CHEROKEE	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996												TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	199 1	3684 2	N	-0-			-0-
11		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	181 1	3308 2	N	-0-			-0-
12		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	182 1	3283 2	N	-0-			-0-
01		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	87 1	1490 2	N	-0-			-0-
02		1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	83 1	1468 2	N	-0-			-0-
*03		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	88 1	1446 2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991												TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845	
10		2418 N	1992	-0-	-426	-0-	102 1	1890 2	N	-0-			-0-
11		2310 N	1793	-0-	-517	-0-	93 1	1700 2	N	-0-			-0-
12		2418 N	1687	-0-	-731	-0-	89 1	1598 2	N	-0-			-0-
01		1984 N	1853	-0-	-131	-0-	102 1	1751 2	N	-0-			-0-
02		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	94 1	1653 2	N	-0-			-0-
03		1674 N	1601	-0-	-73	-0-	92 1	1509 2	N	-0-			-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015												TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994												TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268	
10		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	66 1	1225 2	N	-0-			-0-
11		1230 N	1086	-0-	-144	-0-	56 1	1030 2	N	-0-			-0-
12		1240 N	1096	-0-	-144	-0-	57 1	1039 2	N	-0-			-0-
01		1302 N	1058	-0-	-244	-0-	58 1	1000 2	N	-0-			-0-
02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	61 1	1070 2	N	-0-			-0-
03		1085 N	1018	-0-	-67	-0-	59 1	959 2	N	-0-			-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993												TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387	
10		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	112 1	2071 2	N	-0-			-0-
11		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	110 1	2006 2	N	-0-			-0-
12		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	101 1	1817 2	N	-0-			-0-
01		1612 N	1593	-0-	-19	-0-	88 1	1505 2	N	-0-			-0-
02		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	110 1	1926 2	N	-0-			-0-
*03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	113 1	1851 2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994												TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362	
10		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	64 1	1179 2	N	-0-			-0-
11		1020 N	917	-0-	-103	-0-	48 1	869 2	N	-0-			-0-
12		1054 N	943	-0-	-111	-0-	49 1	894 2	N	-0-			-0-
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	59 1	1004 2	N	-0-			-0-
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	48 1	852 2	N	-0-			-0-
03		930 N	571	-0-	-359	-0-	33 1	538 2	N	-0-			-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994												TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520	
10		651 N	422	-0-	-229	-0-	22 1	400 2	N	-0-			-0-
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	28 1	516 2	N	-0-			-0-
12		403 N	266	-0-	-137	-0-	14 1	252 2	N	-0-			-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
02		522 N	-0-	-0-	-522	-0-			N	-0-			-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	96	1	1768	2	N	-0-					-0-
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	81	1	1486	2	N	-0-					-0-
12	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	136	1	2457	2	N	-0-					-0-
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	90	1	1538	2	N	-0-					-0-
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	78	1	1365	2	N	-0-					-0-
*03	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	163	1	2671	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

10	4743 X	3864	-0-	-879	-0-	198	1	3666	2	N	-0-					-0-
11	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	252	1	4594	2	N	-0-					-0-
12	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	258	1	4648	2	N	-0-					-0-
01	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	294	1	5036	2	N	-0-					-0-
02	4698 X	4333	-0-	-365	-0-	233	1	4100	2	N	-0-					-0-
03	5022 X	4297	-0-	-725	-0-	248	1	4049	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

10	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	134	1	2472	2	N	-0-					-0-
11	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	147	1	2677	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	3310	-0-	210	-0-	174	1	3136	2	N	-0-					-0-
01	2815 N	2605	-0-	-210	-0-	144	1	2461	2	N	-0-					-0-
02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	128	1	2252	2	N	-0-					-0-
*03	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	175	1	2856	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

10	3100 N	3848	-0-	748	-0-	197	1	3651	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	3387	-0-	387	-0-	176	1	3211	2	N	-0-					-0-
12	4935 X	3378	-0-	-1557	-0-	177	1	3201	2	N	-0-					-0-
01	2976 X	2441	-0-	-535	-0-	135	1	2306	2	N	-0-					-0-
02	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	187	1	3293	2	N	-0-					-0-
03	2976 X	2859	-0-	-117	-0-	165	1	2694	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

10	1581 N	1348	-0-	-233	-0-	69	1	1279	2	N	-0-					-0-
11	1350 N	1314	-0-	-36	-0-	68	1	1246	2	N	-0-					-0-
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	100	1	1814	2	N	-0-					-0-
01	1333 N	1033	-0-	-300	-0-	57	1	976	2	N	-0-					-0-
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	85	1	1502	2	N	-0-					-0-
03	1922 N	1480	-0-	-442	-0-	85	1	1395	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

10	682 N	496	-0-	-186	-0-	25	1	471	2	N	-0-					-0-
11	510 N	467	-0-	-43	-0-	24	1	443	2	N	-0-					-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	N	-0-					-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	N	-0-					-0-
02	464 N	404	-0-	-60	-0-	22	1	382	2	N	-0-					-0-
*03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	41	1	675	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT UNDERAGE	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1364 N	1248	-0-	-116	-0-	64	1	1184	2	N	-0-		-0-
11		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	60	1	1097	2	N	-0-		-0-
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	67	1	1206	2	N	-0-		-0-
01		1240 N	922	-0-	-318	-0-	51	1	871	2	N	-0-		-0-
02		1131 N	763	-0-	-368	-0-	41	1	722	2	N	-0-		-0-
03		1271 N	1030	-0-	-241	-0-	59	1	971	2	N	-0-		-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110														
10		4216 X	3814	-0-	-402	-0-	196	1	3618	2	N	-0-		-0-
11		4080 X	3504	-0-	-576	-0-	182	1	3322	2	N	-0-		-0-
12		4216 X	3680	-0-	-536	-0-	193	1	3487	2	N	-0-		-0-
01		4185 X	3362	-0-	-823	-0-	186	1	3176	2	N	-0-		-0-
02		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	233	1	4093	2	N	-0-		-0-
*03		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	248	1	4058	2	N	-0-		-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318														
10		1581 N	1544	-0-	-37	-0-	79	1	1465	2	N	-0-		-0-
11		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	78	1	1420	2	N	-0-		-0-
12		1550 N	1490	-0-	-60	-0-	78	1	1412	2	N	-0-		-0-
01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	89	1	1530	2	N	-0-		-0-
02		1450 N	1418	-0-	-32	-0-	76	1	1342	2	N	-0-		-0-
03		1488 N	1379	-0-	-109	-0-	79	1	1300	2	N	-0-		-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435														
10		6758 X	5644	-0-	-1114	-0-	289	1	5355	2	N	-0-		-0-
11		6540 X	5593	-0-	-947	-0-	290	1	5303	2	N	-0-		-0-
12		6758 X	5458	-0-	-1300	-0-	287	1	5171	2	N	-0-		-0-
01		6510 X	6004	-0-	-506	-0-	331	1	5673	2	N	-0-		-0-
02		5684 X	5296	-0-	-388	-0-	285	1	5011	2	N	-0-		-0-
03		5766 X	5291	-0-	-475	-0-	305	1	4986	2	N	-0-		-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368														
10		2046 N	1833	-0-	-213	-0-	94	1	1739	2	N	-0-		-0-
11		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	104	1	1906	2	N	-0-		-0-
12		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	103	1	1861	2	N	-0-		-0-
01		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	110	1	1890	2	N	-0-		-0-
02		1943 N	1823	-0-	-120	-0-	98	1	1725	2	N	-0-		-0-
03		1953 N	1813	-0-	-140	-0-	104	1	1709	2	N	-0-		-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204														
10		5890 X	5206	-0-	-684	-0-	267	1	4939	2	N	-0-		-0-
11		5700 X	5177	-0-	-523	-0-	269	1	4908	2	N	-0-		-0-
12		5890 X	5105	-0-	-785	-0-	268	1	4837	2	N	-0-		-0-
01		5828 X	5616	-0-	-212	-0-	310	1	5306	2	N	-0-		-0-
02		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	279	1	4915	2	N	-0-		-0-
03		5363 X	5206	-0-	-157	-0-	300	1	4906	2	N	-0-		-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CHEROKEE			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014												TOTAL DEPTH	11400	PERF.10002	- 11318
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		5518 X	4304	-0-	-1214	-0-	221 1	4083 2		N	-0-			-0-	
11		5340 X	3968	-0-	-1372	-0-	206 1	3762 2		N	-0-			-0-	
12		5518 X	3769	-0-	-1749	-0-	198 1	3571 2		N	-0-			-0-	
01		5208 X	4121	-0-	-1087	-0-	228 1	3893 2		N	-0-			-0-	
02		4582 X	4185	-0-	-397	-0-	225 1	3960 2		N	-0-			-0-	
03		4309 X	3983	-0-	-326	-0-	229 1	3754 2		N	-0-			-0-	

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008												TOTAL DEPTH	11400	PERF.10002	- 11358
10		3689 X	3123	-0-	-566	-0-	160 1	2963 2		N	-0-			-0-	
11		3570 X	3063	-0-	-507	-0-	159 1	2904 2		N	-0-			-0-	
12		3689 X	2991	-0-	-698	-0-	157 1	2834 2		N	-0-			-0-	
01		3534 X	3299	-0-	-235	-0-	182 1	3117 2		N	-0-			-0-	
02		3132 X	2991	-0-	-141	-0-	161 1	2830 2		N	-0-			-0-	
03		3162 X	2999	-0-	-163	-0-	173 1	2826 2		N	-0-			-0-	

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008												TOTAL DEPTH	11401	PERF. 9879	- 11372
10		5673 X	4810	-0-	-863	-0-	247 1	4563 2		N	-0-			-0-	
11		5490 X	4797	-0-	-693	-0-	249 1	4548 2		N	-0-			-0-	
12		5673 X	4755	-0-	-918	-0-	250 1	4505 2		N	-0-			-0-	
01		5394 X	5388	-0-	-6	-0-	297 1	5091 2		N	-0-			-0-	
02		4814 X	4015	-0-	-799	-0-	216 1	3799 2		N	-0-			-0-	
03		4960 X	4214	-0-	-746	-0-	243 1	3971 2		N	-0-			-0-	

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014												TOTAL DEPTH	11467	PERF.10142	- 10690
10		10509 X	8905	-0-	-1604	-0-	457 1	8448 2		N	-0-			-0-	
11		10170 X	8684	-0-	-1486	-0-	451 1	8233 2		N	-0-			-0-	
12		10509 X	8857	-0-	-1652	-0-	465 1	8392 2		N	-0-			-0-	
01		10323 X	9181	-0-	-1142	-0-	507 1	8674 2		N	-0-			-0-	
02		9106 X	8843	-0-	-263	-0-	476 1	8367 2		N	-0-			-0-	
03		8959 X	8735	-0-	-224	-0-	503 1	8232 2		N	-0-			-0-	

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006												TOTAL DEPTH	11093	PERF. 9974	- 10745
10		3286 X	2606	-0-	-680	-0-	134 1	2472 2		N	-0-			-0-	
11		3180 X	2128	-0-	-1052	-0-	110 1	2018 2		N	-0-			-0-	
12		3286 X	2304	-0-	-982	-0-	121 1	2183 2		N	-0-			-0-	
01		2604 X	1930	-0-	-674	-0-	107 1	1823 2		N	-0-			-0-	
02		2436 X	1965	-0-	-471	-0-	106 1	1859 2		N	-0-			-0-	
03		2604 X	1375	-0-	-1229	-0-	79 1	1296 2		N	-0-			-0-	

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253034 COMPL. DATE 04/28/2014												TOTAL DEPTH	11512	PERF. 9921	- 10482
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008												TOTAL DEPTH	10955	PERF.10023	- 10910
10		3069 X	2634	-0-	-435	-0-	135 1	2499 2		N	-0-			-0-	
11		2970 X	2519	-0-	-451	-0-	131 1	2388 2		N	-0-			-0-	
12		3069 X	2415	-0-	-654	-0-	127 1	2288 2		N	-0-			-0-	
01		2914 X	2590	-0-	-324	-0-	143 1	2447 2		N	-0-			-0-	
02		2581 X	2419	-0-	-162	-0-	130 1	2289 2		N	-0-			-0-	
03		2635 X	2432	-0-	-203	-0-	140 1	2292 2		N	-0-			-0-	

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		84742 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
SND OPERATING, L.L.C.				797127											
WHITEMAN ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	096870	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10198 - 10610			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITEMAN ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	136082	COMPL. DATE	08/08/1990	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10194 - 10837			
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	425	1	1471	2	N	-0-			-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	264	1	1305	2	N	-0-			-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	265	1	1366	2	N	-0-			-0-
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	265	1	1463	2	N	-0-			-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	218	1	1093	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	211	1	939	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	185885	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10420 - 10862			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITEMAN ET AL				WELL #:	4	RRCID ->	229501	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10325 - 11058			
10	1798	N	733	-0-	-1065	-0-	164	1	569	2	N	-0-			-0-
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	306	1	1510	2	N	-0-			-0-
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	324	1	1669	2	N	-0-			-0-
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	275	1	1514	2	N	-0-			-0-
02	1769	N	1673	-0-	-96	-0-	278	1	1395	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	1511	-0-	-473	-0-	277	1	1234	2	N	-0-			-0-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG)				85429 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WOOD						
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689											
BROGDON HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	138431	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8310 - 8390			
10	434	N	5	-0-	-429	-0-	5	2			N	-0-			82
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	429	2	40	9	N	36			118
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	543	2	17	9	N	15			133
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	509	2	26	9	N	24			157
02	464	N	384	-0-	-80	-0-	355	2	29	9	N	26			183
*03	558	N	479	-0-	-79	-0-	467	2	12	9	N	11	164	1	30

STAMPS (TRAVIS PEAK)				85519 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
STROUD PETROLEUM, INC.				828082											
THORNE				WELL #:	1	RRCID ->	199567	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7475 - 7485			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK)														
STROUD PETROLEUM, INC.														
GREGORY														
WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			51
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

KOEN														
WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687														
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	286	2	25	9	N	23			111
11	240 N	47	-0-	-193	-0-	19	2	28	9	N	25			136
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	299	2	41	9	N	37			173
01	310 N	83	-0-	-227	-0-	79	2	4	9	N	4			177
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	141	2	9	9	N	8			185
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	408	2	28	9	N	25			210

THORNE														
WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590														
10	248 N	102	-0-	-146	-0-	83	2	19	9	N	17			195
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	100	2	46	9	N	42			237
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	289	2	44	9	N	40			277
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	261	2	31	9	N	28	163	1	142
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	154	2	30	9	N	27			169
03	341 N	218	-0-	-123	-0-	188	2	30	9	N	27			196

GREGORY														
WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622														
10	7998 X	6399	-0-	-1599	-0-	6352	2	47	9	N	43	190	1	81
11	7560 X	6578	-0-	-982	-0-	6512	2	66	9	N	60			141
12	7812 X	6609	-0-	-1203	-0-	6546	2	63	9	N	57			198
01	7347 X	6574	-0-	-773	-0-	6530	2	44	9	N	40			238
02	6351 X	6275	-0-	-76	-0-	6233	2	42	9	N	38	168	1	108
03	6789 X	6487	-0-	-302	-0-	6448	2	39	9	N	35			143

GREGORY														
WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361														
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	235	2	50	9	N	45			105
11	870 N	286	-0-	-584	-0-	223	2	63	9	N	57			162
12	682 N	268	-0-	-414	-0-	226	2	42	9	N	38			200
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	484	2	36	9	N	33			233
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	353	2	37	9	N	34	165	1	102
*03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	706	2	36	9	N	33			135

GREGORY														
WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400														
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	21	2	2	9	N	2			62
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	N	3			65
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	8	2	2	9	N	2			67
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	85	2	7	9	N	6			73
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	78	2	3	9	N	3			76
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			76

OIL AND GAS DIVISION

STARVILLE EAST (C.V. SAND)				85694 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: SMITH		
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
WEAVER ETAL GU				WELL #: 1	RRCID -> 227672	COMPL. DATE 03/28/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11461	- 11573			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40

WALTON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250111	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11354	- 11422			
10		403 N	348	-0-	-55	-0-	348 2	N	-0-			64
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	327 2	N	6			70
12		465 N	438	-0-	-27	-0-	437 2	N	1	1 8		70
01		341 N	217	-0-	-124	-0-	202 2	N	14			84
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-			84
03		434 N	292	-0-	-142	-0-	292 2	N	-0-			84

STOCKMAN (COTTON VALLEY)				86233 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555								
HILTON				WELL #: 3	RRCID -> 237432	COMPL. DATE 09/19/2008	TOTAL DEPTH 12520	PERF.11716	- 11788			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

HILTON				WELL #: 6	RRCID -> 239123	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 12560	PERF.12295	- 12330			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

HILTON				WELL #: 5	RRCID -> 240127	COMPL. DATE 03/09/2008	TOTAL DEPTH 12510	PERF.12280	- 12462			
10		67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18
11		12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18
12		62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18
01		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-	N	-0-			18
02		12 N	-0-	-0-	-12	B	-0-	N	-0-			18
03		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-	N	-0-			18

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
BP ETHRIDGE 971				WELL #: 2	RRCID -> 245285	COMPL. DATE 07/22/2008	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12387	- 12402			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)																			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																			
BP GEORGETOWN 885 //CONT.// 040798																			
WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885																			
WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230																			
10	32829	X		31484	-0-	-1345	B	-0-	196	1	31288	2	Y	-0-					-0-
11	31140	X		28557	-0-	-2583	B	-0-	174	1	28383	2	Y	-0-					-0-
12	32333	X		29890	-0-	-2443	B	-0-	193	1	29697	2	Y	-0-					-0-
01	32333	X		28671	-0-	-3662	B	-0-	188	1	28483	2	Y	-0-					-0-
*02	30247	X		26967	-0-	-3280	B	-0-	171	1	26796	2	Y	-0-					-0-
03	31496	X		28625	-0-	-2871	B	-0-	277	1	28348	2	Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885																			
WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330																			
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.																			
SOUTHERN EGG RANCH 106406																			
WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360																			
10	3831	X		3831	-0-	-0-	B	-0-	3803	2	28	9	N	25					175
11	3729	X		3729	-0-	-0-	B	-0-	3723	2	6	9	N	5					180
12	3626	X		3626	-0-	-0-	B	-0-	3594	2	32	9	N	29					209
01	3319	X		3319	-0-	-0-	B	-0-	3299	2	20	9	N	18	175	1			52
*02	2906	X		2906	-0-	-0-	B	-0-	2867	2	39	9	N	35					87
03	2232	X		1886	-0-	-346	B	-0-	1872	2	14	9	N	13					100

BURK ROYALTY CO., LTD.																			
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT 108799																			
WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654																			
10	1161	N		1161	-0-	-0-	B	-0-	975	2	186	9	N	169	169	1			-0-
11	1170	N		528	-0-	-642	B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	1550	N		588	-0-	-962	B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	1147	N		574	-0-	-573	B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	709	N		709	-0-	-0-	B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*03	1010	N		1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.																			
FRANKS ESTATE 216378																			
WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153																			
10	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	300	-0-	-165 B	-0-	20 1	280 2	Y	-0-			-0-
11	420 N	374	-0-	-46 B	-0-	24 1	350 2	Y	-0-			-0-
12	341 N	310	-0-	-31 B	-0-	20 1	290 2	Y	-0-			-0-
01	310 N	239	-0-	-71 B	-0-	16 1	223 2	Y	-0-			-0-
02	348 N	116	-0-	-232 B	-0-	8 1	108 2	Y	-0-			-0-
03	310 N	31	-0-	-279 B	-0-	2 1	29 2	Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260												
10	961 N	261	-0-	-700 B	-0-	17 1	244 2	Y	-0-			-0-
11	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	80 1	1164 2	Y	-0-			-0-
12	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	80 1	1167 2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	91 1	1242 2	Y	-0-			-0-
02	1189 N	1077	-0-	-112 B	-0-	74 1	1003 2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	1067	-0-	-173 B	-0-	76 1	991 2	Y	-0-			-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839												
10	3410 X	2577	-0-	-833 B	-0-	159 1	2305 2	Y	103	120 1		58
11	4024 X	4024	-0-	-0- B	-0-	241 1	3498 2	Y	259	225 1		92
12	4034 X	4034	-0-	-0- B	-0-	246 1	3570 2	Y	198	241 1		49
01	4079 X	4079	-0-	-0- B	-0-	218 9	3608 2	Y	188	202 1		35
02	3593 X	3593	-0-	-0- B	-0-	264 1	3168 2	Y	173	146 1		62
*03	4033 X	4033	-0-	-0- B	-0-	207 9	265 1	Y	226	151 1		137
						249 9						

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801												
10	1798 X	1405	-0-	-393 B	-0-	91 1	1314 2	Y	-0-			-0-
11	1740 X	1232	-0-	-508 B	-0-	79 1	1153 2	Y	-0-			-0-
12	1612 X	1265	-0-	-347 B	-0-	81 1	1184 2	Y	-0-			-0-
01	1488 X	1167	-0-	-321 B	-0-	80 1	1087 2	Y	-0-			-0-
02	1305 X	1058	-0-	-247 B	-0-	73 1	985 2	Y	-0-			-0-
03	1395 X	1164	-0-	-231 B	-0-	82 1	1082 2	Y	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372												
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3782 X	1447	-0-	-2335 B	-0-	91 1	1321 2	Y	32	36 1	18	
11	3469 X	3469	-0-	-0- B	-0-	217 1	3165 2	Y	79	69 1	28	
12	3480 X	3480	-0-	-0- B	-0-	221 1	3192 2	Y	61	74 1	15	
01	3317 X	3208	-0-	-109 B	-0-	214 1	2930 2	Y	58	62 1	11	
02	3364 X	2633	-0-	-731 B	-0-	178 1	2397 2	Y	53	45 1	19	
03	3596 X	3127	-0-	-469 B	-0-	214 1	2837 2	Y	69	46 1	42	

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527												
10	2387 N	1111	-0-	-1276 B	-0-	71 1	1032 2	Y	7	8 1	4	
11	2190 N	2127	-0-	-63 B	-0-	135 1	1975 2	Y	15	14 1	5	
12	2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	152 1	2194 2	Y	12	14 1	3	
01	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	152 1	2091 2	Y	10	11 1	2	
02	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	143 1	1950 2	Y	10	8 1	4	
*03	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	174 1	2321 2	Y	13	9 1	8	

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454												
10	1674 N	881	-0-	-793 B	-0-	57 1	816 2	Y	7	8 1	4	
11	1560 N	1319	-0-	-241 B	-0-	83 1	1218 2	Y	16	14 1	6	
12	1767 N	1541	-0-	-226 B	-0-	99 1	1429 2	Y	12	15 1	3	
01	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	102 1	1391 2	Y	12	13 1	2	
02	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	100 1	1355 2	Y	11	9 1	4	
*03	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	111 1	1473 2	Y	14	9 1	9	

FRANKS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203939 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7844 - 10438												
10	1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-0-			Y	-0-		-0-	
11	1050 X	106	-0-	-944 B	-0-	6 1	100 2	Y	-0-		-0-	
12	651 X	114	-0-	-537 B	-0-	8 1	106 2	Y	-0-		-0-	
01	3 X	-0-	-0-	-3 B	-0-			Y	-0-		-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2016 - PLUGGED 01/07/16

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5673 X	5516	-0-	-157 B	-0-	355	1	5136	2	Y	23	19	1	13
11	5460 X	5457	-0-	-3 B	-0-	25	9	350	1	Y	2	14	1	1
12	5880 X	5880	-0-	-0- B	-0-	2	9	379	1	Y	-0-	1	1	-0-
01	5804 X	5804	-0-	-0- B	-0-	1	9	396	1	Y	-0-			-0-
02	5543 X	5543	-0-	-0- B	-0-	1	9	381	1	Y	-0-			-0-
*03	5934 X	5934	-0-	-0- B	-0-	1	9	416	1	Y	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 205777 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10300														
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15														
JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452														
10	8122 X	7921	-0-	-201 B	-0-	512	1	7391	2	Y	16	13	1	9
11	9533 X	9533	-0-	-0- B	-0-	18	9	612	1	Y	20	22	1	7
12	10653 X	10653	-0-	-0- B	-0-	22	9	687	1	Y	16	19	1	4
01	10719 X	10719	-0-	-0- B	-0-	18	9	729	1	Y	15	16	1	3
02	9502 X	9502	-0-	-0- B	-0-	17	9	654	1	Y	14	12	1	5
*03	10730 X	10730	-0-	-0- B	-0-	15	9	750	1	Y	18	12	1	11
						20	9							
JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453														
10	10416 X	3598	-0-	-6818 B	-0-	232	1	3358	2	Y	7	6	1	4
11	9060 X	2883	-0-	-6177 B	-0-	8	9	185	1	Y	11	11	1	4
12	9362 X	2062	-0-	-7300 B	-0-	12	9	133	1	Y	5	8	1	1
01	8370 X	1650	-0-	-6720 B	-0-	6	9	112	1	Y	7	7	1	1
02	7598 X	1676	-0-	-5922 B	-0-	8	9	116	1	Y	7	6	1	2
*03	5142 X	5142	-0-	-0- B	-0-	8	9	360	1	Y	9	6	1	5
						10	9							
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652														
10	2232 X	2210	-0-	-22 B	-0-	140	1	2022	2	Y	44	35	1	25
11	2160 X	1962	-0-	-198 B	-0-	48	9	121	1	Y	60	64	1	21
12	2139 X	1849	-0-	-290 B	-0-	66	9	116	1	Y	45	55	1	11
01	2201 X	1971	-0-	-230 B	-0-	50	9	131	1	Y	40	44	1	7
02	2106 X	2106	-0-	-0- B	-0-	44	9	142	1	Y	43	35	1	15
03	2201 X	2067	-0-	-134 B	-0-	47	9	141	1	Y	55	37	1	33
						61	9							

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

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

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

10	1581 N	1520	-0-	-61 B	-0-	97	1	1405	2	Y	16	13	1	9
						18	9							
11	1500 N	1294	-0-	-206 B	-0-	82	1	1190	2	Y	20	22	1	7
						22	9							
12	1519 N	1467	-0-	-52 B	-0-	94	1	1355	2	Y	16	19	1	4
						18	9							
01	1519 N	1366	-0-	-153 B	-0-	92	1	1257	2	Y	15	16	1	3
						17	9							
02	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	87	1	1184	2	Y	14	12	1	5
						15	9							
03	1457 N	1338	-0-	-119 B	-0-	92	1	1226	2	Y	18	12	1	11
						20	9							

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

10	6975 X	6689	-0-	-286 B	-0-	431	1	6234	2	Y	22	18	1	13
						24	9							
11	6832 X	6832	-0-	-0- B	-0-	437	1	6362	2	Y	30	32	1	11
						33	9							
12	7051 X	7051	-0-	-0- B	-0-	454	1	6572	2	Y	23	28	1	6
						25	9							
01	7492 X	7492	-0-	-0- B	-0-	509	1	6960	2	Y	21	23	1	4
						23	9							
02	6812 X	6812	-0-	-0- B	-0-	468	1	6322	2	Y	20	17	1	7
						22	9							
*03	7198 X	7198	-0-	-0- B	-0-	502	1	6667	2	Y	26	17	1	16
						29	9							

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 10102 - 10640

10	3658 X	3530	-0-	-128 B	-0-	228	1	3292	2	Y	9	8	1	5
						10	9							
11	3540 X	3279	-0-	-261 B	-0-	210	1	3056	2	Y	12	13	1	4
						13	9							
12	3658 X	3414	-0-	-244 B	-0-	220	1	3183	2	Y	10	12	1	2
						11	9							
01	3534 X	3461	-0-	-73 B	-0-	235	1	3215	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
02	3306 X	3185	-0-	-121 B	-0-	219	1	2957	2	Y	8	7	1	3
						9	9							
03	3534 X	3391	-0-	-143 B	-0-	236	1	3143	2	Y	11	7	1	7
						12	9							

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5396 X	5396	-0-	-0- B	-0-	348	1	5030	2	Y	16	13	1	9
11	4915 X	4915	-0-	-0- B	-0-	314	1	4577	2	Y	22	23	1	8
12	5423 X	5423	-0-	-0- B	-0-	349	1	5056	2	Y	16	20	1	4
01	5343 X	5343	-0-	-0- B	-0-	363	1	4962	2	Y	16	17	1	3
02	4720 X	4720	-0-	-0- B	-0-	324	1	4381	2	Y	14	12	1	5
*03	5000 X	5000	-0-	-0- B	-0-	349	1	4631	2	Y	18	12	1	11

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594														
10	5525 X	5525	-0-	-0- B	-0-	622	1	4903	2	N	-0-			-0-
11	5670 X	5124	-0-	-546 B	-0-	574	1	4550	2	N	-0-			-0-
12	5859 X	3479	-0-	-2380 B	-0-	450	1	3029	2	N	-0-			-0-
01	5859 X	-0-	-0-	-5859 B	-0-					N	-0-			-0-
02	5162 X	254	-0-	-4908 B	-0-	27	1	227	2	N	-0-			-0-
03	5518 X	111	-0-	-5407 B	-0-	8	1	103	2	N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394														
10	7223 X	3183	-0-	-4040 B	-0-	374	1	2809	2	N	-0-			-0-
11	6990 X	1534	-0-	-5456 B	-0-	330	1	1204	2	N	-0-			-0-
12	7595 X	3535	-0-	-4060 B	-0-	380	1	3155	2	N	-0-			-0-
01	7595 X	3004	-0-	-4591 B	-0-	453	1	2551	2	N	-0-			-0-
02	7105 X	3656	-0-	-3449 B	-0-	487	1	3169	2	N	-0-			-0-
03	3534 X	2171	-0-	-1363 B	-0-	348	1	1823	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266														
10	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	32	1	456	2	N	-0-			-0-
11	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	48	1	714	2	N	-0-			-0-
12	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	63	1	919	2	N	-0-			-0-
01	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	45	1	606	2	N	-0-			-0-
02	725 N	521	-0-	-204 B	-0-	36	1	485	2	N	-0-			-0-
03	992 N	429	-0-	-563 B	-0-	30	1	399	2	N	-0-			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694														
10	4774 X	3585	-0-	-1189 B	-0-	232	1	3353	2	Y	-0-			-0-
11	4560 X	3630	-0-	-930 B	-0-	233	1	3397	2	Y	-0-			-0-
12	4931 X	4931	-0-	-0- B	-0-	318	1	4613	2	Y	-0-			-0-
01	4821 X	4821	-0-	-0- B	-0-	328	1	4484	2	Y	8	7	1	1
02	4401 X	4401	-0-	-0- B	-0-	302	1	4075	2	Y	22	15	1	8
03	4929 X	4694	-0-	-235 B	-0-	327	1	4337	2	Y	27	18	1	17

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		5239 X	4923	-0-	-316 B	-0-	316	1	4568	2	Y	20
							39	9				
11		4800 X	4602	-0-	-198 B	-0-	292	1	4257	2	Y	17
							53	9				
12		4929 X	4551	-0-	-378 B	-0-	291	1	4220	2	Y	9
							40	9				
01		4929 X	4907	-0-	-22 B	-0-	332	1	4538	2	Y	6
							37	9				
02		4611 X	4508	-0-	-103 B	-0-	309	1	4164	2	Y	11
							35	9				
03		4929 X	4727	-0-	-202 B	-0-	328	1	4353	2	Y	25
							46	9				
NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587												
10		7316 X	6989	-0-	-327 B	-0-	452	1	6537	2	N	-0-
11		6900 X	6601	-0-	-299 B	-0-	424	1	6177	2	N	-0-
12		7037 X	6829	-0-	-208 B	-0-	440	1	6389	2	N	-0-
01		6975 X	6811	-0-	-164 B	-0-	507	1	6112	2	N	-0-
							192	5				
02		6525 X	6300	-0-	-225 B	-0-	435	1	5865	2	N	-0-
03		6975 X	6724	-0-	-251 B	-0-	471	1	6253	2	N	-0-
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12300 - 12500												
10		4867 X	4058	-0-	-809 B	-0-	263	1	3795	2	N	-0-
11		5319 X	5319	-0-	-0 B	-0-	342	1	4977	2	N	-0-
12		5576 X	5576	-0-	-0 B	-0-	359	1	5217	2	N	-0-
01		4867 X	4795	-0-	-72 B	-0-	327	1	4468	2	N	-0-
02		4553 X	4408	-0-	-145 B	-0-	324	1	4045	2	N	-0-
							39	5				
*03		5560 X	5560	-0-	-0 B	-0-	390	1	5170	2	N	-0-
MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300												
10		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394												
10		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
ADAMS				WELL #:	5	RRCID ->	237427	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	12273	PERF.11600 -	12350	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5766 X	3133	-0-	-2633 B	-0-	203	1	2924	2	Y	5	6	1	3
11	6423 X	6423	-0-	-0- B	-0-	412	1	5996	2	Y	14	12	1	5
12	5766 X	5739	-0-	-27 B	-0-	370	1	5357	2	Y	11	13	1	3
01	5766 X	5593	-0-	-173 B	-0-	380	1	5202	2	Y	10	11	1	2
02	6119 X	4044	-0-	-2075 B	-0-	278	1	3757	2	Y	8	7	1	3
03	6541 X	5554	-0-	-987 B	-0-	388	1	5154	2	Y	11	7	1	7

ADAMS				WELL #:	6H	RRCID ->	238126	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	10294	PERF.10570 -	11710	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAMFORD				WELL #:	5	RRCID ->	239145	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	12731	PERF.11311 -	11482	
10	372 N	135	-0-	-237 B	-0-	9	1	126	2	N	-0-			-0-
11	450 N	446	-0-	-4 B	-0-	28	1	418	2	N	-0-			-0-
12	465 N	273	-0-	-192 B	-0-	18	1	255	2	N	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	24	1	325	2	N	-0-			-0-
02	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	32	1	433	2	N	-0-			-0-
03	279 N	169	-0-	-110 B	-0-	11	1	158	2	N	-0-			-0-

ANTHONY				WELL #:	4	RRCID ->	239542	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	13172	PERF.10530 -	13120	
10	899 X	337	-0-	-562 B	-0-	22	1	315	2	N	-0-			-0-
11	601 X	601	-0-	-0- B	-0-	39	1	562	2	N	-0-			-0-
12	775 X	374	-0-	-401 B	-0-	24	1	350	2	N	-0-			-0-
01	775 X	151	-0-	-624 B	-0-	10	1	141	2	N	-0-			-0-
02	725 X	591	-0-	-134 B	-0-	41	1	550	2	N	-0-			-0-
03	620 X	228	-0-	-392 B	-0-	16	1	212	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN				WELL #:	5	RRCID ->	241881	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	12238	PERF.10494 -	10591	
10	930 X	45	-0-	-885 B	-0-	3	1	42	2	N	-0-			-0-
11	780 X	1	-0-	-779 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	682 X	1	-0-	-681 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	682 X	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1455 X	1455	-0-	-0- B	-0-	100	1	1355	2	N	-0-			-0-
*03	190 X	190	-0-	-0- B	-0-	14	1	176	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN				WELL #:	6	RRCID ->	242036	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	12460	PERF.10551 -	10577	
10	2449 X	2379	-0-	-70 B	-0-	155	1	2224	2	N	-0-			-0-
11	2370 X	2258	-0-	-112 B	-0-	145	1	2113	2	N	-0-			-0-
12	2449 X	2347	-0-	-102 B	-0-	152	1	2195	2	N	-0-			-0-
01	2387 X	2308	-0-	-79 B	-0-	157	1	2151	2	N	-0-			-0-
02	2233 X	2093	-0-	-140 B	-0-	144	1	1949	2	N	-0-			-0-
03	2387 X	2354	-0-	-33 B	-0-	165	1	2189	2	N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3844 X	3490	-0-	-354 B	-0-	226	1	3264	2	N	-0-			-0-
11	3690 X	3176	-0-	-514 B	-0-	205	1	2971	2	N	-0-			-0-
12	3813 X	3225	-0-	-588 B	-0-	208	1	3017	2	N	-0-			-0-
01	3813 X	3162	-0-	-651 B	-0-	216	1	2946	2	N	-0-			-0-
02	3393 X	2857	-0-	-536 B	-0-	197	1	2660	2	N	-0-			-0-
03	3503 X	3017	-0-	-486 B	-0-	211	1	2806	2	N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673														
10	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	29	1	416	2	N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	21	1	311	2	N	-0-			-0-
12	341 N	189	-0-	-152 B	-0-	12	1	177	2	N	-0-			-0-
01	434 N	252	-0-	-182 B	-0-	17	1	235	2	N	-0-			-0-
02	319 N	234	-0-	-85 B	-0-	16	1	218	2	N	-0-			-0-
*03	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	21	1	279	2	N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300														
10	23064 X	21960	-0-	-1104 B	-0-	1421	1	20539	2	N	-0-			-0-
11	22320 X	19963	-0-	-2357 B	-0-	1282	1	18681	2	N	-0-			-0-
12	23064 X	19934	-0-	-3130 B	-0-	1288	1	18646	2	N	-0-			-0-
01	22134 X	19672	-0-	-2462 B	-0-	1341	1	18331	2	N	-0-			-0-
02	20532 X	17991	-0-	-2541 B	-0-	1241	1	16750	2	N	-0-			-0-
03	21948 X	19271	-0-	-2677 B	-0-	1350	1	17921	2	N	-0-			-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12390 - 12570														
10	1395 N	1213	-0-	-182 B	-0-	79	1	1134	2	N	-0-			-0-
11	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	87	1	1281	2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1124	-0-	-302 B	-0-	73	1	1051	2	N	-0-			-0-
01	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	99	1	1337	2	N	-0-			-0-
						54	5							
02	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	95	1	1286	2	N	-0-			-0-
*03	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	101	1	1347	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815														
10	1860 N	1847	-0-	-13 B	-0-	120	1	1727	2	N	-0-			-0-
11	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	122	1	1778	2	N	-0-			-0-
12	1860 N	1859	-0-	-1 B	-0-	120	1	1739	2	N	-0-			-0-
01	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	142	1	1931	2	N	-0-			-0-
02	1827 N	1487	-0-	-340 B	-0-	102	1	1385	2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1783	-0-	-77 B	-0-	125	1	1658	2	N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245382 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12117 PERF.10590 - 10620														
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	14	1	205	2	N	-0-			-0-
11	180 N	72	-0-	-108 B	-0-	5	1	67	2	N	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	26	1	377	2	N	-0-			-0-
01	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	19	1	252	2	N	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	14	1	201	2	N	-0-			-0-
03	403 N	132	-0-	-271 B	-0-	9	1	123	2	N	-0-			-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460														
10	2666 X	2402	-0-	-264 B	-0-	155	1	2247	2	Y	-0-			-0-
11	2580 X	2329	-0-	-251 B	-0-	149	1	2180	2	Y	-0-			-0-
12	2635 X	2395	-0-	-240 B	-0-	155	1	2240	2	Y	-0-			-0-
01	2511 X	2419	-0-	-92 B	-0-	165	1	2254	2	Y	-0-			-0-
02	2262 X	2257	-0-	-5 B	-0-	156	1	2101	2	Y	-0-			-0-
03	2418 X	2369	-0-	-49 B	-0-	165	1	2204	2	Y	-0-			-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235														
10	9238 X	8933	-0-	-305 B	-0-	578	1	8355	2	Y	-0-			-0-
11	8730 X	8246	-0-	-484 B	-0-	530	1	7716	2	Y	-0-			-0-
12	9021 X	8677	-0-	-344 B	-0-	560	1	8117	2	Y	-0-			-0-
01	8934 X	8934	-0-	-0- B	-0-	609	1	8325	2	Y	-0-			-0-
02	8352 X	8006	-0-	-346 B	-0-	552	1	7454	2	Y	-0-			-0-
03	8928 X	8603	-0-	-325 B	-0-	602	1	8001	2	Y	-0-			-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729														
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440														
10	1922 X	1322	-0-	-600 B	-0-	1322	2			N	-0-			2
11	2520 X	1580	-0-	-940 B	-0-	1580	2			N	-0-			2
12	2604 X	1643	-0-	-961 B	-0-	1643	2			N	-0-			2
01	2604 X	1540	-0-	-1064 B	-0-	1540	2			N	-0-			2
02	1885 X	1259	-0-	-626 B	-0-	1259	2			N	-0-			2
03	1643 X	1287	-0-	-356 B	-0-	1287	2			N	-0-			2

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125														
10	4076 X	4076	-0-	-0- B	-0-	4054	2	22	9	N	20			85
11	2580 X	2101	-0-	-479 B	-0-	2082	2	19	9	N	17			102
12	2666 X	2016	-0-	-650 B	-0-	1975	2	41	9	N	37			139
01	3286 X	3286	-0-	-0- B	-0-	3255	2	31	9	N	28			167
02	3261 X	3261	-0-	-0- B	-0-	3250	2	11	9	N	10			177
*03	3863 X	3863	-0-	-0- B	-0-	3800	2	63	9	N	57			234

HIBBARD ENERGY, LP 383757														
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180														
10	2604 N	2561	-0-	-43 B	-0-	2560	2	1	9	Y	1	14	1	12
11	2460 N	2383	-0-	-77 B	-0-	2369	2	14	9	Y	13	3	8	22
12	2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	2615	2	13	9	Y	12	2	8	32
01	2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2585	2	2	9	Y	2	32	1	2
*02	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2221	2	2	9	Y	2			4
*03	2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2288	2	7	9	Y	6			10

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757																	
STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1488 N	1207	-0-	-281 B	-0-	1205	2	2	9	N	2				25	
11		1440 N	1306	-0-	-134 B	-0-	1306	2			N	-0-				25	
12		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-				25	
01		1209 N	274	-0-	-935 B	-0-	274	2			N	-0-				25	
*02		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-				25	
*03		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-				25	

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670																	
10		2232 N	2115	-0-	-117 B	-0-	2062	2	53	9	Y	48	57	1		13	
11		2130 N	2014	-0-	-116 B	-0-	2012	2	2	9	Y	2				15	
12		1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1961	2	7	9	Y	6	1	8		20	
01		2108 N	1955	-0-	-153 B	-0-	1947	2	8	9	Y	7	20	1		7	
*02		2787 N	2787	-0-	-0- B	-0-	2785	2	2	9	Y	2				9	
*03		2872 N	2872	-0-	-0- B	-0-	2868	2	4	9	Y	4				13	

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714																	
10		1581 N	215	-0-	-1366 B	-0-	214	2	1	9	N	1				116	
11		600 N	197	-0-	-403 B	-0-	197	2			N	-0-				116	
12		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-				116	
01		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-				116	
*02		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-				116	
*03		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-				116	

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A																	
10		1209 N	1166	-0-	-43 B	-0-	1164	2	2	9	Y	2				20	
11		1320 N	1308	-0-	-12 B	-0-	1305	2	3	9	Y	3	2	8		21	
12		1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	1871	2	8	9	Y	7	2	8		26	
01		2925 N	2925	-0-	-0- B	-0-	2921	2	4	9	Y	4				30	
*02		2556 N	2556	-0-	-0- B	-0-	2537	2	19	9	Y	17				47	
*03		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1039	2	43	9	Y	39	70	1		16	

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383																	
10		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			Y	-0-				50	
11		1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1082	2	1	9	Y	1	1	8		50	
12		1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1229	2	3	9	Y	3	1	8		52	
01		930 N	717	-0-	-213 B	-0-	714	2	3	9	Y	3				55	
*02		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1031	2	3	9	Y	3				58	
*03		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1424	2	59	9	Y	54	98	1		14	

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594																	
10		3156 X	3156	-0-	-0- B	-0-	3034	2	122	9	Y	111	100	1		23	
11		3127 X	3127	-0-	-0- B	-0-	3099	2	28	9	Y	25	2	8		46	
12		3023 X	3023	-0-	-0- B	-0-	3000	2	23	9	Y	21				67	
01		3162 X	2968	-0-	-194 B	-0-	2902	2	66	9	Y	60	113	1		14	
02		2958 X	2543	-0-	-415 B	-0-	2536	2	7	9	Y	6				20	
03		3224 X	2620	-0-	-604 B	-0-	2611	2	9	9	Y	8				28	

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475																	
10		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	248	2	2	9	N	2				30	
11		240 N	165	-0-	-75 B	-0-	162	2	3	9	N	3				33	
12		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	126	2	3	9	N	3				36	
01		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	247	2	2	9	N	2				38	
*02		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	183	2	2	9	N	2				40	
*03		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	101	2	1	9	N	1				41	

STOCKMAN (COTTON VALLEY)															
//CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757															
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1085 N	1062	-0-	-23 B	-0-	1062	2			N	-0-			70
11		1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2			N	-0-			70
12		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1011	2	12	9	N	11	1 8		80
01		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1162	2		1	9	N	1		81
*02		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			N	-0-			81
*03		1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-			81

LAYLINE ENERGY I LLC															
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464															
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

ARCO NO. 2															
WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

NOBLE ENERGY INC															
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884															
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BENCO, INC.															
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684															
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMFORD															
WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754															
10		1147 N	383	-0-	-764 B	-0-	380	2	3	9	N	3	184 1	3 8	31
11		1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	2			N	-0-			31
12		899 N	600	-0-	-299 B	-0-	600	2			N	-0-			31
01		1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	2			N	-0-			31
02		1653 N	347	-0-	-1306 B	-0-	347	2			N	-0-			31
*03		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	969	2	2	9	N	2			33

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512																
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		1643 N	1553	-0-	-90 B	-0-	1533	2	20	9	N	18	179	1	1	20
11		1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1856	2	28	9	N	25				45
12		1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1818	2	3	9	N	3				48
01		1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1818	2	19	9	N	17				65
02		1827 N	1589	-0-	-238 B	-0-	1575	2	14	9	N	13				78
03		1829 N	1511	-0-	-318 B	-0-	1483	2	28	9	N	25	1	8		102

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612																
10		2948 X	2948	-0-	-0- B	-0-	2878	2	70	9	N	64				97
11		2688 X	2688	-0-	-0- B	-0-	2623	2	65	9	N	59	1	8		155
12		2628 X	2628	-0-	-0- B	-0-	2576	2	52	9	N	47				202
01		2480 X	2438	-0-	-42 B	-0-	2429	2	9	9	N	8				210
02		2881 N	2881	-0-	-0- B	-0-	2822	2	59	9	N	54	175	1	1	88
*03		2546 N	2546	-0-	-0- B	-0-	2455	2	91	9	N	83	1	8		170

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692																
10		2604 X	2466	-0-	-138 B	-0-	2452	2	14	9	N	13				23
11		2520 X	1861	-0-	-659 B	-0-	1861	2			N	-0-				23
12		2232 X	1728	-0-	-504 B	-0-	1711	2	17	9	N	15				38
01		2718 X	2718	-0-	-0- B	-0-	2703	2	15	9	N	14				52
02		2320 X	2070	-0-	-250 B	-0-	2051	2	19	9	N	17	1	8		68
03		2480 X	1535	-0-	-945 B	-0-	1513	2	22	9	N	20	1	8		87

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660																
10		2701 X	2701	-0-	-0- B	-0-	2655	2	46	9	N	42	193	1	1	80
11		2327 X	2327	-0-	-0- B	-0-	2252	2	75	9	N	68				148
12		2263 X	1936	-0-	-327 B	-0-	1877	2	59	9	N	54				202
01		2697 X	2125	-0-	-572 B	-0-	2102	2	23	9	N	21	188	1		35
02		2523 X	1458	-0-	-1065 B	-0-	1405	2	53	9	N	48				83
03		2697 X	1488	-0-	-1209 B	-0-	1433	2	55	9	N	50				133

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047																
10		2356 X	2019	-0-	-337 B	-0-	2019	2			N	-0-				155
11		2280 X	1807	-0-	-473 B	-0-	1807	2			N	-0-				155
12		2232 X	1598	-0-	-634 B	-0-	1598	2			N	-0-				155
01		2232 X	2003	-0-	-229 B	-0-	2003	2			N	-0-				155
02		2059 X	1248	-0-	-811 B	-0-	1248	2			N	-0-				155
03		2015 X	1313	-0-	-702 B	-0-	1313	2			N	-0-				155

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907																
10		2077 X	1555	-0-	-522 B	-0-	1516	2	39	9	N	35	188	1	2	45
11		1620 X	1026	-0-	-594 B	-0-	998	2	28	9	N	25				70
12		1674 X	1401	-0-	-273 B	-0-	1364	2	37	9	N	34	2	8		102
01		1674 X	1017	-0-	-657 B	-0-	971	2	46	9	N	42	1	8		143
02		1450 X	-0-	-0-	-1450 B	-0-					N	-0-				143
03		1550 X	180	-0-	-1370 B	-0-	180	2			N	-0-				143

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962																
10		2108 X	1975	-0-	-133 B	-0-	1939	2	36	9	N	33				188
11		2040 X	1712	-0-	-328 B	-0-	1690	2	22	9	N	20				208
12		2139 X	1867	-0-	-272 B	-0-	1841	2	26	9	N	24	181	1		51
01		2139 X	1852	-0-	-287 B	-0-	1795	2	57	9	N	52				103
02		2001 X	1606	-0-	-395 B	-0-	1564	2	42	9	N	38	1	8		140
03		1984 X	1557	-0-	-427 B	-0-	1504	2	53	9	N	48	1	8		187

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY						
O'BENCO, INC.		//CONT.//		617512												
LITTLE GU		WELL #:		2	RRCID ->	255915	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	12540	PERF.	12120 - 12540				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	868 X	788	-0-	-80 B	-0-	757	2	31	9	N	28	178	1	1	8	37
11	840 X	697	-0-	-143 B	-0-	685	2	12	9	N	11					48
12	806 X	797	-0-	-9 B	-0-	793	2	4	9	N	4					52
01	806 X	777	-0-	-29 B	-0-	777	2			N	-0-					52
02	725 X	-0-	-0-	-725 B	-0-					N	-0-					52
03	806 X	78	-0-	-728 B	-0-	78	2			N	-0-					52

PATARA OIL & GAS LLC				643251												
HANCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	237017	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	8812 - 9827				
10	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					28
11	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					28
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976												
TUCKER		WELL #:		1	RRCID ->	256317	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	12255	PERF.	12086 - 12098				
10	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	2	1	108	2	N	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	1	1	94	2	N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	257384	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	11765	PERF.	11662 - 11688				
10	217 N	125	-0-	-92 B	-0-	2	1	123	2	N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
12	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	2	1	114	2	N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.				945936												
THOMAS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243867	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	12653	PERF.	12232 - 12285				
10	4095 X	4095	-0-	-0- B	-0-	511	1	3584	2	N	-0-					-0-
11	4941 X	4941	-0-	-0- B	-0-	575	1	4366	2	N	-0-					-0-
12	5028 X	5028	-0-	-0- B	-0-	627	1	4401	2	N	-0-					-0-
01	3100 X	3048	-0-	-52 B	-0-	733	1	2315	2	N	-0-					-0-
02	4704 X	4704	-0-	-0- B	-0-	634	1	4070	2	N	-0-					-0-
*03	5145 X	5145	-0-	-0- B	-0-	500	1	4645	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245622	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	12428	PERF.	12180 - 12218				
10	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	38	1	269	2	N	-0-					-0-
11	330 N	135	-0-	-195 B	-0-	16	1	119	2	N	-0-					-0-
12	682 N	45	-0-	-637 B	-0-	6	1	39	2	N	-0-					-0-
01	310 N	18	-0-	-292 B	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
02	145 N	22	-0-	-123 B	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
*03	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	27	1	248	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246326		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1240 X	798	-0-	-442 B	-0-	100 1	698 2	N	-0-	-0-
11	1200 X	853	-0-	-347 B	-0-	99 1	754 2	N	-0-	-0-
12	1240 X	903	-0-	-337 B	-0-	113 1	790 2	N	-0-	-0-
01	806 N	441	-0-	-365 B	-0-	106 1	335 2	N	-0-	-0-
02	812 N	743	-0-	-69 B	-0-	100 1	643 2	N	-0-	-0-
03	899 N	721	-0-	-178 B	-0-	70 1	651 2	N	-0-	-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247996		COMPL. DATE 04/11/2009		TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270		
10	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	17 1	117 2	N	-0-	-0-
11	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	26 1	200 2	N	-0-	-0-
12	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	17 1	122 2	N	-0-	-0-
01	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	27 1	86 2	N	-0-	-0-
02	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	38 1	247 2	N	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-	-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER)		86233 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
ENDURO OPERATING LLC		252028								
NOBLES		WELL #: 9		RRCID -> 245864		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NOBLES		WELL #: 4 C		RRCID -> 245883		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NOBLES		WELL #: 1		RRCID -> 250028		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HIBBARD ENERGY, LP		383757		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
PATE		WELL #: 1		RRCID -> 255340		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265		
10	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	60
11	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	60
12	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	60
01	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	60
*02	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	60
*03	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	60

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)												
AETHON ENERGY OPERATING LLC												
PARKER, R.L.												
86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
008555												
WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KENNEDY TRUST												
WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358												
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	134	1	8	2	N	-0-
*03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	18	1	29	2	N	-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												
BP GEORGETOWN 885												
040798												
WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A												
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

C. W. RESOURCES, INC.												
ADAMS GU												
121085												
WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ADAMS GU												
WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 8670												
10		2046 X	1450	-0-	-596	-0-	1450	2		Y	-0-	156
11		1950 X	1892	-0-	-58	-0-	1847	2	45	9	Y	41
12		2015 X	1585	-0-	-430	-0-	1530	2	55	9	Y	50
01		1984 X	1512	-0-	-472	-0-	1451	2	61	9	Y	55
02		DLQ G-10	1579	-0-	1579	-0-	1482	2	97	9	Y	88
03		DLQ G-10	1759	-0-	1759	-0-	1681	2	78	9	Y	71

CONQUEST ENERGY, INC.												
ARCO NO. 1												
172237												
WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY						
CONQUEST ENERGY, INC.		//CONT.//		172237											
ARCO NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	078719	COMPL. DATE	07/06/1978	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8049 - 8099			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
PATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	177562	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	8094 - 8424			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CRAWFORD		WELL #:		3	RRCID ->	179509	COMPL. DATE	11/24/2006	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8038 - 9504			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

FRANKS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	185042	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	9105	PERF.	7568 - 7642			
10	434	N	176	-0-	-258	-0-	11	1	165	2	Y	-0-		-0-	
11	330	N	144	-0-	-186	-0-	9	1	135	2	Y	-0-		-0-	
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	Y	-0-		-0-	
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	-0-		-0-	
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	9	1	125	2	Y	-0-		-0-	
03	186	N	65	-0-	-121	-0-	5	1	60	2	Y	-0-		-0-	

HOWARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	197737	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	7664 - 8028			
10	1891	X	1760	-0-	-131	-0-	108	1	1573	2	N	72	64	1	70
11	1830	X	931	-0-	-899	-0-	79	9	53	1	N	111	113	1	68
12	1891	X	1454	-0-	-437	-0-	122	9	90	1	N	53	79	1	42
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	58	9	224	1	N	82	80	1	44
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	90	9	216	1	N	76	64	1	56
*03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	84	9	230	1	N	99	66	1	89
							109	9							

ADAMS		WELL #:		4 C	RRCID ->	203805	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	9792 - 9830			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
FRANKS ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 206277 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9370 - 9740										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2016 - PLUGGED 01/07/16										
JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603										
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755										
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348															
10		292 X	292	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	56	24	1	32
							62	9							
11		180 X	153	-0-	-27	-0-	8	1	108	2	Y	34	54	1	12
							37	9							
12		186 X	109	-0-	-77	-0-	6	1	100	2	Y	3	14	1	1
							3	9							
01		279 X	223	-0-	-56	-0-	11	1	159	2	Y	48	40	1	9
							53	9							
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	47	39	1	17
							52	9							
*03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	44	34	1	27
							48	9							

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	126 1	1811 2	Y	-0-		-0-
11		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	126 1	1853 2	Y	25	16 1	-9
							28 9					
12		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	136 1	1983 2	Y	19	23 1	5
							21 9					
01		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	137 1	1873 2	Y	18	20 1	3
							20 9					
02		1914 N	1899	-0-	-15	-0-	130 1	1750 2	Y	17	14 1	6
							19 9					
03		2046 N	1828	-0-	-218	-0-	126 1	1677 2	Y	23	15 1	14
							25 9					

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844												
10	310 N	182	-0-	-128	-0-	-0-	4 2	178 9	Y	162	90 1	92
11	240 N	25	-0-	-215	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	6	96 1	2
							7 9					
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
01	186 N	42	-0-	-144	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	9	7 1	2
							10 9					
02	T. A.	3	-0-	3	3	3	1 2	2 9	Y	2	3 1	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	1 1	-0-

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303												
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	869 2	Y	33	27 1	19
							36 9					
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	588 2	Y	42	46 1	15
							46 9					
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	502 2	Y	33	40 1	8
							36 9					
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	686 2	Y	31	33 1	6
							34 9					
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	598 2	Y	30	25 1	11
							33 9					
*03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	538 2	Y	38	26 1	23
							42 9					

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) ENDURO OPERATING LLC NOBLES		//CONT.//	86233 500 252028	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

NOBLES				WELL #:	1	RRCID ->	222273	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7863 -	8360
10	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	1001	2	26	9	N	24			57
11	1110 N	912	-0-	-198	-0-	890	2	22	9	N	20			77
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	882	2	22	9	N	20			97
01	1023 N	997	-0-	-26	-0-	942	2	55	9	N	50			147
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	878	2	22	9	N	20			167
*03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	897	2	44	9	N	40			207

NOBLES				WELL #:	3	RRCID ->	226771	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	7778 -	8384
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	230	2	22	9	N	20			67
11	480 N	331	-0-	-149	-0-	287	2	44	9	N	40			107
12	310 N	178	-0-	-132	-0-	172	2	6	9	N	5			112
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			112
02	319 N	160	-0-	-159	-0-	159	2	1	9	N	1			113
03	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-			113

NOBLES				WELL #:	9	RRCID ->	229033	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7670 -	8246
10	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			N	-0-			115
11	1230 N	1124	-0-	-106	-0-	1124	2			N	-0-			115
12	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			N	-0-			115
01	1209 N	1074	-0-	-135	-0-	1074	2			N	-0-			115
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1160	2	46	9	N	42			157
03	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1162	2	39	9	N	35			192

GRANT				WELL #:	2	RRCID ->	229381	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	7878 -	8144
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	382	2	22	9	N	20			93
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			93
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	319	2	151	9	N	137	182	1	48
01	403 N	300	-0-	-103	-0-	294	2	6	9	N	5			53
02	551 N	183	-0-	-368	-0-	183	2			N	-0-			53
03	465 N	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-			53

NOBLES				WELL #:	2	RRCID ->	231059	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	8724	PERF.	7856 -	8644
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	892	2	19	9	N	17	176	1	53
11	630 N	560	-0-	-70	-0-	543	2	17	9	N	15			68
12	1116 N	976	-0-	-140	-0-	932	2	44	9	N	40			108
01	899 N	658	-0-	-241	-0-	658	2			N	-0-			108
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			108
03	961 N	770	-0-	-191	-0-	663	2	107	9	N	97	170	1	35

NOBLES				WELL #:	4 T	RRCID ->	238666	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	7679 -	8274
10	837 N	756	-0-	-81	-0-	745	2	11	9	N	10			118
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	807	2	110	9	N	100			218
12	744 N	619	-0-	-125	-0-	608	2	11	9	N	10			228
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	862	2	85	9	N	77	178	1	127
02	899 N	683	-0-	-216	-0-	638	2	45	9	N	41			168
*03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	699	2	15	9	N	14			182

GRANT				WELL #:	5	RRCID ->	238763	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7804 -	8768
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	964	2	22	9	Y	20			120
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1113	2	44	9	Y	40			160
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1169	2	99	9	Y	90	178	1	72
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1001	2	20	9	Y	18			90
02	1131 X	1053	-0-	-78	-0-	1053	2			Y	-0-			90
03	1271 X	1045	-0-	-226	-0-	1023	2	22	9	Y	20			110

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) ENDURO OPERATING LLC NOBLES		//CONT.// 86233 500 //CONT.// 252028		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) ENDURO OPERATING LLC NOBLES		//CONT.// 86233 500 //CONT.// 252028		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					

		WELL #: 6		RRCID -> 239552		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624					
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	724	2	65	9	N	59	182	1	92
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	658	2	40	9	N	36			128
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	744	2	24	9	N	22			150
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	736	2	64	9	N	58			208
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	665	2	26	9	N	24			232
03	775 N	739	-0-	-36	-0-	737	2	2	9	N	2	177	1	57

GRANT		WELL #: 3		RRCID -> 240004		COMPL. DATE 07/17/2008			TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912					
10	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2			Y	-0-			48
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			48
12	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2			Y	-0-			48
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			48
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-			48
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			48

WHEELER		WELL #: 3		RRCID -> 244092		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044					
10	3100 X	2776	-0-	-324	-0-	2763	2	13	9	N	12			112
11	3000 X	2581	-0-	-419	-0-	2479	2	102	9	N	93			205
12	3100 X	2453	-0-	-647	-0-	2431	2	22	9	N	20			225
01	2790 X	2366	-0-	-424	-0-	2335	2	31	9	N	28			253
02	2610 X	2471	-0-	-139	-0-	2451	2	20	9	N	18	176	1	95
03	2790 X	2698	-0-	-92	-0-	2643	2	55	9	N	50			145

WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 244579		COMPL. DATE 11/29/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702					
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			47
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			47
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			47
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-			47
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			47
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			47

NOBLES		WELL #: 7		RRCID -> 246320		COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652					
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			32
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			32
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			32
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			32

WHEELER		WELL #: 2		RRCID -> 248721		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418					
10	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	1357	2	94	9	N	85			192
11	1380 N	1289	-0-	-91	-0-	1234	2	55	9	N	50	174	1	68
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1290	2	59	9	N	54			122
01	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	1231	2	77	9	N	70			192
02	1247 N	1154	-0-	-93	-0-	1110	2	44	9	N	40			232
03	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	1174	2	57	9	N	52	179	1	105

NOBLES		WELL #: 5		RRCID -> 250078		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496					
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			52
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			52
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			52
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			52
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-			52
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			52

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) ENDURO OPERATING LLC GRANT		//CONT.// 86233 500 //CONT.// 252028		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) ENDURO OPERATING LLC GRANT		//CONT.// 86233 500 //CONT.// 252028		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								

		WELL #: 4		RRCID -> 250633		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7582 - 8184						
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					32
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					32
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					32
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					32
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					32

WHEELER		WELL #: 10		RRCID -> 253474		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 7620 - 8970						
10	5239 X	4727	-0-	-512	-0-	4592	2	135	9	N	123					165
11	5070 X	4176	-0-	-894	-0-	4079	2	97	9	N	88	178	1			75
12	5239 X	4269	-0-	-970	-0-	4170	2	99	9	N	90					165
01	4867 X	4264	-0-	-603	-0-	4147	2	117	9	N	106	179	1			92
02	4408 X	3562	-0-	-846	-0-	3460	2	102	9	N	93					185
03	4712 X	4449	-0-	-263	-0-	4427	2	22	9	N	20					205

HIBBARD ENERGY, LP WHEELER UNIT		383757 WELL #: 2		RRCID -> 218026		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 7720 - 8364						
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	642	2	33	9	N	30					54
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	710	2	36	9	N	33	3	8			84
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	665	2	23	9	N	21	1	8			104
01	682 N	574	-0-	-108	-0-	562	2	12	9	N	11					115
*02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	790	2	112	9	N	102	177	1			40
*03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	793	2	64	9	N	58					98

LAYLINE ENERGY I LLC ARCO NO. 1		491373 WELL #: 2		RRCID -> 179098		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7512 - 8198						
10	DLQ G-10	28	-0-	28	-0-	69	3	25	9	Y	23					43
11	69 N	-0-	-0-	-69	-0-	-0-				Y	-0-	1	1			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	2	1	2	8	41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					41

ARCO NO. 2		WELL #: 3 L		RRCID -> 186521		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7686 - 8450						
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1					70
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-				Y	-0-					70
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				Y	-0-					70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70

ARCO NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186963		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 9703		PERF. 7570 - 8322						
10	DLQ G-10	832	-0-	832	-0-	2605	831	2	1	9	Y	1	118	1		58
11	DLQ G-10	621	-0-	621	-0-	3226	621	2			Y	-0-				58
12	3000 N	610	-0-	-2390	-0-	836	606	2	4	9	Y	4	2	1	2	8
01	1817 N	981	-0-	-836	-0-	975	2	6	9	Y	5	3	8			60
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	886	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	60
*03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					60

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY					
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373												
ARCO NO. 2				WELL #:	2	RRCID ->	188895	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10789	PERF.	8716 - 9716			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ARCO NO. 2				WELL #:	4	RRCID ->	190324	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9606 - 9852			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ARCO NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	194347	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	7524 - 8402			
10	DLQ	G-10	3772	-0-	3772	11732	3742	2	30	9	Y	27	52	1		85
11	DLQ	G-10	3308	-0-	3308	15040	3279	2	29	9	Y	26	3	1		108
12	18459	X	3419	-0-	-15040		3379	2	40	9	Y	36	3	1	3	138
01	4061	X	3556	-0-	-505		3503	2	53	9	Y	48	3	8		183
02	3770	X	3219	-0-	-551		3174	2	45	9	Y	41	1	1	1	222
03	3782	X	2925	-0-	-857		2905	2	20	9	Y	18				240

ARCO NO. 2				WELL #:	5 U	RRCID ->	198532	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7715 - 8360			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ARCO NO. 1				WELL #:	12	RRCID ->	199890	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	7652 - 8342			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-				35
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-				35
12	158	N	-0-	-0-	-158		-0-				Y	-0-				35
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				35
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				35
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				35

ARCO NO. 2				WELL #:	6	RRCID ->	203917	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	10634	PERF.	7860 - 8314			
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-				-0-

ARCO NO. 2				WELL #:	7	RRCID ->	204256	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7720 - 8441			
10	DLQ	G-10	1759	-0-	1759	2821	1661	2	98	9	Y	89	181	1		102
11	2600	N	1472	-0-	-1128	1693	1408	2	64	9	Y	58	6	1		154
12	3041	N	1348	-0-	-1693		1258	2	90	9	Y	82	1	1	1	234
01	754	N	754	-0-	-0-		713	2	41	9	Y	37	168	1	1	102
02	1216	N	1216	-0-	-0-		1175	2	41	9	Y	37	2	1	2	135
*03	1151	N	1151	-0-	-0-		1083	2	68	9	Y	62				197

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
 ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

10	DLQ	G-10	1689	-0-	1689	5711	1645	2	44	9	Y	40					147
11	DLQ	G-10	1415	-0-	1415	7126	1347	2	68	9	Y	62					209
12		3000 N	1120	-0-	-1880	5246	1083	2	37	9	Y	34	1	1	1	8	241
01		3100 N	1695	-0-	-1405	3841	1654	2	41	9	Y	37	184	1			94
02		2900 N	1811	-0-	-1089	2752	1781	2	30	9	Y	27	2	1	2	8	117
*03		3100 N	1832	-0-	-1268	1484	1782	2	50	9	Y	45					162

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

10	DLQ	G-10	11	-0-	11	37	11	2			Y	-0-					92
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					92
12		37 N	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					92
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
 SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

10		713 N	43	-0-	-670	-0-	21	2	22	9	N	20					157
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					157
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					157
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					157
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

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

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	22	1	1496	2	N	5	68
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	21	1	1409	2	N	7	75
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	21	1	1395	2	N	8	83
01	1519 N	1263	-0-	-256	-0-	16	1	1057	2	N	173	62
02	1392 N	1343	-0-	-49	-0-	1332	2	11	9	N	10	72
03	1426 N	1361	-0-	-65	-0-	20	1	1335	2	N	5	77

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 260790 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 12068 PERF. 7660 - 7674

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

10	961 N	937	-0-	-24	-0-	15	1	916	2	N	5	133
11	1080 N	1001	-0-	-79	-0-	15	1	978	2	N	7	140
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	15	1	986	2	N	12	152
01	930 N	866	-0-	-64	-0-	13	9	852	2	N	2	154
*02	957 N	869	-0-	-88	-0-	866	2	3	9	N	3	157
03	1023 N	614	-0-	-409	-0-	9	1	602	2	N	3	160

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
SICKEL		WELL #:		RRCID -> 268290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12039	-	17316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-						-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-						-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-						-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-						-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT											
		WELL #:		RRCID -> 255456	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 8556	-	9861
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST)				86233 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
FRANKS, LAWRENCE T.		WELL #:		1 C	RRCID -> 130785	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	10772	PERF. 7742	-	7785
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HIBBARD ENERGY, LP				383757		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1												
		WELL #:		3	RRCID -> 180863	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8572	PERF. 7858	-	7967
10	1519 N	1209	-0-	-310	-0-	1206	2	3	9	N	3	26
11	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	1307	2	6	9	N	5	31
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	980	2	14	9	N	13	44
01	1209 N	277	-0-	-932	-0-	274	2	3	9	N	3	47
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	N	2	49
*03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1040	2	12	9	N	11	60

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT)				86234 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
PATE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 180826	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	9320	PERF. 7332	-	7432
10	5518 X	4690	-0-	-828	-0-	4690	2			N	-0-	112
11	5340 X	4925	-0-	-415	-0-	4835	2	90	9	N	82	194
12	5518 X	5075	-0-	-443	-0-	5047	2	28	9	N	25	219
01	4898 X	4798	-0-	-100	-0-	4745	2	53	9	N	48	267
02	4756 X	3682	-0-	-1074	-0-	3627	2	55	9	N	50	140
03	5084 X	5064	-0-	-20	-0-	5020	2	44	9	N	40	180

ADAMS						CAPACITY			CNTY: SHELBY			
		WELL #:		2	RRCID -> 187915	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	8620	PERF. 7292	-	7352
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-			-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646															
10	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	374	1	5413	2	N	-0-			-0-
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	288	1	4184	2	N	-0-			-0-
12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	1080	1	4107	2	N	-0-			-0-
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	292	1	3974	2	N	-0-			-0-
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	273	1	3686	2	N	-0-			-0-
*03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	300	1	3973	2	N	-0-			-0-

LAYLINE ENERGY I LLC 491373															
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350															
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251															
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542															
10	651	X	254	-0-	-397	-0-	254	2			N	-0-			20
11	360	X	207	-0-	-153	-0-	207	2			N	-0-			20
12	372	X	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-			20
01	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			20
02	232	X	205	-0-	-27	-0-	205	2			N	-0-			20
03	310	X	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-			20

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK)			86234 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798									
BP ETHRIDGE 971			WELL #:	1	RRCID ->	268865	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7892 - 8390
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	8277 X	6364	-0-	-1913	-0-	67 1	6108 2	N	172	184 1	73	
						189 9						
11	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	73 1	7603 2	N	219	184 1	108	
						241 9						
12	7037 X	6543	-0-	-494	-0-	67 1	6213 2	N	239	182 1	165	
						263 9						
01	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	75 1	7136 2	N	109	180 1	94	
						120 9						
*02	7656 X	5956	-0-	-1700	-0-	70 1	5711 2	N	159	182 1	71	
						175 9						
03	8184 X	4941	-0-	-3243	-0-	118 1	4716 2	N	97		168	
						107 9						

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378									
OLIVER UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	212413	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	7850 - 9680
10	2449 X	21	-0-	-2428	-0-	1 1	20 2	N	-0-		-0-	
11	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	155 1	2260 2	N	-0-		-0-	
12	1116 X	52	-0-	-1064	-0-	3 1	49 2	N	-0-		-0-	
01	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	167 1	2290 2	N	-0-		-0-	
02	2349 X	1026	-0-	-1323	-0-	73 1	953 2	N	-0-		-0-	
03	2511 X	1440	-0-	-1071	-0-	149 1	1291 2	N	-0-		-0-	

SAMFORD			WELL #:	1	RRCID ->	214785	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	9303	PERF.	7866 - 9264
10	491 X	491	-0-	-0-	-0-	32 1	459 2	N	-0-		-0-	
11	240 X	68	-0-	-172	-0-	5 1	63 2	N	-0-		-0-	
12	322 X	322	-0-	-0-	-0-	20 1	302 2	N	-0-		-0-	
01	496 X	44	-0-	-452	-0-	3 1	41 2	N	-0-		-0-	
02	464 X	47	-0-	-417	-0-	3 1	44 2	N	-0-		-0-	
03	496 X	49	-0-	-447	-0-	3 1	46 2	N	-0-		-0-	

GINN (ANTHONY GU)			WELL #:	1	RRCID ->	215569	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8812 - 9066
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	N	-0-		-0-	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	N	-0-		-0-	
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-		-0-	
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 2	N	-0-		-0-	
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8 2		N	-0-		-0-	
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	N	-0-		-0-	

WOOD			WELL #:	1	RRCID ->	217344	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7850 - 9090
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16 1	238 2	N	-0-		-0-	
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	7 1	104 2	N	-0-		-0-	
12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	210 1	2376 2	N	-0-		-0-	
01	248 N	98	-0-	-150	-0-	7 1	91 2	N	-0-		-0-	
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-		-0-	
03	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-		-0-	

WILSON			WELL #:	1	RRCID ->	219802	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8589 - 9231
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	107 1	1549 2	N	-0-		-0-	
11	1590 N	1482	-0-	-108	-0-	95 1	1387 2	N	-0-		-0-	
12	1891 N	987	-0-	-904	-0-	64 1	923 2	N	-0-		-0-	
01	1643 N	738	-0-	-905	-0-	50 1	688 2	N	-0-		-0-	
02	1421 N	735	-0-	-686	-0-	51 1	684 2	N	-0-		-0-	
03	992 N	707	-0-	-285	-0-	49 1	658 2	N	-0-		-0-	

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SHELBY				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007										TOTAL DEPTH	9185	PERF.	9008 -	9156
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	487	1	3806	2	N	-0-	-0-	
11		4020 X	3760	-0-	-260	-0-	452	1	3308	2	N	-0-	-0-	
12		4154 X	3569	-0-	-585	-0-	461	1	3108	2	N	-0-	-0-	
01		4154 X	3654	-0-	-500	-0-	496	1	3158	2	N	-0-	-0-	
02		3886 X	3252	-0-	-634	-0-	442	1	2810	2	N	-0-	-0-	
03		4154 X	3748	-0-	-406	-0-	504	1	3244	2	N	-0-	-0-	

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006										TOTAL DEPTH	9308	PERF.	8720 -	9201
10		3534 X	3373	-0-	-161	-0-	219	1	3154	2	N	-0-	-0-	
11		3420 X	2888	-0-	-532	-0-	186	1	2702	2	N	-0-	-0-	
12		3534 X	2929	-0-	-605	-0-	189	1	2740	2	N	-0-	-0-	
01		3379 X	2979	-0-	-400	-0-	203	1	2776	2	N	-0-	-0-	
02		3161 X	2928	-0-	-233	-0-	202	1	2726	2	N	-0-	-0-	
03		3379 X	2934	-0-	-445	-0-	206	1	2728	2	N	-0-	-0-	

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006										TOTAL DEPTH	9299	PERF.	8046 -	8128
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	N	-0-	-0-	
11		800 N	800	-0-	-0-	-0-	51	1	749	2	N	-0-	-0-	
12		829 N	829	-0-	-0-	-0-	53	1	776	2	N	-0-	-0-	
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	50	1	693	2	N	-0-	-0-	
02		783 N	219	-0-	-564	-0-	16	1	203	2	N	-0-	-0-	
03		837 N	239	-0-	-598	-0-	16	1	223	2	N	-0-	-0-	

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007										TOTAL DEPTH	9198	PERF.	8114 -	8308
10		2976 X	2307	-0-	-669	-0-	150	1	2157	2	N	-0-	-0-	
11		2370 X	2203	-0-	-167	-0-	142	1	2061	2	N	-0-	-0-	
12		3038 X	2865	-0-	-173	-0-	880	1	1985	2	N	-0-	-0-	
01		3038 X	2017	-0-	-1021	-0-	137	1	1880	2	N	-0-	-0-	
02		2842 X	1900	-0-	-942	-0-	131	1	1769	2	N	-0-	-0-	
03		2294 X	1876	-0-	-418	-0-	132	1	1744	2	N	-0-	-0-	

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007										TOTAL DEPTH	11420	PERF.	9536 -	9827
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7754 -	9199
10		2976 X	2687	-0-	-289	-0-	174	1	2513	2	N	-0-	-0-	
11		2880 X	2856	-0-	-24	-0-	183	1	2673	2	N	-0-	-0-	
12		3410 X	2147	-0-	-1263	-0-	769	1	1378	2	N	-0-	-0-	
01		3410 X	923	-0-	-2487	-0-	63	1	860	2	N	-0-	-0-	
02		3190 X	818	-0-	-2372	-0-	56	1	762	2	N	-0-	-0-	
03		2945 X	818	-0-	-2127	-0-	57	1	761	2	N	-0-	-0-	

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007										TOTAL DEPTH	9229	PERF.	7989 -	9139
10		2046 X	218	-0-	-1828	-0-	14	1	204	2	N	-0-	-0-	
11		1980 X	30	-0-	-1950	-0-	2	1	28	2	N	-0-	-0-	
12		1302 X	52	-0-	-1250	-0-	3	1	49	2	N	-0-	-0-	
01		1302 X	26	-0-	-1276	-0-	2	1	24	2	N	-0-	-0-	
02		1218 X	35	-0-	-1183	-0-	2	1	33	2	N	-0-	-0-	
03		217 X	21	-0-	-196	-0-	2	1	19	2	N	-0-	-0-	

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
RUDD WELL #: 1R RRCID -> 241365 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 6958 - 9950												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729												
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455												
10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-	119
11	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3970	2	6	9	N	124
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3488	2	90	9	N	206
01	2139	X	1883	-0-	-256	-0-	1828	2	55	9	N	256
02	3857	X	2978	-0-	-879	-0-	2906	2	72	9	N	156
03	4123	X	3639	-0-	-484	-0-	3586	2	53	9	N	204

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434												
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3654	2	14	9	N	49
11	4230	X	3299	-0-	-931	-0-	3266	2	33	9	N	79
12	4371	X	3494	-0-	-877	-0-	3488	2	6	9	N	84
01	4371	X	2253	-0-	-2118	-0-	2240	2	13	9	N	96
02	3828	X	2499	-0-	-1329	-0-	2496	2	3	9	N	99
03	3658	X	2499	-0-	-1159	-0-	2496	2	3	9	N	102

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360												
10	3162	X	909	-0-	-2253	-0-	909	2			N	130
11	2760	X	1196	-0-	-1564	-0-	1182	2	14	9	N	143
12	4092	X	1788	-0-	-2304	-0-	1730	2	58	9	N	196
01	4092	X	1371	-0-	-2721	-0-	1341	2	30	9	N	223
02	3828	X	1539	-0-	-2289	-0-	1522	2	17	9	N	238
*03	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2004	2	14	9	N	251

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198												
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130												
10	620	X	281	-0-	-339	-0-	280	2	1	9	N	80
11	360	X	222	-0-	-138	-0-	221	2	1	9	N	80
12	372	X	244	-0-	-128	-0-	243	2	1	9	N	80
01	341	X	281	-0-	-60	-0-	268	2	13	9	N	90
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	323	2	11	9	N	100
*03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	100

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130												
10	372	X	110	-0-	-262	-0-	110	2			N	-0-
11	150	X	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-
12	155	X	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-
01	155	X	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-
02	116	X	82	-0-	-34	-0-	82	2			N	-0-
*03	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-

SUPRON (PETTIT)		87270 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON					
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851												
CAUBLE ENTERPRISES FEE		WELL #: 1		RRCID -> 102204		COMPL. DATE 09/14/1982			TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584												
MCLEOD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202394		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
10		3596 X	3371	-0-	-225	-0-	433 1	2938 2		N	-0-			89
11		3480 X	3433	-0-	-47	-0-	490 1	2937 2		N	5			94
12		3596 X	3209	-0-	-387	-0-	347 1	2861 2		N	1	1 8		94
01		3596 X	3269	-0-	-327	-0-	347 1	2861 2		N	55			149
02		3306 X	3036	-0-	-270	-0-	411 1	2618 2		N	6			155
03		3534 X	3433	-0-	-101	-0-	394 1	3029 2		N	9			164

MCLEOD		87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
MCLEOD GAS UNIT		030584												
MCLEOD		WELL #: 4 T		RRCID -> 212006		COMPL. DATE 06/06/2005			TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
10		1147 X	805	-0-	-342	-0-	103 1	702 2		N	-0-			43
11		1050 X	974	-0-	-76	-0-	150 1	824 2		N	-0-			43
12		1085 X	966	-0-	-119	-0-	115 1	851 2		N	-0-			43
01		1085 X	977	-0-	-108	-0-	115 1	851 2		N	10			53
02		986 X	977	-0-	-9	-0-	139 1	834 2		N	4			57
03		992 X	860	-0-	-132	-0-	105 1	755 2		N	-0-			57

GARNER		87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
GARNER		030584												
GARNER		WELL #: 1 T		RRCID -> 216217		COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
10		558 X	551	-0-	-7	-0-	66 1	444 2		N	37			94
11		570 X	449	-0-	-121	-0-	53 1	371 2		N	23			117
12		589 X	398	-0-	-191	-0-	35 1	349 2		N	13			130
01		589 X	417	-0-	-172	-0-	35 1	349 2		N	30			160
02		737 X	737	-0-	-0-	-0-	89 1	620 2		N	25	165 1		20
*03		896 X	896	-0-	-0-	-0-	28 9	797 2		N	5			25

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.// 87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584								
WICK		WELL #: 1		RRCID -> 244578		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	5022 X	4653	-0-	-369	-0-	594 1	4029 2	N	27	192
11	4860 X	4768	-0-	-92	-0-	30 9	4104 2	N	24 176 1	40
12	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	638 1	4402 2	N	122	162
01	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	26 9	4402 2	N	96 180 1	78
02	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	487 1	4101 2	N	70 1 8	147
*03	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	134 9	4313 2	N	279 191 1	235
						106 9				
						549 1				
						77 9				
						463 1				
						307 9				

MCLEOD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245590		COMPL. DATE 08/03/2014		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549		
10	5208 X	4701	-0-	-507	-0-	600 1	4073 2	N	25	200
11	5040 X	4625	-0-	-415	-0-	28 9	3918 2	N	21 168 1	53
12	5208 X	4418	-0-	-790	-0-	684 1	3882 2	N	33 1 8	85
01	4712 X	4410	-0-	-302	-0-	23 9	3882 2	N	25	110
02	4466 X	3896	-0-	-570	-0-	500 1	3326 2	N	15	125
03	4774 X	4034	-0-	-740	-0-	36 9	3513 2	N	29	154
						553 1				
						17 9				
						489 1				
						32 9				

ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562		RRCID -> 093292		COMPL. DATE 12/05/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538		
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #: 1								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	99
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	99

ATOKA OPERATING, INC.		036606		RRCID -> 158993		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805		
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #: 2								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SUMMERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162695		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 10433		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) BRG LONE STAR LTD. PAXTON GU 1		//CONT.//	87830 500 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
		WELL #:	1 L	RRCID ->	203824	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9972 - 10555	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2015 N	84	-0-	-1931	-0-	82 3	2 9	Y			359
11		990 N	108	-0-	-882	-0-	108 3		Y			359
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y			218
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	224 3	3 9	Y	141 1		221
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y			221
*03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	255 3	1 9	Y			222

PAXTON GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	225350	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	10722	PERF.	10059 - 10660	
10		93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3		Y			80
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y			80
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	40 1		40
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y			40
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y			40
*03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y			40

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	272623	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	9958 - 10592	
10		1829 X	1766	-0-	-63	-0-	1740 3	26 9	N			289
11		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1702 3	22 9	N	191 1		118
12		1488 X	1299	-0-	-189	-0-	1281 3	18 9	N			134
01		1767 X	1193	-0-	-574	-0-	1169 3	24 9	N			156
02		1653 X	1007	-0-	-646	-0-	986 3	21 9	N			175
03		1767 X	1230	-0-	-537	-0-	1197 3	33 9	N			205

RED RIVER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	272637	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	10638	PERF.	10005 - 10560	
10		5053 X	4210	-0-	-843	-0-	4165 3	45 9	N			258
11		4560 X	3635	-0-	-925	-0-	3600 3	35 9	N	190 1		100
12		4402 X	3433	-0-	-969	-0-	3404 3	29 9	N			126
01		4371 X	3202	-0-	-1169	-0-	3166 3	36 9	N			159
02		3944 X	3237	-0-	-707	-0-	3191 3	46 9	N			201
03		4216 X	3823	-0-	-393	-0-	3771 3	52 9	N			248

HEMATITE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	276831	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	N/A	
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
02		SHUT IN	6068	-0-	6068	6068	6005 3	63 9	N			57
03		14B2 EXT	5905	-0-	5905	11973	5839 3	66 9	N			117

MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	277175	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	N/A	
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

PAXTON GAS UNIT 1		WELL #:	3	RRCID ->	278105	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	N/A	
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) BRG LONE STAR LTD. ELLINGTON		//CONT.// //CONT.//	87830 500 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) BRG LONE STAR LTD. ELLINGTON		//CONT.// //CONT.//	87830 500 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE						

		WELL #:	1	RRCID ->	278119	COMPL. DATE	04/16/2015	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LARGO OIL COMPANY SUMMERS UNIT			486640									

		WELL #:	1	RRCID ->	082336	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	11416	PERF.	10379 - 10437	
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	133 2		Y	-0-			50
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	163 2		Y	-0-			50
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2		Y	-0-			50
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-			50
02	145 N	64	-0-	-81	-0-	64 2		Y	-0-			50
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-			50

MCLEOD UNIT												

		WELL #:	1	RRCID ->	093533	COMPL. DATE	04/18/1981	TOTAL DEPTH	11001	PERF.	10068 - 10324	
10	279 N	217	-0-	-62	-0-	217 2		Y	-0-			-0-
11	360 N	265	-0-	-95	-0-	265 2		Y	-0-			-0-
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	72 2		Y	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-			-0-
02	261 N	79	-0-	-182	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION BRADFORD-WILSON			742143									

		WELL #:	1	RRCID ->	238518	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9572 - 10134	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

SAMSON LONE STAR, LLC BERRYHILL, H.O. GU #1			744737									

		WELL #:	1	RRCID ->	159431	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	9912 - 10962	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER HEIRS GU #1												

		WELL #:	1	RRCID ->	160769	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9905 - 10920	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.// 87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164887		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MANDY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 188722		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MANDY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 195575		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

T.J. (TRAVIS PEAK)		87989 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES		
BRG LONE STAR LTD.		090870								
BLAKE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 112449		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897		
10	124 N	5	-0-	-119	-0-	5 3	N	-0-		82
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK)		88427 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040								
SHAW UNIT 1		WELL #: 1 C		RRCID -> 116828		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

H & T EXPLORATION, INC.		341571		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HURST-FAULK GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 242689		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280			
10	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10349 2	106 9	N	96	164 1	121
11	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	9185 2	69 9	N	63		184
12	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	8350 2	68 9	N	62	170 1	76
01	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	11656 2	101 9	N	92		168
*02	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	7016 2	77 9	N	70	145 1	93
*03	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	10349 2	99 9	N	90		183

OIL AND GAS DIVISION

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88427 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON					
H & T EXPLORATION, INC.		//CONT.//		341571											
HURST-FAULK GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	254981	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	7182 - 7194			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	775 X	685	-0-	-90	-0-	677	2	8	9	N	7				59
11	720 X	603	-0-	-117	-0-	603	2			N	-0-				59
12	713 X	601	-0-	-112	-0-	592	2	9	9	N	8				67
01	713 X	701	-0-	-12	-0-	695	2	6	9	N	5				72
*02	638 X	544	-0-	-94	-0-	543	2	1	9	N	1				73
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				73

TECULA (PETTIT)				88646 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHEROKEE					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
JACKSONVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	276263	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	9282 - 9484			
10	10850	1365	-0-	-9485	42887	1333	2	32	9	N	29				224
11	10500	1220	-0-	-9280	33607	1178	2	42	9	N	38				262
12	10850	1305	-0-	-9545	24062	1302	2	3	9	N	3				265
01	10850	1458	-0-	-9392	14670	1408	2	50	9	N	45	185	1		125
02	2900 N	1463	-0-	-1437	13233	1387	2	76	9	N	69				194
*03	3100 N	1200	-0-	-1900	11333	1189	2	11	9	N	10				204

TECULA (TRAVIS PEAK)				88646 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE					
BREITBURN OPERATING L.P.				090732											
TRAVIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	211331	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	9281 - 9436			
10	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1892	2	95	9	N	86	181	1		47
11	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-				47
12	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-				47
01	1984 X	1699	-0-	-285	-0-	1699	2			N	-0-				47
02	1856 X	1589	-0-	-267	-0-	1589	2			N	-0-				47
03	1984 X	1594	-0-	-390	-0-	1514	2	80	9	N	73				120

TECULA, SE. (PETTIT)				88654 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHEROKEE					
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068											
BASS		WELL #:		1	RRCID ->	244089	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9216 - 9222			
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/25/2014															

TENAHA (JURASSIC)				88781 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265											
POLLARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	086609	COMPL. DATE	09/29/1979	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	10745 - 10815			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	094574	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10687 - 10727		
10	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	2			Y	-0-				-0-
11	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-				-0-
12	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-				-0-
01	3844 X	1417	-0-	-2427	-0-	1417	2			Y	-0-				-0-
02	7946 X	1017	-0-	-6929	-0-	1017	2			Y	-0-				-0-
03	8494 X	1045	-0-	-7449	-0-	1045	2			Y	-0-				-0-

TENAHA (JURASSIC)		//CONT.//		88781 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265								
LARCIE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	237011	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	11446	PERF.10764 - 10774	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	8990 X	7671	-0-	-1319	-0-	7669 2	2 9	N	2	2 8		83
11	8700 X	7349	-0-	-1351	-0-	7349 2		N	-0-			83
12	8370 X	8103	-0-	-267	-0-	8103 2		N	-0-			83
01	8370 X	8144	-0-	-226	-0-	8144 2		N	-0-			83
02	7801 X	7477	-0-	-324	-0-	7473 2	4 9	N	4	4 8		83
03	8091 X	7671	-0-	-420	-0-	7665 2	6 9	N	5	5 8		83

BOWERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248301	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10312 - 10484	
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	666 2	3 9	N	3	3 8		37
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			37
12	1023 N	103	-0-	-920	-0-	103 2		N	-0-			37
01	682 N	164	-0-	-518	-0-	164 2		N	-0-			37
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109 2	1 9	N	1	1 8		37
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			37

LANE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254296	COMPL. DATE	05/24/2009	TOTAL DEPTH	11470	PERF. 7224 - 7830	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259747	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10774 - 10820	
10	2728 X	1850	-0-	-878	-0-	1848 2	2 9	N	2	2 8		68
11	2580 X	2039	-0-	-541	-0-	2039 2		N	-0-			68
12	2511 X	2197	-0-	-314	-0-	2197 2		N	-0-			68
01	2387 X	2375	-0-	-12	-0-	2375 2		N	-0-			68
02	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2415 2	3 9	N	3	3 8		68
*03	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2376 2	2 9	N	2	2 8		68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY)		88782 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHELBY					
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313										
TENAHA		WELL #:		1	RRCID ->	193070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2874 - 2989	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODS		WELL #:		1	RRCID ->	202759	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2820 - 2956	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK)		88783 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265												
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 180611		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
BAKER		WELL #: 2		RRCID -> 183808		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER)		88809 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528												
TOOLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 193072		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2012														
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445												
GREGORY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191432		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780						
10	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	3			N	-0-			58
11	8700 X	7741	-0-	-959	-0-	7741	3			N	-0-			58
12	8990 X	5190	-0-	-3800	-0-	5189	3	1	9	N	1			59
01	9114 X	5250	-0-	-3864	-0-	5250	3			N	-0-			59
02	DLQ G-10	5688	-0-	5688	5688	5688	3			N	-0-			59
03	DLQ G-10	2115	-0-	2115	7803	2115	3			N	-0-			59
TDC "A"		WELL #: 1		RRCID -> 192262		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076						
10	527 N	218	-0-	-309	-0-	218	3			N	-0-			20
11	1200 N	286	-0-	-914	-0-	286	3			N	-0-			20
12	1209 N	105	-0-	-1104	-0-	104	3	1	9	N	1			21
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			21
02	2900 N	4602	-0-	1702	1702	4602	3			N	-0-			21
*03	3100 N	4988	-0-	1888	3590	4988	3			N	-0-			21
GREGORY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 193410		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902						
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-			-0-
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-			-0-
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1489	3	1	9	N	1			1
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-			1
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-			1
*03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-			1

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ANDERSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003										TOTAL DEPTH	17130	PERF.16736 - 16748	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1096 X	1096	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
11		3234 X	3234	-0-	-0-	3234	3		N	-0-			-0-
12		1966 X	1966	-0-	-0-	1965	3	1 9	N	1			1
01		3109 X	3109	-0-	-0-	3109	3		N	-0-			1
02	DLQ	G-10	2310	-0-	2310	2310	3		N	-0-			1
03	DLQ	G-10	2157	-0-	2157	4467	3		N	-0-			1

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006										TOTAL DEPTH	16900	PERF.16598 - 16715	
10		7254 X	3826	-0-	-3428	-0-	3826	3	N	-0-			-0-
11		4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-			N	-0-			-0-
12		4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			N	1			1
01		4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			N	-0-			1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B										CNTY: ANDERSON			
BASA RESOURCES, INC. 053974													
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8968 - 8978	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	62			65
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			66
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			69
03		14B2 EXT	324	-0-	324	324	2		Y	-0-			69

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6928 - 8938	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976										TOTAL DEPTH	9692	PERF. 8826 - 9654	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B										CNTY: ANDERSON			
BASA RESOURCES, INC. 053974													
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8842 - 8938	
10		T. A.	3109	-0-	3109	9655	2	135 9	Y	123	169	1	96
11		12094 R	2439	-0-	-9655	-0-	2	164 9	Y	149	183	1	62
12		3565 #	-0-	-0-	-3565	-0-			Y	112			174
01		3565 #	-0-	-0-	-3565	-0-			Y	235	180	1	229
02		2900 #	1957	-0-	-943	-0-	2	158 9	Y	144	170	1	203
03		3100 #	1204	-0-	-1896	-0-	2	90 9	Y	82	177	1	108

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA)			88810 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ANDERSON	
GRAWARD OPERATING, INC.			326435									
DAVEY-COLLEY			WELL #:	1R	RRCID ->	210207	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9318 - 9325
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE)			89242 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANGELINA	
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC			194068									
SESSIONS, HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	227100	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8156 - 8166

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

BRYANT			WELL #:	1	RRCID ->	263095	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8029 - 8036

10	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	2969	2	12	9	N	105
11	3090	X	2803	-0-	-287	-0-	2795	2	8	9	N	112
12	2914	X	2835	-0-	-79	-0-	2832	2	3	9	N	115
01	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	2688	2	9	9	N	123
02	2784	X	2361	-0-	-423	-0-	2348	2	13	9	N	135
03	2976	X	2400	-0-	-576	-0-	2397	2	3	9	N	138

THOR (TRAVIS PEAK)			89547 700		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PANOLA	
TRIVIUM OPERATING, LLC			871168									
THOR			WELL #:	4	RRCID ->	114156	COMPL. DATE	08/21/1985	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6764 - 6778

10	589	#	315	-0-	-274	-0-	36	1	279	2	N	29
11	420	#	109	-0-	-311	-0-	13	1	96	2	N	29
12	434	#	84	-0-	-350	-0-	5	1	70	2	N	29
							9	3				
01	403	#	178	-0-	-225	-0-	18	1	160	3	N	29
02	377	#	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	29
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	29

TIMES HALL (COTTON VALLEY)			90057 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SABINE	
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP			251729									
JOHN O. HALL			WELL #:	1	RRCID ->	259260	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	12949	PERF.	12495 - 12534

10	1488	N	1326	-0-	-162	-0-	1326	2			N	-0-
11	2670		903	-0-	-1767	-0-	903	2			N	-0-
12	2759		1044	-0-	-1715	-0-	1044	2			N	-0-
01	2759		1268	-0-	-1491	-0-	1268	2			N	-0-
02	0	W	1102	-0-	1102	1102	1102	2			N	-0-
03	0	W	1272	-0-	1272	2374	1272	2			N	-0-

TIMMINS (TRAVIS PEAK, LOWER)
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP
WILLIAMS UNIT

90063 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
858348
WELL #: 2 RRCID -> 132449 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7904 - 7918

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16											

TIMPSON (HAIRGROVE 7090)
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC
SHELBY COUNTY SWD

90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
451660
WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

M	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK)
BRG LONE STAR LTD.
HOLLIS GAS UNIT

90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
090870
WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M	713 X	258	-0-	-455	-0-	258 3	N	-0-			86
10	713 X	258	-0-	-455	-0-	258 3	N	-0-			86
11	480 X	114	-0-	-366	-0-	114 3	N	-0-			86
12	496 X	302	-0-	-194	-0-	302 3	N	-0-			86
01	465 X	114	-0-	-351	-0-	114 3	N	-0-			86
02	290 X	107	-0-	-183	-0-	107 3	N	-0-			86
*03	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-			86

HOOPER GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

M	2387 X	848	-0-	-1539	-0-	848 3	N	-0-			143
10	2387 X	848	-0-	-1539	-0-	848 3	N	-0-			143
11	1620 X	1160	-0-	-460	-0-	1158 3	N	2	9	2	145
12	1674 X	1320	-0-	-354	-0-	1318 3	N	2	9	2	147
01	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1701 3	N	2	9	2	149
02	1131 X	457	-0-	-674	-0-	449 3	N	8	9	7	156
*03	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1507 3	N	3	9	3	159

MCINTYRE GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

M	2945 X	2404	-0-	-541	-0-	2398 3	6	9	N	5	119
10	2945 X	2404	-0-	-541	-0-	2398 3	6	9	N	5	119
11	2790 X	2504	-0-	-286	-0-	2490 3	14	9	N	13	132
12	2821 X	2360	-0-	-461	-0-	2337 3	23	9	N	21	153
01	2728 X	2283	-0-	-445	-0-	2277 3	6	9	N	5	158
02	2407 X	1315	-0-	-1092	-0-	1306 3	9	9	N	8	166
03	2573 X	1785	-0-	-788	-0-	1770 3	15	9	N	14	180

SURNSON GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4364 3	17	9	N	15	186
10	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4364 3	17	9	N	15	186
11	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4234 3	3	9	N	3	20
12	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4274 3	19	9	N	17	37
01	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4264 3	20	9	N	18	55
02	3973 X	1799	-0-	-2174	-0-	1788 3	11	9	N	10	65
03	4247 X	3997	-0-	-250	-0-	3982 3	15	9	N	14	79

TIMPSON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		90070 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY		
HIBBARD ENERGY, LP				383757							
ANDERSON PARTNERSHIP		WELL #:		1	RRCID ->	190632	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6836 - 6848
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28

TIMPSON, N. (PETTIT)				90076 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHELBY		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
SOLOMON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	111467	COMPL. DATE	06/04/1984	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 6835 - 6839
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2015 - P/A 08/14/15											

TIP (RODESSA HILL)				90160 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784								
EATON, GRACE T.		WELL #:		1 C	RRCID ->	121914	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6632 - 6638	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	N	18	78
						20	9					
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	N	42	120
						46	9					
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	N	40	160
						44	9					
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	N	39	199
						43	9					
02	145 N	118	-0-	-27	-0-	14	1	79	2	N	23	35
						25	9				187 1	
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	82	2	N	27	62
						30	9					

EATON, GRACE				WELL #:	2	RRCID ->	122834	COMPL. DATE	12/07/1986	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6654 - 6662
10	1891 N	821	-0-	-1070	-0-	274	1	510	2	N	34	119
						37	9					
11	1980 N	1877	-0-	-103	-0-	535	1	1287	2	N	50	169
						55	9					
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	531	1	1049	2	N	55	38
						61	9				186 1	
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	499	1	1369	2	N	35	73
						39	9					
02	1827 N	1710	-0-	-117	-0-	428	1	1256	2	N	24	97
						26	9					
03	1643 N	1631	-0-	-12	-0-	269	1	1315	2	N	43	140
						47	9					

DALF ENERGY LLC				197641	NON-ASSOCIATED				CNTY: SHELBY			
OWENS				WELL #:	1	RRCID ->	122234	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	7951	PERF. 6661 - 6667
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK													
TAB OPERATING, INC. 834244													
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE	

10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	95	
11		10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2		N	-0-	95	
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-	95	
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-	95	
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-	95	
*03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-	95	

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676													
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	5	
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-	5	
12		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-	5	
01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-	5	
02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-	5	
03		713 N	588	-0-	-125	-0-	588	2		N	-0-	5	

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES													
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562													
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507													
10		62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-	23	
11		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	23	
12		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	23	
01		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	23	
02		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	23	
*03		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-	23	

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549													
10		1536 R	1536	-0-	-0-	-0-	1497	2	39	9	N	35	94
11		1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-					N	15	17
12		1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	17
01		2927 R	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-	17
02		1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-	17
03		1550 #	1409	-0-	-141	-0-	1409	2			N	-0-	17

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512													
10		279 #	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-	68
11		323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-	68
12		310 #	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-	68
01		310 #	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-	68
02		319 #	227	-0-	-92	-0-	227	2			N	-0-	68
03		341 #	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-	68

GIANT ENERGY CORP. 302597													
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300													
10		283 R	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	N	-0-	10
11		270 #	159	-0-	-111	-0-	9	1	150	2	N	-0-	10
12		279 #	232	-0-	-47	-0-	13	1	219	2	N	-0-	10
01		279 #	174	-0-	-105	-0-	10	1	164	2	N	-0-	10
02		261 #	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-	10
03		279 #	53	-0-	-226	-0-	3	1	50	2	N	-0-	10

TOOLAN (PETTIT 7500)		//CONT.//		90705 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976							
JACKSON, E.		WELL #:		1	RRCID ->	111586	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
10		496 N	323	-0-	-173	-0-	316 2	7 9	Y	6	
11		660 N	439	-0-	-221	-0-	430 2	9 9	Y	8	
12		527 N	317	-0-	-210	-0-	315 2	2 9	Y	2	
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	
*02		435 N	-0-	-0-	-435	-0-			Y	-0-	
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	

LEE, E.		WELL #:		1	RRCID ->	115395	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	

REEVES, R.L.		WELL #:		1	RRCID ->	133079	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383		
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2			Y	-0-	
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2			Y	-0-	
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2			Y	-0-	
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 2			Y	-0-	
*02	435 N	361	-0-	-74	-0-	20 1	341 2		Y	-0-	
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	22 1	378 2		Y	-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		1	RRCID ->	108944	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500
CRANFORD											
10	1581 N	1451	-0-	-130	-0-	1451 2			Y	-0-	
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2			Y	-0-	
12	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	1383 2			Y	-0-	
01	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	1391 2			Y	-0-	
02	1334 N	878	-0-	-456	-0-	878 2			Y	-0-	
03	1395 N	1184	-0-	-211	-0-	1184 2			Y	-0-	

TOOLAN (TRAVIS PEAK)		90705 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562		WELL #:		1	RRCID ->	115455	COMPL. DATE	01/28/1985	TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139
RASPBERRY											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

GIANT ENERGY CORP.		302597		WELL #:		1	RRCID ->	112713	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850
GOODSON, A. C.											
10	372 N	191	-0-	-181	-0-	191 2			N	-0-	
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	69 1	141 2		N	-0-	
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	70 1	218 2		N	-0-	
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	76 1	116 2		N	-0-	
02	203 N	168	-0-	-35	-0-	74 1	94 2		N	-0-	
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	221 1	103 2		N	-0-	

TOOLAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		90705 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
LONG TRUSTS, THE				507585										
ADKINSON, ORVIS				WELL #:	1 L	RRCID ->	106867	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7892 - 7924	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		775 N	725	-0-	-50	-0-	725 2			Y	-0-			-0-
11		840 N	783	-0-	-57	-0-	783 2			Y	-0-			-0-
12		651 N	650	-0-	-1	-0-	650 2			Y	-0-			-0-
01		713 N	691	-0-	-22	-0-	691 2			Y	-0-			-0-
02		754 N	-0-	-0-	-754	-0-				Y	-0-			-0-
03		651 N	384	-0-	-267	-0-	384 2			Y	-0-			-0-

MUCKELROY				WELL #:	1	RRCID ->	110392	COMPL. DATE	03/04/1984	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7904 - 7936	
10		899 X	852	-0-	-47	-0-	852 2			N	-0-			145
11		870 X	815	-0-	-55	-0-	815 2			N	-0-			145
12		1023 X	861	-0-	-162	-0-	861 2			N	-0-			145
01		1023 X	882	-0-	-141	-0-	879 2	3 9		N	3			148
02		957 X	818	-0-	-139	-0-	818 2			N	-0-			148
03		868 X	856	-0-	-12	-0-	856 2			N	-0-			148

OMIMEX PETROLEUM, INC.				622720										
EDWARDS, E. J. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	101092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9285 - 9577	
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-			7
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2			N	-0-			7
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2			N	-0-			7
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			N	-0-			7
02		290 N	265	-0-	-25	-0-	265 2			N	-0-			7
*03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-			7

EDWARDS, E. J. ET AL				WELL #:	3 C	RRCID ->	104693	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7568 - 9406	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEE, EDDIE				WELL #:	1	RRCID ->	158125	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8121 - 8406	
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	93 1	219 2		N	-0-			233
11		570 N	266	-0-	-304	-0-	90 1	176 2		N	-0-			233
12		372 N	239	-0-	-133	-0-	93 1	146 2		N	-0-			233
01		310 N	309	-0-	-1	-0-	93 1	216 2		N	-0-			233
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	87 1	178 2		N	3			236
*03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	3 9							
							93 1	100 2		N	-0-			236

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415										
CLINTON, WILL				WELL #:	1	RRCID ->	116046	COMPL. DATE	10/15/1984	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	7827 - 7918	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14														

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	329 X	100	-0-	-229	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
*02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. 945936
 TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

10	2464 N	2464	-0-	-0-	B	-0-	2464	3		N	-0-			-0-
11	3632 X	3632	-0-	-0-	B	-0-	3632	3		N	-0-			-0-
12	3817 X	3817	-0-	-0-	B	-0-	3817	3		N	-0-			-0-
01	3605 X	3605	-0-	-0-	B	-0-	3605	3		N	-0-			-0-
02	3539 X	3539	-0-	-0-	B	-0-	3539	3		N	-0-			-0-
*03	3688 X	3688	-0-	-0-	B	-0-	3688	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

10	7967 X	5427	-0-	-2540	B	-0-	5427	3		N	-0-			-0-
11	7710 X	4991	-0-	-2719	B	-0-	4991	3		N	-0-			-0-
12	7967 X	5795	-0-	-2172	B	-0-	5795	3		N	-0-			-0-
01	6200 X	4721	-0-	-1479	B	-0-	4721	3		N	-0-			-0-
02	5742 X	5068	-0-	-674	B	-0-	5068	3		N	-0-			-0-
03	5797 X	5186	-0-	-611	B	-0-	5186	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

10	8153 X	5815	-0-	-2338	B	-0-	5815	3		N	-0-			-0-
11	7890 X	6549	-0-	-1341	B	-0-	6549	3		N	-0-			-0-
12	8153 X	5796	-0-	-2357	B	-0-	5796	3		N	-0-			-0-
01	7998 X	4942	-0-	-3056	B	-0-	4942	3		N	-0-			-0-
02	6322 X	5544	-0-	-778	B	-0-	5544	3		N	-0-			-0-
03	6758 X	5651	-0-	-1107	B	-0-	5651	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 DANIELS CORPORATION, THE 199400
 GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			85
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			85
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			85
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			85
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			85
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
 LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

10	566 N	566	-0-	-0-		-0-	566	2		N	-0-			-0-
11	570 N	559	-0-	-11		-0-	559	2		N	-0-			-0-
12	610 N	610	-0-	-0-		-0-	610	2		N	-0-			-0-
01	720 N	720	-0-	-0-		-0-	720	2		N	-0-			-0-
02	833 N	833	-0-	-0-		-0-	833	2		N	-0-			-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620		-0-				N	NO RPT			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
BRG LONE STAR LTD.				090870										
CHRISTOPHER				WELL #:	1	RRCID ->	256647	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7650 - 8428	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		2077 N	1503	-0-	-574	-0-	1490 3	13	9	N	12			141
11		2340 N	2143	-0-	-197	-0-	2143 3			N	-0-			141
12		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1541 3	30	9	N	27			168
01		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1597 3	8	9	N	7			175
02		2059 N	1365	-0-	-694	-0-	1269 3	96	9	N	87			262
03		1581 N	1106	-0-	-475	-0-	1104 3	2	9	N	2	182	1	82

ELLIS EXPLORATION, INC.				248895										
MCCARLEY				WELL #:	1	RRCID ->	192879	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7879 - 8016	
10		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1981 2	28	9	N	25			120
11		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1277 2	116	9	N	105			225
12		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1407 2	53	9	N	48			273
01		2015 N	1062	-0-	-953	-0-	968 2	94	9	N	85			358
02		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1303 2	105	9	N	95	168	1	285
03		1457 N	1334	-0-	-123	-0-	1334 2			N	-0-			285

ANDERSON, LEWIS				WELL #:	1	RRCID ->	275981	COMPL. DATE	01/27/2015	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7874 - 8322	
10		21015 X	21015	-0-	-0-	-0-	20385 2	630	9	N	573	571	1	182
11		18802 X	18802	-0-	-0-	-0-	18221 2	581	9	N	528	565	1	145
12		23870 X	21236	-0-	-2634	-0-	20609 2	627	9	N	570	572	1	143
01		23870 X	19180	-0-	-4690	-0-	18639 2	541	9	N	492	378	1	257
02		22330 X	19152	-0-	-3178	-0-	18633 2	519	9	N	472	582	1	147
03		21235 X	18947	-0-	-2288	-0-	18407 2	540	9	N	491	551	1	87

FORTUNE RESOURCES LLC				278755										
CRAYCRAFT GU				WELL #:	1	RRCID ->	228873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9234	PERF.	7740 - 8440	
10		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	423 1	1413	2	N	8			75
11		1830 N	1558	-0-	-272	-0-	386 1	1164	2	N	7			82
12		1922 N	1581	-0-	-341	-0-	383 1	1192	2	N	5			87
01		1860 N	1650	-0-	-210	-0-	411 1	1231	2	N	7			94
02		1508 N	1370	-0-	-138	-0-	344 1	1017	2	N	8			102
03		1581 N	1564	-0-	-17	-0-	378 1	1145	2	N	37	116	1	23

TEXANA GU NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	228894	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	7913 - 8450	
10		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	625 1	2090	2	Y	9	91	1	19
11		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	525 1	1584	2	Y	13			32
12		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	612 1	1906	2	Y	15			47
01		2728 N	2340	-0-	-388	-0-	581 1	1742	2	Y	15			62
02		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	520 1	1538	2	Y	15			77
03		2542 N	2080	-0-	-462	-0-	508 1	1540	2	Y	29	90	1	16

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) FORTUNE RESOURCES LLC TEXANA GU NO. 1		//CONT.// 90998 500 //CONT.// 278755		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 237511		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522		
10		2341 N	2341	-0-	-0-	539 1	1802 2	Y	-0-			80
11		2376 N	2376	-0-	-0-	578 1	1745 2	Y	48	94 1		34
12		2260 N	2260	-0-	-0-	53 9	1711 2	Y	-0-			34
01		2356 N	2106	-0-	-250	527 1	1579 2	Y	-0-			34
02		2291 N	2073	-0-	-218	524 1	1549 2	Y	-0-			34
03		2263 N	2002	-0-	-261	483 1	1466 2	Y	48	76 1		6
		WELL #: 1		RRCID -> 240429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449		
10		3504 X	3504	-0-	-0-	800 1	2675 2	N	26	172 1		40
11		3214 X	3214	-0-	-0-	29 9	2393 2	N	25			65
12		3491 X	3491	-0-	-0-	28 9	2618 2	N	29			94
01		3426 X	3426	-0-	-0-	32 9	2547 2	N	26			120
02		3101 X	3101	-0-	-0-	850 1	2287 2	N	37			157
*03		3051 X	3051	-0-	-0-	29 9	2275 2	N	24	163 1		18
		WELL #: 4		RRCID -> 241494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378		
10		1970 N	1970	-0-	-0-	451 1	1509 2	Y	9	90 1		18
11		1907 N	1907	-0-	-0-	10 9	1421 2	Y	14			32
12		2014 N	2014	-0-	-0-	471 1	1512 2	Y	15			47
01		2015 N	2015	-0-	-0-	15 9	1498 2	Y	15			62
02		1856 N	1809	-0-	-47	485 1	1339 2	Y	15			77
03		2015 N	1836	-0-	-179	17 9	1357 2	Y	29	90 1		16
		WELL #: 1		RRCID -> 254556		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536				
10		1581 X	1250	-0-	-331	500 1		N	-0-			-0-
11		1530 X	1309	-0-	-221	17 9		N	-0-			-0-
12		1550 X	1247	-0-	-303	453 1		N	-0-			-0-
01		1550 X	1520	-0-	-30	1520 3		N	-0-			-0-
02		1276 X	1176	-0-	-100	1176 3		N	-0-			-0-
03		1364 X	1258	-0-	-106	1258 3		N	-0-			-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 267361		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982				
10		1657 N	1657	-0-	-0-	447 1		N	-0-			-0-
11		1560 N	1477	-0-	-83	1715 3		N	-0-			-0-
12		1674 N	1020	-0-	-654	1020 3		N	-0-			-0-
01		1715 N	1715	-0-	-0-	1715 3		N	-0-			-0-
02		1438 N	1438	-0-	-0-	1438 3		N	-0-			-0-
*03		1208 N	1208	-0-	-0-	1208 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E.				620614											
PINE LEAF GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 228544	COMPL. DATE 03/30/2007	TOTAL DEPTH 9696	PERF. 8432	- 9542						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINE LEAF GAS UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 254745	COMPL. DATE 10/18/2008	TOTAL DEPTH 7630	PERF. 8876	- 11374	
*04	0 W	862	-0-	862	25043	860 1	2 9	N	2	23
*05	0 W	957	-0-	957	26000	951 1	6 9	N	5	28
*06	0 W	528	-0-	528	26528	2 9	526 99	N	2	30
*07	0 W	626	-0-	626	27154	624 1	2 9	N	2	32
*08	0 W	296	-0-	296	27450	295 1	1 9	N	1	33
*09	0 W	497	-0-	497	27947	495 1	2 9	N	2	35
*10	0 W	527	-0-	527	28474	525 1	2 9	N	2	37
*11	0 W	39	-0-	39	28513	39 1		N	-0-	37
*12	0 W	88	-0-	88	28601	88 1		N	-0-	37
*01	0 W	330	-0-	330	28931	328 1	2 9	N	2	39
02	0 W	138	-0-	138	29069	138 1		N	-0-	39
03	0 W	92	-0-	92	29161	92 1		N	-0-	39

SAMSON LONE STAR, LLC				WELL #: 2	RRCID -> 215783	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 9020	PERF. 7463	- 8419		
10	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	70 1	1576 2	Y	2	38 1	10
11	1620 N	1609	-0-	-11	-0-	69 1	1538 2	Y	2		12
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	72 1	1547 2	Y	4	13 1	3
01	1643 N	1642	-0-	-1	-0-	70 1	1570 2	Y	2		5
02	1566 N	1506	-0-	-60	-0-	65 1	1439 2	Y	2	5 1	2
03	1612 N	1526	-0-	-86	-0-	65 1	1449 2	Y	11		13

LANGLEY, J.C. GU 1				WELL #: 3	RRCID -> 223015	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7512	- 8836		
10	3968 X	1187	-0-	-2781	-0-	50 1	1126 2	Y	10	72 1	25
11	3840 X	1009	-0-	-2831	-0-	43 1	957 2	Y	8		33
12	3658 X	921	-0-	-2737	-0-	41 1	874 2	Y	5	34 1	4
01	3379 X	1163	-0-	-2216	-0-	50 1	1113 2	Y	-0-		4
02	2552 X	1349	-0-	-1203	-0-	58 1	1290 2	Y	1	4 1	1
*03	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	55 1	1211 2	Y	1		2

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)			//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737										
LANGLEY, J.C. GU 1			WELL #:		4	RRCID -> 228552			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	139	1	3132	2	Y	8	13	11	
							9	9							
11		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	136	1	3043	2	Y	7		18	
							8	9							
12		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	147	1	3178	2	Y	40	28	30	
							44	9							
01		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	145	1	3253	2	Y	16		46	
							18	9							
02		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	139	1	3057	2	Y	28	50	24	
							31	9							
03		3379 X	3181	-0-	-198	-0-	137	1	3029	2	Y	14		38	
							15	9							

LANGLEY, J.C. GU 1			WELL #:		5	RRCID -> 231645			COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949				

10		1953 N	1899	-0-	-54	-0-	80	1	1795	2	Y	22	53	33	
							24	9							
11		1860 N	1816	-0-	-44	-0-	77	1	1716	2	Y	21		54	
							23	9							
12		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	81	1	1750	2	Y	53	67	40	
							58	9							
01		1891 N	1806	-0-	-85	-0-	76	1	1709	2	Y	19		59	
							21	9							
02		1769 N	1623	-0-	-146	-0-	69	1	1518	2	Y	33	64	28	
							36	9							
03		1891 N	1738	-0-	-153	-0-	74	1	1649	2	Y	14		42	
							15	9							

CALEB GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 232908			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018			

10		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	185	1	4163	2	Y	-0-	42	6	
							167	1	3726	2	Y	-0-		6	
11		4080 X	3893	-0-	-187	-0-	167	1	3726	2	Y	-0-		6	
							175	1	3784	2	Y	27	26	7	
							30	9							
01		4340 X	3921	-0-	-419	-0-	167	1	3754	2	Y	-0-		7	
							165	1	3631	2	Y	25		32	
02		4060 X	3824	-0-	-236	-0-	165	1	3631	2	Y	25		32	
							28	9							
03		4340 X	3712	-0-	-628	-0-	159	1	3536	2	Y	15		47	
							17	9							

RENEE, AVERY GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 236114			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159			

10		3627 X	3164	-0-	-463	-0-	135	1	3029	2	Y	-0-		7	
							125	1	2790	2	Y	33		40	
11		3510 X	2951	-0-	-559	-0-	125	1	2790	2	Y	33		40	
							36	9							
12		3534 X	3140	-0-	-394	-0-	139	1	3001	2	Y	-0-		40	
							131	1	2933	2	Y	-0-		40	
01		3348 X	3064	-0-	-284	-0-	131	1	2933	2	Y	-0-		40	
							116	1	2556	2	Y	-0-		40	
02		3016 X	2672	-0-	-344	-0-	116	1	2556	2	Y	-0-		40	
							117	1	2601	2	Y	56		96	
03		3162 X	2780	-0-	-382	-0-	117	1	2601	2	Y	56		96	
							62	9							

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
GRAFTON		WELL #: 2		RRCID -> 238107		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9592 PERF. 7622 - 9495		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3503 X	461	-0-	-3042	-0-	20	1	441	2	Y	-0-			8
11	3390 X	479	-0-	-2911	-0-	21	1	458	2	Y	-0-			8
12	3503 X	302	-0-	-3201	-0-	13	1	289	2	Y	-0-			8
01	3627 X	923	-0-	-2704	-0-	39	1	882	2	Y	2	8	1	2
						2	9							
02	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	176	1	3893	2	Y	4			6
						4	9							
*03	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	165	1	3653	2	Y	12			18
						13	9							

BRADSHAW, J.		WELL #: 1		RRCID -> 238179		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9962 PERF. 8166 - 9586		
10	1922 N	1785	-0-	-137	-0-	76	1	1709	2	N	-0-			84
11	1890 N	1462	-0-	-428	-0-	60	1	1352	2	N	45			129
						50	9							
12	1798 N	1449	-0-	-349	-0-	64	1	1385	2	N	-0-			129
01	1798 N	857	-0-	-941	-0-	36	1	817	2	N	4			133
						4	9							
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	69	1	1526	2	N	1			134
						1	9							
*03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	77	1	1703	2	N	1			135
						1	9							

LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 238698		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9156 PERF. 7550 - 9006		
10	5425 X	4917	-0-	-508	-0-	209	1	4687	2	Y	19	11	1	22
						21	9							
11	5160 X	4005	-0-	-1155	-0-	171	1	3815	2	Y	17			39
						19	9							
12	5146 X	4641	-0-	-505	-0-	203	1	4386	2	Y	47	50	1	36
						52	9							
01	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	212	1	4766	2	Y	20			56
						22	9							
02	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	204	1	4492	2	Y	32	60	1	28
						35	9							
03	4929 X	3002	-0-	-1927	-0-	129	1	2863	2	Y	9			37
						10	9							

BARRETT-CHARLES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 240175		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10050 PERF. 8632 - 9947		
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	156	1	3504	2	N	-0-			40
11	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	151	1	3387	2	N	-0-			40
12	3596 X	3518	-0-	-78	-0-	156	1	3362	2	N	-0-			40
01	3596 X	3429	-0-	-167	-0-	146	1	3283	2	N	-0-			40
02	3364 X	3107	-0-	-257	-0-	135	1	2972	2	N	-0-			40
03	3596 X	3110	-0-	-486	-0-	131	1	2913	2	N	60			100
						66	9							

JONES, DIANE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 240426		COMPL. DATE		03/10/2008		TOTAL DEPTH		10269 PERF. 8875 - 10161		
10	2821 N	2794	-0-	-27	-0-	119	1	2675	2	N	-0-			95
11	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	120	1	2679	2	N	-0-			95
12	2821 N	2798	-0-	-23	-0-	124	1	2674	2	N	-0-			95
01	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	120	1	2700	2	N	87	164	1	18
						96	9							
02	2639 N	2607	-0-	-32	-0-	113	1	2494	2	N	-0-			18
03	2790 N	2663	-0-	-127	-0-	114	1	2526	2	N	21			39
						23	9							

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
ALEXANDER, JACOB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 241873		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	54	1	1219	2	N	17			62
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	19	9	45	1	1001	2	N	78	140
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	86	9	49	1	1049	2	N	19	159
01	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	21	9	46	1	1029	2	N	16	175
02	1102 N	1079	-0-	-23	-0-	18	9	46	1	1014	2	N	17	192
03	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	19	9	46	1	1011	2	N	48	52
						53	9					188	1	

RENEE, AVERY GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 242565		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094				
10	1581 N	1521	-0-	-60	-0-	65	1	1456	2	Y	-0-			3
11	1500 N	1405	-0-	-95	-0-	59	1	1327	2	Y	17			20
12	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	19	9	60	1	1291	2	Y	-0-	20
01	1550 X	1539	-0-	-11	-0-	66	1	66	1	1473	2	Y	-0-	20
02	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	70	1	70	1	1542	2	Y	-0-	20
*03	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	66	1	66	1	1459	2	Y	27	47
						30	9							

WILL FORESTER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 243859		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775				
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	N	-0-			51
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	9	1	208	2	N	-0-			51
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	9	1	183	2	N	-0-			51
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	10	1	234	2	N	-0-			51
02	203 N	202	-0-	-1	-0-	9	1	193	2	N	-0-			51
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	2	N	-0-			51

BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 244408		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEN, JUDAH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 245385		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966				
10	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	174	1	3917	2	Y	-0-			3
11	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	179	1	3997	2	Y	18			21
12	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	20	9	187	1	4031	2	Y	-0-	21
01	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	192	1	192	1	4306	2	Y	-0-	21
02	4060 X	3639	-0-	-421	-0-	158	1	158	1	3481	2	Y	-0-	21
03	4340 X	3812	-0-	-528	-0-	163	1	163	1	3618	2	Y	28	49
						31	9							

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
GRAFTON		WELL #: 3		RRCID -> 247635		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 7552 - 9429		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3689 X	1855	-0-	-1834	-0-	79	1	1776	2	Y	-0-			20
11	3570 X	1980	-0-	-1590	-0-	84	1	1877	2	Y	17			37
12	3689 X	2003	-0-	-1686	-0-	19	9							
						89	1	1910	2	Y	4			41
01	4743 X	2513	-0-	-2230	-0-	4	9							
						106	1	2386	2	Y	19	38	1	22
02	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	21	9							
						136	1	3008	2	Y	11			33
*03	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	12	9							
						145	1	3220	2	Y	13			46
						14	9							

GRAFTON		WELL #: 4		RRCID -> 254729		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9382		PERF. 7782 - 9049		
10	7657 X	7055	-0-	-602	-0-	301	1	6751	2	Y	3			47
11	7170 X	6828	-0-	-342	-0-	3	9							
						289	1	6465	2	Y	67			114
12	7223 X	6977	-0-	-246	-0-	74	9							
						309	1	6655	2	Y	12			126
01	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	13	9							
						307	1	6896	2	Y	45	115	1	56
02	6612 X	6558	-0-	-54	-0-	50	9							
						284	1	6266	2	Y	7			63
03	7068 X	6656	-0-	-412	-0-	8	9							
						286	1	6353	2	Y	15			78
						17	9							

ANGELA FAITH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 255079		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 10066		PERF. 8340 - 8347		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 016762		COMPL. DATE 03/25/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7488 - 7536		
TRAWICK GU 2		WELL #: 1										
10	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-	-0-
11	300 N	204	-0-	-96	-0-	204	3			N	-0-	-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-	-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-	-0-
02	203 N	182	-0-	-21	-0-	182	3			N	-0-	-0-
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-	-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 1 L		RRCID -> 016764		COMPL. DATE 05/16/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7502 - 7542		
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-	-0-
11	720 N	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-	-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-	-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-	-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-	-0-
03	837 N	709	-0-	-128	-0-	709	3			N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 016765		COMPL. DATE 07/19/1950		TOTAL DEPTH 7945		PERF. 7493 - 7540	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3	N	-0-	-0-	
11	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3	N	-0-	-0-	
12	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3	N	-0-	-0-	
01	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3	N	-0-	-0-	
02	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3	N	-0-	-0-	
*03	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3	N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 016767		COMPL. DATE 02/25/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7610 - 7630	
10	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3	N	-0-	-0-	
11	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3	N	-0-	-0-	
12	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	3	N	-0-	-0-	
01	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	3	N	-0-	-0-	
02	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	3	N	-0-	-0-	
*03	10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	3	N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 016769		COMPL. DATE 01/07/1951		TOTAL DEPTH 8194		PERF. N/A	
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3	N	-0-	-0-	
11	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3	N	-0-	-0-	
12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3	N	-0-	-0-	
01	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3	N	-0-	-0-	
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-	-0-	
03	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3	N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 016772		COMPL. DATE 08/14/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7556 - 7589	
10	1364 N	1203	-0-	-161	-0-	1203	3	N	-0-	-0-	
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-	-0-	
12	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1121	3	N	-0-	-0-	
01	1209 N	1075	-0-	-134	-0-	1075	3	N	-0-	-0-	
02	1131 N	995	-0-	-136	-0-	995	3	N	-0-	-0-	
03	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1089	3	N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 14		WELL #: 1		RRCID -> 016773		COMPL. DATE 09/27/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7590 - 7608	
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	3	N	-0-	-0-	
11	540 N	337	-0-	-203	-0-	337	3	N	-0-	-0-	
12	558 N	178	-0-	-380	-0-	178	3	N	-0-	-0-	
01	527 N	223	-0-	-304	-0-	223	3	N	-0-	-0-	
02	319 N	81	-0-	-238	-0-	81	3	N	-0-	-0-	
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 016776		COMPL. DATE 11/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7509 - 7564	
10	3100 N	4724	-0-	1624	1624	4724	3	N	-0-	-0-	
11	3000 N	10812	-0-	7812	9436	10812	3	N	-0-	-0-	
12	3100 N	11254	-0-	8154	17590	11254	3	N	-0-	-0-	
01	26206 X	8616	-0-	-17590	-0-	8616	3	N	-0-	-0-	
02	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	3	N	-0-	-0-	
*03	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3	N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 016778		COMPL. DATE 06/25/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7539 - 7587	
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3	N	-0-	-0-	
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3	N	-0-	-0-	
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-	-0-	
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-	-0-	
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-	-0-	
*03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 20		WELL #:		1	RRCID ->	016779	COMPL. DATE	04/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7715 - 7769	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3317 X	2261	-0-	-1056	-0-	2261 3		N	-0-		-0-
11		9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	9879 3		N	-0-		-0-
12		10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10668 3		N	-0-		-0-
01		10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	10841 3		N	-0-		-0-
02		10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	10305 3		N	-0-		-0-
*03		10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	10410 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		1	RRCID ->	016780	COMPL. DATE	12/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7579 - 7593	
10		3100 N	4507	-0-	1407	1407	4507 3		N	-0-		-0-
11		3000 N	5466	-0-	2466	3873	5466 3		N	-0-		-0-
12		3100 N	8099	-0-	4999	8872	8099 3		N	-0-		-0-
01		17474 X	8602	-0-	-8872	-0-	8602 3		N	-0-		-0-
02		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8723 3		N	-0-		-0-
*03		9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	9326 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		1	RRCID ->	016781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A	
10		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-		-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-		-0-
12		124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		N	-0-		-0-
01		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3		N	-0-		-0-
02		116 N	66	-0-	-50	-0-	66 3		N	-0-		-0-
*03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 25		WELL #:		1	RRCID ->	016784	COMPL. DATE	02/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7674 - 7720	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	26	-0-	26	26	26 3		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	87	-0-	87	113	87 3		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113			N	-0-		-0-
*03		113 X	-0-	-0-	-113	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 26		WELL #:		1	RRCID ->	016785	COMPL. DATE	03/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7792 - 7816	
10		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-		-0-
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-		-0-
12		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-		-0-
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-		-0-
02		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-		-0-
*03		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 28		WELL #:		1	RRCID ->	016787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		12524 X	11496	-0-	-1028	-0-	11496 3		N	-0-		-0-
11		11910 X	11670	-0-	-240	-0-	11670 3		N	-0-		-0-
12		12307 X	12103	-0-	-204	-0-	12103 3		N	-0-		-0-
01		12307 X	11635	-0-	-672	-0-	11635 3		N	-0-		-0-
02		11281 X	11253	-0-	-28	-0-	11253 3		N	-0-		-0-
03		12090 X	11182	-0-	-908	-0-	11182 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 29		WELL #:		2	RRCID ->	016788	COMPL. DATE	01/10/1953	TOTAL DEPTH	7981	PERF. 7570 - 7586	
10		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		N	-0-		-0-
11		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3		N	-0-		-0-
12		1674 N	1634	-0-	-40	-0-	1634 3		N	-0-		-0-
01		1674 N	1570	-0-	-104	-0-	1570 3		N	-0-		-0-
02		1537 N	1464	-0-	-73	-0-	1464 3		N	-0-		-0-
03		1643 N	1025	-0-	-618	-0-	1025 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 30		WELL #: 1		RRCID -> 016789		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7330 - 7447		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1209 N	1021	-0-	-188	-0-	1021	3	N	-0-		-0-	
11	1080 N	999	-0-	-81	-0-	999	3	N	-0-		-0-	
12	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	1015	3	N	-0-		-0-	
01	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3	N	-0-		-0-	
02	957 N	938	-0-	-19	-0-	938	3	N	-0-		-0-	
03	1023 N	994	-0-	-29	-0-	994	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 32		WELL #: 1		RRCID -> 016790		COMPL. DATE 05/19/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7837 - 7845		
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		-0-	
11	390 N	301	-0-	-89	-0-	301	3	N	-0-		-0-	
12	403 N	245	-0-	-158	-0-	245	3	N	-0-		-0-	
01	403 N	221	-0-	-182	-0-	221	3	N	-0-		-0-	
02	290 N	192	-0-	-98	-0-	192	3	N	-0-		-0-	
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 39		WELL #: 1		RRCID -> 016791		COMPL. DATE 07/07/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7316 - 7327		
10	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	3	N	-0-		-0-	
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-		-0-	
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-		-0-	
01	744 N	629	-0-	-115	-0-	629	3	N	-0-		-0-	
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-		-0-	
03	744 N	526	-0-	-218	-0-	526	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 41		WELL #: 1		RRCID -> 016793		COMPL. DATE 03/07/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7770 - 7824		
10	527 N	379	-0-	-148	-0-	379	3	N	-0-		-0-	
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3	N	-0-		-0-	
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		-0-	
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		-0-	
02	406 N	109	-0-	-297	-0-	109	3	N	-0-		-0-	
03	403 N	20	-0-	-383	-0-	20	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 44		WELL #: 1		RRCID -> 016794		COMPL. DATE 01/26/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8167 - 8172		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 47		WELL #: 1		RRCID -> 016795		COMPL. DATE 02/02/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7886 - 7908		
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-		-0-	
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-		-0-	
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	N	-0-		-0-	
01	1054 N	740	-0-	-314	-0-	740	3	N	-0-		-0-	
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-		-0-	
*03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 52		WELL #: 1		RRCID -> 016798		COMPL. DATE 10/23/1954		TOTAL DEPTH 8043		PERF. 7556 - 7584		
10	8587 X	3914	-0-	-4673	-0-	3914	3	N	-0-		-0-	
11	7740 X	1738	-0-	-6002	-0-	1738	3	N	-0-		-0-	
12	7905 X	1447	-0-	-6458	-0-	1447	3	N	-0-		-0-	
01	7905 X	1642	-0-	-6263	-0-	1642	3	N	-0-		-0-	
02	7192 X	6073	-0-	-1119	-0-	6073	3	N	-0-		-0-	
*03	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 54		WELL #:		1	RRCID ->	016800	COMPL. DATE	12/22/1956	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7874 - 7895	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2449 X	2059	-0-	-390	-0-	2059 3		N	-0-		-0-
11		2730 X	2575	-0-	-155	-0-	2575 3		N	-0-		-0-
12		2821 X	2398	-0-	-423	-0-	2398 3		N	-0-		-0-
01		2821 X	2262	-0-	-559	-0-	2262 3		N	-0-		-0-
02		2494 X	2118	-0-	-376	-0-	2118 3		N	-0-		-0-
03		2666 X	2450	-0-	-216	-0-	2450 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		2	RRCID ->	032917	COMPL. DATE	04/23/1964	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8312 - 8645	
10		186 N	57	-0-	-129	-0-	57 3		N	-0-		-0-
11		210 N	3	-0-	-207	-0-	3 3		N	-0-		-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		2 T	RRCID ->	034818	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8161 - 8572	
10		7099 X	5976	-0-	-1123	-0-	5976 3		N	-0-		-0-
11		6540 X	6079	-0-	-461	-0-	6079 3		N	-0-		-0-
12		6758 X	5462	-0-	-1296	-0-	5462 3		N	-0-		-0-
01		6603 X	6457	-0-	-146	-0-	6457 3		N	-0-		-0-
02		6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496 3		N	-0-		-0-
*03		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6741 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		2	RRCID ->	036580	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8048 - 8655	
10		9145 X	9004	-0-	-141	-0-	9004 3		N	-0-		-0-
11		8850 X	8434	-0-	-416	-0-	8434 3		N	-0-		-0-
12		9145 X	8322	-0-	-823	-0-	8322 3		N	-0-		-0-
01		8990 X	6094	-0-	-2896	-0-	6094 3		N	-0-		-0-
02		8410 X	6410	-0-	-2000	-0-	6410 3		N	-0-		-0-
03		8990 X	6934	-0-	-2056	-0-	6934 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		2	RRCID ->	037261	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 8046 - 8486	
10		620 N	51	-0-	-569	-0-	51 3		N	-0-		-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		-0-
12		62 N	9	-0-	-53	-0-	9 3		N	-0-		-0-
01		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		N	-0-		-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
*03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		3	RRCID ->	038394	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8576 - 8687	
10		4402 X	3034	-0-	-1368	-0-	3034 3		N	-0-		-0-
11		3660 X	3055	-0-	-605	-0-	3055 3		N	-0-		-0-
12		3782 X	2969	-0-	-813	-0-	2969 3		N	-0-		-0-
01		3534 X	3287	-0-	-247	-0-	3287 3		N	-0-		-0-
02		3306 X	2999	-0-	-307	-0-	2999 3		N	-0-		-0-
*03		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		2	RRCID ->	039066	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8036 - 8364	
10		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 3		N	-0-		-0-
11		3390 X	3099	-0-	-291	-0-	3099 3		N	-0-		-0-
12		3565 X	2244	-0-	-1321	-0-	2244 3		N	-0-		-0-
01		3565 X	2821	-0-	-744	-0-	2821 3		N	-0-		-0-
02		3335 X	1520	-0-	-1815	-0-	1520 3		N	-0-		-0-
03		3410 X	405	-0-	-3005	-0-	405 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 8		WELL #:		2	RRCID ->	039840	COMPL. DATE	07/21/1966	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8516 - 8654
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-		-0-
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	3	N	-0-		-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		2	RRCID ->	040231	COMPL. DATE	09/22/1966	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 8703 - 8736
10	3379 X	2384	-0-	-995	-0-	2384	3	N	-0-		-0-
11	3030 X	2317	-0-	-713	-0-	2317	3	N	-0-		-0-
12	3131 X	3082	-0-	-49	-0-	3082	3	N	-0-		-0-
01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3	N	-0-		-0-
02	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3	N	-0-		-0-
03	3069 X	3011	-0-	-58	-0-	3011	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	063026	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7250 - 8826
10	13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	3	N	-0-		-0-
11	12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	12879	3	N	-0-		-0-
12	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	12633	3	N	-0-		-0-
01	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	3	N	-0-		-0-
02	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	3	N	-0-		-0-
*03	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	12141	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		3	RRCID ->	064757	COMPL. DATE	11/03/1975	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8278 - 8684
10	2511 N	2359	-0-	-152	-0-	2359	3	N	-0-		-0-
11	2610 N	2293	-0-	-317	-0-	2293	3	N	-0-		-0-
12	2139 N	1526	-0-	-613	-0-	1526	3	N	-0-		-0-
01	2356 N	2138	-0-	-218	-0-	2138	3	N	-0-		-0-
02	2204 N	1522	-0-	-682	-0-	1522	3	N	-0-		-0-
*03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		3	RRCID ->	068129	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	9032	PERF. 8580 - 8816
10	8494 X	7882	-0-	-612	-0-	7882	3	N	-0-		-0-
11	7620 X	7550	-0-	-70	-0-	7550	3	N	-0-		-0-
12	7874 X	7606	-0-	-268	-0-	7606	3	N	-0-		-0-
01	7874 X	6732	-0-	-1142	-0-	6732	3	N	-0-		-0-
02	7366 X	6818	-0-	-548	-0-	6818	3	N	-0-		-0-
03	7874 X	6396	-0-	-1478	-0-	6396	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		4	RRCID ->	068428	COMPL. DATE	09/27/1976	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8718 - 8332
10	9548 X	8798	-0-	-750	-0-	8798	3	N	-0-		-0-
11	9090 X	8437	-0-	-653	-0-	8437	3	N	-0-		-0-
12	9300 X	8414	-0-	-886	-0-	8414	3	N	-0-		-0-
01	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	3	N	-0-		-0-
02	8381 X	6826	-0-	-1555	-0-	6826	3	N	-0-		-0-
03	8804 X	6427	-0-	-2377	-0-	6427	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 17		WELL #:		3	RRCID ->	068990	COMPL. DATE	11/04/1976	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 8114 - 8314	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(L)							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		3	RRCID ->	069024	COMPL. DATE	11/03/1976	TOTAL DEPTH	8996	PERF. 8194 - 8738	
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-		-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-		-0-
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-		-0-
01	1147 N	501	-0-	-646	-0-	501	3		N	-0-		-0-
02	667 N	628	-0-	-39	-0-	628	3		N	-0-		-0-
03	961 N	124	-0-	-837	-0-	124	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		3	RRCID ->	069226	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8066 - 8702	
10	14B2 EXT	54	-0-	54	3406	54	3		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	241	-0-	241	3647	241	3		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	239	-0-	239	3886	239	3		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	316	-0-	316	4202	316	3		N	-0-		-0-
02	4478 X	276	-0-	-4202	-0-	276	3		N	-0-		-0-
*03	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		3	RRCID ->	069303	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	9014	PERF. 8236 - 8706	
10	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3		N	-0-		-0-
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3		N	-0-		-0-
12	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3		N	-0-		-0-
01	3720 X	2639	-0-	-1081	-0-	2639	3		N	-0-		-0-
02	3480 X	2490	-0-	-990	-0-	2490	3		N	-0-		-0-
03	3720 X	2629	-0-	-1091	-0-	2629	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		1	RRCID ->	071415	COMPL. DATE	11/08/1950	TOTAL DEPTH	7831	PERF. 7196 - 7284	
10	8804 X	8144	-0-	-660	-0-	8144	3		N	-0-		-0-
11	8310 X	6990	-0-	-1320	-0-	6990	3		N	-0-		-0-
12	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	7859 X	-0-	-0-	-7859	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		1	RRCID ->	075271	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7278 - 7368	
10	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	3		N	-0-		-0-
11	17570 X	17570	-0-	-0-	-0-	17570	3		N	-0-		-0-
12	15710 X	15710	-0-	-0-	-0-	15710	3		N	-0-		-0-
01	15290 X	15290	-0-	-0-	-0-	15290	3		N	-0-		-0-
02	14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	3		N	-0-		-0-
*03	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	15789	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		3	RRCID ->	077937	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7260 - 7850	
10	9114 X	8494	-0-	-620	-0-	8494	3		N	-0-		-0-
11	8400 X	8246	-0-	-154	-0-	8246	3		N	-0-		-0-
12	8618 X	7446	-0-	-1172	-0-	7446	3		N	-0-		-0-
01	8494 X	7952	-0-	-542	-0-	7952	3		N	-0-		-0-
02	7975 X	7194	-0-	-781	-0-	7194	3		N	-0-		-0-
03	8525 X	7512	-0-	-1013	-0-	7512	3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 8		WELL #:		3	RRCID ->	079378	COMPL. DATE	09/11/1978	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8323 - 8873	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3		N	-0-	-0-	
11	3870 X	3766	-0-	-104	-0-	3766	3		N	-0-	-0-	
12	3999 X	2029	-0-	-1970	-0-	2029	3		N	-0-	-0-	
01	3999 X	3983	-0-	-16	-0-	3983	3		N	-0-	-0-	
02	3741 X	3215	-0-	-526	-0-	3215	3		N	-0-	-0-	
03	3999 X	3343	-0-	-656	-0-	3343	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 10		WELL #:		4	RRCID ->	079749	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7251 - 7339	
10	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3		N	-0-	-0-	
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3		N	-0-	-0-	
12	2883 N	2247	-0-	-636	-0-	2247	3		N	-0-	-0-	
01	2542 N	2254	-0-	-288	-0-	2254	3		N	-0-	-0-	
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3		N	-0-	-0-	
03	2232 N	2110	-0-	-122	-0-	2110	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 51		WELL #:		1	RRCID ->	079787	COMPL. DATE	11/06/1978	TOTAL DEPTH	8102	PERF. 7338 - 7451	
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-	-0-	
11	300 N	229	-0-	-71	-0-	229	3		N	-0-	-0-	
12	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	3		N	-0-	-0-	
01	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	3		N	-0-	-0-	
02	232 N	201	-0-	-31	-0-	201	3		N	-0-	-0-	
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	080467	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7162 - 7279	
10	5208 X	4801	-0-	-407	-0-	4801	3		N	-0-	-0-	
11	4560 X	3584	-0-	-976	-0-	3584	3		N	-0-	-0-	
12	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3		N	-0-	-0-	
01	4805 X	4580	-0-	-225	-0-	4580	3		N	-0-	-0-	
02	4495 X	4204	-0-	-291	-0-	4204	3		N	-0-	-0-	
03	5053 X	4382	-0-	-671	-0-	4382	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 15		WELL #:		3	RRCID ->	081160	COMPL. DATE	01/12/1979	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8072 - 8672	
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-	-0-	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-	
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-	-0-	
01	186 N	44	-0-	-142	-0-	44	3		N	-0-	-0-	
02	87 N	22	-0-	-65	-0-	22	3		N	-0-	-0-	
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 8		WELL #:		1	RRCID ->	081987	COMPL. DATE	03/29/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7219 - 7332	
10	1829 N	805	-0-	-1024	-0-	805	3		N	-0-	-0-	
11	1410 N	923	-0-	-487	-0-	923	3		N	-0-	-0-	
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-	-0-	
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3		N	-0-	-0-	
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		N	-0-	-0-	
*03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK G.U. 18		WELL #:		1	RRCID ->	083769	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	8057	PERF. 7320 - 7406	
10	4650 X	4406	-0-	-244	-0-	4406	3		N	-0-	-0-	
11	4410 X	4216	-0-	-194	-0-	4216	3		N	-0-	-0-	
12	4495 X	4282	-0-	-213	-0-	4282	3		N	-0-	-0-	
01	4495 X	4258	-0-	-237	-0-	4258	3		N	-0-	-0-	
02	4176 X	3956	-0-	-220	-0-	3956	3		N	-0-	-0-	
03	4402 X	4174	-0-	-228	-0-	4174	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
TRAWICK G.U. 20		WELL #: 2A		RRCID -> 084218	COMPL. DATE 09/12/2014	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8247	- 8500	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-	-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190 3	N	-0-	-0-
12	310 N	98	-0-	-212	-0-	98 3	N	-0-	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-	-0-
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-	-0-

TRAWICK G.U. 25		WELL #: 2		RRCID -> 084492	COMPL. DATE 06/23/1979	TOTAL DEPTH 9028	PERF. 7258	- 7261	
10	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002 3	N	-0-	-0-
11	990 N	870	-0-	-120	-0-	870 3	N	-0-	-0-
12	992 N	965	-0-	-27	-0-	965 3	N	-0-	-0-
01	992 N	925	-0-	-67	-0-	925 3	N	-0-	-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-	-0-
03	961 N	885	-0-	-76	-0-	885 3	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 084859	COMPL. DATE 08/30/1979	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7181	- 7280	
10	4526 X	4110	-0-	-416	-0-	4110 3	N	-0-	-0-
11	4200 X	3990	-0-	-210	-0-	3990 3	N	-0-	-0-
12	4340 X	4088	-0-	-252	-0-	4088 3	N	-0-	-0-
01	4154 X	4065	-0-	-89	-0-	4065 3	N	-0-	-0-
02	3857 X	3819	-0-	-38	-0-	3819 3	N	-0-	-0-
03	4123 X	4064	-0-	-59	-0-	4064 3	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 11		WELL #: 2		RRCID -> 085959	COMPL. DATE 08/22/1979	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8601	- 8701	
10	434 N	406	-0-	-28	-0-	406 3	N	-0-	-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-	-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-	-0-
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	373 3	N	-0-	-0-
02	377 N	250	-0-	-127	-0-	250 3	N	-0-	-0-
*03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 20		WELL #: 3		RRCID -> 087167	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7808	- 7964	
10	124 N	12	-0-	-112	-0-	12 3	N	-0-	-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-	-0-
03	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 3	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 4		RRCID -> 088610	COMPL. DATE 05/07/1980	TOTAL DEPTH 7649	PERF. 7209	- 7307	
10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 3	N	-0-	-0-
11	3270 X	3100	-0-	-170	-0-	3100 3	N	-0-	-0-
12	3379 X	3237	-0-	-142	-0-	3237 3	N	-0-	-0-
01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 3	N	-0-	-0-
02	3161 X	3143	-0-	-18	-0-	3143 3	N	-0-	-0-
03	3379 X	3252	-0-	-127	-0-	3252 3	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 27		WELL #: 1		RRCID -> 088646	COMPL. DATE 05/04/1980	TOTAL DEPTH 8233	PERF. 7357	- 7457	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 44		WELL #:		3	RRCID ->	090847	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7416 - 7478	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2046 N	1991	-0-	-55	-0-	1991	3	N	-0-			-0-
11	1950 N	1917	-0-	-33	-0-	1917	3	N	-0-			-0-
12	1953 N	1939	-0-	-14	-0-	1939	3	N	-0-			-0-
01	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	1936	3	N	-0-			-0-
02	1856 N	1781	-0-	-75	-0-	1781	3	N	-0-			-0-
03	1953 N	1865	-0-	-88	-0-	1865	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		3	RRCID ->	090850	COMPL. DATE	09/20/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8290 - 8831	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	091223	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7204 - 7300	
10	2883 X	2518	-0-	-365	-0-	2518	3	N	-0-			-0-
11	2670 X	2566	-0-	-104	-0-	2566	3	N	-0-			-0-
12	2759 X	2515	-0-	-244	-0-	2515	3	N	-0-			-0-
01	2759 X	1965	-0-	-794	-0-	1965	3	N	-0-			-0-
02	2494 X	1661	-0-	-833	-0-	1661	3	N	-0-			-0-
*03	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 52		WELL #:		3	RRCID ->	093105	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7290 - 7408	
10	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3	N	-0-			-0-
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3	N	-0-			-0-
12	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3	N	-0-			-0-
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	-0-			-0-
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3	N	-0-			-0-
*03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 15		WELL #:		1	RRCID ->	094110	COMPL. DATE	01/03/1981	TOTAL DEPTH	8036	PERF. 7310 - 7384	
10	20847 X	6281	-0-	-14566	-0-	6281	3	N	-0-			-0-
11	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3	N	-0-			-0-
12	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3	N	-0-			-0-
01	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3	N	-0-			-0-
02	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3	N	-0-			-0-
*03	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3	N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC.		WELL #:		4	RRCID ->	094575	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	8874	PERF. 7970 - 8292	
10	1488 N	551	-0-	-937	-0-	551	3	N	-0-			-0-
11	780 N	178	-0-	-602	-0-	178	3	N	-0-			-0-
12	682 N	205	-0-	-477	-0-	205	3	N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-			-0-
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		4	RRCID ->	095332	COMPL. DATE	08/04/1981	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7272 - 7373	
10	2325 X	2231	-0-	-94	-0-	2231	3	N	-0-			-0-
11	2250 X	1460	-0-	-790	-0-	1460	3	N	-0-			-0-
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3	N	-0-			-0-
01	2232 N	1711	-0-	-521	-0-	1711	3	N	-0-			-0-
02	1421 N	1382	-0-	-39	-0-	1382	3	N	-0-			-0-
03	1891 N	1343	-0-	-548	-0-	1343	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TRAWICK GU 22		WELL #:		3	RRCID ->	095997	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8100 - 8320				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-				-0-
11	330 N	280	-0-	-50	-0-	-0-	280	3		N	-0-				-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-				-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-				-0-
02	261 N	107	-0-	-154	-0-	-0-	107	3		N	-0-				-0-
03	341 N	260	-0-	-81	-0-	-0-	260	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 57		WELL #:		2	RRCID ->	096088	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	8988	PERF. 7877 - 8062				
10	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	-0-	3248	3		N	-0-				-0-
11	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	-0-	2791	3		N	-0-				-0-
12	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	-0-	2921	3		N	-0-				-0-
01	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	-0-	2784	3		N	-0-				-0-
02	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	2420	3		N	-0-				-0-
*03	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	2563	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 60		WELL #:		1	RRCID ->	097410	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7362 - 7479				
10	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	-0-	3986	3		N	-0-				-0-
11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	-0-	3678	3		N	-0-				-0-
12	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	-0-	3691	3		N	-0-				-0-
01	3813 X	3607	-0-	-206	-0-	-0-	3607	3		N	-0-				-0-
02	3567 X	3276	-0-	-291	-0-	-0-	3276	3		N	-0-				-0-
03	3813 X	3057	-0-	-756	-0-	-0-	3057	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 27		WELL #:		2	RRCID ->	106836	COMPL. DATE	07/18/1983	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8394 - 8556				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		3	RRCID ->	115461	COMPL. DATE	12/05/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8127 - 8440				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-				-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-
*03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		4	RRCID ->	115891	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7291 - 7392				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 60		WELL #:		2	RRCID ->	116795	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8124 - 8266		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TRAWICK GU 12		WELL #:		4	RRCID ->	117817	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	8998	PERF. 8370 - 8655		
10	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3		N	-0-			-0-
11	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	3		N	-0-			-0-
12	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3		N	-0-			-0-
01	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3		N	-0-			-0-
02	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3		N	-0-			-0-
*03	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3		N	-0-			-0-
TRAWICK GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	119231	COMPL. DATE	10/22/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7236 - 7349		
10	5270 X	4463	-0-	-807	-0-	4463	3		N	-0-			-0-
11	5100 X	4500	-0-	-600	-0-	4500	3		N	-0-			-0-
12	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3		N	-0-			-0-
01	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3		N	-0-			-0-
02	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	3		N	-0-			-0-
*03	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3		N	-0-			-0-
TRAWICK GU 3		WELL #:		5	RRCID ->	119408	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8096 - 8790		
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	3982	-0-	982	-0-	3982	3		N	-0-			-0-
12	3100 N	4226	-0-	1126	-0-	2108	4226	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	4233	-0-	1133	-0-	3241	4233	3	N	-0-			-0-
02	7248 X	4007	-0-	-3241	-0-	4007	3		N	-0-			-0-
*03	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3		N	-0-			-0-
TRAWICK GU 4		WELL #:		5	RRCID ->	119810	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7197 - 8692		
10	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	3		N	-0-			-0-
11	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	3		N	-0-			-0-
12	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	3		N	-0-			-0-
01	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	3		N	-0-			-0-
02	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	3		N	-0-			-0-
03	7657 X	7534	-0-	-123	-0-	7534	3		N	-0-			-0-
TRAWICK GU 10		WELL #:		5	RRCID ->	120203	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8024 - 8706		
10	2852 X	2394	-0-	-458	-0-	2394	3		N	-0-			-0-
11	2760 X	2375	-0-	-385	-0-	2375	3		N	-0-			-0-
12	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3		N	-0-			-0-
01	2387 X	1532	-0-	-855	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
02	2291 X	1525	-0-	-766	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
03	3007 X	1936	-0-	-1071	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
TRAWICK GU 17		WELL #:		5	RRCID ->	120576	COMPL. DATE	05/17/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8087 - 8659		
10	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3		N	-0-			-0-
11	4230 X	3321	-0-	-909	-0-	3321	3		N	-0-			-0-
12	4371 X	2465	-0-	-1906	-0-	2465	3		N	-0-			-0-
01	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3		N	-0-			-0-
02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3		N	-0-			-0-
03	4371 X	2818	-0-	-1553	-0-	2818	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 5		WELL #:		5	RRCID ->	120577	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8208 - 8648
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3	N	-0-		-0-
11	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3	N	-0-		-0-
12	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3	N	-0-		-0-
01	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3	N	-0-		-0-
02	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3	N	-0-		-0-
*03	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		4	RRCID ->	120582	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7338 - 7434
10	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	1199	3	N	-0-		-0-
11	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171	3	N	-0-		-0-
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1056	-0-	-153	-0-	1056	3	N	-0-		-0-
02	1131 N	1020	-0-	-111	-0-	1020	3	N	-0-		-0-
03	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	1087	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		6	RRCID ->	120584	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8110 - 8746
10	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	3	N	-0-		-0-
11	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3	N	-0-		-0-
12	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	3	N	-0-		-0-
01	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	3	N	-0-		-0-
02	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	3	N	-0-		-0-
*03	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		4	RRCID ->	120763	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	9013	PERF. 8091 - 8478
10	5890 X	5581	-0-	-309	-0-	5581	3	N	-0-		-0-
11	5700 X	5258	-0-	-442	-0-	5258	3	N	-0-		-0-
12	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3	N	-0-		-0-
01	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	3	N	-0-		-0-
02	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3	N	-0-		-0-
03	5890 X	5842	-0-	-48	-0-	5842	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		5	RRCID ->	120817	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8034 - 8694
10	4030 X	3852	-0-	-178	-0-	3852	3	N	-0-		-0-
11	3780 X	3730	-0-	-50	-0-	3730	3	N	-0-		-0-
12	3906 X	3805	-0-	-101	-0-	3805	3	N	-0-		-0-
01	3906 X	3755	-0-	-151	-0-	3755	3	N	-0-		-0-
02	3654 X	3380	-0-	-274	-0-	3380	3	N	-0-		-0-
03	3844 X	3679	-0-	-165	-0-	3679	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		4	RRCID ->	127940	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7292 - 7394
10	0 A	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-		-0-

TRAWICK G.U. 15		WELL #:		4	RRCID ->	129558	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8077 - 8798
10	3100 N	3682	-0-	582	645	3682	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	3691	-0-	691	1336	3691	3	N	-0-		-0-
12	4833 X	3497	-0-	-1336	-0-	3497	3	N	-0-		-0-
01	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3	N	-0-		-0-
02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3	N	-0-		-0-
*03	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 131086		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3	N	-0-		-0-	
11	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3	N	-0-		-0-	
12	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3	N	-0-		-0-	
01	4743 X	3611	-0-	-1132	-0-	3611	3	N	-0-		-0-	
02	4437 X	3585	-0-	-852	-0-	3585	3	N	-0-		-0-	
03	4743 X	3768	-0-	-975	-0-	3768	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 131653		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747				
10	2387 N	1749	-0-	-638	-0-	1749	3	N	-0-		-0-	
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3	N	-0-		-0-	
12	2480 N	1616	-0-	-864	-0-	1616	3	N	-0-		-0-	
01	1736 N	1667	-0-	-69	-0-	1667	3	N	-0-		-0-	
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3	N	-0-		-0-	
*03	3100 N	5712	-0-	2612	-0-	5712	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 16		WELL #: 5		RRCID -> 132210		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339				
10	7750 X	6990	-0-	-760	-0-	6990	3	N	-0-		-0-	
11	7380 X	6369	-0-	-1011	-0-	6369	3	N	-0-		-0-	
12	7254 X	7021	-0-	-233	-0-	7021	3	N	-0-		-0-	
01	7254 X	6921	-0-	-333	-0-	6921	3	N	-0-		-0-	
02	6699 X	5995	-0-	-704	-0-	5995	3	N	-0-		-0-	
03	7006 X	6651	-0-	-355	-0-	6651	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 10		WELL #: 6		RRCID -> 132212		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702				
10	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	3	N	-0-		-0-	
11	5280 X	5140	-0-	-140	-0-	5140	3	N	-0-		-0-	
12	5673 X	5534	-0-	-139	-0-	5534	3	N	-0-		-0-	
01	5673 X	5062	-0-	-611	-0-	5062	3	N	-0-		-0-	
02	5307 X	4477	-0-	-830	-0-	4477	3	N	-0-		-0-	
03	5549 X	4349	-0-	-1200	-0-	4349	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 18		WELL #: 4		RRCID -> 132430		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371				
10	3627 X	2981	-0-	-646	-0-	2981	3	N	-0-		-0-	
11	3480 X	2027	-0-	-1453	-0-	2027	3	N	-0-		-0-	
12	3441 X	2041	-0-	-1400	-0-	2041	3	N	-0-		-0-	
01	3069 X	2235	-0-	-834	-0-	2235	3	N	-0-		-0-	
02	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3	N	-0-		-0-	
03	2976 X	1489	-0-	-1487	-0-	1489	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 5		WELL #: 4		RRCID -> 133266		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290				
10	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	3	N	-0-		-0-	
11	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	3	N	-0-		-0-	
12	11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	3	N	-0-		-0-	
01	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	3	N	-0-		-0-	
02	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	3	N	-0-		-0-	
*03	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	3	N	-0-		-0-	

NE TRAWICK GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 150585		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882				
10	1085 N	742	-0-	-343	-0-	18	1	724	2	Y	-0-	43
11	750 N	693	-0-	-57	-0-	3	1	690	2	Y	-0-	43
12	806 N	723	-0-	-83	-0-	2	1	721	2	Y	-0-	43
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-	43
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-	5
03	713 N	619	-0-	-94	-0-	4	1	615	2	Y	-0-	5

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 17		WELL #:		6	RRCID ->	156409	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7240 -	8423
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	7998 X	7767	-0-	-231	-0-	7767	3		N	-0-		-0-
11	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	3		N	-0-		-0-
12	7812 X	7755	-0-	-57	-0-	7755	3		N	-0-		-0-
01	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	3		N	-0-		-0-
02	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	3		N	-0-		-0-
*03	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		5	RRCID ->	156886	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8016 -	8478
10	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3		N	-0-		-0-
11	3000 N	3356	-0-	356	-0-	3356	3		N	-0-		-0-
12	3100 N	4201	-0-	1101	-0-	4201	3		N	-0-		-0-
01	3100 N	4268	-0-	1168	-0-	4268	3		N	-0-		-0-
02	6589 X	3964	-0-	-2625	-0-	3964	3		N	-0-		-0-
*03	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		5	RRCID ->	157377	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7284 -	7762
10	6014 X	5598	-0-	-416	-0-	5598	3		N	-0-		-0-
11	5820 X	5246	-0-	-574	-0-	5246	3		N	-0-		-0-
12	6014 X	5495	-0-	-519	-0-	5495	3		N	-0-		-0-
01	6014 X	5293	-0-	-721	-0-	5293	3		N	-0-		-0-
02	5423 X	4132	-0-	-1291	-0-	4132	3		N	-0-		-0-
03	5611 X	4492	-0-	-1119	-0-	4492	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		6	RRCID ->	158115	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8646 -	8730
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		6	RRCID ->	158392	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7251 -	7275
10	14B2 EXT	17164	-0-	17164	-0-	30794	17164	3	N	-0-		-0-
11	43759 X	12965	-0-	-30794	-0-	12965	3		N	-0-		-0-
12	11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	11454	3		N	-0-		-0-
01	17174 X	10040	-0-	-7134	-0-	10040	3		N	-0-		-0-
02	16066 X	8719	-0-	-7347	-0-	8719	3		N	-0-		-0-
03	17174 X	8584	-0-	-8590	-0-	8584	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		4	RRCID ->	158626	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7300 -	8564
10	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3		N	-0-		-0-
11	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3		N	-0-		-0-
12	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3		N	-0-		-0-
01	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3		N	-0-		-0-
02	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3		N	-0-		-0-
*03	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		5	RRCID ->	159124	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8043 -	8750
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 16		WELL #:		6	RRCID ->	159353	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8838 - 8891		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
TRAWICK GU 3		WELL #:		7	RRCID ->	159704	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	9008	PERF. 8322 - 8690		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TRAWICK GU 22		WELL #:		4	RRCID ->	160047	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8131 - 8835		
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
02	145 N	89	-0-	-56	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
TRAWICK GU 18		WELL #:		5	RRCID ->	160114	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8096 - 8489		
10	4867 X	4001	-0-	-866	-0-	4001	3		N	-0-			-0-
11	4710 X	3531	-0-	-1179	-0-	3531	3		N	-0-			-0-
12	4867 X	3090	-0-	-1777	-0-	3090	3		N	-0-			-0-
01	4278 X	734	-0-	-3544	-0-	734	3		N	-0-			-0-
02	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3		N	-0-			-0-
03	3999 X	3552	-0-	-447	-0-	3552	3		N	-0-			-0-
TRAWICK GU 9		WELL #:		4	RRCID ->	160300	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	9151	PERF. 7490 - 7571		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TRAWICK GU 22		WELL #:		5	RRCID ->	160764	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	9006	PERF. 8155 - 8740		
10	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	3		N	-0-			-0-
11	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	3		N	-0-			-0-
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3		N	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
TRAWICK GU 32		WELL #:		4	RRCID ->	160935	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8093 - 8480		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TRAWICK GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	161015	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7245 - 8633				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	11718	X	11035	-0-	-683	-0-	11035	3		N	-0-				-0-
11	10410	X	9140	-0-	-1270	-0-	9140	3		N	-0-				-0-
12	10478	X	9605	-0-	-873	-0-	9605	3		N	-0-				-0-
01	11036	X	9947	-0-	-1089	-0-	9947	3		N	-0-				-0-
02	10324	X	10103	-0-	-221	-0-	10103	3		N	-0-				-0-
03	11036	X	10321	-0-	-715	-0-	10321	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		5	RRCID ->	161235	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	9137	PERF. 8178 - 8764				
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3		N	-0-				-0-
11	3330	X	2739	-0-	-591	-0-	2739	3		N	-0-				-0-
12	3441	X	2742	-0-	-699	-0-	2742	3		N	-0-				-0-
01	3441	X	2727	-0-	-714	-0-	2727	3		N	-0-				-0-
02	2697	X	2455	-0-	-242	-0-	2455	3		N	-0-				-0-
03	2883	X	2595	-0-	-288	-0-	2595	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		7	RRCID ->	162373	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7268 - 8544				
10	9021	X	8890	-0-	-131	-0-	8890	3		N	-0-				-0-
11	8550	X	7583	-0-	-967	-0-	7583	3		N	-0-				-0-
12	8835	X	7858	-0-	-977	-0-	7858	3		N	-0-				-0-
01	8897	X	7396	-0-	-1501	-0-	7396	3		N	-0-				-0-
02	8323	X	6653	-0-	-1670	-0-	6653	3		N	-0-				-0-
03	8897	X	7619	-0-	-1278	-0-	7619	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		7	RRCID ->	163605	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8098 - 8700				
10	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3		N	-0-				-0-
11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3		N	-0-				-0-
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3		N	-0-				-0-
01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3		N	-0-				-0-
02	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3		N	-0-				-0-
*03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		7	RRCID ->	167357	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8080 - 8593				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		6	RRCID ->	167745	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8294 - 8680				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		2	RRCID ->	170669	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	8772	PERF. 7812 - 7962				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 11		WELL #: 1		RRCID -> 170701		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7500 - 7540	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-	-0-	-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156 3	N	-0-	-0-	-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	-0-	-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 3		RRCID -> 171447		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8332 - 8846	
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 171465		COMPL. DATE 07/25/2009		TOTAL DEPTH 8792		PERF. 7260 - 7940	
10	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919 3	N	-0-	-0-	-0-
11	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573 3	N	-0-	-0-	-0-
12	7099	X	6541	-0-	-558	-0-	6541 3	N	-0-	-0-	-0-
01	7099	X	6361	-0-	-738	-0-	6361 3	N	-0-	-0-	-0-
02	6641	X	5977	-0-	-664	-0-	5977 3	N	-0-	-0-	-0-
03	6913	X	6239	-0-	-674	-0-	6239 3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 44		WELL #: 4		RRCID -> 173213		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7490 - 7530	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 2		RRCID -> 173214		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7670 - 7950	
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-	-0-	-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-	-0-	-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	N	-0-	-0-	-0-
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	786 3	N	-0-	-0-	-0-
02	783	N	701	-0-	-82	-0-	701 3	N	-0-	-0-	-0-
03	837	N	740	-0-	-97	-0-	740 3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 16		WELL #: 3		RRCID -> 173311		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 7584 - 7798	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 3		RRCID -> 173315		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7496 - 7703	
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967 3	N	-0-	-0-	-0-
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926 3	N	-0-	-0-	-0-
12	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 3	N	-0-	-0-	-0-
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 3	N	-0-	-0-	-0-
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 29 WELL #: 3 RRCID -> 173966 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7882 - 7950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-			-0-
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	183 3		N	-0-			-0-
12	310 N	217	-0-	-93	-0-	217 3		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2016

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

10	3441 X	3440	-0-	-1	-0-	3440 3		N	-0-			-0-
11	3300 X	3233	-0-	-67	-0-	3233 3		N	-0-			-0-
12	3596 X	130	-0-	-3466	-0-	130 3		N	-0-			-0-
01	3596 X	1789	-0-	-1807	-0-	1789 3		N	-0-			-0-
02	3364 X	2393	-0-	-971	-0-	2393 3		N	-0-			-0-
03	3441 X	198	-0-	-3243	-0-	198 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

10	124 N	49	-0-	-75	-0-	49 3		N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	83 3		N	-0-			-0-
03	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

10	23 X	9	-0-	-14	-0-	9 3		N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

10	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-			-0-
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	8577 3		N	-0-			-0-
*03	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7741 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
12	217 N	93	-0-	-124	-0-	93 3		N	-0-			-0-
01	186 N	5	-0-	-181	-0-	5 3		N	-0-			-0-
02	319 N	219	-0-	-100	-0-	219 3		N	-0-			-0-
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 5		WELL #:		8	RRCID ->	178804	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7274 - 7304	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 3		N	-0-		-0-
11		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 3		N	-0-		-0-
12		3534 X	3477	-0-	-57	-0-	3477 3		N	-0-		-0-
01		3534 X	3382	-0-	-152	-0-	3382 3		N	-0-		-0-
02		3306 X	3158	-0-	-148	-0-	3158 3		N	-0-		-0-
03		3534 X	3352	-0-	-182	-0-	3352 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	178924	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7556 - 7590	
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-		-0-
11		540 N	445	-0-	-95	-0-	445 3		N	-0-		-0-
12		527 N	418	-0-	-109	-0-	418 3		N	-0-		-0-
01		558 N	481	-0-	-77	-0-	481 3		N	-0-		-0-
02		435 N	257	-0-	-178	-0-	257 3		N	-0-		-0-
*03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		2	RRCID ->	179888	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7916 - 7926	
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		2	RRCID ->	186366	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	13539	PERF. 7555 - 7960	
10		23419 X	9707	-0-	-13712	-0-	9707 3		N	-0-		-0-
11		8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	8982 3		N	-0-		-0-
12		9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	9492 3		N	-0-		-0-
01		9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	9657 3		N	-0-		-0-
02		9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	9180 3		N	-0-		-0-
*03		9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	9815 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		7H	RRCID ->	189812	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7533 - 11813	
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-		-0-
11		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-		-0-
12		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-		-0-
01		992 N	588	-0-	-404	-0-	588 3		N	-0-		-0-
02		957 N	453	-0-	-504	-0-	453 3		N	-0-		-0-
03		806 N	589	-0-	-217	-0-	589 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		7H	RRCID ->	190669	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7533 - 11377	
10		3069 X	2886	-0-	-183	-0-	2886 3		N	-0-		-0-
11		2880 X	2693	-0-	-187	-0-	2693 3		N	-0-		-0-
12		3007 X	2863	-0-	-144	-0-	2863 3		N	-0-		-0-
01		3007 X	2808	-0-	-199	-0-	2808 3		N	-0-		-0-
02		2813 X	2512	-0-	-301	-0-	2512 3		N	-0-		-0-
03		2883 X	2731	-0-	-152	-0-	2731 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		7H	RRCID ->	193412	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7379 - 13004	
10		3348 X	3205	-0-	-143	-0-	3205 3		N	-0-		-0-
11		3240 X	3036	-0-	-204	-0-	3036 3		N	-0-		-0-
12		3317 X	3132	-0-	-185	-0-	3132 3		N	-0-		-0-
01		3317 X	3068	-0-	-249	-0-	3068 3		N	-0-		-0-
02		3103 X	2802	-0-	-301	-0-	2802 3		N	-0-		-0-
03		3193 X	2969	-0-	-224	-0-	2969 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 2		WELL #:		8H	RRCID ->	195264	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6910 - 12327
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	7564 X	7363	-0-	-201	-0-		7363	3	N	-0-		-0-
11	7170 X	6223	-0-	-947	-0-		6223	3	N	-0-		-0-
12	7409 X	6778	-0-	-631	-0-		6778	3	N	-0-		-0-
01	7409 X	5147	-0-	-2262	-0-		5147	3	N	-0-		-0-
02	6931 X	5914	-0-	-1017	-0-		5914	3	N	-0-		-0-
03	7378 X	5931	-0-	-1447	-0-		5931	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		8H	RRCID ->	195506	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7336 - 10743
10	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-		3108	3	N	-0-		-0-
11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-		3175	3	N	-0-		-0-
12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-		3157	3	N	-0-		-0-
01	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-		3118	3	N	-0-		-0-
02	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-		2948	3	N	-0-		-0-
*03	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-		3011	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		8H	RRCID ->	195532	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7800 - 10200
10	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-		8447	3	N	-0-		-0-
11	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-		8604	3	N	-0-		-0-
12	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-		8501	3	N	-0-		-0-
01	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-		8139	3	N	-0-		-0-
02	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-		7350	3	N	-0-		-0-
*03	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-		7908	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		8	RRCID ->	195541	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7290 - 7310
10	4805 X	4579	-0-	-226	-0-		4579	3	N	-0-		-0-
11	4470 X	4468	-0-	-2	-0-		4468	3	N	-0-		-0-
12	4433 X	4359	-0-	-74	-0-		4359	3	N	-0-		-0-
01	4588 X	4428	-0-	-160	-0-		4428	3	N	-0-		-0-
02	4321 X	4015	-0-	-306	-0-		4015	3	N	-0-		-0-
03	4619 X	4368	-0-	-251	-0-		4368	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		9H	RRCID ->	196440	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6289 - 11082
10	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-		9858	3	N	-0-		-0-
11	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-		9770	3	N	-0-		-0-
12	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-		8938	3	N	-0-		-0-
01	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-		9906	3	N	-0-		-0-
02	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-		9187	3	N	-0-		-0-
*03	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-		9491	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		6H	RRCID ->	202364	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7520 - 11909
10	5084 X	4640	-0-	-444	-0-		4640	3	N	-0-		-0-
11	4920 X	4547	-0-	-373	-0-		4547	3	N	-0-		-0-
12	5084 X	4755	-0-	-329	-0-		4755	3	N	-0-		-0-
01	5053 X	4578	-0-	-475	-0-		4578	3	N	-0-		-0-
02	4495 X	2842	-0-	-1653	-0-		2842	3	N	-0-		-0-
03	4743 X	3583	-0-	-1160	-0-		3583	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		7H	RRCID ->	202370	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7750 - 11558
10	10013 X	9643	-0-	-370	-0-		9643	3	N	-0-		-0-
11	9780 X	9322	-0-	-458	-0-		9322	3	N	-0-		-0-
12	10106 X	8780	-0-	-1326	-0-		8780	3	N	-0-		-0-
01	10106 X	9721	-0-	-385	-0-		9721	3	N	-0-		-0-
02	9048 X	8867	-0-	-181	-0-		8867	3	N	-0-		-0-
03	9641 X	9294	-0-	-347	-0-		9294	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 44		WELL #:		5H	RRCID ->	202372	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7638 - 10468	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2852	X	2243	-0-	-609	-0-	2243 3	N	-0-		-0-	
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 3	N	-0-		-0-	
12	2759	X	1723	-0-	-1036	-0-	1723 3	N	-0-		-0-	
01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679 3	N	-0-		-0-	
02	3103	X	2488	-0-	-615	-0-	2488 3	N	-0-		-0-	
03	3317	X	2608	-0-	-709	-0-	2608 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 19		WELL #:		6H	RRCID ->	202701	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7637 - 11536	
10	9610	X	8832	-0-	-778	-0-	8832 3	N	-0-		-0-	
11	9300	X	8555	-0-	-745	-0-	8555 3	N	-0-		-0-	
12	9052	X	8722	-0-	-330	-0-	8722 3	N	-0-		-0-	
01	9052	X	8677	-0-	-375	-0-	8677 3	N	-0-		-0-	
02	8410	X	8134	-0-	-276	-0-	8134 3	N	-0-		-0-	
03	8835	X	8205	-0-	-630	-0-	8205 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 7		WELL #:		6H	RRCID ->	203547	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7650 - 11273	
10	3565	X	2945	-0-	-620	-0-	2945 3	N	-0-		-0-	
11	3450	X	2953	-0-	-497	-0-	2953 3	N	-0-		-0-	
12	3565	X	2911	-0-	-654	-0-	2911 3	N	-0-		-0-	
01	3224	X	2911	-0-	-313	-0-	2911 3	N	-0-		-0-	
02	3016	X	2714	-0-	-302	-0-	2714 3	N	-0-		-0-	
03	3038	X	2869	-0-	-169	-0-	2869 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 61		WELL #:		1H	RRCID ->	203895	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 8132 - 11404	
10	1488	X	1365	-0-	-123	-0-	1365 3	N	-0-		-0-	
11	1440	X	1186	-0-	-254	-0-	1186 3	N	-0-		-0-	
12	1488	X	1335	-0-	-153	-0-	1335 3	N	-0-		-0-	
01	1426	X	1228	-0-	-198	-0-	1228 3	N	-0-		-0-	
02	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3	N	-0-		-0-	
03	1364	X	1182	-0-	-182	-0-	1182 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 9		WELL #:		5H	RRCID ->	204312	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	7627	PERF.10248 - 11298	
10	3813	X	3319	-0-	-494	-0-	3319 3	N	-0-		-0-	
11	3690	X	3143	-0-	-547	-0-	3143 3	N	-0-		-0-	
12	3813	X	3113	-0-	-700	-0-	3113 3	N	-0-		-0-	
01	3565	X	2852	-0-	-713	-0-	2852 3	N	-0-		-0-	
02	3161	X	1775	-0-	-1386	-0-	1775 3	N	-0-		-0-	
03	3317	X	930	-0-	-2387	-0-	930 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 60		WELL #:		3H	RRCID ->	204493	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7634	PERF. 7957 - 13145	
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3	N	-0-		-0-	
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3	N	-0-		-0-	
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3	N	-0-		-0-	
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3	N	-0-		-0-	
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	N	-0-		-0-	
*03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 52		WELL #:		4H	RRCID ->	204824	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	7487	PERF. 7713 - 13295	
10	5363	X	4443	-0-	-920	-0-	4443 3	N	-0-		-0-	
11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 3	N	-0-		-0-	
12	5084	X	4380	-0-	-704	-0-	4380 3	N	-0-		-0-	
01	5084	X	4215	-0-	-869	-0-	4215 3	N	-0-		-0-	
02	4756	X	3428	-0-	-1328	-0-	3428 3	N	-0-		-0-	
03	4433	X	3971	-0-	-462	-0-	3971 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 44		WELL #:		6H	RRCID ->	205073	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 8029 - 11624	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3	N	-0-		-0-
11		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-		-0-
12		1550 N	1435	-0-	-115	-0-	1435	3	N	-0-		-0-
01		1488 N	1241	-0-	-247	-0-	1241	3	N	-0-		-0-
02		1363 N	1236	-0-	-127	-0-	1236	3	N	-0-		-0-
03		1426 N	1285	-0-	-141	-0-	1285	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		5H	RRCID ->	205740	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 7740 - 11708	
10		1891 X	1709	-0-	-182	-0-	1709	3	N	-0-		-0-
11		1770 X	1688	-0-	-82	-0-	1688	3	N	-0-		-0-
12		1798 X	1658	-0-	-140	-0-	1658	3	N	-0-		-0-
01		1798 X	1690	-0-	-108	-0-	1690	3	N	-0-		-0-
02		1653 X	1563	-0-	-90	-0-	1563	3	N	-0-		-0-
03		1736 X	1649	-0-	-87	-0-	1649	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		7H	RRCID ->	206402	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 7689 - 11800	
10		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3	N	-0-		-0-
11		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3	N	-0-		-0-
12		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3	N	-0-		-0-
01		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3	N	-0-		-0-
02		3248 X	3222	-0-	-26	-0-	3222	3	N	-0-		-0-
03		3472 X	3469	-0-	-3	-0-	3469	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		4H	RRCID ->	206403	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7840 - 11707	
10		4991 X	4714	-0-	-277	-0-	4714	3	N	-0-		-0-
11		5370 X	4649	-0-	-721	-0-	4649	3	N	-0-		-0-
12		5549 X	4535	-0-	-1014	-0-	4535	3	N	-0-		-0-
01		5549 X	4394	-0-	-1155	-0-	4394	3	N	-0-		-0-
02		4669 X	3922	-0-	-747	-0-	3922	3	N	-0-		-0-
03		4805 X	4026	-0-	-779	-0-	4026	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 62		WELL #:		1H	RRCID ->	207684	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 8511 - 12076	
10		806 N	770	-0-	-36	-0-	770	3	N	-0-		-0-
11		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-		-0-
12		806 N	725	-0-	-81	-0-	725	3	N	-0-		-0-
01		775 N	748	-0-	-27	-0-	748	3	N	-0-		-0-
02		754 N	703	-0-	-51	-0-	703	3	N	-0-		-0-
03		713 N	669	-0-	-44	-0-	669	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 15		WELL #:		5H	RRCID ->	208284	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	7398	PERF. 7946 - 12602	
10		4030 X	3475	-0-	-555	-0-	3475	3	N	-0-		-0-
11		3810 X	3504	-0-	-306	-0-	3504	3	N	-0-		-0-
12		3906 X	3436	-0-	-470	-0-	3436	3	N	-0-		-0-
01		3751 X	3629	-0-	-122	-0-	3629	3	N	-0-		-0-
02		3480 X	3099	-0-	-381	-0-	3099	3	N	-0-		-0-
*03		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		5H	RRCID ->	208472	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 8005 - 11411	
10		1612 N	1440	-0-	-172	-0-	1440	3	N	-0-		-0-
11		1500 N	1331	-0-	-169	-0-	1331	3	N	-0-		-0-
12		1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1360	3	N	-0-		-0-
01		1426 N	1348	-0-	-78	-0-	1348	3	N	-0-		-0-
02		1276 N	1247	-0-	-29	-0-	1247	3	N	-0-		-0-
03		1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 17		WELL #: 8		RRCID -> 209236		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 8846		PERF. 7300 - 7973		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2780 N	2673	-0-	-107	-0-	2673	3	N	-0-			-0-
11	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-			-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
01	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3	N	-0-			-0-
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3	N	-0-			-0-
*03	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 7		RRCID -> 210357		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8999		PERF. 7702 - 8877		
10	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3	N	-0-			-0-
11	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	3	N	-0-			-0-
12	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	3	N	-0-			-0-
01	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	3	N	-0-			-0-
02	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	3	N	-0-			-0-
*03	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 8		RRCID -> 210543		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 8903		PERF. 7202 - 8367		
10	12276 X	11573	-0-	-703	-0-	11573	3	N	-0-			-0-
11	11880 X	11129	-0-	-751	-0-	11129	3	N	-0-			-0-
12	12276 X	11332	-0-	-944	-0-	11332	3	N	-0-			-0-
01	11997 X	11253	-0-	-744	-0-	11253	3	N	-0-			-0-
02	11136 X	10550	-0-	-586	-0-	10550	3	N	-0-			-0-
03	11563 X	9448	-0-	-2115	-0-	9448	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 211400		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 8936		PERF. 7210 - 8581		
10	11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	3	N	-0-			-0-
11	13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	3	N	-0-			-0-
12	12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	3	N	-0-			-0-
01	12136 X	12136	-0-	-0-	-0-	12136	3	N	-0-			-0-
02	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	3	N	-0-			-0-
*03	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 10 H		RRCID -> 211800		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 7536 - 9835		
10	14632 X	13631	-0-	-1001	-0-	13631	3	N	-0-			-0-
11	13740 X	12997	-0-	-743	-0-	12997	3	N	-0-			-0-
12	14198 X	12933	-0-	-1265	-0-	12933	3	N	-0-			-0-
01	12666 X	12666	-0-	-0-	-0-	12666	3	N	-0-			-0-
02	12760 X	11702	-0-	-1058	-0-	11702	3	N	-0-			-0-
03	13640 X	12328	-0-	-1312	-0-	12328	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 8 H		RRCID -> 211826		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 7388		PERF. 8012 - 12665		
10	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3	N	-0-			-0-
11	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3	N	-0-			-0-
12	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3	N	-0-			-0-
01	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3	N	-0-			-0-
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3	N	-0-			-0-
*03	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3	N	-0-			-0-

TRAWICK G.U. 25		WELL #: 4H		RRCID -> 212333		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 11777		PERF. 7883 - 11472		
10	5208 X	4669	-0-	-539	-0-	4669	3	N	-0-			-0-
11	5040 X	4385	-0-	-655	-0-	4385	3	N	-0-			-0-
12	5208 X	4446	-0-	-762	-0-	4446	3	N	-0-			-0-
01	4991 X	4432	-0-	-559	-0-	4432	3	N	-0-			-0-
02	4524 X	4096	-0-	-428	-0-	4096	3	N	-0-			-0-
03	4681 X	4482	-0-	-199	-0-	4482	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 10		WELL #:		10H	RRCID ->	213116	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 7719 - 10935	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	9579 X	9395	-0-	-184	-0-	9395	3	N	-0-			-0-
11	9270 X	9134	-0-	-136	-0-	9134	3	N	-0-			-0-
12	9579 X	9245	-0-	-334	-0-	9245	3	N	-0-			-0-
01	9393 X	9238	-0-	-155	-0-	9238	3	N	-0-			-0-
02	8816 X	8520	-0-	-296	-0-	8520	3	N	-0-			-0-
03	9424 X	9111	-0-	-313	-0-	9111	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		8HA	RRCID ->	215024	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 7611 - 10766	
10	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3	N	-0-			-0-
11	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3	N	-0-			-0-
12	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3	N	-0-			-0-
01	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3	N	-0-			-0-
02	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3	N	-0-			-0-
*03	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		9	RRCID ->	215026	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7305 - 8830	
10	2976 X	2656	-0-	-320	-0-	2656	3	N	-0-			-0-
11	2520 X	2163	-0-	-357	-0-	2163	3	N	-0-			-0-
12	2759 X	2413	-0-	-346	-0-	2413	3	N	-0-			-0-
01	2759 X	2633	-0-	-126	-0-	2633	3	N	-0-			-0-
02	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3	N	-0-			-0-
03	2666 X	2262	-0-	-404	-0-	2262	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		10H	RRCID ->	215031	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7689 - 10796	
10	12028 X	11570	-0-	-458	-0-	11570	3	N	-0-			-0-
11	11670 X	11115	-0-	-555	-0-	11115	3	N	-0-			-0-
12	12059 X	11009	-0-	-1050	-0-	11009	3	N	-0-			-0-
01	12059 X	10837	-0-	-1222	-0-	10837	3	N	-0-			-0-
02	10875 X	10426	-0-	-449	-0-	10426	3	N	-0-			-0-
03	11563 X	10919	-0-	-644	-0-	10919	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		11H	RRCID ->	215536	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 7892 - 10569	
10	12710 X	12248	-0-	-462	-0-	12248	3	N	-0-			-0-
11	12300 X	11865	-0-	-435	-0-	11865	3	N	-0-			-0-
12	12710 X	12002	-0-	-708	-0-	12002	3	N	-0-			-0-
01	12710 X	11920	-0-	-790	-0-	11920	3	N	-0-			-0-
02	11484 X	11132	-0-	-352	-0-	11132	3	N	-0-			-0-
03	12276 X	11742	-0-	-534	-0-	11742	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		6	RRCID ->	216161	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7430 - 7519	
10	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3	N	-0-			-0-
11	3510 X	3287	-0-	-223	-0-	3287	3	N	-0-			-0-
12	3627 X	3221	-0-	-406	-0-	3221	3	N	-0-			-0-
01	3627 X	3206	-0-	-421	-0-	3206	3	N	-0-			-0-
02	3393 X	2935	-0-	-458	-0-	2935	3	N	-0-			-0-
03	3627 X	3088	-0-	-539	-0-	3088	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		6	RRCID ->	216179	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 7960 - 9032	
10	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3	N	-0-			-0-
11	4560 X	4445	-0-	-115	-0-	4445	3	N	-0-			-0-
12	4712 X	4205	-0-	-507	-0-	4205	3	N	-0-			-0-
01	4712 X	3651	-0-	-1061	-0-	3651	3	N	-0-			-0-
02	4408 X	3821	-0-	-587	-0-	3821	3	N	-0-			-0-
03	4712 X	3636	-0-	-1076	-0-	3636	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 3		WELL #:		9	RRCID ->	217056	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 7818 -	8802	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	2914 X	2693	-0-	-221	-0-	2693	3		N	-0-			-0-
11	2820 X	2749	-0-	-71	-0-	2749	3		N	-0-			-0-
12	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3		N	-0-			-0-
01	2852 X	2577	-0-	-275	-0-	2577	3		N	-0-			-0-
02	2668 X	2566	-0-	-102	-0-	2566	3		N	-0-			-0-
03	2976 X	2296	-0-	-680	-0-	2296	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		9	RRCID ->	218487	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7282 -	7966	
10	8990 X	8590	-0-	-400	-0-	8590	3		N	-0-			-0-
11	8700 X	8444	-0-	-256	-0-	8444	3		N	-0-			-0-
12	8618 X	8333	-0-	-285	-0-	8333	3		N	-0-			-0-
01	8618 X	8496	-0-	-122	-0-	8496	3		N	-0-			-0-
02	8149 X	7671	-0-	-478	-0-	7671	3		N	-0-			-0-
03	8711 X	7765	-0-	-946	-0-	7765	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		7	RRCID ->	218937	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8955	PERF. 7754 -	8716	
10	1023 N	849	-0-	-174	-0-	849	3		N	-0-			-0-
11	990 N	787	-0-	-203	-0-	787	3		N	-0-			-0-
12	1023 N	829	-0-	-194	-0-	829	3		N	-0-			-0-
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-
02	754 N	717	-0-	-37	-0-	717	3		N	-0-			-0-
*03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #:		2	RRCID ->	219326	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	8301	PERF. 7843 -	8216	
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8 1		1
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			1

TRAWICK GU 6		WELL #:		13	RRCID ->	219769	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	8983	PERF. 7838 -	8800	
10	7843 X	7596	-0-	-247	-0-	7596	3		N	-0-			-0-
11	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	3		N	-0-			-0-
12	7781 X	7032	-0-	-749	-0-	7032	3		N	-0-			-0-
01	7781 X	7604	-0-	-177	-0-	7604	3		N	-0-			-0-
02	7279 X	6779	-0-	-500	-0-	6779	3		N	-0-			-0-
03	7595 X	7101	-0-	-494	-0-	7101	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	220637	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	8028	PERF. 7620 -	7821	
10	7502 X	5654	-0-	-1848	-0-	5654	3		N	-0-			-0-
11	7260 X	6888	-0-	-372	-0-	6888	3		N	-0-			-0-
12	7502 X	6986	-0-	-516	-0-	6986	3		N	-0-			-0-
01	7254 X	6698	-0-	-556	-0-	6698	3		N	-0-			-0-
02	6670 X	6165	-0-	-505	-0-	6165	3		N	-0-			-0-
03	7130 X	6481	-0-	-649	-0-	6481	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		9	RRCID ->	220774	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	8669	PERF. 7328 -	7950	
10	5766 X	5745	-0-	-21	-0-	5745	3		N	-0-			-0-
11	5580 X	5530	-0-	-50	-0-	5530	3		N	-0-			-0-
12	5766 X	5556	-0-	-210	-0-	5556	3		N	-0-			-0-
01	5766 X	5581	-0-	-185	-0-	5581	3		N	-0-			-0-
02	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3		N	-0-			-0-
03	5735 X	5714	-0-	-21	-0-	5714	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 2		WELL #: 11		RRCID -> 220778		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	4123 X	3823	-0-	-300	-0-	3823	3		N	-0-		-0-
11	3870 X	3705	-0-	-165	-0-	3705	3		N	-0-		-0-
12	3968 X	3737	-0-	-231	-0-	3737	3		N	-0-		-0-
01	3906 X	3690	-0-	-216	-0-	3690	3		N	-0-		-0-
02	3596 X	3419	-0-	-177	-0-	3419	3		N	-0-		-0-
03	3844 X	3617	-0-	-227	-0-	3617	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 220824		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792				
10	6355 X	5969	-0-	-386	-0-	5969	3		N	-0-		-0-
11	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3		N	-0-		-0-
12	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3		N	-0-		-0-
01	5983 X	5868	-0-	-115	-0-	5868	3		N	-0-		-0-
02	6496 X	5604	-0-	-892	-0-	5604	3		N	-0-		-0-
03	6944 X	5582	-0-	-1362	-0-	5582	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 222054		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848				
10	13609 X	12630	-0-	-979	-0-	12630	3		N	-0-		-0-
11	12750 X	12252	-0-	-498	-0-	12252	3		N	-0-		-0-
12	13082 X	12764	-0-	-318	-0-	12764	3		N	-0-		-0-
01	12834 X	12682	-0-	-152	-0-	12682	3		N	-0-		-0-
02	11890 X	11809	-0-	-81	-0-	11809	3		N	-0-		-0-
03	12772 X	12457	-0-	-315	-0-	12457	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 8		RRCID -> 222131		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878				
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-		-0-
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3		N	-0-		-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-		-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3		N	-0-		-0-
02	261 N	202	-0-	-59	-0-	202	3		N	-0-		-0-
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 222276		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765				
10	15190 X	14385	-0-	-805	-0-	14385	3		N	-0-		-0-
11	14520 X	13747	-0-	-773	-0-	13747	3		N	-0-		-0-
12	15004 X	13566	-0-	-1438	-0-	13566	3		N	-0-		-0-
01	14539 X	13441	-0-	-1098	-0-	13441	3		N	-0-		-0-
02	13456 X	12100	-0-	-1356	-0-	12100	3		N	-0-		-0-
03	14384 X	12913	-0-	-1471	-0-	12913	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 9		RRCID -> 222379		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621				
10	9610 X	9567	-0-	-43	-0-	9567	3		N	-0-		-0-
11	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	3		N	-0-		-0-
12	9703 X	9572	-0-	-131	-0-	9572	3		N	-0-		-0-
01	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	3		N	-0-		-0-
02	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	3		N	-0-		-0-
*03	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 12		RRCID -> 222744		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885				
10	5859 X	5181	-0-	-678	-0-	5181	3		N	-0-		-0-
11	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	3		N	-0-		-0-
12	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3		N	-0-		-0-
01	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3		N	-0-		-0-
02	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	3		N	-0-		-0-
*03	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 6		WELL #:		11	RRCID ->	223155	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	8943	PERF.	7216 - 8638
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	8260 3		N	-0-		-0-
11		8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	8935 3		N	-0-		-0-
12		10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	10840 3		N	-0-		-0-
01		10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	10214 3		N	-0-		-0-
02		9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	9408 3		N	-0-		-0-
*03		9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	9838 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		6	RRCID ->	223380	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	8985	PERF.	8018 - 8658
10		6169 X	5572	-0-	-597	-0-	5572 3		N	-0-		-0-
11		5760 X	5320	-0-	-440	-0-	5320 3		N	-0-		-0-
12		5921 X	5346	-0-	-575	-0-	5346 3		N	-0-		-0-
01		5766 X	5159	-0-	-607	-0-	5159 3		N	-0-		-0-
02		5278 X	4767	-0-	-511	-0-	4767 3		N	-0-		-0-
03		5580 X	5211	-0-	-369	-0-	5211 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		5	RRCID ->	224072	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	9073	PERF.	8085 - 8914
10		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072 3		N	-0-		-0-
11		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619 3		N	-0-		-0-
12		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 3		N	-0-		-0-
01		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182 3		N	-0-		-0-
02		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 3		N	-0-		-0-
*03		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		11	RRCID ->	224783	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	7308 - 8839
10		11315 X	11051	-0-	-264	-0-	11051 3		N	-0-		-0-
11		10950 X	10626	-0-	-324	-0-	10626 3		N	-0-		-0-
12		11315 X	9708	-0-	-1607	-0-	9708 3		N	-0-		-0-
01		11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	11817 3		N	-0-		-0-
02		12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	12241 3		N	-0-		-0-
*03		12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	12568 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		8	RRCID ->	225554	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9032	PERF.	8048 - 8510
10		4743 X	4530	-0-	-213	-0-	4530 3		N	-0-		-0-
11		4500 X	4338	-0-	-162	-0-	4338 3		N	-0-		-0-
12		4650 X	4429	-0-	-221	-0-	4429 3		N	-0-		-0-
01		4650 X	4353	-0-	-297	-0-	4353 3		N	-0-		-0-
02		4263 X	4050	-0-	-213	-0-	4050 3		N	-0-		-0-
03		4526 X	4264	-0-	-262	-0-	4264 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 20		WELL #:		4	RRCID ->	225730	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8225 - 8866
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-		-0-
11		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-		-0-
12		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-		-0-
01		620 N	363	-0-	-257	-0-	363 3		N	-0-		-0-
02		638 N	452	-0-	-186	-0-	452 3		N	-0-		-0-
03		744 N	155	-0-	-589	-0-	155 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		7	RRCID ->	226245	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	9022	PERF.	8055 - 8809
10		3534 X	3209	-0-	-325	-0-	3209 3		N	-0-		-0-
11		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 3		N	-0-		-0-
12		3503 X	3255	-0-	-248	-0-	3255 3		N	-0-		-0-
01		3503 X	2939	-0-	-564	-0-	2939 3		N	-0-		-0-
02		3277 X	3074	-0-	-203	-0-	3074 3		N	-0-		-0-
03		3317 X	3006	-0-	-311	-0-	3006 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 9		WELL #: 7		RRCID -> 227737		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 9177		PERF. 7486 - 8794	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	7657	X	7542	-0-	-115	-0-	7542 3	N	-0-		-0-
11	7350	X	7156	-0-	-194	-0-	7156 3	N	-0-		-0-
12	7595	X	7187	-0-	-408	-0-	7187 3	N	-0-		-0-
01	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547 3	N	-0-		-0-
02	7047	X	6657	-0-	-390	-0-	6657 3	N	-0-		-0-
03	7533	X	5249	-0-	-2284	-0-	5249 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 10		RRCID -> 227849		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 8966		PERF. 7208 - 8757	
10	10137	X	9474	-0-	-663	-0-	9474 3	N	-0-		-0-
11	9690	X	9259	-0-	-431	-0-	9259 3	N	-0-		-0-
12	9579	X	9306	-0-	-273	-0-	9306 3	N	-0-		-0-
01	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541 3	N	-0-		-0-
02	8961	X	8315	-0-	-646	-0-	8315 3	N	-0-		-0-
03	9579	X	8620	-0-	-959	-0-	8620 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 12		RRCID -> 228656		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 8937		PERF. 7206 - 8679	
10	10137	X	8752	-0-	-1385	-0-	8752 3	N	-0-		-0-
11	9630	X	9080	-0-	-550	-0-	9080 3	N	-0-		-0-
12	9672	X	9593	-0-	-79	-0-	9593 3	N	-0-		-0-
01	9610	X	9043	-0-	-567	-0-	9043 3	N	-0-		-0-
02	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059 3	N	-0-		-0-
*03	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 9		RRCID -> 229085		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 8986		PERF. 7246 - 8680	
10	8339	X	7335	-0-	-1004	-0-	7335 3	N	-0-		-0-
11	7770	X	6785	-0-	-985	-0-	6785 3	N	-0-		-0-
12	7812	X	6904	-0-	-908	-0-	6904 3	N	-0-		-0-
01	7595	X	6625	-0-	-970	-0-	6625 3	N	-0-		-0-
02	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726 3	N	-0-		-0-
*03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 9		RRCID -> 229108		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7295 - 8676	
10	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438 3	N	-0-		-0-
11	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991 3	N	-0-		-0-
12	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033 3	N	-0-		-0-
01	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481 3	N	-0-		-0-
02	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966 3	N	-0-		-0-
*03	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #: 8		RRCID -> 229701		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 8974		PERF. 8023 - 8738	
10	5580	X	5546	-0-	-34	-0-	5546 3	N	-0-		-0-
11	5010	X	4835	-0-	-175	-0-	4835 3	N	-0-		-0-
12	5177	X	4987	-0-	-190	-0-	4987 3	N	-0-		-0-
01	5549	X	4808	-0-	-741	-0-	4808 3	N	-0-		-0-
02	5191	X	4462	-0-	-729	-0-	4462 3	N	-0-		-0-
03	5549	X	4672	-0-	-877	-0-	4672 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 10		RRCID -> 230080		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 7223 - 8645	
10	16492	X	14372	-0-	-2120	-0-	14372 3	N	-0-		-0-
11	15360	X	13351	-0-	-2009	-0-	13351 3	N	-0-		-0-
12	15872	X	12679	-0-	-3193	-0-	12679 3	N	-0-		-0-
01	15035	X	12511	-0-	-2524	-0-	12511 3	N	-0-		-0-
02	13775	X	12084	-0-	-1691	-0-	12084 3	N	-0-		-0-
03	14384	X	12771	-0-	-1613	-0-	12771 3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 8		WELL #:		9	RRCID ->	230321	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	8979	PERF. 7273 - 8717
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	13981 X	11826	-0-	-2155	-0-	11826 3		N	-0-		-0-
11	12690 X	11210	-0-	-1480	-0-	11210 3		N	-0-		-0-
12	12834 X	10657	-0-	-2177	-0-	10657 3		N	-0-		-0-
01	12462 X	9877	-0-	-2585	-0-	9877 3		N	-0-		-0-
02	11368 X	9985	-0-	-1383	-0-	9985 3		N	-0-		-0-
03	11811 X	10603	-0-	-1208	-0-	10603 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		12	RRCID ->	230325	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8897	PERF. 8158 - 8715
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3		N	-0-		-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-		-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	112 3		N	-0-		-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		11	RRCID ->	230565	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 8004 - 8710
10	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908 3		N	-0-		-0-
11	4320 X	3722	-0-	-598	-0-	3722 3		N	-0-		-0-
12	4464 X	3767	-0-	-697	-0-	3767 3		N	-0-		-0-
01	4464 X	3108	-0-	-1356	-0-	3108 3		N	-0-		-0-
02	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	8946 3		N	-0-		-0-
*03	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	11240 3		N	-0-		-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #:		3	RRCID ->	231319	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7889 - 8239
10	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	101 1	4013 2	N	-0-		102
11	3930 X	3425	-0-	-505	-0-	16 1	3409 2	N	-0-		102
12	4836 X	4448	-0-	-388	-0-	10 1	4438 2	N	-0-		102
01	4836 X	3562	-0-	-1274	-0-	3531 2	31 9	N	28		130
02	4524 X	1542	-0-	-2982	-0-	1542 2		N	-0-		130
03	4433 X	1113	-0-	-3320	-0-	7 1	1106 2	N	-0-		130

TRAWICK GU 11		WELL #:		8	RRCID ->	231594	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	8899	PERF. 8139 - 8656
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3		N	-0-		-0-
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-		-0-
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3		N	-0-		-0-
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3		N	-0-		-0-
02	754 N	440	-0-	-314	-0-	440 3		N	-0-		-0-
03	806 N	270	-0-	-536	-0-	270 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		10	RRCID ->	231627	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	8898	PERF. 7780 - 8684
10	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790 3		N	-0-		-0-
11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270 3		N	-0-		-0-
12	4960 X	4955	-0-	-5	-0-	4955 3		N	-0-		-0-
01	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994 3		N	-0-		-0-
02	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289 3		N	-0-		-0-
*03	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		10	RRCID ->	232567	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	8898	PERF. 7274 - 8661
10	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872 3		N	-0-		-0-
11	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746 3		N	-0-		-0-
12	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052 3		N	-0-		-0-
01	5332 X	5097	-0-	-235	-0-	5097 3		N	-0-		-0-
02	4988 X	4167	-0-	-821	-0-	4167 3		N	-0-		-0-
03	5332 X	3776	-0-	-1556	-0-	3776 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 12		WELL #:		9	RRCID ->	233188	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	8899	PERF.	8170 - 8683
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3	N	-0-			-0-
11	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	3	N	-0-			-0-
12	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	3	N	-0-			-0-
01	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	3	N	-0-			-0-
02	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	3	N	-0-			-0-
*03	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		6	RRCID ->	235751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8881	PERF.	7350 - 8021
10	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3	N	-0-			-0-
11	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3	N	-0-			-0-
12	3906 X	3856	-0-	-50	-0-	3856	3	N	-0-			-0-
01	3906 X	3758	-0-	-148	-0-	3758	3	N	-0-			-0-
02	3654 X	3257	-0-	-397	-0-	3257	3	N	-0-			-0-
03	3906 X	3341	-0-	-565	-0-	3341	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		9 T	RRCID ->	236005	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8413 - 8612
10	6634 X	4822	-0-	-1812	-0-	4822	3	N	-0-			-0-
11	6420 X	4569	-0-	-1851	-0-	4569	3	N	-0-			-0-
12	5611 X	4521	-0-	-1090	-0-	4521	3	N	-0-			-0-
01	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	3	N	-0-			-0-
02	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3	N	-0-			-0-
*03	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		10	RRCID ->	236055	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8305 - 8360
10	4495 X	3758	-0-	-737	-0-	3758	3	N	-0-			-0-
11	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	3	N	-0-			-0-
12	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	3	N	-0-			-0-
01	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	3	N	-0-			-0-
02	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3	N	-0-			-0-
03	7440 X	7358	-0-	-82	-0-	7358	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		6	RRCID ->	236113	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	8909	PERF.	7820 - 8671
10	3410 X	3129	-0-	-281	-0-	3129	3	N	-0-			-0-
11	3300 X	2814	-0-	-486	-0-	2814	3	N	-0-			-0-
12	3410 X	2927	-0-	-483	-0-	2927	3	N	-0-			-0-
01	3162 X	2794	-0-	-368	-0-	2794	3	N	-0-			-0-
02	2958 X	2130	-0-	-828	-0-	2130	3	N	-0-			-0-
03	3131 X	1399	-0-	-1732	-0-	1399	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		11	RRCID ->	236763	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7328 - 8653
10	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3	N	-0-			-0-
11	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	3	N	-0-			-0-
12	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3	N	-0-			-0-
01	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3	N	-0-			-0-
02	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3	N	-0-			-0-
*03	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		7	RRCID ->	238103	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7353 - 8676
10	10726 X	9949	-0-	-777	-0-	9949	3	N	-0-			-0-
11	10380 X	9659	-0-	-721	-0-	9659	3	N	-0-			-0-
12	10726 X	9901	-0-	-825	-0-	9901	3	N	-0-			-0-
01	10962 X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	3	N	-0-			-0-
02	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	3	N	-0-			-0-
*03	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 3		WELL #:		13	RRCID ->	238354	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 8437 - 8480	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3		N	-0-		-0-
11		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-		-0-
12		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-		-0-
01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-		-0-
02		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-		-0-
*03		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		9	RRCID ->	238383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8897	PERF. 7420 - 8707	
10		8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	8974 3		N	-0-		-0-
11		8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8643 3		N	-0-		-0-
12		8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8576 3		N	-0-		-0-
01		8959 X	8541	-0-	-418	-0-	8541 3		N	-0-		-0-
02		8381 X	7605	-0-	-776	-0-	7605 3		N	-0-		-0-
03		8959 X	7716	-0-	-1243	-0-	7716 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		3	RRCID ->	238606	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7666 - 7878	
10		5611 X	5360	-0-	-251	-0-	5360 3		N	-0-		-0-
11		5280 X	4941	-0-	-339	-0-	4941 3		N	-0-		-0-
12		5456 X	5110	-0-	-346	-0-	5110 3		N	-0-		-0-
01		5425 X	5127	-0-	-298	-0-	5127 3		N	-0-		-0-
02		5075 X	4816	-0-	-259	-0-	4816 3		N	-0-		-0-
03		5363 X	5104	-0-	-259	-0-	5104 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		12	RRCID ->	239054	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8084 - 8641	
10		11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	11010 3		N	-0-		-0-
11		10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	10457 3		N	-0-		-0-
12		9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9956 3		N	-0-		-0-
01		9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	9268 3		N	-0-		-0-
02		9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	9569 3		N	-0-		-0-
*03		10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	10572 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		7	RRCID ->	239079	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7701 - 8012	
10		3007 X	2661	-0-	-346	-0-	2661 3		N	-0-		-0-
11		2880 X	2603	-0-	-277	-0-	2603 3		N	-0-		-0-
12		2728 X	2631	-0-	-97	-0-	2631 3		N	-0-		-0-
01		2666 N	2584	-0-	-82	-0-	2584 3		N	-0-		-0-
02		2523 N	2354	-0-	-169	-0-	2354 3		N	-0-		-0-
03		2635 N	2399	-0-	-236	-0-	2399 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		8	RRCID ->	239628	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	8896	PERF. 7333 - 8727	
10		4619 X	3623	-0-	-996	-0-	3623 3		N	-0-		-0-
11		4470 X	2917	-0-	-1553	-0-	2917 3		N	-0-		-0-
12		4619 X	2680	-0-	-1939	-0-	2680 3		N	-0-		-0-
01		4619 X	2390	-0-	-2229	-0-	2390 3		N	-0-		-0-
02		4234 X	2032	-0-	-2202	-0-	2032 3		N	-0-		-0-
03		3627 X	2148	-0-	-1479	-0-	2148 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		10	RRCID ->	240006	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7815 - 8739	
10		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835 3		N	-0-		-0-
11		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7049 3		N	-0-		-0-
12		7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7521 3		N	-0-		-0-
01		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397 3		N	-0-		-0-
02		5655 X	5277	-0-	-378	-0-	5277 3		N	-0-		-0-
*03		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 21		WELL #:		9	RRCID ->	240200	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7309 -	8761	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6758 X	5834	-0-	-924	-0-	5834	3	N	-0-				-0-
11	6540 X	5434	-0-	-1106	-0-	5434	3	N	-0-				-0-
12	6603 X	5611	-0-	-992	-0-	5611	3	N	-0-				-0-
01	6293 X	5455	-0-	-838	-0-	5455	3	N	-0-				-0-
02	5539 X	5183	-0-	-356	-0-	5183	3	N	-0-				-0-
03	5828 X	5542	-0-	-286	-0-	5542	3	N	-0-				-0-

TRAWICK GU 29		WELL #:		5	RRCID ->	240436	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7766 -	7978	
10	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3	N	-0-				-0-
11	900 N	827	-0-	-73	-0-	827	3	N	-0-				-0-
12	961 N	899	-0-	-62	-0-	899	3	N	-0-				-0-
01	992 N	873	-0-	-119	-0-	873	3	N	-0-				-0-
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3	N	-0-				-0-
03	899 N	889	-0-	-10	-0-	889	3	N	-0-				-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		11	RRCID ->	241865	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 8401 -	8495	
10	3100 N	5380	-0-	2280	4316	5380	3	N	-0-				-0-
11	10427 X	6111	-0-	-4316	-0-	6111	3	N	-0-				-0-
12	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	3	N	-0-				-0-
01	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	3	N	-0-				-0-
02	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3	N	-0-				-0-
*03	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	3	N	-0-				-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		13	RRCID ->	241866	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 8481 -	8672	
10	5177 X	3590	-0-	-1587	-0-	3590	3	N	-0-				-0-
11	4770 X	3313	-0-	-1457	-0-	3313	3	N	-0-				-0-
12	4030 X	3285	-0-	-745	-0-	3285	3	N	-0-				-0-
01	3627 X	3265	-0-	-362	-0-	3265	3	N	-0-				-0-
02	3364 X	3135	-0-	-229	-0-	3135	3	N	-0-				-0-
03	3596 X	3247	-0-	-349	-0-	3247	3	N	-0-				-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		8	RRCID ->	241955	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7397 -	8194	
10	11129 X	10391	-0-	-738	-0-	10391	3	N	-0-				-0-
11	10710 X	9959	-0-	-751	-0-	9959	3	N	-0-				-0-
12	11067 X	10160	-0-	-907	-0-	10160	3	N	-0-				-0-
01	13098 X	13098	-0-	-0-	-0-	13098	3	N	-0-				-0-
02	11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	3	N	-0-				-0-
*03	12389 X	12389	-0-	-0-	-0-	12389	3	N	-0-				-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		8	RRCID ->	242739	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7359 -	8744	
10	7688 X	7403	-0-	-285	-0-	7403	3	N	-0-				-0-
11	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3	N	-0-				-0-
12	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3	N	-0-				-0-
01	7409 X	7308	-0-	-101	-0-	7308	3	N	-0-				-0-
02	7221 X	6480	-0-	-741	-0-	6480	3	N	-0-				-0-
03	7781 X	6562	-0-	-1219	-0-	6562	3	N	-0-				-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		13	RRCID ->	242744	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7968 -	8690	
10	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	3	N	-0-				-0-
11	8400 X	8246	-0-	-154	-0-	8246	3	N	-0-				-0-
12	8959 X	8309	-0-	-650	-0-	8309	3	N	-0-				-0-
01	8959 X	8063	-0-	-896	-0-	8063	3	N	-0-				-0-
02	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	3	N	-0-				-0-
*03	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	3	N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 12		WELL #: 10		RRCID -> 242978		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7792 - 8729	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	6169 X	5026	-0-	-1143	-0-	5026	3				-0-
11	5520 X	4852	-0-	-668	-0-	4852	3				-0-
12	5673 X	4840	-0-	-833	-0-	4840	3				-0-
01	5270 X	4654	-0-	-616	-0-	4654	3				-0-
02	4785 X	4244	-0-	-541	-0-	4244	3				-0-
03	5022 X	4407	-0-	-615	-0-	4407	3				-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 9		RRCID -> 242980		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 8395 - 8462	
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3				-0-
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3				-0-
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3				-0-
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3				-0-
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3				-0-
*03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3				-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 9		RRCID -> 243771		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 8505 - 8625	
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3				-0-
11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3				-0-
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3				-0-
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3				-0-
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3				-0-
*03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3				-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 11		RRCID -> 243776		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 8133 - 8726	
10	2387 N	1827	-0-	-560	-0-	1827	3				-0-
11	2160 N	1921	-0-	-239	-0-	1921	3				-0-
12	2108 N	1824	-0-	-284	-0-	1824	3				-0-
01	1829 N	1778	-0-	-51	-0-	1778	3				-0-
02	1856 N	1621	-0-	-235	-0-	1621	3				-0-
03	1829 N	1681	-0-	-148	-0-	1681	3				-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 10		RRCID -> 244300		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 8916		PERF. 8066 - 8526	
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3				-0-
11	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3				-0-
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3				-0-
01	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3				-0-
02	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3				-0-
*03	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3				-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 14		RRCID -> 245619		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7311 - 8724	
10	14743 X	14743	-0-	-0-	-0-	14743	3				-0-
11	14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	14279	3				-0-
12	14533 X	14533	-0-	-0-	-0-	14533	3				-0-
01	14384 X	14345	-0-	-39	-0-	14345	3				-0-
02	13456 X	13380	-0-	-76	-0-	13380	3				-0-
03	14384 X	14074	-0-	-310	-0-	14074	3				-0-

TRAWICK GU 15		WELL #: 7		RRCID -> 246293		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 7754 - 8706	
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3				-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3				-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3				-0-
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3				-0-
02	348 N	331	-0-	-17	-0-	331	3				-0-
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 9		WELL #: 10		RRCID -> 246297		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3	N	-0-		-0-
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3	N	-0-		-0-
12	496	N	54	-0-	-442	-0-	54	3	N	-0-		-0-
01	434	N	73	-0-	-361	-0-	73	3	N	-0-		-0-
02	435	N	14	-0-	-421	-0-	14	3	N	-0-		-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 10		RRCID -> 246328		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677				
10	4495	X	3810	-0-	-685	-0-	3810	3	N	-0-		-0-
11	4020	X	3935	-0-	-85	-0-	3935	3	N	-0-		-0-
12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3	N	-0-		-0-
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3	N	-0-		-0-
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3	N	-0-		-0-
*03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 13		RRCID -> 246542		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699				
10	5456	X	4963	-0-	-493	-0-	4963	3	N	-0-		-0-
11	5880	X	4855	-0-	-1025	-0-	4855	3	N	-0-		-0-
12	6076	X	4932	-0-	-1144	-0-	4932	3	N	-0-		-0-
01	6076	X	4727	-0-	-1349	-0-	4727	3	N	-0-		-0-
02	4843	X	4533	-0-	-310	-0-	4533	3	N	-0-		-0-
03	5022	X	4964	-0-	-58	-0-	4964	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 13		RRCID -> 247209		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654				
10	12090	X	10616	-0-	-1474	-0-	10616	3	N	-0-		-0-
11	10650	X	9879	-0-	-771	-0-	9879	3	N	-0-		-0-
12	11253	X	9380	-0-	-1873	-0-	9380	3	N	-0-		-0-
01	11253	X	8709	-0-	-2544	-0-	8709	3	N	-0-		-0-
02	10527	X	8260	-0-	-2267	-0-	8260	3	N	-0-		-0-
03	10602	X	8827	-0-	-1775	-0-	8827	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 11		RRCID -> 247681		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701				
10	12772	X	9074	-0-	-3698	-0-	9074	3	N	-0-		-0-
11	11640	X	8341	-0-	-3299	-0-	8341	3	N	-0-		-0-
12	10881	X	8354	-0-	-2527	-0-	8354	3	N	-0-		-0-
01	10168	X	8094	-0-	-2074	-0-	8094	3	N	-0-		-0-
02	8990	X	7356	-0-	-1634	-0-	7356	3	N	-0-		-0-
03	9083	X	8241	-0-	-842	-0-	8241	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 10		RRCID -> 247682		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727				
10	9176	X	8669	-0-	-507	-0-	8669	3	N	-0-		-0-
11	8880	X	7897	-0-	-983	-0-	7897	3	N	-0-		-0-
12	8959	X	7949	-0-	-1010	-0-	7949	3	N	-0-		-0-
01	8804	X	7646	-0-	-1158	-0-	7646	3	N	-0-		-0-
02	8120	X	7325	-0-	-795	-0-	7325	3	N	-0-		-0-
03	8680	X	7439	-0-	-1241	-0-	7439	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 12		RRCID -> 247683		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635				
10	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	3	N	-0-		-0-
11	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	3	N	-0-		-0-
12	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	3	N	-0-		-0-
01	7471	X	6545	-0-	-926	-0-	6545	3	N	-0-		-0-
02	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	3	N	-0-		-0-
*03	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 27		WELL #:		101	RRCID ->	248165	COMPL. DATE	09/13/2009	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7828 -	8702
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		9517 X	6965	-0-	-2552	-0-	6965	3	N	-0-			-0-
11		7500 X	6598	-0-	-902	-0-	6598	3	N	-0-			-0-
12		7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3	N	-0-			-0-
01		7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	3	N	-0-			-0-
02		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	3	N	-0-			-0-
03		7967 X	7823	-0-	-144	-0-	7823	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		101	RRCID ->	249117	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7867 -	8376
10		2914 X	2593	-0-	-321	-0-	2593	3	N	-0-			-0-
11		2820 X	2294	-0-	-526	-0-	2294	3	N	-0-			-0-
12		2914 X	1849	-0-	-1065	-0-	1849	3	N	-0-			-0-
01		2697 X	1067	-0-	-1630	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
02		2523 X	1609	-0-	-914	-0-	1609	3	N	-0-			-0-
03		2604 X	125	-0-	-2479	-0-	125	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		8	RRCID ->	249374	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8097 -	8727
10		5642 X	5355	-0-	-287	-0-	5355	3	N	-0-			-0-
11		5460 X	4837	-0-	-623	-0-	4837	3	N	-0-			-0-
12		5828 X	4994	-0-	-834	-0-	4994	3	N	-0-			-0-
01		5828 X	3725	-0-	-2103	-0-	3725	3	N	-0-			-0-
02		5452 X	1419	-0-	-4033	-0-	1419	3	N	-0-			-0-
03		5363 X	1639	-0-	-3724	-0-	1639	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		11	RRCID ->	249384	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	7335 -	8736
10		11842 X	10299	-0-	-1543	-0-	10299	3	N	-0-			-0-
11		11460 X	10731	-0-	-729	-0-	10731	3	N	-0-			-0-
12		11842 X	10793	-0-	-1049	-0-	10793	3	N	-0-			-0-
01		11749 X	10501	-0-	-1248	-0-	10501	3	N	-0-			-0-
02		10875 X	9551	-0-	-1324	-0-	9551	3	N	-0-			-0-
03		11098 X	8658	-0-	-2440	-0-	8658	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		12	RRCID ->	249422	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	7284 -	8704
10		5487 X	4034	-0-	-1453	-0-	4034	3	N	-0-			-0-
11		5310 X	4598	-0-	-712	-0-	4598	3	N	-0-			-0-
12		5487 X	4787	-0-	-700	-0-	4787	3	N	-0-			-0-
01		5022 X	4229	-0-	-793	-0-	4229	3	N	-0-			-0-
02		4437 X	4011	-0-	-426	-0-	4011	3	N	-0-			-0-
03		4774 X	3528	-0-	-1246	-0-	3528	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		7	RRCID ->	249912	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8432 -	8485
10		5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3	N	-0-			-0-
11		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	3	N	-0-			-0-
12		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	3	N	-0-			-0-
01		6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3	N	-0-			-0-
02		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	3	N	-0-			-0-
*03		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		7	RRCID ->	250253	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8160 -	8392
10		10075 X	7648	-0-	-2427	-0-	7648	3	N	-0-			-0-
11		9450 X	5679	-0-	-3771	-0-	5679	3	N	-0-			-0-
12		10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	3	N	-0-			-0-
01		10137 X	9949	-0-	-188	-0-	9949	3	N	-0-			-0-
02		9483 X	9009	-0-	-474	-0-	9009	3	N	-0-			-0-
03		10757 X	9326	-0-	-1431	-0-	9326	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TRAWICK GU 29		WELL #: 102		RRCID -> 250915		COMPL. DATE 02/07/2010			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 3			N	-0-			-0-
11	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3			N	-0-			-0-
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 3			N	-0-			-0-
01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3			N	-0-			-0-
02	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 3			N	-0-			-0-
*03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 9		RRCID -> 251133		COMPL. DATE 04/22/2009			TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592				
10	8277 X	6646	-0-	-1631	-0-	6646 3			N	-0-			-0-
11	8010 X	5664	-0-	-2346	-0-	5664 3			N	-0-			-0-
12	8277 X	5917	-0-	-2360	-0-	5917 3			N	-0-			-0-
01	8277 X	4925	-0-	-3352	-0-	4925 3			N	-0-			-0-
02	7482 X	4710	-0-	-2772	-0-	4710 3			N	-0-			-0-
03	6634 X	5620	-0-	-1014	-0-	5620 3			N	-0-			-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 251582		COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466				
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	8 1	331 2		N	-0-			147
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	2 1	363 2		N	-0-			147
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	1 1	496 2		N	-0-			147
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2			N	-0-			147
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2			N	-0-			147
*03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	7 1	1152 2		N	-0-			147

TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #: 104		RRCID -> 252939		COMPL. DATE 12/13/2010			TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818				
10	5549 X	5109	-0-	-440	-0-	5109 3			N	-0-			-0-
11	5640 X	4713	-0-	-927	-0-	4713 3			N	-0-			-0-
12	5828 X	4266	-0-	-1562	-0-	4266 3			N	-0-			-0-
01	5828 X	3873	-0-	-1955	-0-	3873 3			N	-0-			-0-
02	4930 X	2606	-0-	-2324	-0-	2606 3			N	-0-			-0-
03	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 15		WELL #: 8		RRCID -> 253010		COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689				
10	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602 3			N	-0-			-0-
11	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635 3			N	-0-			-0-
12	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933 3			N	-0-			-0-
01	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722 3			N	-0-			-0-
02	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606 3			N	-0-			-0-
*03	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043 3			N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 59		WELL #: 1		RRCID -> 254287		COMPL. DATE 10/13/2012			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232				
10	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	775 1	288 2		N	36			272
						40 9							
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	750 1	175 2		N	32			304
						35 9							
12	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	775 1	190 2		N	33	187 0		150
						36 9							
01	1116 N	948	-0-	-168	-0-	775 1	139 2		N	31			181
						34 9							
*02	928 N	725	-0-	-203	-0-	725 1			N	-0-			181
*03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3		WELL #:		3	RRCID ->	255114	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7832 - 9348			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	30	1	1196	2	N	-0-			80
11	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	5	1	1135	2	N	-0-			80
12	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	3	1	1176	2	N	-0-			80
01	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			N	-0-			80
02	1102	N	924	-0-	-178	-0-	924	2			N	-0-			80
03	1178	N	818	-0-	-360	-0-	5	1	813	2	N	-0-			80

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #:		103	RRCID ->	255211	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	7848 - 8524			
10	4960	X	4784	-0-	-176	-0-	4784	3			N	-0-			-0-
11	4800	X	4588	-0-	-212	-0-	4588	3			N	-0-			-0-
12	4960	X	4576	-0-	-384	-0-	4576	3			N	-0-			-0-
01	4898	X	4235	-0-	-663	-0-	4235	3			N	-0-			-0-
02	4582	X	3992	-0-	-590	-0-	3992	3			N	-0-			-0-
03	4774	X	4185	-0-	-589	-0-	4185	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		102	RRCID ->	255398	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	8983	PERF.	7723 - 8310			
10	10633	X	9806	-0-	-827	-0-	9806	3			N	-0-			-0-
11	10290	X	6539	-0-	-3751	-0-	6539	3			N	-0-			-0-
12	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	3			N	-0-			-0-
01	9796	X	8330	-0-	-1466	-0-	8330	3			N	-0-			-0-
02	9164	X	6375	-0-	-2789	-0-	6375	3			N	-0-			-0-
03	10385	X	7685	-0-	-2700	-0-	7685	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #:		104	RRCID ->	256291	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	7438 - 8838			
10	5425	X	3968	-0-	-1457	-0-	3968	3			N	-0-			-0-
11	3810	X	3581	-0-	-229	-0-	3581	3			N	-0-			-0-
12	4371	X	3876	-0-	-495	-0-	3876	3			N	-0-			-0-
01	4371	X	3656	-0-	-715	-0-	3656	3			N	-0-			-0-
02	4089	X	3366	-0-	-723	-0-	3366	3			N	-0-			-0-
03	3968	X	3126	-0-	-842	-0-	3126	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 32		WELL #:		103	RRCID ->	257403	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	7508 - 8724			
10	7750	X	6315	-0-	-1435	-0-	6315	3			N	-0-			-0-
11	6810	X	5509	-0-	-1301	-0-	5509	3			N	-0-			-0-
12	7037	X	5849	-0-	-1188	-0-	5849	3			N	-0-			-0-
01	6820	X	4825	-0-	-1995	-0-	4825	3			N	-0-			-0-
02	5916	X	5753	-0-	-163	-0-	5753	3			N	-0-			-0-
03	6324	X	5936	-0-	-388	-0-	5936	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #:		102	RRCID ->	257529	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	7361 - 8446			
10	4216	X	4006	-0-	-210	-0-	4006	3			N	-0-			-0-
11	4080	X	3756	-0-	-324	-0-	3756	3			N	-0-			-0-
12	4216	X	3994	-0-	-222	-0-	3994	3			N	-0-			-0-
01	4123	X	3972	-0-	-151	-0-	3972	3			N	-0-			-0-
02	3857	X	3831	-0-	-26	-0-	3831	3			N	-0-			-0-
*03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #:		103	RRCID ->	260561	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	7593 - 8129			
10	6045	X	4206	-0-	-1839	-0-	4206	3			N	-0-			-0-
11	4800	X	3830	-0-	-970	-0-	3830	3			N	-0-			-0-
12	4960	X	1780	-0-	-3180	-0-	1780	3			N	-0-			-0-
01	4216	X	1307	-0-	-2909	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
02	3944	X	2013	-0-	-1931	-0-	2013	3			N	-0-			-0-
03	4216	X	3531	-0-	-685	-0-	3531	3			N	-0-			-0-

TRAWICK (RODESSA)			90998 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.			945936											
TRAWICK GU 4			WELL #:		1 U		RRCID -> 033839		COMPL. DATE 08/05/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6734 - 6770	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TRAWICK GU 10			WELL #:		1D		RRCID -> 034130		COMPL. DATE 02/12/1992		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 6908 - 6932	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRAWICK GU 1			WELL #:		1		RRCID -> 034308		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 6736 - 6772	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRAWICK GU 2			WELL #:		2 C		RRCID -> 034819		COMPL. DATE 12/23/1964		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6730 - 6748	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TRAWICK GU 1			WELL #:		2D		RRCID -> 193857		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6720 - 6858	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRAWICK (TRAVIS PEAK)			90998 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.			036562											
HUNT, LACY H. II			WELL #:		1		RRCID -> 089950		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 8777		PERF. 8216 - 8280	
10	14B2 EXT	5	-0-	5	B	150	5	2		N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150				N	-0-			61
12	14B2 EXT	25	-0-	25	B	175	25	2		N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	175				N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	175				N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	175				N	-0-			61

TRAWICK, N. (PETTIT)		91003 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415													
HUNT, LACY		WELL #:		3 C	RRCID ->	243585	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7926 - 7933			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			327
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			327
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			327
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			327
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			327
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			327

TRAWICK, N. (PETTIT 7750)		91003 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895													
HAYTER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	081385	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	7755 - 7765			
10	2604	X	2209	-0-	-395	-0-	2173	2	36	9	N	33			108
11	2520	X	2197	-0-	-323	-0-	2147	2	50	9	N	45			153
12	2604	X	2300	-0-	-304	-0-	2252	2	48	9	N	44			197
01	2263	X	2228	-0-	-35	-0-	2181	2	47	9	N	43			240
02	2117	X	1998	-0-	-119	-0-	1954	2	44	9	N	40			280
03	2294	X	1799	-0-	-495	-0-	1770	2	29	9	N	26	161	1	145

XTO ENERGY INC.		945936				CAPACITY			CNTY: RUSK						
TEMPLE IND.		WELL #:		3	RRCID ->	051390	COMPL. DATE	07/25/1968	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	N/A			
10	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	3			N	-0-			-0-
11	960	N	862	-0-	-98	-0-	862	3			N	-0-			-0-
12	992	N	596	-0-	-396	-0-	596	3			N	-0-			-0-
01	899	N	623	-0-	-276	-0-	623	3			N	-0-			-0-
02	841	N	780	-0-	-61	-0-	780	3			N	-0-			-0-
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-			-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION)		91003 675		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK						
FORTUNE RESOURCES LLC		278755													
BARBARA GAS UNIT NO.1		WELL #:		1	RRCID ->	275935	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	7774 - 8395			
10	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	339	1	1135	2	Y	-0-			76
11	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	354	1	1067	2	Y	48	90	1	34
							53	9							
12	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	342	1	1064	2	Y	-0-			34
01	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	326	1	976	2	Y	-0-			34
02	1421	N	1309	-0-	-112	-0-	331	1	978	2	Y	-0-			34
*03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	359	1	1090	2	Y	49	77	1	6
							54	9							

TRAWICK, N (TRAVIS PEAK)		91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
ENERQUEST CORPORATION		252059													
MS. JACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	243599	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	7778 - 8541			
10	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-			24
11	60	X	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-			24
12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			24
01	31	X	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-			24
*02	165	X	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	N	-0-			24
03	14	X	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			24

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91003 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.//		252059											
BEECH CREEK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 243609			COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8482 - 9437				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

*04		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			58
*05		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			58
*06		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			58
*07		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			58
*08		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			58
*09		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			58
*10		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			58
*11		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			58
*12		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			58
*01		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			58
*02		1914 X	-0-	-0-	-1914	-0-					N	-0-			58
03		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			58

MS. JACKIE		WELL #:		2	RRCID -> 247058			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662				
10		6138 X	5429	-0-	-709	-0-		353	1	5042	2	N	31		106
								34	9						
11		6090 X	4332	-0-	-1758	-0-		281	1	4021	2	N	27		133
								30	9						
12		6293 X	5289	-0-	-1004	-0-		344	1	4910	2	N	32		165
								35	9						
01		6293 X	5134	-0-	-1159	-0-		334	1	4768	2	N	29		194
								32	9						
02		5452 X	4556	-0-	-896	-0-		294	1	4205	2	N	52	172 1	74
								57	9						
03		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-						N	NO RPT		74

MS. JACKIE		WELL #:		3	RRCID -> 247059			COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242				
10		5363 X	4906	-0-	-457	-0-		320	1	4555	2	N	28		159
								31	9						
11		5250 X	3573	-0-	-1677	-0-		232	1	3319	2	N	20		179
								22	9						
12		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-		354	1	5056	2	N	35		214
								39	9						
01		5425 X	5085	-0-	-340	-0-		329	1	4701	2	N	50	185 1	79
								55	9						
02		5075 X	3869	-0-	-1206	-0-		250	1	3586	2	N	30		109
								33	9						
03		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-						N	NO RPT		109

BEECH CREEK UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 247060			COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742				
10		124 X	116	-0-	-8	-0-		8	1	108	2	N	-0-		44
11		334 X	334	-0-	-0-	-0-		22	1	312	2	N	-0-		44
12		279 X	14	-0-	-265	-0-		1	1	13	2	N	-0-		44
01		470 X	470	-0-	-0-	-0-		31	1	439	2	N	-0-		44
02		145 X	-0-	-0-	-145	-0-						N	1		45
03		341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-						N	NO RPT		45

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION JACKSON TRUST UNIT		//CONT.// //CONT.//	91003 700 252059	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 255084	COMPL. DATE 10/02/2009	TOTAL DEPTH 9655	PERF. 7975	-	9564				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			109
		VARDEMAN		WELL #: 2	RRCID -> 259325	COMPL. DATE 06/03/2010	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8017	-	8736			
10	1891	X	1164	-0-	-727	-0-	75	1	1078	2	N	10	76
							11	9					
11	1560	X	895	-0-	-665	-0-	59	1	836	2	N	-0-	76
12	1333	X	1093	-0-	-240	-0-	71	1	1019	2	N	3	79
							3	9					
01	1333	X	1275	-0-	-58	-0-	83	1	1191	2	N	1	80
							1	9					
*02	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	74	1	1055	2	N	-0-	80
03	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT	80
		BEECH CREEK UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 261505	COMPL. DATE 11/24/2010	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8016	-	8630			
10	1674	X	1299	-0-	-375	-0-	85	1	1213	2	N	1	148
							1	9					
11	2130	X	1721	-0-	-409	-0-	112	1	1606	2	N	3	151
							3	9					
12	2201	X	1530	-0-	-671	-0-	100	1	1423	2	N	6	157
							7	9					
01	2201	X	1560	-0-	-641	-0-	102	1	1454	2	N	4	161
							4	9					
*02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	120	1	1711	2	N	4	165
							4	9					
03	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT	165
		SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER HUNT, LACY		WELL #: 4	RRCID -> 228440	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 10358	PERF. 8372	-	9608			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	139
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	139
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	139
		HUNT, LACY		WELL #: 3 T	RRCID -> 228596	COMPL. DATE 05/20/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8103	-	9996			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	308
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	308
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	350
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	362
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	372
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	382
		HUNT, LACY		WELL #: 2	RRCID -> 229586	COMPL. DATE 03/19/2007	TOTAL DEPTH 9301	PERF. 8184	-	9155			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	282
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	282
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	282
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	282
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	282
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	282

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91003 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		//CONT.//		806415							
HUNT, LACY		WELL #:		5	RRCID -> 230254	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8173	- 9882		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					257
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					257
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					257
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					257
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					257
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					257

TRAWICK, NE (PETTIT)				91004 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.				945936							
NE TRAWICK GU 2		WELL #:		1	RRCID -> 054566	COMPL. DATE 01/23/1973	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 7313	- 7502		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK)				91004 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.				945936							
TRAWICK G.U. 2		WELL #:		1	RRCID -> 205245	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 7901	- 8213		
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	52 1	2042 2	Y	5		132
11	2130 N	1942	-0-	-188	-0-	6 9 9 1	1932 2	Y	1		133
12	2356 N	2021	-0-	-335	-0-	1 9 4 1	2000 2	Y	15		148
01	2108 N	1920	-0-	-188	-0-	17 9 1920 2		Y	-0-		148
02	2204 X	1707	-0-	-497	-0-	1706 2	1 9	Y	1	131 1	18
03	2108 X	1769	-0-	-339	-0-	11 1 4 9	1754 2	Y	4		22

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6		WELL #:		1	RRCID -> 222521	COMPL. DATE 04/06/2006	TOTAL DEPTH 8576	PERF. 8005	- 8146		
10	1426 X	1262	-0-	-164	-0-	31 1	1231 2	Y	-0-		4
11	1290 X	1169	-0-	-121	-0-	5 1	1164 2	Y	-0-		4
12	1426 X	667	-0-	-759	-0-	1 1	666 2	Y	-0-		4
01	1426 X	935	-0-	-491	-0-	935 2		Y	-0-		4
02	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1046 2	1 9	Y	1	4 1	1
03	1271 X	1056	-0-	-215	-0-	7 1	1049 2	Y	-0-		1

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK)				91007 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737							
HENDERSON TRUST GU		WELL #:		1	RRCID -> 244079	COMPL. DATE 02/12/2008	TOTAL DEPTH 10130	PERF. 8756	- 8845		
10	1488 N	156	-0-	-1332	-0-	156 2		N	-0-		27
11	870 N	193	-0-	-677	-0-	193 2		N	-0-		27
12	372 N	118	-0-	-254	-0-	118 2		N	-0-		27
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	92 2		N	-0-		27
02	174 N	51	-0-	-123	-0-	51 2		N	-0-		27
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		27

TRINITY		91244 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
HOUSTON PETROLEUM COMPANY		404500														
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 061499		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW, MOLLIE -B-		WELL #: 19		RRCID -> 164046		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK		WELL #: 3E		RRCID -> 191191		COMPL. DATE 03/13/1974		TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A								
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK		WELL #: 5 R		RRCID -> 191192		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 200165		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 200167		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2406 - 2426								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 3		RRCID -> 200176		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2463 - 2473								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY		//CONT.//		91244 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOUSTON			
HOUSTON PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		404500								
DOGGETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215836	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10078 - 10242
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90

POLLARD, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	218665	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2502 - 2560
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		5	RRCID ->	230244	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	8242 - 8252
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO)		91244 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HOUSTON				
HOUSTON PETROLEUM COMPANY		404500										
C.I.		WELL #:		1	RRCID ->	129611	COMPL. DATE	10/03/1988	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2535 - 2545
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TROUP (TRAVIS PEAK)		91478 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
LINN OPERATING, INC.		501545										
THRASH, AFTON UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	226498	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	8900 - 9252
10		7574 X	7574	-0-	-0-				N	115		187
11		7260 X	6809	-0-	-451				N	112	174 1	125
12		7502 X	7264	-0-	-238				N	123	180 1 2 8	66
01		7564 X	7120	-0-	-444				N	136		202
02		6786 X	6578	-0-	-208				N	123	180 1 2 8	143
03		7254 X	7087	-0-	-167				N	150	185 1	108

TROUP (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
CHILES				WELL #:	2	RRCID ->	182054	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	9222	PERF.	4254 - 4527	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHILES				WELL #:	3	RRCID ->	222154	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	12339	PERF.	8858 - 8868	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHILES G U B-1				WELL #:	5H	RRCID ->	277604	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	8828 - 8964	
10	5673 X	1514	-0-	-4159	-0-	1485	2	29	9	Y	26	25	1	141
11	5340 X	2439	-0-	-2901	-0-	2391	2	48	9	Y	44	46	1	139
12	3844 X	2213	-0-	-1631	-0-	2137	2	76	9	Y	69	196	1	12
01	2294 X	1264	-0-	-1030	-0-	1223	2	41	9	Y	37	43	1	6
02	2291 X	1908	-0-	-383	-0-	1843	2	65	9	Y	59	39	1	26
03	2449 X	1025	-0-	-1424	-0-	991	2	34	9	Y	31	37	1	20

TROUP, WEST (RUCKER)				91484 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHEROKEE						
LINN OPERATING, INC.				501545										
RORK				WELL #:	1	RRCID ->	212575	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4122 - 4126	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2015 - PLUGGED 12/03/15														

TURLINGTON				91858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
BRG LONE STAR LTD.				090870										
TURLINGTON GU #2				WELL #:	2	RRCID ->	111466	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	9214	PERF.	8586 - 8823	
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-			-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347				CNTY: HENDERSON						
TRAMMELL				WELL #:	1	RRCID ->	233576	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	8706 - 8932	
10	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-			27
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-			27
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-			27
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			27
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	172	2			N	-0-			27
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-			27

TURLINGTON		//CONT.//		91858 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895											
SIMMONS				WELL #:	1	RRCID ->	233518	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8600 - 8788		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		3007 X	2486	-0-	-521	-0-	2413	2	73	9	N	66	176	1	90
11		2700 X	1721	-0-	-979	-0-	1704	2	17	9	N	15			105
12		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3282	2	17	9	N	15			120
01		2790 X	1952	-0-	-838	-0-	1825	2	127	9	N	115			235
02		2320 X	2208	-0-	-112	-0-	2172	2	36	9	N	33	185	1	83
03		3286 X	2643	-0-	-643	-0-	2610	2	33	9	N	30			113

SIMMONS				WELL #:	2	RRCID ->	239162	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	8580 - 8783		
10		2759 X	2331	-0-	-428	-0-	2319	2	12	9	N	11			304
11		2550 X	1455	-0-	-1095	-0-	1451	2	4	9	N	4			308
12		2635 X	2289	-0-	-346	-0-	2280	2	9	9	N	8			316
01		2356 X	1630	-0-	-726	-0-	1619	2	11	9	N	10			326
02		2175 X	1786	-0-	-389	-0-	1777	2	9	9	N	8	187	1	147
03		2325 X	1607	-0-	-718	-0-	1599	2	8	9	N	7			154

ROOSTH PRODUCTION CO.				727091			CAPACITY			CNTY: SMITH					
TURLINGTON				WELL #:	1	RRCID ->	107510	COMPL. DATE	07/22/1983	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8716 - 8591		
10		1457 N	1220	-0-	-237	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
11		1080 N	547	-0-	-533	-0-	547	2			N	-0-			-0-
12		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
01		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
*02		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TYLER (RODESSA)				92179 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
ROOSTH PRODUCTION CO.				727091											
ELKTON GU 1				WELL #:	1 L	RRCID ->	031510	COMPL. DATE	11/02/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9620 - 9630		
*05		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	31	1	2609	2	N	2			157
							2	9							
*06		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	30	1	2529	2	N	-0-			157
*07		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	31	1	2439	2	N	-0-			157
*08		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	31	1	2724	2	N	-0-			157
*09		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	30	1	2481	2	N	-0-			157
*10		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	31	1	2526	2	N	-0-			157
*11		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	30	1	2456	2	N	-0-			157
*12		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	31	1	2168	2	N	-0-			157
*01		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	31	1	2501	2	N	-0-			157
*02		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	29	1	1185	2	N	-0-			157
*03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	N	-0-	137	1	20

WILSON RESOURCES, INC.				930315			CAPACITY			CNTY: SMITH					
TYLER GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	055719	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	9711 - 9749		
10		4635 X	3174	-0-	-1461	-0-	3140	2	34	9	N	31	139	1	38
11		2940 X	2628	-0-	-312	-0-	2600	1	28	9	N	25			63
12		3038 X	2833	-0-	-205	-0-	2791	1	42	9	N	38	1	8	100
01		3038 X	3019	-0-	-19	-0-	2998	1	21	9	N	19	1	8	118
02		2842 X	2677	-0-	-165	-0-	2633	2	44	9	N	40			158
*03		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3156	2	34	9	N	31	166	1	23

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)		//CONT.//		94201 666	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: FRANKLIN		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		206A	RRCID ->	264462	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	12328	-	12447	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * *	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-		11 1	265 2	Y	9	9 1			30	
11	30 N	20	-0-	-10	-0-		10 9							30	
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-		19 2	1 9	Y	1	1 1			30	
01	279 N	21	-0-	-258	-0-		21 2	7 9	Y	6	6 1			30	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-		20 2	1 9	Y	1	1 1			30	
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-		1 1	36 2	Y	2	2 1			30	
							2 9								
							8 1	331 2	Y	18	18 1			30	
							20 9								

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100)				94758 500	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			CNTY: CHEROKEE		
ARUBA PETROLEUM, INC.				033762											
CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	278405	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	8683	PERF.	3920	-	3924	
10	54932	-0-	-0-	-54932	-0-				N	-0-				-0-	
11	53160	-0-	-0-	-53160	-0-				N	-0-				-0-	
12	7750	-0-	-0-	-7750	-0-				N	-0-				-0-	
01	6076 #	-0-	-0-	-6076	-0-				N	-0-				-0-	
02	493 #	-0-	-0-	-493	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			CNTY: RUSK		
CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	169591	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	8263	-	8441	
10	1178 #	825	-0-	-353	-0-		789 2	36 9	N	33				52	
11	1174 R	1174	-0-	-0-	-0-		1139 2	35 9	N	32				84	
12	868 #	804	-0-	-64	-0-		767 2	37 9	N	34				118	
01	868 #	598	-0-	-270	-0-		591 2	7 9	N	6				124	
02	812 #	590	-0-	-222	-0-		547 2	43 9	N	39	153 1			10	
03	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT				10	

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK)				94758 800	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			CNTY: RUSK		
PONTA E&P LLP				670439											
HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	128583	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	8420	-	8428	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

WALLACE JOHNSON (HILL)				94838 664	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			CNTY: MARION		
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC				781945											
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	274653	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	8561	PERF.	5875	-	5904	
10	25110	22831	-0-	-2279	64377		2544 1	20109 2	N	162	344 1	1 8		36	
11	24300	16583	-0-	-7717	56660		178 9								
12	25110	19056	-0-	-6054	50606		2552 1	13910 2	N	110				146	
01	25110	12427	-0-	-12683	37923		121 9	16156 2	N	156				302	
02	16762	11831	-0-	-4931	32992		2728 1	9785 2	N	82				384	
03	17918	16888	-0-	-1030	31962		172 9								
							2552 1	9671 2	N	90	355 1			119	
							2061 1								
							90 9								
							99 9	14020 2	N	127				246	
							140 9								

WANDERS CREEK (PETTIT LOWER) 95055 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 HIBBARD ENERGY, LP 383757
 CRUMP-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 109823 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7361 - 7639

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	2528	-0-	-572	-0-	2511	2	17	9	N	15	164	1	20
11	3000 X	2559	-0-	-441	-0-	2503	2	56	9	N	51	4	8	67
12	2697 X	1311	-0-	-1386	-0-	1269	2	42	9	N	38	2	8	103
01	2542 X	2227	-0-	-315	-0-	2197	2	30	9	N	27			130
02	2465 X	2071	-0-	-394	-0-	2038	2	33	9	N	30			160
*03	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2792	2	11	9	N	10	151	1	19

GRAY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262346 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7556 - 7688

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15

MCALMOND OIL COMPANY 537277
 COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

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

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WHALEY 1				95220 500 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
				WELL #: 1	RRCID -> 116338	COMPL. DATE 04/25/1985	TOTAL DEPTH 10202	PERF. 9788	- 10075					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	143	1	1589	2	N	5			68
						361	3		6					
11	2610 N	1775	-0-	-835	-0-	93	1	1368	2	N	4			72
						310	3		4					
12	2201 N	2113	-0-	-88	-0-	128	1	1608	2	N	11			83
						365	3		12					
01	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	160	1	1754	2	N	12			95
						397	3		13					
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	116	1	1366	2	N	3			98
						310	3		3					
*03	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	127	1	1689	2	N	3	85	1	16
						383	3		3					

WHALEY 1				WELL #: 3	RRCID -> 134171	COMPL. DATE 11/20/2005	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8694	- 9324					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	98	-0-	-57	-0-	6	1	72	2	N	3			135
						17	3		3					
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	12			147
						22	3		13					
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	9	1	105	2	N	8			155
						23	3		9					
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	61	2	N	7			162
						13	3		8					
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	8			170
						30	3		9					
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	6	1	74	2	N	5			175
						16	3		6					

HARRIS, DR.				WELL #: 1	RRCID -> 138066	COMPL. DATE 02/21/2006	TOTAL DEPTH 10180	PERF. 8680	- 9091					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			45
						2	3							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

COX				WELL #: 2	RRCID -> 139595	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 10160	PERF. 8664	- 8966					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	326	2	N	-0-			42
						62	3							
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	74	1	1078	2	N	13			55
						207	3		14					
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	41	1	501	2	N	50			105
						96	3		55					
01	434 N	321	-0-	-113	-0-	23	1	250	2	N	-0-			105
						48	3							
02	1334 N	357	-0-	-977	-0-	24	1	280	2	N	-0-			105
						53	3							
*03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	643	2	N	-0-			105
						123	3							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2139 N	1474	-0-	-665	-0-	107	1	1134	2	N	14			112
						218	3	15	9					
11	1770 N	1394	-0-	-376	-0-	76	1	1106	2	N	-0-			112
						212	3							
12	1736 N	1364	-0-	-372	-0-	87	1	1065	2	N	6			118
						205	3	7	9					
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	107	1	1159	2	N	-0-			118
						223	3							
02	1334 N	1323	-0-	-11	-0-	87	1	1031	2	N	7			125
						197	3	8	9					
*03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	88	1	1161	2	N	7	52	1	80
						222	3	8	9					

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

10	1085 N	517	-0-	-568	-0-	37	1	396	2	N	7			50
						76	3	8	9					
11	1080 N	115	-0-	-965	-0-	6	1	84	2	N	8			58
						16	3	9	9					
12	403 N	253	-0-	-150	-0-	16	1	199	2	N	-0-			58
						38	3							
01	527 N	478	-0-	-49	-0-	34	1	366	2	N	7			65
						70	3	8	9					
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	N	2			67
						51	3	2	9					
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	N	1			68
						44	3	1	9					

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			103
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			103
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	N	-0-			103
						36	3							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	25			128
						8	3	28	9					
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2	122	1	8

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	1			113
						17	3	1	9					
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	4			117
						21	3	4	9					
12	186 N	135	-0-	-51	-0-	8	1	98	2	N	6			123
						22	3	7	9					
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	60	2	N	4			127
						14	3	4	9					
02	116 N	76	-0-	-40	-0-	5	1	53	2	N	5			132
						12	3	6	9					
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	6	1	76	2	N	2	110	1	24
						17	3	2	9					

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	7 1	68 2	12 3	6 9	N	5			125
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	8 3	2 9	N	2			127
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	7 1	79 2	15 3	7 1	N	-0-			127
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	7 1	70 2	13 3	13 3	N	-0-			127
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10 1	109 2	20 3	3 9	N	3			130
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	4 1	57 2	11 3	11 3	N	-0-			130

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

10	2852 X	1789	-0-	-1063	-0-	132 1	1389 2	265 3	3 9	N	3	178 1		32
11	2760 X	1825	-0-	-935	-0-	99 1	1443 2	277 3	6 9	N	5			37
12	2852 X	1484	-0-	-1368	-0-	96 1	1165 2	223 3	223 3	N	-0-			37
01	2821 X	2113	-0-	-708	-0-	151 1	1627 2	312 3	23 9	N	21			58
02	2639 X	1615	-0-	-1024	-0-	107 1	1266 2	242 3	2 9	N	-0-			58
03	1891 X	1586	-0-	-305	-0-	92 1	1235 2	237 3	22 9	N	20			78

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			63
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	2 1	43 2	9 3	9 3	N	-0-			63
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	5 3	2 9	N	2			65
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	11 3	11 3	N	-0-			65
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	3 1	45 2	9 3	9 3	N	-0-			65
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	46 1		19

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			145
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15 1	176 2	33 3	25 9	N	23			168
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	9 3	9 3	N	-0-			168

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
COX		WELL #: 6		RRCID -> 214150		COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	101	1	1069	2	N	5			58
						205	3		6					
11	1620 N	1020	-0-	-600	-0-	56	1	805	2	N	5			63
						153	3		6					
12	1674 N	1241	-0-	-433	-0-	80	1	971	2	N	4			67
						186	3		4					
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	114	1	1233	2	N	21			88
						237	3		23					
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	73	1	874	2	N	27			115
						168	3		30					
03	1240 N	900	-0-	-340	-0-	53	1	700	2	N	12			127
						134	3		13					
COX		WELL #: 5		RRCID -> 214812		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008					
10	2852 X	2488	-0-	-364	-0-	183	1	1928	2	N	7			42
						369	3		8					
11	2760 X	1791	-0-	-969	-0-	97	1	1416	2	N	5			47
						272	3		6					
12	2914 X	1932	-0-	-982	-0-	123	1	1501	2	N	18			65
						288	3		20					
01	2480 N	1535	-0-	-945	-0-	110	1	1184	2	N	13			78
						227	3		14					
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	136	1	1621	2	N	19	43	1	54
						311	3		21					
03	1922 N	1883	-0-	-39	-0-	111	1	1475	2	N	14			68
						282	3		15					
WOOD GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 214813		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042					
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	N	2			157
						32	3		2					
11	210 N	115	-0-	-95	-0-	6	1	91	2	N	-0-			157
						18	3							
12	248 N	68	-0-	-180	-0-	4	1	53	2	N	-0-			157
						11	3							
01	217 N	42	-0-	-175	-0-	3	1	33	2	N	-0-			157
						6	3							
02	116 N	42	-0-	-74	-0-	3	1	33	2	N	-0-			157
						6	3							
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	1	138	1	20
						9	3		1					
COX		WELL #: 7		RRCID -> 214920		COMPL. DATE 08/07/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060					
10	217 N	123	-0-	-94	-0-	9	1	96	2	N	-0-			70
						18	3							
11	300 N	112	-0-	-188	-0-	6	1	89	2	N	-0-			70
						17	3							
12	310 N	58	-0-	-252	-0-	4	1	46	2	N	-0-			70
						8	3							
01	124 N	20	-0-	-104	-0-	2	1	16	2	N	-0-			70
						2	3							
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	5	1	62	2	N	30			100
						12	3		33					
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-	64	1	36
						22	3							

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
COX		WELL #: 4		RRCID -> 216231		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		M		AMT CODE	AMT CODE	
10	930 N	918	-0-	-12	-0-	65 1	694 2		N	24			107
						133 3	26 9						
11	1020 N	614	-0-	-406	-0-	34 1	482 2		N	6			113
						91 3	7 9						
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	47 1	561 2		N	5			118
						106 3	6 9						
01	930 N	744	-0-	-186	-0-	53 1	572 2		N	9			127
						109 3	10 9						
02	580 N	544	-0-	-36	-0-	34 1	408 2		N	21			148
						79 3	23 9						
*03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	51 1	679 2		N	9			157
						130 3	10 9						

WHALEY 1		WELL #: 8		RRCID -> 218231		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 10036				
10	1426 N	1048	-0-	-378	-0-	72 1	791 2		N	5			78
						179 3	6 9						
11	1350 N	1099	-0-	-251	-0-	57 1	843 2		N	7			85
						191 3	8 9						
12	1364 N	1173	-0-	-191	-0-	71 1	891 2		N	8			93
						202 3	9 9						
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	90 1	996 2		N	10			103
						226 3	11 9						
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	72 1	844 2		N	9			112
						191 3	10 9						
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	67 1	898 2		N	8			120
						204 3	9 9						

WHALEY 1		WELL #: 6		RRCID -> 218443		COMPL. DATE 12/05/2005			TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081				
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	148 1	1633 2		N	22			52
						370 3	24 9						
11	2220 N	1733	-0-	-487	-0-	90 1	1329 2		N	11			63
						302 3	12 9						
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	105 1	1320 2		N	17			80
						300 3	19 9						
01	2170 N	2112	-0-	-58	-0-	143 1	1580 2		N	27			107
						359 3	30 9						
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	110 1	1292 2		N	16			123
						293 3	18 9						
*03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	108 1	1440 2		N	22			145
						327 3	24 9						

WHALEY 1		WELL #: 5		RRCID -> 218482		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073				
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	116 1	1279 2		N	15			78
						290 3	17 9						
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	93 1	1372 2		N	14			92
						311 3	15 9						
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	97 1	1210 2		N	15			107
						274 3	17 9						
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	124 1	1377 2		N	15			122
						313 3	17 9						
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	102 1	1201 2		N	18			140
						273 3	20 9						
*03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	97 1	1293 2		N	12			152
						293 3	13 9						

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 10054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3305	-0-	205	205	224	1	2486	2	N	27			60
						565	3		30	9				
11	3000 N	3064	-0-	64	269	159	1	2348	2	N	22			82
						533	3		24	9				
12	3179 X	2910	-0-	-269	-0-	175	1	2210	2	N	21			103
						502	3		23	9				
01	3038 X	2330	-0-	-708	-0-	158	1	1747	2	N	25			128
						397	3		28	9				
02	2842 X	2764	-0-	-78	-0-	178	1	2093	2	N	17			145
						474	3		19	9				
03	3038 X	2827	-0-	-211	-0-	162	1	2169	2	N	4	127	1	22
						492	3		4	9				

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

10	1922 N	1631	-0-	-291	-0-	111	1	1230	2	N	10			125
						279	3		11	9				
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	108	1	1610	2	N	27			152
						366	3		30	9				
12	1984 N	1708	-0-	-276	-0-	102	1	1286	2	N	25			177
						292	3		28	9				
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	136	1	1499	2	N	15	167	1	25
						340	3		17	9				
02	2030 N	1910	-0-	-120	-0-	122	1	1437	2	N	23			48
						326	3		25	9				
03	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	95	1	1276	2	N	19			67
						290	3		21	9				

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

10	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	73	1	804	2	N	5			112
						182	3		6	9				
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	57	1	853	2	N	5			117
						194	3		6	9				
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	76	1	959	2	N	6			123
						218	3		7	9				
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	91	1	1003	2	N	7			130
						228	3		8	9				
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	87	1	1026	2	N	7			137
						233	3		8	9				
03	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	71	1	948	2	N	6	53	1	90
						215	3		7	9				

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	8			113
						4	3		9	9				
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	6	2	2	3	N	-0-			113
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	17			130
						8	3		19	9				
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	3	N	-0-			130
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			130
						6	3							

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WOOD GU 1		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 7		RRCID -> 221792		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	N	3			100
						51	3		3					
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	N	5			105
						49	3		6					
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	N	3			108
						57	3		3					
01	310 N	164	-0-	-146	-0-	11	1	123	2	N	2			110
						28	3		2					
02	290 N	136	-0-	-154	-0-	8	1	102	2	N	2			112
						24	3		2					
03	341 N	284	-0-	-57	-0-	16	1	211	2	N	8			120
						48	3		9					

KEY		WELL #: 2		RRCID -> 227011		COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980					
10	2852 X	1907	-0-	-945	-0-	139	1	1471	2	N	14			162
						282	3		15					
11	2670 X	1875	-0-	-795	-0-	103	1	1488	2	N	-0-			162
						284	3							
12	2759 X	1831	-0-	-928	-0-	117	1	1424	2	N	15			177
						273	3		17					
01	2263 X	1680	-0-	-583	-0-	121	1	1303	2	N	6	166	1	17
						249	3		7					
02	1827 N	1592	-0-	-235	-0-	105	1	1241	2	N	8			25
						237	3		9					
03	1829 N	1671	-0-	-158	-0-	98	1	1313	2	N	7			32
						252	3		8					

KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 227328		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076					
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	95	1	1051	2	N	5			153
						239	3		6					
11	1560 N	1377	-0-	-183	-0-	72	1	1058	2	N	7			160
						239	3		8					
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	90	1	1131	2	N	8			168
						257	3		9					
01	1395 N	1201	-0-	-194	-0-	82	1	904	2	N	9			177
						205	3		10					
02	1334 N	1239	-0-	-95	-0-	80	1	940	2	N	5	160	1	22
						213	3		6					
03	1488 N	1304	-0-	-184	-0-	75	1	997	2	N	5			27
						226	3		6					

WHALEY 1		WELL #: 12		RRCID -> 227438		COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038					
10	2015 N	1837	-0-	-178	-0-	124	1	1378	2	N	20			160
						313	3		22					
11	1800 N	1632	-0-	-168	-0-	84	1	1245	2	N	18			178
						283	3		20					
12	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	102	1	1286	2	N	24	172	1	30
						292	3		26					
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	128	1	1410	2	N	22			52
						320	3		24					
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	108	1	1272	2	N	16			68
						288	3		18					
*03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	97	1	1296	2	N	70			138
						294	3		77					

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	135	1	1421	2	N	15			58
						272	3		17	9				
11	2100 N	1839	-0-	-261	-0-	99	1	1444	2	N	17			75
						277	3		19	9				
12	2263 N	1802	-0-	-461	-0-	116	1	1412	2	N	3			78
						271	3		3	9				
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	136	1	1461	2	N	32			110
						279	3		35	9				
02	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	134	1	1592	2	N	3			113
						305	3		3	9				
*03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	127	1	1690	2	N	7			120
						324	3		8	9				

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	151	1	1593	2	N	2			167
						305	3		2	9				
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	107	1	1548	2	N	25			192
						296	3		28	9				
12	1860 N	1503	-0-	-357	-0-	96	1	1170	2	N	12	167	1	37
						224	3		13	9				
01	2046 N	1731	-0-	-315	-0-	124	1	1339	2	N	10			47
						257	3		11	9				
02	1914 N	1691	-0-	-223	-0-	110	1	1311	2	N	16			63
						252	3		18	9				
03	1488 N	1339	-0-	-149	-0-	77	1	1021	2	N	42			105
						195	3		46	9				

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	269	1	2850	2	N	8			115
						546	3		9	9				
11	3030 X	2754	-0-	-276	-0-	149	1	2166	2	N	22			137
						415	3		24	9				
12	3131 X	3064	-0-	-67	-0-	197	1	2395	2	N	13			150
						458	3		14	9				
01	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	249	1	2685	2	N	25			175
						515	3		28	9				
02	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	194	1	2310	2	N	12			187
						443	3		13	9				
*03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	217	1	2896	2	N	20	172	1	35
						556	3		22	9				

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

10	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	89	1	977	2	N	4			27
						221	3		4	9				
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	65	1	960	2	N	11			38
						218	3		12	9				
12	1519 N	1139	-0-	-380	-0-	68	1	856	2	N	19			57
						194	3		21	9				
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	92	1	1020	2	N	10			67
						232	3		11	9				
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	85	1	995	2	N	10			77
						225	3		11	9				
*03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	73	1	983	2	N	10			87
						224	3		11	9				

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	N	13				125
						30	3	14	9						
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	9	1	134	2	N	2				127
						31	3	2	9						
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	12	1	154	2	N	3				130
						35	3	3	9						
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	N	-0-				130
						36	3								
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	2				132
						31	3	2	9						
03	217 N	73	-0-	-144	-0-	4	1	56	2	N	-0-	94	1		38
						13	3								

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

10	930 N	698	-0-	-232	-0-	50	1	529	2	N	15				145
						102	3	17	9						
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	46	1	667	2	N	-0-				145
						128	3								
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	60	1	727	2	N	3				148
						139	3	3	9						
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	93	1	1001	2	N	-0-				148
						192	3								
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	70	1	834	2	N	-0-				148
						160	3								
*03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	96	1	1283	2	N	-0-	118	1		30
						246	3								

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

10	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	74	1	818	2	N	15				185
						186	3	17	9						
11	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	59	1	864	2	N	12	167	1		30
						196	3	13	9						
12	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	73	1	920	2	N	32				62
						209	3	35	9						
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	90	1	987	2	N	26				88
						224	3	29	9						
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	75	1	879	2	N	17				105
						199	3	19	9						
03	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	62	1	827	2	N	12				117
						188	3	13	9						

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

10	279 N	260	-0-	-19	-0-	17	1	180	2	N	26				178
						34	3	29	9						
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	9	1	130	2	N	-0-				178
						25	3								
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	4				182
						29	3	4	9						
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	15	1	164	2	N	9	171	1		20
						32	3	10	9						
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	9	1	108	2	N	-0-				20
						21	3								
03	186 N	121	-0-	-65	-0-	7	1	93	2	N	3				23
						18	3	3	9						

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
SMITH RESOURCES, INC.				796160										
FAULCONER-KEY				WELL #: 1	RRCID -> 145040	COMPL. DATE 03/18/1993	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9252	- 9970					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

FAULCONER-KEY				WELL #: 2	RRCID -> 146519	COMPL. DATE 08/21/1993	TOTAL DEPTH 10060	PERF. 9694	- 9886					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
MARTIN HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 202080	COMPL. DATE 11/10/2015	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 5942	- 8488					
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	8		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 202081	COMPL. DATE 04/05/2004	TOTAL DEPTH 10195	PERF. 8978	- 10020					
10	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2876	2	17	9	Y	15			22
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1659	2	4	9	Y	4	1	8	25
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-			25
01	2387 N	567	-0-	-1820	-0-	509	2	58	9	Y	53	52	8	26
02	1595 N	1017	-0-	-578	-0-	1014	2	3	9	Y	3	2	1	27
03	1829 N	393	-0-	-1436	-0-	391	2	2	9	Y	2	2	1	27

MARTIN HEIRS				WELL #: 4	RRCID -> 237034	COMPL. DATE 03/11/2007	TOTAL DEPTH 11904	PERF. N/A						
10	3162 X	12	-0-	-3150	-0-	12	2			Y	-0-			84
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-			84
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			84
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84

MARTIN HEIRS				WELL #: 3	RRCID -> 237051	COMPL. DATE 09/25/2006	TOTAL DEPTH 11786	PERF. N/A						
10	2852 X	2242	-0-	-610	-0-	2242	2			Y	-0-			8
11	2640 X	1454	-0-	-1186	-0-	1454	2			Y	-0-			8
12	2480 X	2271	-0-	-209	-0-	2271	2			Y	-0-			8
01	2232 N	602	-0-	-1630	-0-	598	2	4	9	Y	4			12
02	2088 X	1257	-0-	-831	-0-	1248	2	9	9	Y	8	5	1	15
03	2263 X	508	-0-	-1755	-0-	505	2	3	9	Y	3	4	1	14

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
WAGNER OIL COMPANY				891175										
ELLIS		WELL #:		1	RRCID ->	222678	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	10184	PERF.	9802 - 10012		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	428	1	1065	2	N	-0-			60
11	1560 N	1436	-0-	-124	-0-	398	1	1038	2	N	-0-			60
12	1519 N	1241	-0-	-278	-0-	364	1	877	2	N	-0-			60
01	1488 N	1012	-0-	-476	-0-	300	1	712	2	N	-0-			60
02	1392 N	1139	-0-	-253	-0-	351	1	788	2	N	-0-			60
03	1240 N	785	-0-	-455	-0-	373	1	412	2	N	-0-			60

ELLIS		WELL #:		2	RRCID ->	225193	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	9780 - 9999		
10	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	347	1	861	2	N	-0-			28
11	1410 N	1270	-0-	-140	-0-	352	1	917	2	N	-0-	1 8		28
12	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	411	1	988	2	N	-0-			28
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	475	1	1125	2	N	-0-			28
02	1218 N	1214	-0-	-4	-0-	374	1	840	2	N	-0-			28
03	1395 N	846	-0-	-549	-0-	402	1	444	2	N	-0-			28

WASKOM (AKIN SAND)				95369 016	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON						
INDIGO RESOURCES LLC				423831										
FURRH OIL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202455	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6166 - 6172		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138

WASKOM (ALEXANDER SAND)				95369 032	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRISON						
INDIGO RESOURCES LLC				423831										
CURRIE		WELL #:		3	RRCID ->	171838	COMPL. DATE	04/21/1997	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	5938 - 5967		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

WASKOM (BELL ZONE)				95369 080	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624										
RUDD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	129252	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	5860 - 5870		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELBY		WELL #:		2	RRCID ->	263296	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	5854 - 5862		
10	1296 X	-0-	-0-	-1296	-0-					N	-0-			162
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.//		95369 080	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
INDIGO RESOURCES LLC				423831										
CARR				WELL #:	2C	RRCID ->	113290	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 5922 - 5929		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WATERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	123168	COMPL. DATE	01/19/1987	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 5820 - 5838
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15

MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	124935	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5865 - 5877
10	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	78	1	2581	2	N	1	15
						1	9					
11	2400 N	2297	-0-	-103	-0-	123	1	2161	2	N	12	27
						13	9					
12	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	140	1	2446	2	N	13	40
						14	9					
01	2666 N	2536	-0-	-130	-0-	140	1	2378	2	N	16	56
						18	9					
*02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	131	1	2034	2	N	13	69
						14	9					
03	2542 N	2148	-0-	-394	-0-	120	1	2015	2	N	12	70 1 11
						13	9					

JONESVILLE				WELL #:	20	RRCID ->	125682	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6031 - 6064
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GORDON, C.A.				WELL #:	2	RRCID ->	125683	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5846 - 5876
10	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	133	1	2899	2	N	-0-	13
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	135	1	2927	2	N	9	22
						10	9					
12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	140	1	2956	2	N	11	33
						12	9					
01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	140	1	2870	2	N	11	44
						12	9					
*02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	131	1	2844	2	N	11	55
						12	9					
*03	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	140	1	2925	2	N	6	61
						7	9					

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	989	-0-	-189	-0-	13 1	41 9	935 2	N	37			87
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	15 1	51 9	1080 2	N	46			133
12	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	16 1	39 9	1095 2	N	35			168
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	16 1	33 9	1105 2	N	30	180 1		18
*02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	15 1	44 9	1059 2	N	40			58
03	1147 N	554	-0-	-593	-0-	15 1	28 9	511 2	N	25			83

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

10	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	16 1	4 9	4360 2	N	4			139
11	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	15 1	58 9	4321 2	N	53	172 1		20
12	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	16 1	16 1	4419 2	N	-0-			20
01	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	16 1	16 1	4247 2	N	-0-			20
*02	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	15 1	2 9	3689 2	N	2			22
*03	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	16 1	34 9	4224 2	N	31			53

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	140 1	1 9	1518 2	N	1	109 1		15
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	135 1	4 9	1433 2	N	4			19
12	1798 N	1573	-0-	-225	-0-	140 1	19 9	1433 2	N	-0-			19
01	1674 N	1527	-0-	-147	-0-	140 1	19 9	1368 2	N	17			36
02	1508 N	1306	-0-	-202	-0-	122 1	37 9	1147 2	N	34			70
03	1581 N	1359	-0-	-222	-0-	140 1	29 9	1190 2	N	26			96

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	122 1	8 9	1947 2	N	7			15
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	108 1	14 9	1799 2	N	13			28
12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	123 1	33 9	1909 2	N	30			58
01	1395 N	1190	-0-	-205	-0-	120 1	30 9	1040 2	N	27			85
02	1305 N	556	-0-	-749	-0-	56 1	17 9	483 2	N	15			100
*03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	106 1	15 9	1427 2	N	14			114

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.//		95369 080	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831								
JONESVILLE		WELL #:		27	RRCID ->	202093	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5932 - 5938	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHELBY OPERATING COMPANY				773678				CNTY: HARRISON				
O'BANION		WELL #:		3	RRCID ->	129659	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6066 - 6076	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASKOM (BLOSSOM)				95369 096	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON				
DAVIS, REVA G.				206690								
SANDERS, CAMILLE		WELL #:		1	RRCID ->	069748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 960 - 963	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT		-0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP.				222162				CNTY: HARRISON				
RUDD, W. L. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	271822	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	1932	PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD.				256491				CNTY: HARRISON				
WASTEX CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	069751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 962 - 965	
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-		-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-		-0-
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2		N	-0-		-0-
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		-0-

RUDD, W.L.				122580				CNTY: HARRISON				
WELL #:		1		RRCID ->	122580	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1921	PERF. 1900 - 1921		
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-		-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-		-0-
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2		N	-0-		-0-
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 EVERGREEN OPERATING CO., LTD. //CONT.// 256491
 HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

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

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
 ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM)		//CONT.// 95369 096		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON				
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		//CONT.// 328627										
SPEIGHTS/ABNEY		WELL #: 7		RRCID -> 151255		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 2457		PERF. 1912 - 1916		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS/ISAAC		WELL #: 8		RRCID -> 151256		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 2452		PERF. 1903 - 1916		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT			-0-

DUDLEY, CHAS A. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 152164		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 1926 - 1952		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS, M.L. "G"		WELL #: 5		RRCID -> 163706		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 2428		PERF. 1906 - 1914		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M.		WELL #: 2		RRCID -> 164244		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 1922		PERF. 1900 - 1922		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M.		WELL #: 3		RRCID -> 164245		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 1906		PERF. 1889 - 1906		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M.		WELL #: 4		RRCID -> 164247		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 1908		PERF. 1900 - 1908		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM)		//CONT.//		95369 096	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRISON				
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		//CONT.//		328627							
ABNEY-ISSACS		WELL #:		11	RRCID ->	176471	COMPL. DATE	11/14/1999	TOTAL DEPTH	1909	PERF. 1902 - 1909
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ABNEY-ISSACS		WELL #:		12	RRCID ->	180134	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	1922	PERF. 1893 - 1922
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ABNEY, C. M.		WELL #:		5	RRCID ->	184970	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	1896	PERF. 1896 - 1912
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP		WELL #:		2	RRCID ->	195497	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	1990	PERF. 1925 - 1933
RUDD A											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WASKOM (BYRD)		//CONT.//		95369 112	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: HARRISON				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624							
AKIN, FLORENCE, MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	017112	COMPL. DATE	11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6030 - 6041
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WASKOM (COLEMAN LIME)		//CONT.//		95369 152	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON				
FORRESTER, J. L.		//CONT.//		277400							
COLEMAN		WELL #:			RRCID ->	127151	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	6309	PERF. 5981 - 5989
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012											

WASKOM (COLEMAN LIME)		//CONT.// 95369 152		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON			
FORRESTER, J. L.		//CONT.// 277400									
COLEMAN		WELL #:		RRCID -> 141776		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 6147		PERF. 6109 - 6115	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012											

WASKOM (COTTON VALLEY)		95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.		084097									
FURRH, W. K.		WELL #:		RRCID -> 084696		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 8557 - 9564	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BRIAN ENERGY, LLC		090879		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BUFFIN		WELL #:		RRCID -> 135070		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8392 - 8402	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52	

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ROGERS, JOSEPHINE		WELL #:		RRCID -> 078851		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6180 - 6186	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CHANNEL PRODUCTION COMPANY		144402		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SMITH, T.P.		WELL #:		RRCID -> 139938		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9341 - 9474	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6	

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
JONESVILLE "A"		WELL #:		RRCID -> 116787		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8262 - 8345	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2015 - P/A 10/14/15											

STEELE		144402		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
WELL #:		RRCID -> 125769		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8206 - 8216			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2015 - P/A 10/06/15											

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040								
CLARK				WELL #: 1	RRCID -> 126810	COMPL. DATE 03/02/1988	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9450	- 9661			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	80 1	751 2	N	25			188
						166 3	28 9					
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	43 1	541 2	N	15			203
						119 3	17 9					
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	59 1	663 2	N	28	175 1		56
						147 3	31 9					
01	1023 N	877	-0-	-146	-0-	60 1	650 2	N	21			77
						144 3	23 9					
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	48 1	546 2	N	18			95
						121 3	20 9					
*03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	55 1	685 2	N	28			123
						152 3	31 9					
CLARK				WELL #: 3	RRCID -> 129248	COMPL. DATE 11/17/1988	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 9476	- 9668			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SNEED				WELL #: 4	RRCID -> 130254	COMPL. DATE 03/02/1989	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9484	- 9710			
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	20 1	188 2	N	-0-			44
						41 3						
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16 1	214 2	N	-0-			44
						48 3						
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	21 1	230 2	N	-0-			44
						50 3						
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22 1	235 2	N	-0-			44
						52 3						
02	261 N	256	-0-	-5	-0-	17 1	196 2	N	-0-			44
						43 3						
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	18 1	214 2	N	-0-			44
						47 3						
SWIFT				WELL #: 6A	RRCID -> 132770	COMPL. DATE 11/09/1989	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 8974	- 9710			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
WILLIAMS ESTATE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 133040	COMPL. DATE 12/21/1989	TOTAL DEPTH 9790	PERF. 8925	- 9552			
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	52 1	491 2	N	3			35
						109 3	3 9					
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	41 1	536 2	N	-0-			35
						119 3						
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	69 1	784 2	N	-0-			35
						174 3						
01	651 N	420	-0-	-231	-0-	30 1	320 2	N	-0-			35
						70 3						
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	44 1	510 2	N	3			38
						113 3	3 9					
03	1023 N	642	-0-	-381	-0-	40 1	491 2	N	2			40
						109 3	2 9					

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
FRAZIER		WELL #: 4A		RRCID -> 135306		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

MOBIL ABNEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136106		COMPL. DATE 05/21/1990		TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007														

HAMMOND ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 140127		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLARK		WELL #: 5		RRCID -> 141700		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

SMITH, T.P. ESTATE 'C'		WELL #: 2-F		RRCID -> 144272		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492						
10	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	142	1	4591	2	N	33			75
						36	9							
11	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	130	1	4210	2	N	57			132
						63	9							
12	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	164	1	5288	2	N	55	155	1	32
						61	9							
01	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	136	1	4389	2	N	50			82
						55	9							
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	106	1	3427	2	N	33			115
						36	9							
*03	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	139	1	4492	2	N	53			168
						58	9							

HAMMOND ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 144724		COMPL. DATE 02/28/1993		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009														

WASKOM (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP																	
SMITH, T. P. ESTATE 'C'																	
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED																	
//CONT.// 170040																	
WELL #: 5										RRCID -> 145321		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

SNEED										WELL #: 5		RRCID -> 163183		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43				

CLARK										WELL #: 6		RRCID -> 163747		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662	
10	341 N	250	-0-	-91	-0-	-0-	21	1	188	2	N	-0-	65				
							41	3									
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	N	-0-	65				
							36	3									
12	341 N	206	-0-	-135	-0-	-0-	14	1	157	2	N	-0-	65				
							35	3									
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-	65				
							39	3									
02	203 N	186	-0-	-17	-0-	-0-	13	1	141	2	N	2	67				
							30	3	2	9							
*03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	N	1	68				
							46	3	1	9							

BELL										WELL #: 6A		RRCID -> 164074		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28				

BUFFIN										WELL #: 2		RRCID -> 222556		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674	
10	961 N	785	-0-	-176	-0-	-0-	63	1	591	2	N	-0-	102				
							131	3									
11	870 N	807	-0-	-63	-0-	-0-	48	1	621	2	N	-0-	102				
							138	3									
12	899 N	705	-0-	-194	-0-	-0-	48	1	538	2	N	-0-	102				
							119	3									
01	775 N	745	-0-	-30	-0-	-0-	53	1	567	2	N	-0-	102				
							125	3									
02	783 N	607	-0-	-176	-0-	-0-	41	1	464	2	N	-0-	102				
							102	3									
03	713 N	706	-0-	-7	-0-	-0-	44	1	542	2	N	-0-	23				
							120	3			79	1					

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
HAMMOND ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222603		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	170	-0-	-171	-0-	26 1	111 2	N	5			78
						27 3	6 9					
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	236 1	213 2	N	-0-			78
						51 3						
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	29 1	335 2	N	-0-			78
						80 3						
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	22 1	228 2	N	-0-			78
						55 3						
02	493 N	286	-0-	-207	-0-	19 1	215 2	N	-0-			78
						52 3						
03	434 N	351	-0-	-83	-0-	21 1	266 2	N	-0-			78
						64 3						

FRAZIER		WELL #: 5A		RRCID -> 224021		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640				
10	1891 N	1553	-0-	-338	-0-	124 1	1170 2	N	-0-			48
						259 3						
11	2520 N	1560	-0-	-960	-0-	94 1	1201 2	N	-0-			48
						265 3						
12	1891 N	1334	-0-	-557	-0-	90 1	1015 2	N	4			52
						225 3	4 9					
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	114 1	1221 2	N	3			55
						270 3	3 9					
02	1508 N	1289	-0-	-219	-0-	87 1	985 2	N	-0-			55
						217 3						
*03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	88 1	1083 2	N	3			58
						239 3	3 9					

SWIFT		WELL #: 9		RRCID -> 227330		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690				
10	496 N	405	-0-	-91	-0-	32 1	295 2	N	13			103
						64 3	14 9					
11	390 N	274	-0-	-116	-0-	16 1	211 2	N	-0-			103
						47 3						
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	22 1	251 2	N	15			118
						56 3	17 9					
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	29 1	312 2	N	27			145
						69 3	30 9					
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	21 1	246 2	N	7			152
						55 3	8 9					
*03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	33 1	409 2	N	25			177
						90 3	28 9					

SWIFT		WELL #: 10		RRCID -> 227677		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666				
10	1023 N	868	-0-	-155	-0-	69 1	654 2	N	-0-			65
						145 3						
11	870 N	691	-0-	-179	-0-	41 1	532 2	N	-0-			65
						118 3						
12	1395 N	1043	-0-	-352	-0-	71 1	796 2	N	-0-			65
						176 3						
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	94 1	1013 2	N	-0-			65
						224 3						
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	79 1	908 2	N	-0-			65
						201 3						
*03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	69 1	839 2	N	-0-			65
						185 3						

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
HAMMOND ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 227861		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054 N	852	-0-	-202	-0-	59 1	569 2	N	53			108
						166 3	58 9					
11	1260 N	1143	-0-	-117	-0-	59 1	795 2	N	52			160
						232 3	57 9					
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	80 1	926 2	N	67	182 1		45
						270 3	74 9					
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	98 1	1028 2	N	53			98
						299 3	58 9					
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	77 1	859 2	N	60			158
						251 3	66 9					
*03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	74 1	975 2	N	64			222
						284 3	70 9					

STRICKLAND/LEFALL		WELL #: 2		RRCID -> 228448		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752				
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	118 1	1111 2	N	6			128
						246 3	7 9					
11	1800 N	1531	-0-	-269	-0-	91 1	1174 2	N	5			133
						260 3	6 9					
12	1767 N	1293	-0-	-474	-0-	87 1	982 2	N	5			138
						218 3	6 9					
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	116 1	1246 2	N	10			148
						276 3	11 9					
02	1479 N	1363	-0-	-116	-0-	91 1	1037 2	N	5			153
						229 3	6 9					
*03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	96 1	1172 2	N	4			157
						259 3	4 9					

STONE, PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 229016		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728				
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	82 1	968 2	N	-0-			72
						89 3						
11	1260 N	774	-0-	-486	-0-	33 1	678 2	N	-0-			72
						63 3						
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	67 1	990 2	N	-0-			72
						91 3						
01	1147 N	816	-0-	-331	-0-	54 1	698 2	N	-0-			72
						64 3						
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	73 1	1010 2	N	-0-			72
						93 3						
03	1147 N	828	-0-	-319	-0-	45 1	717 2	N	-0-			72
						66 3						

SWIFT		WELL #: 11		RRCID -> 229473		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706				
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	129 1	1207 2	N	3			68
						266 3	3 9					
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	94 1	1214 2	N	-0-			68
						269 3						
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	125 1	1408 2	N	-0-			68
						312 3						
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	121 1	1306 2	N	4			72
						289 3	4 9					
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	118 1	1352 2	N	-0-			72
						300 3						
*03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	121 1	1487 2	N	1			73
						329 3	1 9					

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
WEATHERFORD		WELL #: 2		RRCID -> 230699		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2108 N	1188	-0-	-920	-0-	92 1 194 3	884 2 18 9	N	16		178
11	2190 N	1107	-0-	-1083	-0-	60 1 188 3	859 2	N	-0-		178
12	2015 N	1883	-0-	-132	-0-	115 1 317 3	1445 2 6 9	N	5		183
01	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	77 1 185 3	844 2	N	-0-		183
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	102 1 271 3	1234 2 2 9	N	2		185
03	1891 N	1582	-0-	-309	-0-	92 1 266 3	1216 2 8 9	N	7		192

BOGUE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 231270		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730		
10	2232 N	1625	-0-	-607	-0-	127 1 268 3	1221 2 9 9	N	8		73
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	130 1 410 3	1873 2 37 9	N	34		107
12	2232 N	1839	-0-	-393	-0-	111 1 306 3	1394 2 28 9	N	25		132
01	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	196 1 465 3	2124 2 44 9	N	40		172
02	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	149 1 391 3	1788 2 85 9	N	77	181 1	68
*03	3100 N	3183	-0-	83	83	184 1 533 3	2434 2 32 9	N	29		97

WILLIAMS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 232591		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686		
10	868 N	617	-0-	-251	-0-	47 1 99 3	445 2 26 9	N	24		137
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	21 1 58 3	264 2	N	-0-		137
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	27 1 66 3	300 2 11 9	N	10		147
01	620 N	350	-0-	-270	-0-	24 1 55 3	251 2 20 9	N	18		165
02	319 N	313	-0-	-6	-0-	21 1 53 3	239 2	N	-0-		165
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	20 1 56 3	250 2 19 9	N	17		182

HAMMOND ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 233530		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554		
10	2356 N	1647	-0-	-709	-0-	123 1 344 3	1180 2	N	-0-		87
11	1590 N	1531	-0-	-59	-0-	84 1 326 3	1121 2	N	-0-		87
12	2263 N	1988	-0-	-275	-0-	124 1 421 3	1440 2 3 9	N	3		90
01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	116 1 356 3	1223 2 2 9	N	2		92
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	114 1 371 3	1271 2 3 9	N	3		95
03	1984 N	1517	-0-	-467	-0-	84 1 323 3	1108 2 2 9	N	2		97

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
CLARK		WELL #: 7		RRCID -> 233754		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		3689 X	3050	-0-	-639	-0-	243 1	2287 2	N	13		58
							506 3	14 9				
11		3570 X	3540	-0-	-30	-0-	212 1	2712 2	N	15		73
							599 3	17 9				
12		3689 X	3104	-0-	-585	-0-	211 1	2361 2	N	9		82
							522 3	10 9				
01		3689 X	2967	-0-	-722	-0-	209 1	2248 2	N	11		93
							498 3	12 9				
02		3451 X	3076	-0-	-375	-0-	204 1	2334 2	N	19		112
							517 3	21 9				
03		3658 X	2870	-0-	-788	-0-	179 1	2194 2	N	11	61 1	62
							485 3	12 9				

HAMMOND ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 234949		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554				
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	6 2	2 3	N	-0-		77
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
12		11 N	3	-0-	-8	-0-	2 2	1 3	N	-0-		77
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		77
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	N	-0-		77
							11 3					
*03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	7 2	2 3	N	-0-		77

SWIFT		WELL #: 12		RRCID -> 235647		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658				
10		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	109 1	1027 2	N	-0-		100
							227 3					
11		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	75 1	965 2	N	-0-		100
							214 3					
12		1674 N	965	-0-	-709	-0-	66 1	736 2	N	-0-		100
							163 3					
01		1364 N	902	-0-	-462	-0-	64 1	686 2	N	-0-		100
							152 3					
02		1218 N	560	-0-	-658	-0-	38 1	428 2	N	-0-		100
							94 3					
03		961 N	805	-0-	-156	-0-	50 1	618 2	N	-0-		100
							137 3					

STONE, PEARL		WELL #: 4		RRCID -> 235773		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710				
10		957 X	957	-0-	-0-	-0-	69 1	813 2	N	-0-		35
							75 3					
11		1620 N	927	-0-	-693	-0-	41 1	810 2	N	2		37
							74 3	2 9				
12		1395 N	943	-0-	-452	-0-	56 1	813 2	N	-0-		37
							74 3					
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	72 1	941 2	N	1		38
							87 3	1 9				
02		899 N	519	-0-	-380	-0-	32 1	446 2	N	-0-		38
							41 3					
03		930 N	579	-0-	-351	-0-	32 1	501 2	N	-0-		38
							46 3					

STONE, PEARL		WELL #: 2		RRCID -> 236010		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 236132		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 9500 - 9696	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	142	1 1340	2 N	2		65
						297	3 2	9			
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	89	1 1153	2 N	-0-		65
						256	3 2	9			
12	1550 N	1419	-0-	-131	-0-	96	1 1081	2 N	2		67
						240	3 2	9			
01	1767 N	1581	-0-	-186	-0-	112	1 1203	2 N	-0-		67
						266	3 2	9			
02	1450 N	758	-0-	-692	-0-	51	1 579	2 N	-0-		67
						128	3 2	9			
03	1426 N	853	-0-	-573	-0-	53	1 655	2 N	-0-		67
						145	3 2	9			

STONE, PEARL		WELL #: 3		RRCID -> 236396		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 9505 - 9706	
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	47	1 559	2 N	-0-		38
						52	3 2	9			
11	750 N	648	-0-	-102	-0-	28	1 568	2 N	-0-		38
						52	3 2	9			
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	62	1 915	2 N	-0-		38
						85	3 2	9			
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	44	1 584	2 N	-0-		38
						54	3 2	9			
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	49	1 683	2 N	-0-		38
						63	3 2	9			
03	1054 N	728	-0-	-326	-0-	40	1 630	2 N	-0-		38
						58	3 2	9			

BELL		WELL #: 11AH		RRCID -> 236667		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 9478		PERF. 10030 - 12434	
10	6510 X	5526	-0-	-984	-0-	442	1 4156	2 N	8		115
						919	3 9	9			
11	6300 X	5490	-0-	-810	-0-	329	1 4218	2 N	10		125
						932	3 11	9			
12	6510 X	5593	-0-	-917	-0-	381	1 4264	2 N	5		130
						942	3 6	9			
01	5983 X	5426	-0-	-557	-0-	384	1 4122	2 N	7		137
						912	3 8	9			
02	5597 X	4764	-0-	-833	-0-	317	1 3631	2 N	11		148
						804	3 12	9			
03	5673 X	5210	-0-	-463	-0-	325	1 3994	2 N	7		155
						883	3 8	9			

WILLIAMS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 237462		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 9887		PERF. 9459 - 9670	
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	76	1 713	2 N	3		55
						157	3 3	9			
11	1020 N	963	-0-	-57	-0-	58	1 741	2 N	-0-		55
						164	3 2	9			
12	899 N	782	-0-	-117	-0-	53	1 597	2 N	-0-		55
						132	3 2	9			
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	101	1 1084	2 N	8		63
						240	3 9	9			
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	72	1 827	2 N	-0-		63
						183	3 2	9			
*03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	58	1 717	2 N	2		65
						159	3 2	9			

WASKOM (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WEATHERFORD		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #: 3		RRCID -> 238007		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9526 - 9768				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	295	-0-	-46	-0-	24	1	223	2	N	-0-			33
						48	3							
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	N	-0-			33
						65	3							
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	347	2	N	-0-			33
						75	3							
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	269	2	N	-0-			33
						59	3							
02	377 N	222	-0-	-155	-0-	14	1	171	2	N	-0-			33
						37	3							
03	465 N	170	-0-	-295	-0-	10	1	131	2	N	-0-			33
						29	3							

SWIFT		WELL #: 14		RRCID -> 241495		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9470 - 11020				
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	132	1	1246	2	N	-0-			88
						276	3							
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	87	1	1117	2	N	-0-			88
						247	3							
12	1612 N	1381	-0-	-231	-0-	94	1	1054	2	N	-0-			88
						233	3							
01	1643 N	1429	-0-	-214	-0-	101	1	1086	2	N	2			90
						240	3		2	9				
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	94	1	1067	2	N	-0-			90
						236	3							
03	1395 N	1056	-0-	-339	-0-	66	1	811	2	N	-0-			90
						179	3							

SWIFT		WELL #: 13H		RRCID -> 242971		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9529		PERF. 9575 - 12835				
10	6603 X	6589	-0-	-14	-0-	527	1	4961	2	N	3	162	1	29
						1098	3		3	9				
11	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	390	1	5004	2	N	13			42
						1107	3		14	9				
12	7068 X	6820	-0-	-248	-0-	463	1	5191	2	N	16			58
						1148	3		18	9				
01	7068 X	6452	-0-	-616	-0-	456	1	4903	2	N	7			65
						1085	3		8	9				
02	6612 X	5742	-0-	-870	-0-	383	1	4381	2	N	7			72
						970	3		8	9				
03	6820 X	6557	-0-	-263	-0-	408	1	5008	2	N	31			103
						1107	3		34	9				

BOGUE "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 244775		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 9995 - 12677				
10	8432 X	7134	-0-	-1298	-0-	516	1	5490	2	N	50			147
						1073	3		55	9				
11	8040 X	7689	-0-	-351	-0-	421	1	6017	2	N	69	180	1	36
						1175	3		76	9				
12	8308 X	8273	-0-	-35	-0-	516	1	6434	2	N	61			97
						1256	3		67	9				
01	8122 X	8021	-0-	-101	-0-	558	1	6198	2	N	48			145
						1212	3		53	9				
02	7424 X	6780	-0-	-644	-0-	440	1	5229	2	N	81	184	1	42
						1022	3		89	9				
03	8277 X	6951	-0-	-1326	-0-	385	1	5430	2	N	68			110
						1061	3		75	9				

WASKOM (COTTON VALLEY)													
COMSTOCK OIL & GAS, LP													
STONE, PEARL													
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
//CONT.// 170040													
WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4092 X	4051	-0-	-41	-0-	292	1	3432	2	N	10		55
						316	3		11	9			
11	3870 X	3674	-0-	-196	-0-	159	1	3210	2	N	8		63
						296	3		9	9			
12	4092 X	3671	-0-	-421	-0-	215	1	3163	2	N	2		65
						291	3		2	9			
01	4092 X	3367	-0-	-725	-0-	221	1	2874	2	N	7		72
						264	3		8	9			
02	3828 X	2399	-0-	-1429	-0-	148	1	2055	2	N	6		78
						189	3		7	9			
03	4061 X	3967	-0-	-94	-0-	217	1	3427	2	N	7		85
						315	3		8	9			

SMITH, T. P. ESTATE 'C'													
WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113													
10	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	559	1	2941	2	N	12		177
						589	3		13	9			
11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	475	1	2743	2	N	21		198
						550	3		23	9			
12	3906 X	3488	-0-	-418	-0-	492	1	2483	2	N	14		212
						498	3		15	9			
01	3906 X	3747	-0-	-159	-0-	528	1	2668	2	N	14	186 1	40
						536	3		15	9			
02	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	492	1	2809	2	N	20		60
						563	3		22	9			
03	3906 X	3664	-0-	-242	-0-	463	1	2649	2	N	18		78
						532	3		20	9			

CLARK													
WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280													
10	6386 X	5293	-0-	-1093	-0-	422	1	3977	2	N	13		165
						880	3		14	9			
11	5760 X	5219	-0-	-541	-0-	313	1	4011	2	N	7		172
						887	3		8	9			
12	5611 X	4769	-0-	-842	-0-	324	1	3633	2	N	8		180
						803	3		9	9			
01	5580 X	4731	-0-	-849	-0-	335	1	3595	2	N	5	165 1	20
						795	3		6	9			
02	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	350	1	4000	2	N	12		32
						885	3		13	9			
03	5394 X	5104	-0-	-290	-0-	318	1	3910	2	N	10		42
						865	3		11	9			

HAMMOND ESTATE													
WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402													
10	5146 X	44	-0-	-5102	-0-	2	1	32	2	N	3		100
						7	3		3	9			
11	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	178	1	4948	2	N	20		120
						1188	3		22	9			
12	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	471	1	5546	2	N	28		148
						1332	3		31	9			
01	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	496	1	5070	2	N	19		167
						1217	3		21	9			
02	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	423	1	4695	2	N	13		180
						1128	3		14	9			
*03	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	384	1	4829	2	N	15	170 1	25
						1160	3		17	9			

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378										
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391										
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	2	-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	6	1	241	2	-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	250	2	-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	6	1	237	2	-0-
02	232 N	209	-0-	-23	-0-	5	1	204	2	-0-
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	5	1	217	2	-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					16

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920										
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 090578 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8088 - 8163										
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			-0-
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2			-0-
02	493 N	459	-0-	-34	-0-	459	2			-0-
03	620 N	446	-0-	-174	-0-	446	2			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982										TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9244 - 9290			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8100 - 9384			
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2294	2	18	9	N	16	151	1			17
11	2250 N	2132	-0-	-118	-0-	2132	2			N	-0-					17
12	2449 N	2240	-0-	-209	-0-	2240	2			N	-0-					17
01	2325 N	2156	-0-	-169	-0-	2156	2			N	-0-					17
02	2059 N	1994	-0-	-65	-0-	1994	2			N	-0-					17
03	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	2174	2			N	-0-					17

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8457 - 9428			
10	124 N	39	-0-	-85	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					168
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					168
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					168
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					168
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					168
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					168

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986										TOTAL DEPTH	9555	PERF.	9191 - 9428			
10	713 N	561	-0-	-152	-0-	13	1	548	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	432	-0-	-258	-0-	10	1	422	2	Y	-0-					-0-
12	651 N	563	-0-	-88	-0-	13	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	558 N	434	-0-	-124	-0-	10	1	424	2	Y	-0-					-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	10	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	393	-0-	-165	-0-	10	1	383	2	Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994										TOTAL DEPTH	9497	PERF.	9145 - 9374			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	13	2			N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-					40

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987										TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2576 - 2595			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 129263 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8106 - 9368

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2008																	

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2	25	9	N	23				197
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2	57	9	N	52				249
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2	54	9	N	49				298
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2	1	9	N	1				299
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-				299
*03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2	59	9	N	54				353

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

10	992	N	934	-0-	-58	-0-	-0-	310	1	603	2	N	19				34
								21	9								
11	960	N	854	-0-	-106	-0-	-0-	290	1	543	2	N	19				53
								21	9								
12	930	N	879	-0-	-51	-0-	-0-	305	1	551	2	N	21				74
								23	9								
01	930	N	885	-0-	-45	-0-	-0-	310	1	546	2	N	26				100
								29	9								
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	525	2	N	24				124
								26	9								
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	-0-	300	1	536	2	N	21				145
								23	9								

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-				57	
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-				57	
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-				57	
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-				57	
02	1160	N	1097	-0-	-63	-0-	-0-	1097	2			N	-0-				57	
03	1209	N	391	-0-	-818	-0-	-0-	389	2	2	9	N	2	9	1	38	5	12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777															
10		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	279	1	3505	2	N	37			124
							41	9							
11		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	270	1	3411	2	N	14	125	1	13
							15	9							
12		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	279	1	3310	2	N	36			49
							40	9							
01		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	275	1	3593	2	N	-0-			49
02		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	248	1	3092	2	N	-0-			49
*03		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	270	1	3550	2	N	53			102
							58	9							

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			16
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			16
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			16
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			16

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343															
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			8
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			8
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			8
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			8
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			8
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			8

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373															
10		2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-			10
11		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-			10
12		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2707	2	21	9	N	19			29
01		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2624	2	78	9	N	71			100
02		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-			100
*03		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-			100

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260															
10		1705 N	1649	-0-	-56	-0-	39	1	1610	2	Y	-0-			-0-
11		1680 N	1513	-0-	-167	-0-	36	1	1477	2	Y	-0-			-0-
12		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	37	1	1509	2	Y	-0-			-0-
01		1457 N	1015	-0-	-442	-0-	25	1	990	2	Y	-0-			-0-
02		1363 N	1327	-0-	-36	-0-	32	1	1295	2	Y	-0-			-0-
*03		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	43	1	1710	2	Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	25	1	1022	2	N	-0-			-0-
11		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	24	1	998	2	N	-0-			-0-
12		1023 N	919	-0-	-104	-0-	22	1	897	2	N	-0-			-0-
01		1054 N	966	-0-	-88	-0-	23	1	943	2	N	-0-			-0-
02		986 N	897	-0-	-89	-0-	22	1	875	2	N	-0-			-0-
*03		944 N	944	-0-	-0-	-0-	23	1	921	2	N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225															
10		546 X	278	-0-	-268	-0-	7	1	271	2	N	-0-			-0-
11		150 X	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12		155 X	129	-0-	-26	-0-	3	1	126	2	N	-0-			-0-
01		279 X	243	-0-	-36	-0-	6	1	237	2	N	-0-			-0-
02		261 X	106	-0-	-155	-0-	3	1	103	2	N	-0-			-0-
03		279 X	131	-0-	-148	-0-	3	1	128	2	N	-0-			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9390 - 9420															
10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	26	1	1061	2	N	-0-			-0-
11		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	24	1	990	2	N	-0-			-0-
12		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	24	1	979	2	N	-0-			-0-
01		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	25	1	1009	2	N	-0-			-0-
02		964 N	964	-0-	-0-	-0-	23	1	941	2	N	-0-			-0-
03		868 N	776	-0-	-92	-0-	19	1	757	2	N	-0-			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238															
10		4681 X	2305	-0-	-2376	-0-	54	1	2251	2	N	-0-			-0-
11		4290 X	2237	-0-	-2053	-0-	53	1	2184	2	N	-0-			-0-
12		2480 X	2142	-0-	-338	-0-	51	1	2091	2	N	-0-			-0-
01		2294 X	2233	-0-	-61	-0-	54	1	2179	2	N	-0-			-0-
02		2175 X	1857	-0-	-318	-0-	45	1	1812	2	N	-0-			-0-
03		2325 X	2025	-0-	-300	-0-	50	1	1975	2	N	-0-			-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149															
10		T. A.	14	-0-	14	33	14	2			Y	-0-			-0-
11		70 X	37	-0-	-33	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			-0-
12		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
02		29 N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9410															
10		651 N	616	-0-	-35	-0-	14	1	602	2	N	-0-			-0-
11		630 N	586	-0-	-44	-0-	14	1	572	2	N	-0-			-0-
12		651 N	603	-0-	-48	-0-	14	1	589	2	N	-0-			-0-
01		620 N	612	-0-	-8	-0-	15	1	597	2	N	-0-			-0-
02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	647	2	N	-0-			-0-
*03		691 N	691	-0-	-0-	-0-	17	1	674	2	N	-0-			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	17 1	714 2	N	-0-		65
11		690 N	357	-0-	-333	-0-	8 1	349 2	N	-0-		65
12		589 N	288	-0-	-301	-0-	7 1	281 2	N	-0-		65
01		744 N	549	-0-	-195	-0-	13 1	536 2	N	-0-		65
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	9 1	371 2	N	-0-		65
03		279 N	162	-0-	-117	-0-	4 1	158 2	N	-0-		65

DOWNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143783 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9240 - 9350												
*08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46 7	-0-
*09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2015 - PLUGGED 08/11/2015												

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436												
10		2573 N	1151	-0-	-1422	-0-	27 1	1124 2	N	-0-		-0-
11		1860 N	527	-0-	-1333	-0-	13 1	514 2	N	-0-		-0-
12		1798 N	316	-0-	-1482	-0-	7 1	309 2	N	-0-		-0-
01		1147 N	14	-0-	-1133	-0-	14 2		N	-0-		-0-
02		522 N	79	-0-	-443	-0-	2 1	77 2	N	-0-		-0-
03		310 N	142	-0-	-168	-0-	3 1	139 2	N	-0-		-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414												
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	4 1	155 2	N	-0-		-0-
11		240 N	139	-0-	-101	-0-	3 1	136 2	N	-0-		-0-
12		186 N	133	-0-	-53	-0-	3 1	130 2	N	-0-		-0-
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	3 1	127 2	N	-0-		-0-
02		145 N	97	-0-	-48	-0-	2 1	95 2	N	-0-		-0-
*03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	11 1	440 2	N	-0-		-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9366 - 9396												
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	5 1	214 2	N	-0-		-0-
11		270 N	88	-0-	-182	-0-	2 1	86 2	N	-0-		-0-
12		248 N	106	-0-	-142	-0-	3 1	103 2	N	-0-		-0-
01		217 N	68	-0-	-149	-0-	2 1	66 2	N	-0-		-0-
02		87 N	48	-0-	-39	-0-	1 1	47 2	N	-0-		-0-
*03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	31 1	1238 2	N	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	2	N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	N	-0-			-0-
02	174 N	98	-0-	-76	-0-	2	1	96	2	N	-0-			-0-
03	155 N	82	-0-	-73	-0-	2	1	80	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9184 - 9214														
10	217 N	47	-0-	-170	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-
11	180 N	78	-0-	-102	-0-	2	1	76	2	N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-			-0-
02	87 N	51	-0-	-36	-0-	1	1	50	2	N	-0-			-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-			-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875														
10	1550 N	1358	-0-	-192	-0-	1358	2			N	-0-			26
11	1530 N	1364	-0-	-166	-0-	1364	2			N	-0-			26
12	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	1432	2			N	-0-			26
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			26
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			26
*03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1505	2	17	9	N	15			41

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
DAVIS, JIM ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	150991	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9240 - 9471		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			158
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			158
12	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2		N	-0-			158
01	651 N	547	-0-	-104	-0-	547	2		N	-0-			158
02	551 N	545	-0-	-6	-0-	545	2		N	-0-			158
03	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2		N	-0-			158

SCOTT, T. P.		WELL #:		11	RRCID ->	152715	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 7830 - 9404		
10	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		N	-0-			10
11	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2		N	-0-			10
12	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			10
01	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-			10
02	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2527	2	3 9	N	3			13
*03	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2711	2	109 9	N	99			112

HOWELL		WELL #:		8	RRCID ->	153571	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9135 - 9268		
10	837 N	803	-0-	-34	-0-	803	2		N	-0-			27
11	810 N	768	-0-	-42	-0-	768	2		N	-0-			27
12	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	2		N	-0-			27
01	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	2		N	-0-			27
02	754 N	717	-0-	-37	-0-	717	2		N	-0-			27
03	806 N	764	-0-	-42	-0-	764	2		N	-0-			27

DAVIS, JIM ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	154232	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9270 - 9530		
10	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2		N	-0-			10
11	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2		N	-0-			10
12	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2		N	-0-			10
01	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2		N	-0-			10
02	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2		N	-0-			10
*03	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2		N	-0-			10

DAVIS, JIM ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	159187	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9230 - 9465		
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-			9
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			9
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-			9
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-			9
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			9
*03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-			9

FIELDS-ISAACS		WELL #:		9-L	RRCID ->	162676	COMPL. DATE	09/17/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9126 - 9358		
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			24
11	570 N	439	-0-	-131	-0-	439	2		N	-0-			24
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			24
01	527 N	475	-0-	-52	-0-	475	2		N	-0-			24
*02	435 N	426	-0-	-9	-0-	426	2		N	-0-			24
*03	682 N	494	-0-	-188	-0-	419	2	75 9	N	68	76 1		16

ABNEY, C.M. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	163532	COMPL. DATE	11/18/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9223 - 9408		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					35
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	595	2	22	9	N	20	23	1			32
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					32
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					32
02	609 N	498	-0-	-111	-0-	498	2			N	-0-					32
*03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					32

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 172227 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9142 - 9235

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

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394											
10	2573 N	2565	-0-	-8	-0-	2565	2		N	-0-	-0-
11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-	-0-
12	2666 N	2453	-0-	-213	-0-	2453	2		N	-0-	-0-
01	2573 N	2447	-0-	-126	-0-	2447	2		N	-0-	-0-
02	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		N	-0-	-0-
*03	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-	-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455											
10	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-	55
11	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-	55
12	1705 X	1654	-0-	-51	-0-	1654	2		N	-0-	55
01	1705 X	1531	-0-	-174	-0-	1531	2		N	-0-	55
02	1595 X	1541	-0-	-54	-0-	1541	2		N	-0-	55
03	1643 N	1428	-0-	-215	-0-	1428	2		N	-0-	55

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354											
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	922	2	28	9	N	42
11	870 N	845	-0-	-25	-0-	817	2	28	9	N	67
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	870	2	18	9	N	7
01	961 N	897	-0-	-64	-0-	869	2	28	9	N	32
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	825	2	36	9	N	65
*03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	895	2	21	9	N	84

FIELD-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390											
10	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	2		N	-0-	20
11	1170 N	826	-0-	-344	-0-	826	2		N	-0-	20
12	1209 N	798	-0-	-411	-0-	798	2		N	-0-	20
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-	20
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-	20
*03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1163	2	9	9	N	28

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426											
10	589 N	585	-0-	-4	-0-	14	1	571	2	N	-0-
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	13	1	552	2	N	-0-
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	14	1	567	2	N	-0-
01	589 N	556	-0-	-33	-0-	13	1	543	2	N	-0-
02	551 N	528	-0-	-23	-0-	13	1	515	2	N	-0-
03	589 N	547	-0-	-42	-0-	13	1	534	2	N	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	-0-			-0-
01	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379														
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-			12
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-			12
01	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	1479	2			Y	-0-			12
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-			12
*03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-			12

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383														
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-			79
11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-			79
12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-			79
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-			79
02	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-			79
*03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			79

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262														
10	2542 N	2492	-0-	-50	-0-	2492	2			N	-0-			10
11	2430 N	2389	-0-	-41	-0-	2343	2	46	9	N	42			52
12	2418 N	2391	-0-	-27	-0-	2350	2	41	9	N	37			89
01	2480 N	2298	-0-	-182	-0-	2254	2	44	9	N	40			129
02	2320 N	2118	-0-	-202	-0-	2092	2	26	9	N	24			153
03	2387 N	2109	-0-	-278	-0-	2101	2	8	9	N	7	150	1	10

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374														
10	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-			64
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-			64
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-			64
01	2356 N	2339	-0-	-17	-0-	2339	2			N	-0-			64
02	2146 N	1909	-0-	-237	-0-	1909	2			N	-0-			64
*03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-			64

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422														
10	4991 X	1223	-0-	-3768	-0-	88	1	1116	2	Y	17	19	1	13
11	4830 X	1212	-0-	-3618	-0-	88	1	1106	2	Y	16	18	1	11
12	1674 X	1349	-0-	-325	-0-	99	1	1230	2	Y	18	18	1	11
01	1674 X	1208	-0-	-466	-0-	90	1	1098	2	Y	18	18	1	11
02	1566 X	1363	-0-	-203	-0-	105	1	1234	2	Y	22	19	1	14
*03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	118	1	1342	2	Y	26	26	1	14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		2480 N	2334	-0-	-146	-0-	55 1	2279 2	N	-0-				-0-
11		2370 N	2123	-0-	-247	-0-	50 1	2073 2	N	-0-				-0-
12		2387 N	2187	-0-	-200	-0-	52 1	2135 2	N	-0-				-0-
01		2325 N	2212	-0-	-113	-0-	53 1	2159 2	N	-0-				-0-
02		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	50 1	2035 2	N	-0-				-0-
03		2201 N	2184	-0-	-17	-0-	54 1	2130 2	N	-0-				-0-

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356														
10		1643 N	1527	-0-	-116	-0-	1527 2		N	-0-				16
11		1560 N	1549	-0-	-11	-0-	1496 2	53 9	N	48				64
12		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-				64
01		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-				64
02		1508 N	1429	-0-	-79	-0-	1428 2	1 9	N	1				65
03		1643 N	1498	-0-	-145	-0-	1498 2		N	-0-				65

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404														
10		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		N	-0-				26
11		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-				26
12		1860 N	1637	-0-	-223	-0-	1637 2		N	-0-				26
01		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2		N	-0-				26
02		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1839 2	35 9	N	32				58
*03		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-				58

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409														
10		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-				12
11		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1301 2	84 9	N	76				88
12		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1283 2	62 9	N	56	136	1		8
01		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1421 2	53 9	N	48				56
02		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1324 2	116 9	N	105	148	1		13
03		1333 N	917	-0-	-416	-0-	917 2		N	-0-				13

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9220 - 9437														
10		310 N	268	-0-	-42	-0-	6 1	262 2	N	-0-				-0-
11		300 N	215	-0-	-85	-0-	5 1	210 2	N	-0-				-0-
12		279 N	214	-0-	-65	-0-	5 1	209 2	N	-0-				-0-
01		279 N	205	-0-	-74	-0-	5 1	200 2	N	-0-				-0-
02		203 N	198	-0-	-5	-0-	5 1	193 2	N	-0-				-0-
03		217 N	207	-0-	-10	-0-	5 1	202 2	N	-0-				-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-				21
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398														
10		496 N	492	-0-	-4	-0-	12 1	480 2	N	-0-				-0-
11		480 N	471	-0-	-9	-0-	11 1	460 2	N	-0-				-0-
12		496 N	488	-0-	-8	-0-	12 1	476 2	N	-0-				-0-
01		496 N	487	-0-	-9	-0-	12 1	475 2	N	-0-				-0-
02		464 N	444	-0-	-20	-0-	11 1	433 2	N	-0-				-0-
03		496 N	466	-0-	-30	-0-	11 1	455 2	N	-0-				-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	N	-0-			-0-
11	180 N	68	-0-	-112	-0-	2	1	66	2	N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-			-0-
01	155 N	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	N	-0-			-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-			-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

10	744 N	657	-0-	-87	-0-	15	1	642	2	N	-0-			-0-
11	720 N	643	-0-	-77	-0-	15	1	628	2	N	-0-			-0-
12	713 N	547	-0-	-166	-0-	13	1	534	2	N	-0-			-0-
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	22	1	868	2	N	-0-			-0-
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	18	1	723	2	N	-0-			-0-
*03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	21	1	832	2	N	-0-			-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

10	682 N	310	-0-	-372	-0-	7	1	303	2	N	-0-			16
11	510 N	154	-0-	-356	-0-	4	1	150	2	N	-0-			16
12	403 N	44	-0-	-359	-0-	1	1	43	2	N	-0-			16
01	310 N	24	-0-	-286	-0-	1	1	23	2	N	-0-			16
02	145 N	27	-0-	-118	-0-	1	1	26	2	N	-0-			16
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-			16

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

10	5115 X	457	-0-	-4658	-0-	30	1	388	2	Y	35	38	1	25
						39	9							
11	4950 X	523	-0-	-4427	-0-	36	1	453	2	Y	31	35	1	21
						34	9							
12	589 X	575	-0-	-14	-0-	40	1	496	2	Y	35	34	1	22
						39	9							
01	589 X	476	-0-	-113	-0-	33	1	406	2	Y	34	35	1	21
						37	9							
02	551 X	433	-0-	-118	-0-	31	1	363	2	Y	35	34	1	22
						39	9							
*03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	56	1	640	2	Y	39	40	1	21
						43	9							

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
TAYLOR, W.B. "A"		WELL #:	9	RRCID ->	227580	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	9707 - 11971			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6141 2	14	9	N	13			42
11		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878 2			N	-0-			42
12		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026 2			N	-0-			42
01		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850 2			N	-0-			42
02		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224 2			N	-0-			42
*03		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787 2			N	-0-			42

CHOPPER GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	229742	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8474 - 9710			
10		1395 N	1231	-0-	-164	-0-	72 1	1106	3	N	48			112
							53 9							
11		1530 N	668	-0-	-862	-0-	41 1	627	3	N	-0-			112
12		1364 N	674	-0-	-690	-0-	37 1	549	3	N	80			192
							88 9							
01		1240 N	732	-0-	-508	-0-	42 1	623	3	N	61	173 1		80
							67 9							
02		994 N	994	-0-	-0-	-0-	61 1	933	3	N	-0-			80
*03		866 N	866	-0-	-0-	-0-	52 1	757	3	N	52			132
							57 9							

CARGILL GAS UNIT		WELL #:	24	RRCID ->	232165	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9266 - 9472			
10		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	101 1	4179	2	N	-0-			-0-
11		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	97 1	3992	2	N	-0-			-0-
12		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	101 1	4182	2	N	-0-			-0-
01		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	102 1	4137	2	N	-0-			-0-
02		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	94 1	3793	2	N	-0-			-0-
*03		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	100 1	3976	2	N	-0-			-0-

BRYSON "A" UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	234090	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	9339	PERF.	9707 - 11355			
10		11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	11349 2	28	9	N	25			40
11		10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	10505 2			N	-0-			40
12		10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	10622 2			N	-0-			40
01		10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	10048 2			N	-0-			40
02		10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	10247 2	41	9	N	37			77
*03		11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	11328 2			N	-0-			77

ABNEY, C. M. "B"		WELL #:	18	RRCID ->	234302	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	9584	PERF.	8183 - 9420			
10		1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1704 2			N	-0-			49
11		1620 N	1613	-0-	-7	-0-	1613 2			N	-0-			49
12		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2			N	-0-			49
01		1705 N	1549	-0-	-156	-0-	1549 2			N	-0-			49
02		1566 N	1458	-0-	-108	-0-	1458 2			N	-0-			49
03		1674 N	1547	-0-	-127	-0-	1547 2			N	-0-			49

TAYLOR, W.B. "A"		WELL #:	10	RRCID ->	235442	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	9367	PERF.	9720 - 11356			
10		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847 2			N	-0-			27
11		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734 2			N	-0-			27
12		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854 2			N	-0-			27
01		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786 2			N	-0-			27
02		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 2			N	-0-			27
*03		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686 2			N	-0-			27

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	65 1	2682 2	N	-0-		-0-	
11		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	63 1	2582 2	N	-0-		-0-	
12		2387 N	1950	-0-	-437	-0-	46 1	1904 2	N	-0-		-0-	
01		2387 N	1812	-0-	-575	-0-	44 1	1768 2	N	-0-		-0-	
02		2233 N	1468	-0-	-765	-0-	36 1	1432 2	N	-0-		-0-	
03		1953 N	1551	-0-	-402	-0-	38 1	1513 2	N	-0-		-0-	

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554													
10		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-		47	
11		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-		47	
12		2077 N	1502	-0-	-575	-0-	1502 2		N	-0-		47	
01		1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1459 2		N	-0-		47	
02		1421 N	1376	-0-	-45	-0-	1376 2		N	-0-		47	
03		1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1380 2		N	-0-		47	

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650													
10		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	89 1	3676 2	N	-0-		-0-	
11		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	85 1	3490 2	N	-0-		-0-	
12		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	83 1	3424 2	N	-0-		-0-	
01		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	85 1	3414 2	N	-0-		-0-	
02		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	74 1	2989 2	N	-0-		-0-	
*03		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	76 1	3034 2	N	-0-		-0-	

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148													
10		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	268 1	4123 3	N	-0-		40	
11		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	188 1	2868 3	N	-0-		40	
12		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	271 1	4005 3	N	-0-		40	
01		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	260 1	3821 3	N	-0-		40	
02		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	217 1	3305 3	N	-0-		40	
*03		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	403 1	5908 3	N	-0-		40	

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.10790 - 10960													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717													
10		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	188 1	2896 3	N	40		122	
							44 9						
11		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	173 1	2651 3	N	157	170 1	109	
							173 9						
12		3038 X	2870	-0-	-168	-0-	179 1	2641 3	N	45		154	
							50 9						
01		3038 X	2915	-0-	-123	-0-	182 1	2686 3	N	43	174 1	23	
							47 9						
02		2842 X	2528	-0-	-314	-0-	150 1	2280 3	N	89		112	
							98 9						
03		3038 X	1719	-0-	-1319	-0-	106 1	1556 3	N	52		164	
							57 9						

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
BUFFIN, KIRK UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	250625	COMPL. DATE	03/29/2009	TOTAL DEPTH	9485	PERF.	9966 - 12498				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	10974 X	10697	-0-	-277	-0-	252	1	10445	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	10620 X	9915	-0-	-705	-0-	236	1	9679	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	10943 X	10500	-0-	-443	-0-	248	1	10252	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	10943 X	10258	-0-	-685	-0-	248	1	10010	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	10237 X	9402	-0-	-835	-0-	228	1	9174	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	10695 X	9917	-0-	-778	-0-	243	1	9674	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MANN		WELL #:		4H	RRCID ->	250683	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	9990 - 12503				
10	16616 X	16038	-0-	-578	-0-	377	1	15661	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	16080 X	15338	-0-	-742	-0-	365	1	14973	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	16430 X	15804	-0-	-626	-0-	374	1	15430	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	16430 X	15630	-0-	-800	-0-	378	1	15252	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	15370 X	14378	-0-	-992	-0-	348	1	14030	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	16038 X	16038	-0-	-0-	-0-	394	1	15644	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BUFFIN, KIRK UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	251255	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9442 - 9670				
10	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	64	1	2674	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	63	1	2591	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	65	1	2694	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	65	1	2633	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	59	1	2387	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	63	1	2490	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MCCAULEY		WELL #:		2	RRCID ->	251947	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	9478 - 9731				
10	310 N	128	-0-	-182	-0-	128	2			N	-0-	-0-	-0-	142	142	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-	-0-	142	142	
12	403 N	96	-0-	-307	-0-	96	2			N	-0-	-0-	-0-	142	142	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	-0-	142	142	
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	-0-	-0-	142	142	
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-	-0-	-0-	142	142	

BUFFIN, KIRK UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	252926	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	9482	PERF.	9900 - 14350				
10	11377 X	10818	-0-	-559	-0-	254	1	10564	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	11010 X	10401	-0-	-609	-0-	247	1	10154	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	11284 X	10650	-0-	-634	-0-	252	1	10398	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	11036 X	10376	-0-	-660	-0-	251	1	10125	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	10324 X	9396	-0-	-928	-0-	228	1	9168	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	10819 X	9429	-0-	-1390	-0-	232	1	9197	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

ABNEY, ZACH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256052	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9524	PERF.	9944 - 13365				
10	14105 X	12933	-0-	-1172	-0-	304	1	12629	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	13650 X	12487	-0-	-1163	-0-	296	1	12191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	13919 X	12727	-0-	-1192	-0-	301	1	12426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	13609 X	12376	-0-	-1233	-0-	299	1	12077	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	12528 X	11220	-0-	-1308	-0-	272	1	10948	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	12927 X	11793	-0-	-1134	-0-	289	1	11504	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

DOWNER UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	257663	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	9406	PERF.	9930 - 12966				
10	18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	432	1	17909	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	17682 X	17682	-0-	-0-	-0-	420	1	17262	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	18065 X	18065	-0-	-0-	-0-	427	1	17638	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	16787 X	16787	-0-	-0-	-0-	405	1	16382	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	374	1	15060	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	16448 X	16448	-0-	-0-	-0-	404	1	16044	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		ABNEY 1215		WELL #:	11H	RRCID ->	258769	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	9491	PERF.	9835 - 14055
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		20925 X	20036	-0-	-889	-0-	471 1	19565 2	N	N	-0-				-0-
11		20250 X	19211	-0-	-1039	-0-	456 1	18755 2	N	N	-0-				-0-
12		20801 X	19726	-0-	-1075	-0-	467 1	19259 2	N	N	-0-				-0-
01		20553 X	19295	-0-	-1258	-0-	466 1	18829 2	N	N	-0-				-0-
02		19111 X	17560	-0-	-1551	-0-	425 1	17135 2	N	N	-0-				-0-
03		20026 X	18281	-0-	-1745	-0-	449 1	17832 2	N	N	-0-				-0-

ABNEY, J. K.		WELL #:		9H	RRCID ->	259166	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9900 - 14988			
10		21080 X	19022	-0-	-2058	-0-	18981 2	41 9	N	N	37				59
11		19740 X	18025	-0-	-1715	-0-	18025 2		N	N	-0-				59
12		19995 X	18373	-0-	-1622	-0-	18343 2	30 9	N	N	27	76 1			10
01		19716 X	18046	-0-	-1670	-0-	18046 2		N	N	-0-				10
02		18096 X	16702	-0-	-1394	-0-	16702 2		N	N	-0-				10
03		19034 X	17732	-0-	-1302	-0-	17695 2	37 9	N	N	34				44

ABNEY, ZACH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259377	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	9880 - 13230			
10		19251 X	19064	-0-	-187	-0-	448 1	18616 2	N	N	-0-				-0-
11		19020 X	18126	-0-	-894	-0-	431 1	17695 2	N	N	-0-				-0-
12		19654 X	18601	-0-	-1053	-0-	440 1	18161 2	N	N	-0-				-0-
01		19654 X	18208	-0-	-1446	-0-	440 1	17768 2	N	N	-0-				-0-
02		18328 X	16337	-0-	-1991	-0-	396 1	15941 2	N	N	-0-				-0-
03		19065 X	16896	-0-	-2169	-0-	415 1	16481 2	N	N	-0-				-0-

ABNEY 1215		WELL #:		10H	RRCID ->	261372	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	9740 - 15165			
10		23002 X	22044	-0-	-958	-0-	518 1	21526 2	N	N	-0-				-0-
11		22260 X	21104	-0-	-1156	-0-	501 1	20603 2	N	N	-0-				-0-
12		23002 X	21622	-0-	-1380	-0-	511 1	21111 2	N	N	-0-				-0-
01		22692 X	21146	-0-	-1546	-0-	511 1	20635 2	N	N	-0-				-0-
02		21083 X	19374	-0-	-1709	-0-	469 1	18905 2	N	N	-0-				-0-
03		22041 X	21681	-0-	-360	-0-	532 1	21149 2	N	N	-0-				-0-

ELLIS "A" GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261567	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	9744 - 13350			
10		13144 X	12907	-0-	-237	-0-	788 1	12119 3	N	N	-0-				125
11		12660 X	12290	-0-	-370	-0-	755 1	11535 3	N	N	-0-				125
12		13206 X	12598	-0-	-608	-0-	799 1	11799 3	N	N	-0-				125
01		13206 X	12329	-0-	-877	-0-	784 1	11537 3	N	N	7				132
02		12064 X	11370	-0-	-694	-0-	701 1	10667 3	N	N	2				134
03		12896 X	11248	-0-	-1648	-0-	718 1	10530 3	N	N	-0-				134

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.)		WELL #:		13H	RRCID ->	263169	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	9446	PERF.	9730 - 15478			
10		21018 X	19486	-0-	-1532	-0-	19486 2		N	N	-0-				120
11		20190 X	18429	-0-	-1761	-0-	18411 2	18 9	N	N	16	123 1			13
12		20584 X	18803	-0-	-1781	-0-	18762 2	41 9	N	N	37				50
01		20119 X	18331	-0-	-1788	-0-	18331 2		N	N	-0-				50
02		18589 X	16974	-0-	-1615	-0-	16974 2		N	N	-0-				50
03		19499 X	17977	-0-	-1522	-0-	17934 2	43 9	N	N	39				89

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		16151 X	15322	-0-	-829	-0-	360 1	14962 2	N	-0-		-0-
11		15630 X	14646	-0-	-984	-0-	348 1	14298 2	N	-0-		-0-
12		16058 X	14990	-0-	-1068	-0-	354 1	14636 2	N	-0-		-0-
01		15841 X	14628	-0-	-1213	-0-	353 1	14275 2	N	-0-		-0-
02		14674 X	13382	-0-	-1292	-0-	324 1	13058 2	N	-0-		-0-
03		15314 X	14546	-0-	-768	-0-	357 1	14189 2	N	-0-		-0-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426												
10		24831 X	21619	-0-	-3212	-0-	1319 1	20300 3	N	-0-		185
11		21930 X	20651	-0-	-1279	-0-	1268 1	19383 3	N	-0-		185
12		22661 X	20712	-0-	-1949	-0-	1315 1	19397 3	N	-0-		185
01		22103 X	19811	-0-	-2292	-0-	1260 1	18551 3	N	-0-		185
02		20213 X	18641	-0-	-1572	-0-	1149 1	17492 3	N	-0-		185
03		21607 X	19840	-0-	-1767	-0-	1266 1	18574 3	N	-0-		185

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421												
10		22723 X	21140	-0-	-1583	-0-	497 1	20643 2	N	-0-		-0-
11		21930 X	20113	-0-	-1817	-0-	478 1	19635 2	N	-0-		-0-
12		22506 X	20632	-0-	-1874	-0-	488 1	20144 2	N	-0-		-0-
01		22010 X	20116	-0-	-1894	-0-	486 1	19630 2	N	-0-		-0-
02		20531 X	20531	-0-	-0-	-0-	498 1	20033 2	N	-0-		-0-
*03		22312 X	22312	-0-	-0-	-0-	548 1	21764 2	N	-0-		-0-

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645												
10		20770 X	19149	-0-	-1621	-0-	19121 2	28 9	N	25		105
11		19860 X	18241	-0-	-1619	-0-	18209 2	32 9	N	29		134
12		20274 X	18544	-0-	-1730	-0-	18523 2	21 9	N	19	143 1	10
01		19933 X	18382	-0-	-1551	-0-	18382 2		N	-0-		10
02		18357 X	17063	-0-	-1294	-0-	17031 2	32 9	N	29		39
03		19158 X	18011	-0-	-1147	-0-	18011 2		N	-0-		39

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649												
10		18755 X	17077	-0-	-1678	-0-	1040 1	15998 3	N	35		201
11		17520 X	15863	-0-	-1657	-0-	973 1	14876 3	N	13		214
12		17670 X	16138	-0-	-1532	-0-	1023 1	15096 3	N	17		231
01		17422 X	15588	-0-	-1834	-0-	988 1	14542 3	N	53	175 1	109
02		15979 X	14563	-0-	-1416	-0-	896 1	13632 3	N	32		141
03		17081 X	14493	-0-	-2588	-0-	922 1	13531 3	N	36		177

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		26846 X	26846	-0-	-0-	-0-	1948 1	24857 2	Y	37	41 1		27
							41 9						
11		25120 X	25120	-0-	-0-	-0-	1858 1	23225 2	Y	34	38 1		23
							37 9						
12		27528 X	25391	-0-	-2137	-0-	1898 1	23451 2	Y	38	37 1		24
							42 9						
01		27373 X	25082	-0-	-2291	-0-	1893 1	23148 2	Y	37	38 1		23
							41 9						
02		25607 X	22561	-0-	-3046	-0-	1764 1	20743 2	Y	49	42 1		30
							54 9						
03		26846 X	22168	-0-	-4678	-0-	1785 1	20304 2	Y	72	64 1		38
							79 9						

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761													

10		14229 X	12899	-0-	-1330	-0-	783 1	12057 3	N	54			92
							59 9						
11		13140 X	11920	-0-	-1220	-0-	731 1	11175 3	N	13			105
							14 9						
12		13578 X	12425	-0-	-1153	-0-	787 1	11608 3	N	27			132
							30 9						
01		13206 X	12462	-0-	-744	-0-	790 1	11638 3	N	31			163
							34 9						
02		12064 X	11778	-0-	-286	-0-	724 1	11019 3	N	32			195
							35 9						
03		12896 X	11602	-0-	-1294	-0-	738 1	10829 3	N	32			227
							35 9						

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366													

10		16058 X	14610	-0-	-1448	-0-	14580 2	30 9	N	27			107
							13726 2	1 9	N	1	53 1		55
11		15360 X	13727	-0-	-1633	-0-	13951 2	17 9	N	15			70
							13606 2		N	-0-			70
12		15531 X	13968	-0-	-1563	-0-	12610 2	17 9	N	15			85
							13264 2	39 9	N	35			120
01		15221 X	13606	-0-	-1615	-0-							
02		14007 X	12627	-0-	-1380	-0-							
03		14601 X	13303	-0-	-1298	-0-							

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291													

10		21018 X	20219	-0-	-799	-0-	1231 1	18953 3	N	32			120
							35 9						
11		20340 X	19044	-0-	-1296	-0-	1169 1	17869 3	N	5			125
							6 9						
12		21018 X	19098	-0-	-1920	-0-	1211 1	17873 3	N	13			138
							14 9						
01		20708 X	18690	-0-	-2018	-0-	1186 1	17463 3	N	37			175
							41 9						
02		18966 X	17231	-0-	-1735	-0-	1060 1	16140 3	N	28			203
							31 9						
03		20212 X	17096	-0-	-3116	-0-	1089 1	15974 3	N	30			233
							33 9						

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC				238952								
K		WELL #:		3H	RRCID ->	272761	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	9728	PERF. 9980 - 16666	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		98427 X	19645	-0-	-78782	-0-	2165 1	17324 3	N	142	105 1	158
							156 9					
11		18418 X	18418	-0-	-0-	-0-	2030 1	16243 3	N	132		290
							145 9					
12		19778 X	18484	-0-	-1294	-0-	2035 1	16276 3	N	157	327 1	120
							173 9					
01		19747 X	18295	-0-	-1452	-0-	2018 1	16147 3	N	118	158 1	80
							130 9					
02		18473 X	16851	-0-	-1622	-0-	1865 1	14920 3	N	60		140
							66 9					
03		19654 X	17718	-0-	-1936	-0-	1954 1	15635 3	N	117		257
							129 9					

ETOS OPERATING, INC.				255131	RRCID ->	129288	COMPL. DATE	11/28/1999	TOTAL DEPTH	9805	PERF. 6374 - 6392	
SWIFT		WELL #:		7								
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-		13
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-		13
12		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 1		N	-0-		13
01		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 1		N	-0-		13
02		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1		N	-0-		13
03		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1		N	-0-		13

HOPEWELL OPERATING, INC.				399624	RRCID ->	017276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8510 - 8564	
BIRDWELL		WELL #:		2								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		130

WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	017281	COMPL. DATE	05/14/1958	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8495 - 8519
10		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		91 S	91	-0-	-0-	-0-	3 1	88 2	N	-0-		-0-
12		199 S	199	-0-	-0-	-0-	6 1	193 2	N	-0-		-0-
01		201 S	201	-0-	-0-	-0-	6 1	195 2	N	-0-		-0-
*02		89 S	89	-0-	-0-	-0-	3 1	86 2	N	-0-		-0-
03		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS				WELL #:	2	RRCID ->	161533	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8450 - 9655
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	9 1	274 2	N	26		50
							29 9					
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	6 1	165 2	N	2		52
							2 9					
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	7 1	204 2	N	5		57
							6 9					
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	26 1	761 2	N	29		86
							32 9					
*02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	12 1	341 2	N	43		129
							47 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON							
INDIGO RESOURCES LLC				423831												
JOB#				WELL #: 9	RRCID -> 085876	COMPL. DATE 12/28/1979	TOTAL DEPTH 9617	PERF. 9235	- 9461							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL				WELL #: 1	RRCID -> 102020	COMPL. DATE 09/20/1982	TOTAL DEPTH 9646	PERF. 9252	- 9516							
10	1705 N	1670	-0-	-35	-0-	16 1	1652 2	N	2							65
						2 9										
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	15 1	1655 2	N	-0-							65
12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	16 1	1620 2	N	-0-							65
01	1674 N	1509	-0-	-165	-0-	16 1	1493 2	N	-0-							65
02	1624 N	1390	-0-	-234	-0-	14 1	1376 2	N	-0-							65
03	1643 N	1514	-0-	-129	-0-	16 1	1492 2	N	5							70
						6 9										

KNIGHTON "B"				WELL #: 3	RRCID -> 107992	COMPL. DATE 10/10/1983	TOTAL DEPTH 9729	PERF. 8294	- 8739							
10	651 N	625	-0-	-26	-0-	16 1	600 2	N	8							233
						9 9										
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	15 1	698 2	N	2	150	1					85
						2 9										
12	682 N	480	-0-	-202	-0-	15 1	465 2	N	-0-							85
01	620 N	365	-0-	-255	-0-	16 1	349 2	N	-0-							85
02	696 N	276	-0-	-420	-0-	14 1	262 2	N	-0-							85
03	465 N	390	-0-	-75	-0-	16 1	366 2	N	7							92
						8 9										

JONESVILLE "A"				WELL #: 7	RRCID -> 108495	COMPL. DATE 11/26/1983	TOTAL DEPTH 9618	PERF. 9505	- 9245							
10	2077 N	1946	-0-	-131	-0-	16 1	1905 2	N	23							92
						25 9										
11	1950 N	1839	-0-	-111	-0-	15 1	1824 2	N	-0-							92
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	16 1	2016 2	N	-0-							92
01	1953 N	1732	-0-	-221	-0-	15 1	1717 2	N	-0-							92
*02	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	15 1	2743 2	N	-0-							92
*03	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	16 1	2395 2	N	-0-							92

TRAMMELL				WELL #: 2	RRCID -> 108876	COMPL. DATE 01/16/1984	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9578	- 9315							
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	16 1	464 2	N	-0-							39
11	450 N	398	-0-	-52	-0-	15 1	383 2	N	-0-							39
12	465 N	227	-0-	-238	-0-	16 1	211 2	N	-0-							39
01	465 N	210	-0-	-255	-0-	16 1	194 2	N	-0-							39
02	377 N	203	-0-	-174	-0-	14 1	155 2	N	31							70
						34 9										
03	217 N	169	-0-	-48	-0-	16 1	153 2	N	-0-							70

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
 CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	16 1	337 2	N	5		197
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	6 9	268 2	N	-0-		197
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15 1	299 2	N	-0-		197
01	372 N	273	-0-	-99	-0-	16 1	257 2	N	-0-		197
*02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15 1	239 2	N	57		254
						63 9					
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16 1	318 2	N	10		264
						11 9					

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	16 1	2240 2	N	-0-		1
11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	15 1	2127 2	N	-0-		1
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	16 1	2205 2	N	-0-		1
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	16 1	2188 2	N	25		26
						28 9					
02	2059 N	1066	-0-	-993	-0-	11 1	1053 2	N	2		28
						2 9					
*03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	16 1	2311 2	N	-0-		28

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	16 1	1515 2	N	2		80
						2 9					
11	1530 N	1436	-0-	-94	-0-	15 1	1418 2	N	3		83
						3 9					
12	1519 N	1474	-0-	-45	-0-	16 1	1454 2	N	4		87
						4 9					
01	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	16 1	1446 2	N	1		88
						1 9					
02	1392 N	1319	-0-	-73	-0-	14 1	1305 2	N	-0-		88
03	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	16 1	1393 2	N	5		93
						6 9					

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	16 1	2359 2	N	-0-		89
11	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	15 1	2592 2	N	-0-		89
12	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	16 1	2242 2	N	-0-		89
01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	15 1	2426 2	N	-0-		89
02	1624 N	1528	-0-	-96	-0-	15 1	1509 2	N	4		93
						4 9					
*03	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	16 1	2473 2	N	-0-		93

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

10	682 N	594	-0-	-88	-0-	16 1	578 2	N	-0-		9
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	15 1	570 2	N	-0-		9
12	651 N	586	-0-	-65	-0-	16 1	570 2	N	-0-		9
01	589 N	587	-0-	-2	-0-	16 1	571 2	N	-0-		9
02	580 N	187	-0-	-393	-0-	15 1	172 2	N	-0-		9
*03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	16 1	805 2	N	-0-		9

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831										
JONESVILLE "C"		WELL #:		14	RRCID ->	118939	COMPL. DATE	10/07/1985	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	8095 - 8240		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

NARRAMORE		WELL #:		3	RRCID ->	125684	COMPL. DATE	10/06/1987	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8198 - 8274		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHELBY		WELL #:		1	RRCID ->	128644	COMPL. DATE	09/06/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9167 - 9429		
10	2821 N	2772	-0-	-49	-0-	16	1	2756	2	N	-0-			112
11	2760 N	2669	-0-	-91	-0-	15	1	2651	2	N	3			115
						3	9							
12	2852 N	2689	-0-	-163	-0-	16	1	2671	2	N	2			117
						2	9							
01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	16	1	2765	2	N	-0-			117
02	2581 N	2477	-0-	-104	-0-	15	1	2462	2	N	-0-			117
*03	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	15	1	2866	2	N	4	108	1	13
						4	9							

JOB		WELL #:		1	RRCID ->	129948	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8128 - 8148		
10	3100 N	3730	-0-	630	630	16	1	3642	2	N	65			116
						72	9							
11	3000 N	4517	-0-	1517	2147	15	1	4502	2	N	-0-			116
12	3100 N	4284	-0-	1184	3331	16	1	4266	2	N	2			118
						2	9							
01	7326 X	3995	-0-	-3331	-0-	15	1	3980	2	N	-0-			118
*02	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	15	1	3831	2	N	-0-			118
*03	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	16	1	3823	2	N	17			135
						19	9							

JOB		WELL #:		2	RRCID ->	130208	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	9296 - 9520		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	13	1	4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	16	1	674	2	N	-0-			68
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	15	1	621	2	N	-0-			68
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	16	1	1450	2	N	10			78
						11	9							
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	16	1	838	2	N	-0-			78
*02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	14	1	1129	2	N	4	74	1	8
						4	9							
03	1488 N	930	-0-	-558	-0-	15	1	915	2	N	-0-			8

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	16	1	1934	2	N	-0-			77
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	15	1	1900	2	N	-0-			77
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	16	1	1909	2	N	-0-			77
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	16	1	1961	2	N	-0-			77
*02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	14	1	1917	2	N	-0-			77
*03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	15	1	2075	2	N	-0-			77

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

10	2325 N	1982	-0-	-343	-0-	15	1	1967	2	N	-0-			84
11	2100 N	1920	-0-	-180	-0-	15	1	1905	2	N	-0-			84
12	2046 N	1908	-0-	-138	-0-	16	1	1892	2	N	-0-			84
01	1984 N	1876	-0-	-108	-0-	16	1	1854	2	N	5			89
						6	9							
02	1856 N	1720	-0-	-136	-0-	13	1	1707	2	N	-0-			89
*03	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	16	1	2271	2	N	-0-			89

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

10	1271 N	1120	-0-	-151	-0-	16	1	1102	2	N	2			44
						2	9							
11	1230 N	973	-0-	-257	-0-	14	1	959	2	N	-0-			44
12	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	16	1	1098	2	N	-0-			44
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	16	1	1103	2	N	-0-			44
02	928 N	876	-0-	-52	-0-	10	1	854	2	N	11			55
						12	9							
03	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	16	1	1049	2	N	-0-			55

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	140	1	1991	2	N	82			161
						90	9							
11	2220 N	1893	-0-	-327	-0-	135	1	1734	2	N	22	171	1	12
						24	9							
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	140	1	2029	2	N	44			56
						48	9							
01	2232 N	2202	-0-	-30	-0-	140	1	1998	2	N	58			114
						64	9							
*02	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	131	1	1904	2	N	61			175
						67	9							
*03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	140	1	2046	2	N	39	161	1	53
						43	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
 EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	16	1	199	2	N	-0-			-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	15	1	184	2	N	-0-			-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	16	1	190	2	N	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	15	1	193	2	N	-0-			-0-
02	203 N	177	-0-	-26	-0-	15	1	162	2	N	-0-			-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	16	1	190	2	N	-0-			-0-

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

10	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	16	1	1029	2	N	9			28
11	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	15	1	993	2	N	1			29
12	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	16	1	1008	2	N	7			36
01	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	15	1	1014	2	N	21			57
02	986 N	975	-0-	-11	-0-	14	1	952	2	N	8			65
*03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	16	1	996	2	N	16			81

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

10	3007 X	2597	-0-	-410	-0-	2597	2			N	-0-			-0-
11	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-			-0-
12	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-			-0-
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-			-0-
*02	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-			-0-
03	3255 X	3096	-0-	-159	-0-	3096	2			N	-0-			-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	16	1	3641	2	N	20			53
11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	15	1	3323	2	N	40			93
12	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	16	1	3363	2	N	67	100	1	60
01	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	16	1	3402	2	N	67			127
*02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	14	1	3334	2	N	68	182	1	13
*03	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	16	1	3455	2	N	77			90

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

10	17459 X	3323	-0-	-14136	-0-	16	1	3307	2	N	-0-			143
11	3390 X	3128	-0-	-262	-0-	15	1	3113	2	N	-0-			143
12	3503 X	2785	-0-	-718	-0-	16	1	2769	2	N	-0-			143
01	3503 X	3172	-0-	-331	-0-	16	1	3148	2	N	7			150
02	3277 X	2936	-0-	-341	-0-	15	1	2890	2	N	28			178
03	3317 X	3080	-0-	-237	-0-	15	1	3057	2	N	7			185

WASKOM (COTTON VALLEY) INDIGO RESOURCES LLC NORTH JONESVILLE "A"		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 423831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #: 10		RRCID -> 191118		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 8316 - 9630				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	1798 N	1460	-0-	-338	-0-	16	1	1444	2	N	-0-	167		
11	1680 N	1362	-0-	-318	-0-	15	1	1347	2	N	-0-	167		
12	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	15	1	1353	2	N	-0-	167		
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	16	1	1591	2	N	30	197		
						33	9							
*02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	15	1	1559	2	N	-0-	197		
*03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	13	1	1402	2	N	-0-	197		

JONESVILLE "A"		WELL #: 24		RRCID -> 191677		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 8234 - 9576				
10	2728 N	2601	-0-	-127	-0-	16	1	2559	2	N	24	42		
						26	9							
11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	15	1	2390	2	N	-0-	42		
12	2542 N	2496	-0-	-46	-0-	16	1	2429	2	N	46	88		
						51	9							
01	2604 N	2478	-0-	-126	-0-	16	1	2429	2	N	30	118		
						33	9							
02	2320 N	2233	-0-	-87	-0-	14	1	2219	2	N	-0-	118		
03	2511 N	2384	-0-	-127	-0-	16	1	2295	2	N	66	176	1	8
						73	9							

NARRAMORE		WELL #: 7		RRCID -> 192181		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 8300 - 9482				
10	2573 N	2563	-0-	-10	-0-	16	1	2508	2	N	35	97		
						39	9							
11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	15	1	2430	2	N	119	178	1	38
						131	9							
12	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	16	1	2447	2	N	59	97		
						65	9							
01	2573 N	2405	-0-	-168	-0-	16	1	2389	2	N	-0-	97		
02	2494 N	1995	-0-	-499	-0-	12	1	1966	2	N	15	112		
						17	9							
03	2542 N	2352	-0-	-190	-0-	16	1	2302	2	N	31	143		
						34	9							

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #: 12		RRCID -> 193880		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 9351 - 9587				
10	2015 N	1951	-0-	-64	-0-	15	1	1933	2	N	3	118		
						3	9							
11	1950 N	1832	-0-	-118	-0-	15	1	1817	2	N	-0-	118		
12	1891 N	1868	-0-	-23	-0-	16	1	1852	2	N	-0-	118		
01	1953 N	1889	-0-	-64	-0-	16	1	1856	2	N	15	133		
						17	9							
02	1769 N	1516	-0-	-253	-0-	15	1	1501	2	N	-0-	133		
03	1860 N	1741	-0-	-119	-0-	15	1	1726	2	N	-0-	128		

KNIGHTON "C"		WELL #: 10		RRCID -> 197913		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 8022 - 9589				
10	2666 N	2547	-0-	-119	-0-	15	1	2480	2	N	47	177		
						52	9							
11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	15	1	2482	2	N	71	166	1	82
						78	9							
12	2728 N	2545	-0-	-183	-0-	16	1	2445	2	N	76	158		
						84	9							
01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	16	1	2502	2	N	41	167	1	32
						45	9							
02	2494 N	2172	-0-	-322	-0-	15	1	2024	2	N	121	153		
						133	9							
03	2542 N	2506	-0-	-36	-0-	16	1	2457	2	N	30	175	1	8
						33	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) INDIGO RESOURCES LLC JOB#		//CONT.// //CONT.//	95369 160 423831	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10		RRCID -> 198632		COMPL. DATE 10/25/2003				TOTAL DEPTH 9800			PERF. 9280 - 9542			
10		3000 N	2867	-0-	-133	11508	16 1	2851 2	N	N	-0-					118
11		3000 N	2749	-0-	-251	11257	15 1	2734 2	N	N	-0-					118
12		3100 N	2845	-0-	-255	11002	16 1	2829 2	N	N	-0-					118
01		3100 N	2822	-0-	-278	10724	16 1	2806 2	N	N	-0-					118
*02		2900 N	2692	-0-	-208	10516	15 1	2608 2	N	N	63	161	1			20
							69 9									
*03		3100 N	2791	-0-	-309	10207	16 1	2775 2	N	N	-0-					20
		WELL #: 26		RRCID -> 198751		COMPL. DATE 11/12/2003				TOTAL DEPTH 9800			PERF. 9174 - 9445			
10		2511 X	2206	-0-	-305	-0-	15 1	2191 2	N	N	-0-					33
11		2430 X	2043	-0-	-387	-0-	14 1	2029 2	N	N	-0-					33
12		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	16 1	2557 2	N	N	52					85
							57 9									
01		2201 N	2180	-0-	-21	-0-	15 1	2165 2	N	N	-0-					85
*02		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	14 1	2373 2	N	N	-0-					85
03		2635 N	2288	-0-	-347	-0-	16 1	2261 2	N	N	10					95
							11 9									
		WELL #: 4		RRCID -> 202061		COMPL. DATE 04/26/2004				TOTAL DEPTH 9800			PERF. 9353 - 9491			
10		21068 X	3901	-0-	-17167	-0-	136 1	3765 2	N	N	-0-					58
11		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	135 1	4219 2	N	N	7					65
							8 9									
12		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	140 1	4175 2	N	N	-0-					65
01		4216 X	4150	-0-	-66	-0-	136 1	4014 2	N	N	-0-					65
02		3944 X	3635	-0-	-309	-0-	131 1	3498 2	N	N	5					70
							6 9									
03		4216 X	3970	-0-	-246	-0-	140 1	3830 2	N	N	-0-					70
		WELL #: 5		RRCID -> 203052		COMPL. DATE 06/30/2004				TOTAL DEPTH 9800			PERF. 9323 - 9537			
10		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	15 1	2374 2	N	N	1					68
							1 9									
11		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	15 1	2309 2	N	N	-0-					68
12		2418 N	2323	-0-	-95	-0-	16 1	2307 2	N	N	-0-					68
01		2387 N	2343	-0-	-44	-0-	16 1	2310 2	N	N	15					83
							17 9									
02		2233 N	2146	-0-	-87	-0-	14 1	2130 2	N	N	2					85
							2 9									
03		2325 N	2283	-0-	-42	-0-	16 1	2265 2	N	N	2					87
							2 9									
		WELL #: 5		RRCID -> 203192		COMPL. DATE 07/02/2004				TOTAL DEPTH 9800			PERF. 9392 - 9509			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					17

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831									
CURRIE		WELL #: 6		RRCID -> 205730		COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	16 1	1170 2	N	1		58
11	1200 N	1178	-0-	-22	-0-	15 1	1155 2	N	7		65
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	16 1	1392 2	N	-0-		65
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	16 1	2100 2	N	-0-		65
*02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	15 1	1802 2	N	7		72
03	1395 N	1284	-0-	-111	-0-	15 1	1269 2	N	-0-		72

JOB		WELL #: 11		RRCID -> 208295		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508		
10	2356 N	2304	-0-	-52	-0-	16 1	2288 2	N	-0-		20
11	2280 N	2193	-0-	-87	-0-	15 1	2178 2	N	-0-		20
12	2356 N	2199	-0-	-157	-0-	15 1	2165 2	N	17		37
01	2294 N	2178	-0-	-116	-0-	16 1	2162 2	N	-0-		37
02	2117 N	2028	-0-	-89	-0-	14 1	2013 2	N	1		38
03	2201 N	2145	-0-	-56	-0-	16 1	2129 2	N	-0-		38

CURRIE		WELL #: 7		RRCID -> 211042		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611		
10	1953 N	1884	-0-	-69	-0-	16 1	1862 2	N	5		50
11	1980 N	1633	-0-	-347	-0-	15 1	1618 2	N	-0-		50
12	1891 N	1827	-0-	-64	-0-	16 1	1811 2	N	-0-		50
01	1891 N	1857	-0-	-34	-0-	16 1	1795 2	N	42		92
*02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	15 1	1650 2	N	6		98
03	1829 N	1769	-0-	-60	-0-	15 1	1754 2	N	-0-		98

JONESVILLE "A"		WELL #: 29		RRCID -> 233057		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594		
10	3348 X	3189	-0-	-159	-0-	16 1	3173 2	N	-0-		32
11	3240 X	3046	-0-	-194	-0-	15 1	3031 2	N	-0-		32
12	3255 X	3112	-0-	-143	-0-	16 1	3096 2	N	-0-		32
01	3255 X	3078	-0-	-177	-0-	16 1	3062 2	N	-0-		32
02	3045 X	2530	-0-	-515	-0-	15 1	2515 2	N	-0-		32
03	3193 X	3089	-0-	-104	-0-	16 1	3067 2	N	5		37

JOB		WELL #: 12		RRCID -> 234138		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462		
10	3565 X	3560	-0-	-5	-0-	16 1	3544 2	N	-0-		25
11	3450 X	3394	-0-	-56	-0-	15 1	3379 2	N	-0-		25
12	3565 X	3542	-0-	-23	-0-	16 1	3498 2	N	25		50
01	3565 X	3559	-0-	-6	-0-	16 1	3486 2	N	52		102
02	3335 X	3304	-0-	-31	-0-	14 1	3268 2	N	20		122
03	3565 X	3107	-0-	-458	-0-	16 1	3091 2	N	-0-		122

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831								
TRAMMELL		WELL #:		6	RRCID ->	234369	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9280 - 9530
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	16	1	2307	2	N	-0-	150
11	2220 N	1943	-0-	-277	-0-	15	1	1928	2	N	-0-	150
12	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	16	1	2280	2	N	-0-	150
01	2294 N	2284	-0-	-10	-0-	16	1	2268	2	N	-0-	150
*02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	14	1	2051	2	N	-0-	150
03	2294 N	2186	-0-	-108	-0-	16	1	2170	2	N	-0-	150

TRAMMELL		WELL #:		7	RRCID ->	235644	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9354 - 9578
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	16	1	1512	2	N	-0-	22
11	1440 N	1252	-0-	-188	-0-	15	1	1237	2	N	-0-	22
12	1519 N	844	-0-	-675	-0-	16	1	828	2	N	-0-	22
01	1519 N	830	-0-	-689	-0-	16	1	814	2	N	-0-	22
02	1218 N	642	-0-	-576	-0-	14	1	628	2	N	-0-	22
03	837 N	646	-0-	-191	-0-	16	1	630	2	N	-0-	22

DOWNER		WELL #:		4	RRCID ->	235910	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9390 - 9610
10	434 N	353	-0-	-81	-0-	16	1	337	2	N	-0-	14
11	390 N	353	-0-	-37	-0-	15	1	338	2	N	-0-	14
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	N	-0-	14
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	2	N	-0-	14
02	348 N	316	-0-	-32	-0-	14	1	302	2	N	-0-	14
03	372 N	323	-0-	-49	-0-	16	1	307	2	N	-0-	14

NORTH JONESVILLE "C"		WELL #:		16	RRCID ->	236053	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9366 - 9574
10	1984 N	1927	-0-	-57	-0-	16	1	1911	2	N	-0-	22
11	1890 N	1831	-0-	-59	-0-	15	1	1816	2	N	-0-	22
12	1891 N	1890	-0-	-1	-0-	16	1	1874	2	N	-0-	22
01	1922 N	1757	-0-	-165	-0-	16	1	1741	2	N	-0-	22
*02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	15	1	1777	2	N	-0-	22
03	1891 N	1845	-0-	-46	-0-	16	1	1829	2	N	-0-	22

JONESVILLE		WELL #:		28	RRCID ->	238646	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9294 - 9528
10	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	16	1	3674	2	N	-0-	17
11	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	15	1	3500	2	N	-0-	17
12	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	16	1	3577	2	N	8	25
						9	9					
01	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	16	1	3467	2	N	-0-	25
*02	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	14	1	3216	2	N	10	35
						11	9					
*03	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	16	1	3413	2	N	-0-	35

NARRAMORE		WELL #:		12	RRCID ->	238675	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9384 - 9604
10	2666 N	2492	-0-	-174	-0-	16	1	2470	2	N	5	117
						6	9					
11	2550 N	2284	-0-	-266	-0-	15	1	2269	2	N	-0-	117
12	2635 N	2419	-0-	-216	-0-	16	1	2403	2	N	-0-	117
01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	16	1	2502	2	N	12	129
						13	9					
*02	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	15	1	2333	2	N	33	162
						36	9					
*03	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	16	1	2587	2	N	17	179
						19	9					

WASKOM (COTTON VALLEY) INDIGO RESOURCES LLC NARRAMORE		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 423831	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #: 13	RRCID -> 242990	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3193 X	3147	-0-	-46	-0-	16 1	3113 2	N	16				65
11	3090 X	2985	-0-	-105	-0-	18 9	2970 2	N	-0-				65
12	3193 X	3078	-0-	-115	-0-	15 1	3062 2	N	-0-				65
01	3193 X	3039	-0-	-154	-0-	16 1	3023 2	N	-0-				65
02	2958 X	2835	-0-	-123	-0-	14 1	2821 2	N	-0-				65
03	3162 X	2998	-0-	-164	-0-	16 1	2982 2	N	-0-				65
NORTH JONESVILLE "B"		WELL #: 15	RRCID -> 242991	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9312 - 9574						
10	5394 X	5229	-0-	-165	-0-	16 1	5213 2	N	-0-				16
11	5220 X	5040	-0-	-180	-0-	15 1	5025 2	N	-0-				16
12	5394 X	5060	-0-	-334	-0-	16 1	5044 2	N	-0-				16
01	5332 X	4791	-0-	-541	-0-	16 1	4775 2	N	-0-				16
02	4930 X	4614	-0-	-316	-0-	15 1	4599 2	N	-0-				16
03	5239 X	4927	-0-	-312	-0-	16 1	4911 2	N	-0-				16
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. EADS		WELL #: 1	RRCID -> 229448	COMPL. DATE 07/11/2007	TOTAL DEPTH	10333	PERF. 9445 - 9693						
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	50 1	561 2	N	-0-				332
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	10 9	541 2	N	9				341
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	47 1	559 2	N	73				414
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	80 9	537 2	N	-0-				414
02	580 N	526	-0-	-54	-0-	53 1	478 2	N	-0-				414
03	682 N	545	-0-	-137	-0-	48 1	499 2	N	-0-				414
DOWNER		WELL #: 2	RRCID -> 236368	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8241 - 9681						
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	139 1	1550 2	N	6				84
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	7 9	147 1	N	25				109
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	28 9	134 1	N	-0-				109
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	134 1	1577 2	N	-0-				109
02	1653 N	1500	-0-	-153	-0-	155 1	1559 2	N	-0-				109
03	1705 N	1653	-0-	-52	-0-	136 1	1364 2	N	-0-				109
GROGAN, MILLIE		WELL #: 3	RRCID -> 253762	COMPL. DATE 11/04/2009	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 9591 - 9658						
10	1023 N	869	-0-	-154	-0-	72 1	797 2	N	-0-				58
11	870 N	793	-0-	-77	-0-	67 1	702 2	N	22				80
12	992 N	854	-0-	-138	-0-	24 9	67 1	N	2				82
01	868 N	662	-0-	-206	-0-	67 1	785 2	N	-0-				82
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	2 9	60 1	N	-0-				82
03	868 N	786	-0-	-82	-0-	73 1	728 2	N	-0-				82

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265											
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1674 N	1247	-0-	-427	-0-	103 1	1144 2	N	-0-		115
11	1800 N	1126	-0-	-674	-0-	97 1	1027 2	N	2		117
12	1395 N	1232	-0-	-163	-0-	97 1	1135 2	N	-0-		117
01	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	102 1	1021 2	N	-0-		117
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	101 1	1010 2	N	-0-		117
*03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	114 1	1227 2	N	-0-		117

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627											
10	1488 N	1062	-0-	-426	-0-	88 1	974 2	N	-0-		97
11	1110 N	1028	-0-	-82	-0-	89 1	939 2	N	-0-		97
12	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	94 1	1111 2	N	-0-		97
01	1054 N	919	-0-	-135	-0-	83 1	836 2	N	-0-		97
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	92 1	920 2	N	-0-		97
*03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	131 1	1402 2	N	-0-		97

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655											
10	15624 X	13751	-0-	-1873	-0-	13715 2	36 9	N	33	1 8	227
11	14820 X	13488	-0-	-1332	-0-	13454 2	34 9	N	31	1 8	257
12	14725 X	13466	-0-	-1259	-0-	13424 2	42 9	N	38	6 8	289
01	14725 X	13302	-0-	-1423	-0-	13268 2	34 9	N	31	1 8	319
02	13195 X	11601	-0-	-1594	-0-	11566 2	35 9	N	32		351
03	13950 X	12376	-0-	-1574	-0-	12352 2	24 9	N	22	168 1	205

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624 ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677											
10	1767 N	1662	-0-	-105	-0-	1652 3	10 9	N	9	4 8	67
11	3000 N	3941	-0-	941	941	3905 3	36 9	N	33	13 8	87
12	3100 N	2415	-0-	-685	256	2414 3	1 9	N	1	1 8	87
01	2612 N	2356	-0-	-256	-0-	2319 3	37 9	N	34	11 8	110
02	1972 X	1780	-0-	-192	-0-	1776 3	4 9	N	4		114
03	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT		114

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709											
10	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3244 3	15 9	N	14	1 8	99
11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 3		N	-0-		99
12	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3144 3	3 9	N	3	1 8	101
01	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 3		N	-0-		101
*02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3081 3	4 9	N	4	2 8	103
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT		103

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706											
10	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	1530 3	9 9	N	8	1 8	40
11	1800 N	1354	-0-	-446	-0-	1354 3		N	-0-		40
12	1550 N	1354	-0-	-196	-0-	1354 3		N	-0-		40
01	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	1509 3	2 9	N	2		42
*02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1489 3	20 9	N	18	2 8	58
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		58

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		23338 X	23338	-0-	-0-	-0-	23260 3	78 9	N	71	33 8		208
11		20975 X	20975	-0-	-0-	-0-	20894 3	81 9	N	74	27 8		255
12		21133 X	21133	-0-	-0-	-0-	21010 3	123 9	N	112	177 1	35 8	155
01		20570 X	20570	-0-	-0-	-0-	20509 3	61 9	N	55			210
*02		18891 X	18891	-0-	-0-	-0-	18841 3	50 9	N	45	8 8		247
03		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			247

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760													
10		30411 X	27339	-0-	-3072	-0-	27280 3	59 9	N	54	24 8		105
11		28680 X	25882	-0-	-2798	-0-	25828 3	54 9	N	49	19 8		135
12		29078 X	25860	-0-	-3218	-0-	25785 3	75 9	N	68	23 8		180
01		28551 X	24980	-0-	-3571	-0-	24933 3	47 9	N	43	115 1	1 8	107
02		26129 X	22843	-0-	-3286	-0-	22793 3	50 9	N	45	5 8		147
03		27342 X	NO RPT	-0-	-27342	-0-			N	NO RPT			147

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684													
10		1519 N	1082	-0-	-437	-0-	73 1	995 2	Y	13			93
							14 9						
11		1290 N	1186	-0-	-104	-0-	107 1	1071 2	Y	7			100
							8 9						
12		1085 N	935	-0-	-150	-0-	78 1	777 2	Y	73	112 1		61
							80 9						
01		1085 N	963	-0-	-122	-0-	59 1	904 2	Y	-0-			61
02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	78 1	1120 2	Y	-0-			61
*03		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	120 1	1130 2	Y	-0-			61

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 9720													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720													
10		1860 N	979	-0-	-881	-0-	67 1	912 2	Y	-0-			82
11		1620 N	1305	-0-	-315	-0-	119 1	1186 2	Y	-0-			82
12		1333 N	1045	-0-	-288	-0-	95 1	947 2	Y	3	58 1		27
							3 9						
01		992 N	748	-0-	-244	-0-	46 1	702 2	Y	-0-			27
02		1276 N	779	-0-	-497	-0-	51 1	728 2	Y	-0-			27
*03		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	138 1	1297 2	Y	52			79
							57 9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	26164 X	22012	-0-	-4152	-0-	1608	1	20324	2	N	73	38 8	155
11	24330 X	22165	-0-	-2165	-0-	2114	1	19937	2	N	104	179 1 38 8	42
12	23095 X	21560	-0-	-1535	-0-	2072	1	19422	2	N	60	37 8	65
01	23095 X	17979	-0-	-5116	-0-	1214	1	16739	2	N	24		89
02	21605 X	17892	-0-	-3713	-0-	1264	1	16537	2	N	83	15 8	157
03	22909 X	21375	-0-	-1534	-0-	2160	1	19132	2	N	75	53 8	179
						80 9							
						114 9							
						2072 1							
						66 9							
						1214 1							
						26 9							
						1264 1							
						91 9							
						2160 1							
						83 9							
SAMSON LONE STAR, LLC 744737													
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788													
10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	101	1	2151	2	N	5	5 8	125
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	94	1	1898	2	N	-0-		125
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	101	1	1945	2	N	-0-		125
01	2015 N	407	-0-	-1608	-0-	32	1	375	2	N	-0-		125
02	1885 N	-0-	-0-	-1885	-0-					N	-0-		125
03	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-		125

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1984 N	1792	-0-	-192	-0-	133 1	1656 2	Y	3	3 1		1
11	1770 N	1631	-0-	-139	-0-	122 1	1507 2	Y	2	3 1		-0-
12	1798 N	1526	-0-	-272	-0-	118 1	1402 2	Y	5	4 1		1
01	1798 N	948	-0-	-850	-0-	75 1	865 2	Y	7	6 1		2
*02	1566 N	669	-0-	-897	-0-	55 1	608 2	Y	5	4 1		3
*03	1519 N	203	-0-	-1316	-0-	13 1	186 2	Y	4	5 1		2

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	111 1	2359 2	N	5	5 8		144
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	114 1	2295 2	N	-0-			144
12	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	125 1	2400 2	N	1			145
01	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	203 1	2412 2	N	3	3 8		145
02	2320 N	2252	-0-	-68	-0-	62 1	2188 2	N	2	1 8		146
03	2511 N	2455	-0-	-56	-0-	67 1	2386 2	N	2	2 8		146

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	116 1	1557 2	Y	1	1 1		-0-
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	115 1	1540 2	Y	1	1 1		-0-
12	1643 N	1567	-0-	-76	-0-	113 1	1448 2	Y	5	4 1		1
01	1674 N	1364	-0-	-310	-0-	101 1	1253 2	Y	9	7 1		3
*02	1595 N	1274	-0-	-321	-0-	99 1	1168 2	Y	6	5 1		4
*03	1581 N	1416	-0-	-165	-0-	86 1	1324 2	Y	5	7 1		2

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

10	589 N	131	-0-	-458	-0-	8 1	105 2	Y	16	26 1		5
11	570 N	432	-0-	-138	-0-	18 1	380 2	Y	19	22 1		2
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	21 1	752 2	Y	10	10 1		2
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	63 1	842 2	Y	15	12 1		5
*02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-	11 1		Y	4	6 1		3
*03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	73 1	1037 2	Y	8	8 1		3

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 1		RRCID -> 218725	COMPL. DATE 12/24/2005	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8219	- 9634			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	5890 X	5681	-0-	-209	-0-	391 1	5258 2	Y	29	52 1		9	
11	5700 X	5188	-0-	-512	-0-	356 1	4792 2	Y	36	41 1		4	
12	6014 X	4974	-0-	-1040	-0-	358 1	4595 2	Y	19	20 1		3	
01	5828 X	4936	-0-	-892	-0-	366 1	4547 2	Y	21	17 1		7	
*02	5394 X	4673	-0-	-721	-0-	363 1	4296 2	Y	13	11 1		9	
*03	5673 X	5041	-0-	-632	-0-	306 1	4690 2	Y	41	32 1		18	

SANDY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219386		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 9999			PERF. 9020 - 9776	
10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	154 1	3263 2	N	20	5 8		145	
11	3330 X	3263	-0-	-67	-0-	154 1	3109 2	N	-0-			145	
12	3441 X	3370	-0-	-71	-0-	167 1	3197 2	N	5			150	
01	3441 X	3393	-0-	-48	-0-	263 1	3127 2	N	3	3 8		150	
02	3219 X	2994	-0-	-225	-0-	83 1	2899 2	N	11	2 8		159	
03	3441 X	3194	-0-	-247	-0-	87 1	3105 2	N	2	2 8		159	

COLEMAN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 221164		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9915			PERF. 8554 - 9706	
10	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	98 1	1317 2	Y	1	1 1		-0-	
11	1380 N	1195	-0-	-185	-0-	83 1	1111 2	Y	1	1 1		-0-	
12	1457 N	1056	-0-	-401	-0-	76 1	979 2	Y	1	1 1		-0-	
01	1426 N	931	-0-	-495	-0-	69 1	860 2	Y	2	1 1		1	
*02	1160 N	795	-0-	-365	-0-	62 1	732 2	Y	1	1 1		1	
*03	1054 N	847	-0-	-207	-0-	52 1	795 2	Y	-0-	1 1		-0-	

RILEY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 221171		COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 9900			PERF. 8422 - 9665	
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-			15	
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-			15	
12	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	1603 2		N	-0-			15	
01	1674 N	1534	-0-	-140	-0-	1534 2		N	-0-			15	
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-			15	
*03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-			15	

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	973	-0-	-329	-0-	72	1	899	2	Y	2	4	1
11	1080 N	730	-0-	-350	-0-	54	1	675	2	Y	1	2	1
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	74	1	876	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	651 N	385	-0-	-266	-0-	31	1	354	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717													
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	114	1	1418	2	Y	3	14	1
11	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	93	1	1151	2	Y	11	11	1
12	1519 N	1120	-0-	-399	-0-	86	1	1021	2	Y	12	11	1
01	1519 N	364	-0-	-1155	-0-	28	1	329	2	Y	6	6	1
*02	1218 N	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-	2	1
*03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747													
10	2418 X	2102	-0-	-316	-0-	155	1	1918	2	Y	26	36	1
11	2190 X	1838	-0-	-352	-0-	135	1	1668	2	Y	32	36	1
12	2015 N	1830	-0-	-185	-0-	139	1	1657	2	Y	31	30	1
01	2015 N	1659	-0-	-356	-0-	128	1	1479	2	Y	47	37	1
*02	1769 N	715	-0-	-1054	-0-	57	1	627	2	Y	28	25	1
*03	1829 N	1654	-0-	-175	-0-	109	1	1510	2	Y	32	36	1
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729													
10	2356 N	2301	-0-	-55	-0-	157	1	2107	2	Y	34	46	1
11	2250 N	693	-0-	-1557	-0-	47	1	626	2	Y	18	27	1
12	2170 N	1521	-0-	-649	-0-	110	1	1405	2	Y	5	6	1
01	2170 N	1781	-0-	-389	-0-	133	1	1648	2	Y	-0-	1	1
*02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	141	1	1668	2	Y	2	1	1
*03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	97	1	1479	2	Y	2	2	1
MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748													
10	2542 X	2030	-0-	-512	-0-	2018	2	12	9	N	11	11	8
11	2460 X	2432	-0-	-28	-0-	2423	2	9	9	N	8	8	8
12	2542 X	2466	-0-	-76	-0-	2449	2	17	9	N	15	15	8
01	2511 X	2431	-0-	-80	-0-	2359	2	72	9	N	65	19	8
02	2349 X	2277	-0-	-72	-0-	2235	2	42	9	N	38	12	8
03	2511 X	2407	-0-	-104	-0-	2392	2	15	9	N	14	14	8

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
ELLIS, CHAD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224166		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	120 1	1609 2	Y	10	20 1		3
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	11 9	1629 2	Y	26	26 1		3
12	1612 N	1482	-0-	-130	-0-	29 9	1348 2	Y	26	25 1		4
01	1736 N	1230	-0-	-506	-0-	105 1	1098 2	Y	40	31 1		13
*02	1711 N	988	-0-	-723	-0-	29 9	890 2	Y	21	20 1		14
*03	1488 N	1060	-0-	-428	-0-	88 1	989 2	Y	5	17 1		2
						44 9						
						75 1						
						23 9						
						65 1						
						6 9						

JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 224185		COMPL. DATE 10/08/2006		TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756				
10	5146 X	3699	-0-	-1447	-0-	274 1	3404 2	Y	19	27 1		6
11	4980 X	2816	-0-	-2164	-0-	21 9	2580 2	Y	25	28 1		3
12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	208 1	3717 2	Y	24	23 1		4
01	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	28 9	4719 2	Y	37	29 1		12
*02	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	313 1	4261 2	Y	24	20 1		16
*03	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	26 9	4162 2	Y	25	30 1		11
						409 1						
						41 9						
						387 1						
						26 9						
						301 1						
						28 9						

JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 224356		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766				
10	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	229 1	3079 2	Y	28	38 1		9
11	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	31 9	2913 2	Y	34	39 1		4
12	3224 X	3180	-0-	-44	-0-	217 1	2916 2	Y	34	32 1		6
01	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	37 9	2941 2	Y	50	40 1		16
*02	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	227 1	2767 2	Y	33	28 1		21
*03	3224 X	3008	-0-	-216	-0-	37 9	2789 2	Y	34	40 1		15
						237 1						
						55 9						
						234 1						
						36 9						
						182 1						
						37 9						

COLEMAN GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 226404		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626				
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	104 1	1403 2	Y	9	11 1		3
11	1410 N	1385	-0-	-25	-0-	10 9	1280 2	Y	9	11 1		1
12	1426 N	1227	-0-	-199	-0-	95 1	1128 2	Y	10	9 1		2
01	1426 N	1215	-0-	-211	-0-	10 9	1109 2	Y	15	12 1		5
*02	1334 N	1105	-0-	-229	-0-	88 1	1010 2	Y	9	8 1		6
*03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	11 9	1249 2	Y	10	12 1		4
						89 1						
						17 9						
						85 1						
						10 9						
						82 1						
						11 9						

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737									
STACY GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3		RRCID -> 226798		COMPL. DATE 12/24/2006			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

10	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	164	1	2031	2	Y	19	26 1
						21	9					6
11	1830 X	785	-0-	-1045	-0-	58	1	714	2	Y	12	17 1
						13	9					1
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	162	1	1923	2	Y	6	6 1
						7	9					1
01	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	244	1	2812	2	Y	10	8 1
						11	9					3
*02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	143	1	1571	2	Y	14	8 1
						15	9					9
*03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	174	1	2404	2	Y	29	25 1
						32	9					13

COLEMAN GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 227207		COMPL. DATE 03/18/2007			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604		

10	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	106	1	1310	2	Y	-0-	-0-
						100	1	1240	2	Y	-0-	-0-
11	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	100	1	1240	2	Y	-0-	-0-
						102	1	1208	2	Y	-0-	-0-
12	1426 N	1310	-0-	-116	-0-	102	1	1208	2	Y	-0-	-0-
						33	1	385	2	Y	-0-	-0-
01	1426 N	418	-0-	-1008	-0-	33	1	385	2	Y	-0-	-0-
												-0-
*02	1305 N	-0-	-0-	-1305	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
*03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION			WELL #: 8		RRCID -> 228042		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702		

10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	90	1	1113	2	Y	2	10 1
						2	9					1
11	1110 N	948	-0-	-162	-0-	71	1	875	2	Y	2	3 1
						2	9					-0-
12	899 N	778	-0-	-121	-0-	60	1	717	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
01	899 N	822	-0-	-77	-0-	66	1	756	2	Y	-0-	-0-
						89	1	975	2	Y	-0-	-0-
*02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	89	1	975	2	Y	-0-	-0-
						82	1	1130	2	Y	12	7 1
*03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	82	1	1130	2	Y	12	7 1
						13	9					5

LANCASTER GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 228177		COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712		

10	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	97	1	1203	2	Y	9	11 1
						10	9					3
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	97	1	1204	2	Y	9	11 1
						10	9					1
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	110	1	1303	2	Y	10	9 1
						11	9					2
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	106	1	1228	2	Y	15	12 1
						17	9					5
*02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	102	1	1127	2	Y	9	8 1
						10	9					6
*03	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	84	1	1168	2	Y	10	12 1
						11	9					4

SANDY GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 229064		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544		

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
										N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
										N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
										N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
										N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
										N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
										N	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3131 X	2795	-0-	-336	-0-	206 1	2558 2	Y	28	38 1	9
11	3030 X	2796	-0-	-234	-0-	206 1	2553 2	Y	34	39 1	4
12	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	229 1	2727 2	Y	34	32 1	6
01	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	223 1	2576 2	Y	50	40 1	16
*02	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	224 1	2469 2	Y	34	28 1	22
*03	3100 N	3190	-0-	90	90	212 1	2938 2	Y	36	42 1	16

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

10	3410 X	3211	-0-	-199	-0-	219 1	2947 2	Y	41	55 1	13
11	3240 X	2933	-0-	-307	-0-	199 1	2681 2	Y	48	55 1	6
12	3224 X	2972	-0-	-252	-0-	211 1	2708 2	Y	48	46 1	8
01	3224 X	2603	-0-	-621	-0-	188 1	2334 2	Y	74	58 1	24
*02	3016 X	2584	-0-	-432	-0-	197 1	2335 2	Y	47	40 1	31
*03	3224 X	2632	-0-	-592	-0-	158 1	2418 2	Y	51	60 1	22

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	127 1	1577 2	Y	-0-	5 1	-0-
11	1560 N	1444	-0-	-116	-0-	108 1	1336 2	Y	-0-		-0-
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	119 1	1413 2	Y	28	23 1	5
01	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	110 1	1268 2	Y	41	33 1	13
*02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	114 1	1257 2	Y	28	23 1	18
*03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	103 1	1429 2	Y	29	34 1	13

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

10	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	128 1	2722 2	N	5	5 8	170
11	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	130 1	2616 2	N	-0-		170
12	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	136 1	2610 2	N	-0-		170
01	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	223 1	2651 2	N	2	2 8	170
02	2668 N	2561	-0-	-107	-0-	71 1	2487 2	N	3	3 8	170
*03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	76 1	2735 2	N	2	2 8	170

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1674 N	1506	-0-	-168	-0-	112	1	1394	2	Y	-0-	7 1	-0-
11	1650 N	1449	-0-	-201	-0-	108	1	1332	2	Y	8	7 1	1
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	119	1	1411	2	Y	8	8 1	1
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	108	1	1251	2	Y	11	9 1	3
*02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	124	1	1365	2	Y	7	6 1	4
*03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	117	1	1619	2	Y	14	12 1	6

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

10	3999 X	3729	-0-	-270	-0-	278	1	3451	2	Y	-0-		-0-
11	3870 X	3159	-0-	-711	-0-	236	1	2923	2	Y	-0-		-0-
12	3999 X	3621	-0-	-378	-0-	281	1	3340	2	Y	-0-		-0-
01	3968 X	3775	-0-	-193	-0-	301	1	3474	2	Y	-0-		-0-
*02	3712 X	3539	-0-	-173	-0-	295	1	3244	2	Y	-0-		-0-
*03	3720 X	2819	-0-	-901	-0-	190	1	2629	2	Y	-0-		-0-

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

10	3131 X	1952	-0-	-1179	-0-	143	1	1780	2	Y	26	36 1	8
11	2250 X	1981	-0-	-269	-0-	145	1	1801	2	Y	32	36 1	4
12	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	170	1	2019	2	Y	31	30 1	5
01	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	268	1	3088	2	Y	49	38 1	16
*02	2900 N	4040	-0-	1140	1140	334	1	3672	2	Y	31	26 1	21
*03	3100 N	3774	-0-	674	1814	252	1	3487	2	Y	32	39 1	14

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

10	12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	896	1	12052	2	Y	13	19 1	4
11	11730 X	11206	-0-	-524	-0-	774	1	10413	2	Y	17	19 1	2
12	11129 X	10260	-0-	-869	-0-	741	1	9500	2	Y	17	16 1	3
01	11129 X	9465	-0-	-1664	-0-	703	1	8734	2	Y	25	20 1	8
*02	10411 X	9534	-0-	-877	-0-	742	1	8773	2	Y	17	14 1	11
*03	11129 X	10102	-0-	-1027	-0-	618	1	9464	2	Y	18	21 1	8

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737									
VAUGHAN GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 247350		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	142 1 74 9	1911 2	Y	67	79 1	21	
11	2070 N	1991	-0-	-79	-0-	132 1 89 9	1770 2	Y	81	92 1	10	
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	136 1 68 9	1738 2	Y	62	62 1	10	
01	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	145 1 96 9	1797 2	Y	87	69 1	28	
*02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	140 1 62 9	1652 2	Y	56	47 1	37	
*03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	113 1 43 9	1725 2	Y	39	59 1	17	

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION			WELL #: 5		RRCID -> 249926		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786		
10	2325 N	1865	-0-	-460	-0-	137 1 24 9	1704 2	Y	22	28 1	7	
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	141 1 29 9	1741 2	Y	26	30 1	3	
12	2015 N	1932	-0-	-83	-0-	148 1 20 9	1764 2	Y	18	18 1	3	
01	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	135 1 28 9	1552 2	Y	25	20 1	8	
*02	1856 N	1640	-0-	-216	-0-	135 1 19 9	1486 2	Y	17	14 1	11	
*03	1922 N	1869	-0-	-53	-0-	125 1 14 9	1730 2	Y	13	18 1	6	

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION			WELL #: 1		RRCID -> 249929		COMPL. DATE 03/07/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630		
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	92 1 28 9	1138 2	Y	25	23 1	8	
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	86 1 31 9	1064 2	Y	28	33 1	3	
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	92 1 22 9	1092 2	Y	20	20 1	3	
01	1147 N	542	-0-	-605	-0-	42 1 10 9	490 2	Y	9	9 1	3	
*02	1073 N	-0-	-0-	-1073	-0-			Y	-0-	3 1	-0-	
*03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-		-0-	

YATES GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 250723		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	2270	-0-	2270	11146	102 1	2166 2	N	2	2 8		39
11	13305 X	2159	-0-	-11146	-0-	102 2	2056 2	N	1			40
12	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	110 1	2105 2	N	-0-			40
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	174 1	2065 2	N	2	2 8		40
02	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	56 2	1983 2	N	1	1 8		40
*03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	60 1	2158 2	N	1	1 8		40

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	103 2	2193 2	N	2	2 8		12
11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	104 1	2099 2	N	-0-			12
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	105 1	2023 2	N	-0-			12
01	2201 N	1703	-0-	-498	-0-	132 1	1570 2	N	1	1 8		12
02	2059 N	1631	-0-	-428	-0-	45 1	1585 2	N	1	1 8		12
03	2139 N	1707	-0-	-432	-0-	46 1	1660 2	N	1	1 8		12

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 10154 - 13210

10	11966 X	11643	-0-	-323	-0-	519 1	11007 2	Y	106	161 1	14 8	49
11	11550 X	9264	-0-	-2286	-0-	438 1	8826 2	Y	-0-			49
12	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	364 1	6975 2	Y	-0-			49
01	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	819 1	9741 2	Y	7	7 8		49
02	10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	280 8	9815 2	Y	8	8 8		49
*03	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	278 9	9985 2	Y	9	9 8		49

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149

10	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	182 28	2452 2	Y	25	34 1		8
11	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	170 33	2291 2	Y	30	34 1		4
12	2697 N	2410	-0-	-287	-0-	172 32	2206 2	Y	29	28 1		5
01	2666 N	2269	-0-	-397	-0-	165 51	2053 2	Y	46	36 1		15
*02	2407 N	2173	-0-	-234	-0-	167 31	1975 2	Y	28	24 1		19
*03	2418 N	2305	-0-	-113	-0-	139 32	2134 2	Y	29	35 1		13

WASKOM (COTTON VALLEY)													
SAMSON LONE STAR, LLC													
PERRY GU 1													
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
//CONT.// 744737													
WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	14756 X	13443	-0-	-1313	-0-	930	1	12503	2	Y	9	11 1	3
11	14280 X	13226	-0-	-1054	-0-	915	1	12301	2	Y	9	11 1	1
12	13212 X	13212	-0-	-0-	-0-	955	1	12246	2	Y	10	9 1	2
01	13175 X	12825	-0-	-350	-0-	954	1	11854	2	Y	15	12 1	5
*02	12325 X	11960	-0-	-365	-0-	931	1	11010	2	Y	17	11 1	11
*03	13175 X	12715	-0-	-460	-0-	779	1	11928	2	Y	7	15 1	3

MINK													
WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643													
10	18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	1522	1	16504	2	N	100	57 8	110
11	17550 X	16271	-0-	-1279	-0-	677	1	15522	2	N	65	51 8	124
12	18135 X	17628	-0-	-507	-0-	1502	1	16031	2	N	86	86 8	124
01	18135 X	17300	-0-	-835	-0-	1523	1	15636	2	N	128	128 8	124
02	16965 X	16210	-0-	-755	-0-	1486	1	14650	2	N	67	67 8	124
03	18135 X	17061	-0-	-1074	-0-	1534	1	15430	2	N	88	85 8	127

WIGHT GU 1													
WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536													
10	11253 X	10644	-0-	-609	-0-	736	1	9895	2	Y	12	16 1	4
11	10890 X	10072	-0-	-818	-0-	696	1	9359	2	Y	15	17 1	2
12	10540 X	10045	-0-	-495	-0-	726	1	9305	2	Y	13	13 1	2
01	10540 X	9714	-0-	-826	-0-	722	1	8969	2	Y	21	16 1	7
*02	9860 X	9009	-0-	-851	-0-	701	1	8294	2	Y	13	11 1	9
*03	10540 X	9606	-0-	-934	-0-	588	1	9003	2	Y	14	17 1	6

SWMF GU 2													
WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687													
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	104	1	1397	2	Y	3	3 1	1
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	89	1	1197	2	Y	2	3 1	-0-
12	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	91	1	1172	2	Y	5	4 1	1
01	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	101	1	1258	2	Y	7	6 1	2
*02	1247 N	1151	-0-	-96	-0-	89	1	1056	2	Y	5	4 1	3
*03	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	76	1	1168	2	Y	5	6 1	2

WASKOM (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON					
SAMSON LONE STAR, LLC																		
ABNEY, R. K. "B"																		
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 744737																		
WELL #: 10H RRCID -> 264598													COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 9818 - 14375	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10	16461 X	15072	-0-	-1389	-0-	1032	1	13989	2	Y	46			70				
11	15690 X	14090	-0-	-1600	-0-	998	1	13086	2	Y	5	55	1	20				
12	14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	948	1	13344	2	Y	83			103				
01	15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	2184	1	13021	2	Y	44	79	1	68				
02	13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	888	1	12499	2	Y	96	96	1	68				
*03	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	901	1	13184	2	Y	4			72				

ABNEY, R. K. "B"																		
WELL #: 9H RRCID -> 264599													COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 9488		PERF. 9805 - 16573	
10	31496 X	28979	-0-	-2517	-0-	1985	1	26895	2	Y	90			146				
11	30420 X	27162	-0-	-3258	-0-	1923	1	25226	2	Y	12	116	1	42				
12	28954 X	27587	-0-	-1367	-0-	1825	1	25686	2	Y	69			111				
01	29301 X	29301	-0-	-0-	-0-	4203	1	25056	2	Y	38	86	1	63				
02	27086 X	26035	-0-	-1051	-0-	1722	1	24222	2	Y	83	87	1	59				
03	28954 X	27774	-0-	-1180	-0-	1775	1	25971	2	Y	25			84				

KAIN GU 1																		
WELL #: 3H RRCID -> 264600													COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 10140 - 16640	
10	32457 X	28444	-0-	-4013	-0-	1275	1	27052	2	Y	106	93	1	33 8	36			
11	31230 X	26189	-0-	-5041	-0-	1233	1	24875	2	Y	74	92	1	18				
12	26846 X	26168	-0-	-678	-0-	1294	1	24815	2	Y	54	50	1	22				
01	26846 X	25663	-0-	-1183	-0-	1981	1	23557	2	Y	114	100	1	21 8	15			
02	25114 X	22465	-0-	-2649	-0-	620	1	21751	2	Y	85	53	1	13 8	34			
03	26846 X	23758	-0-	-3088	-0-	641	1	22989	2	Y	116	108	1	19 8	23			

ELLIS, CHAD GAS UNIT																		
WELL #: 3H RRCID -> 264696													COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 9524		PERF. 9958 - 14620	
10	23808 X	21153	-0-	-2655	-0-	1463	1	19672	2	Y	16	33	1	5				
11	23040 X	19116	-0-	-3924	-0-	1317	1	17713	2	Y	78	74	1	9				
12	20181 X	18446	-0-	-1735	-0-	1328	1	17030	2	Y	80	76	1	13				
01	20181 X	17528	-0-	-2653	-0-	1296	1	16098	2	Y	122	96	1	39				
*02	18879 X	16096	-0-	-2783	-0-	1248	1	14769	2	Y	72	64	1	47				
*03	20181 X	17095	-0-	-3086	-0-	1046	1	16009	2	Y	36	67	1	16				

WASKOM (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC NOLTE		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	17081 X	16267	-0-	-814	-0-	730	1	15500	2	N	34	14	8			75
11	16530 X	15033	-0-	-1497	-0-	379	1	14311	2	N	12					87
12	16926 X	15505	-0-	-1421	-0-	139	1	14736	2	N	-0-					87
01	16864 X	15422	-0-	-1442	-0-	769	1	14215	2	N	10	10	8			87
02	15486 X	13458	-0-	-2028	-0-	1196	1	13069	2	N	15	7	8			95
03	16275 X	14236	-0-	-2039	-0-	372	1	13753	2	N	91	154	1	9	8	23

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 11		RRCID -> 271897		COMPL. DATE 11/11/2013			TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721							
10	1860 N	1708	-0-	-152	-0-	127	1	1581	2	Y	-0-					-0-
11	1710 N	1631	-0-	-79	-0-	122	1	1509	2	Y	-0-					-0-
12	1736 N	1637	-0-	-99	-0-	127	1	1510	2	Y	-0-					-0-
01	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	126	1	1457	2	Y	-0-					-0-
*02	1566 N	1477	-0-	-89	-0-	123	1	1354	2	Y	-0-					-0-
*03	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	107	1	1480	2	Y	-0-					-0-

ROBB GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 271901		COMPL. DATE 11/12/2013			TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760							
10	1860 X	1434	-0-	-426	-0-	98	1	1323	2	Y	12	16	1			4
11	1770 X	1044	-0-	-726	-0-	139	1	956	2	Y	15	17	1			2
12	1364 N	777	-0-	-587	-0-	71	1	709	2	Y	12	12	1			2
01	1364 N	780	-0-	-584	-0-	55	1	706	2	Y	15	12	1			5
*02	1015 N	630	-0-	-385	-0-	139	1	572	2	Y	9	8	1			6
*03	775 N	615	-0-	-160	-0-	48	1	568	2	Y	9	11	1			4

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 3		RRCID -> 272224		COMPL. DATE 02/22/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660							
10	4681 X	3648	-0-	-1033	-0-	271	1	3367	2	Y	9	13	1			3
11	4530 X	3225	-0-	-1305	-0-	109	1	2973	2	Y	11	13	1			1
12	4681 X	2997	-0-	-1684	-0-	240	1	2725	2	Y	39	34	1			6
01	3658 X	2088	-0-	-1570	-0-	129	1	1849	2	Y	72	55	1			23
*02	3422 X	2223	-0-	-1199	-0-	160	1	1991	2	Y	46	39	1			30
*03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	799	1	3430	2	Y	76	73	1			33

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	306	1	3801	2	Y	19	35	1	6
						21	9							
11	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	277	1	3428	2	Y	23	26	1	3
						25	9							
12	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	286	1	3394	2	Y	19	19	1	3
						21	9							
01	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	308	1	3547	2	Y	29	23	1	9
						32	9							
*02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	295	1	3250	2	Y	19	16	1	12
						21	9							
*03	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	288	1	3989	2	Y	26	27	1	11
						29	9							

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626														

10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	166	1	2059	2	Y	13	19	1	4
						14	9							
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	155	1	1923	2	Y	17	19	1	2
						19	9							
12	2263 N	2096	-0-	-167	-0-	160	1	1897	2	Y	35	31	1	6
						39	9							
01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	173	1	1997	2	Y	61	47	1	20
						67	9							
*02	2030 N	2028	-0-	-2	-0-	165	1	1820	2	Y	39	33	1	26
						43	9							
*03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	140	1	1939	2	Y	57	58	1	25
						63	9							

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509														

10	79794 X	59955	-0-	-19839	-0-	4150	1	55792	2	N	12			167
						13	9							
11	74430 X	54915	-0-	-19515	-0-	3794	1	51040	2	N	74	178	1	63
						81	9							
12	70370 X	52294	-0-	-18076	-0-	3765	1	48265	2	N	240	176	1	127
						264	9							
01	67022 X	48383	-0-	-18639	-0-	3600	1	44711	2	N	65			192
						72	9							
02	59450 X	43237	-0-	-16213	-0-	3366	1	39821	2	N	45	162	1	75
						50	9							
03	59954 X	44867	-0-	-15087	-0-	2749	1	42096	2	N	20			95
						22	9							

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763														

10	58342 X	39988	-0-	-18354	-0-	1794	1	38076	2	N	107			152
						118	9							
11	51780 X	36205	-0-	-15575	-0-	1704	1	34379	2	N	111	178	1	85
						122	9							
12	48949 X	35229	-0-	-13720	-0-	1740	1	33365	2	N	113			198
						124	9							
01	45601 X	33875	-0-	-11726	-0-	2618	1	31132	2	N	114	190	1	122
						125	9							
02	39933 X	27965	-0-	-11968	-0-	773	1	27119	2	N	66			188
						73	9							
03	39990 X	29622	-0-	-10368	-0-	801	1	28724	2	N	88	176	1	100
						97	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	135	1	2859	2	N	11				33
						12	9								
11	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	139	1	2807	2	N	15				48
						17	9								
12	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	153	1	2941	2	N	67				115
						74	9								
01	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	239	1	2847	2	N	52				167
						57	9								
02	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	65	1	2266	2	N	54	176	1		45
						59	9								
*03	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	67	1	2394	2	N	70				115
						77	9								

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

10	158937 X	80093	-0-	-78844	-0-	79964	2	129	9	N	117	176	1		98
11	132390 X	69870	-0-	-62520	-0-	69816	2	54	9	N	49				147
12	115847 X	65349	-0-	-50498	-0-	65194	2	155	9	N	141	180	1		108
01	101370 X	56935	-0-	-44435	-0-	56828	2	107	9	N	97				205
02	84042 X	62335	-0-	-21707	-0-	3111	1	59060	2	N	149	182	1		172
						164	9								
03	80104 X	77204	-0-	-2900	-0-	3403	1	73795	2	N	5				177
						6	9								

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

10	90210 X	46069	-0-	-44141	-0-	2047	1	43442	2	Y	527	524	1	60	8	100
						580	9									
11	72090 X	42467	-0-	-29623	-0-	1985	1	40045	2	Y	397	447	1			50
						437	9									
12	45229 X	41931	-0-	-3298	-0-	2057	1	39434	2	Y	400	395	1			55
						440	9									
01	45229 X	40900	-0-	-4329	-0-	3132	1	37242	2	Y	478	457	1	38	8	38
						526	9									
02	42311 X	34555	-0-	-7756	-0-	949	1	33323	2	Y	257	192	1	24	8	79
						283	9									
03	45229 X	35742	-0-	-9487	-0-	956	1	34296	2	Y	445	444	1	29	8	51
						490	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
 EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					109
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					109
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					109
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					109
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-					109
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

10	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					23
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					23
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					23
01	589 N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					23
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					23
*03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					23

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
STEPHENSON		WELL #: 1		RRCID -> 131751		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	2001	-0-	-1099	-0-	1990 2	11 9	N	10			36
11	2820 X	2266	-0-	-554	-0-	2262 2	4 9	N	4			40
12	2883 X	1933	-0-	-950	-0-	1921 2	12 9	N	11			51
01	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2288 2	19 9	N	17			68
02	2204 N	1716	-0-	-488	-0-	1704 2	12 9	N	11			79
*03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2028 2	17 9	N	15			94

STEPHENSON		WELL #: 3		RRCID -> 133532		COMPL. DATE 11/24/1989		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

MASSINGALE, JAMES		WELL #: 3		RRCID -> 138498		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 9506				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASSINGALE, JAMES		WELL #: 4		RRCID -> 139450		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HINSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 139915		COMPL. DATE 10/23/1991		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 9557				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HINSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 141823		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9352 - 9598				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2010

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
MASSINGALE, JAMES		WELL #: 5		RRCID -> 141856		COMPL. DATE 07/10/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 7913 - 9512		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	17006 X	3068	-0-	-13938	-0-	3068	2		N	-0-		39
11	3750 X	2972	-0-	-778	-0-	2965	2	7	9	N	6	45
12	3875 X	2663	-0-	-1212	-0-	2654	2	9	9	N	8	53
01	3751 X	2610	-0-	-1141	-0-	2598	2	12	9	N	11	64
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3323	2	4	9	N	4	68
03	3069 X	2954	-0-	-115	-0-	2940	2	14	9	N	13	81

GEORGE, C.B.		WELL #: 5		RRCID -> 151461		COMPL. DATE 01/31/1990		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 7958 - 9557		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

O'BANION		WELL #: 9		RRCID -> 160417		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9215 - 9444		
10	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	8360	2	113	9	N	103	292
11	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	8139	2	127	9	N	115	237
12	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	8498	2	139	9	N	126	202
01	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7479	2	120	9	N	109	139
02	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	9959	2	150	9	N	136	275
*03	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	8808	2	117	9	N	106	381

MASSINGALE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 180046		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 9280 - 9505		
10	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2687	2	14	9	N	13	57
11	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2555	2	6	9	N	5	62
12	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2667	2	14	9	N	13	75
01	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2513	2	9	9	N	8	83
02	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2366	2	12	9	N	11	94
*03	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-	94

STEPHENSON		WELL #: 7		RRCID -> 199036		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9264 - 9498		
10	961 N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-	49
11	930 N	873	-0-	-57	-0-	865	2	8	9	N	7	56
12	930 N	874	-0-	-56	-0-	853	2	21	9	N	19	75
01	930 N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-	75
02	841 N	774	-0-	-67	-0-	771	2	3	9	N	3	78
03	868 N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-	78

STEPHENSON		WELL #: 6		RRCID -> 199041		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9186 - 9460		
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	561	2	10	9	N	9	179
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-	179
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-	179
01	558 N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-	179
02	551 N	258	-0-	-293	-0-	258	2			N	-0-	179
03	403 N	252	-0-	-151	-0-	252	2			N	-0-	179

MCCLARAN		WELL #: 7		RRCID -> 223020		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 9310 - 9578		
10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2779	2	14	9	N	13	162
11	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3105	2	11	9	N	10	31
12	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3639	2	14	9	N	13	44
01	3100 N	4681	-0-	1581	-0-	4667	2	14	9	N	13	57
02	7818 X	6237	-0-	-1581	-0-	6225	2	12	9	N	11	68
*03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3537	2	12	9	N	11	79

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.//		773678								
GEORGE, C.B.		WELL #:		4	RRCID ->	227280	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9336 - 9580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2432 2	32 9	N		29	117
11		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2382 2	25 9	N		23	140
12		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2407 2	32 9	N		29	169
01		2449 N	2376	-0-	-73	-0-	2351 2	25 9	N		23	192
02		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2609 2	37 9	N	160 1	34	66
*03		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2608 2	31 9	N		28	94

VINCENT		WELL #:		12	RRCID ->	250236	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9474 - 9606
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ABERCROMBIE		WELL #:		6	RRCID ->	254416	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9598 - 9640
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-		28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

C.B. GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	264505	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9277 - 9545
10		4526 X	4291	-0-	-235	-0-	4288 2	3 9	N	3		142
11		4260 X	4052	-0-	-208	-0-	4052 2		N	-0-		142
12		4402 X	3315	-0-	-1087	-0-	3315 2		N	-0-		142
01		4371 X	3452	-0-	-919	-0-	3452 2		N	-0-		142
02		4002 X	3155	-0-	-847	-0-	3155 2		N	-0-		142
03		4278 X	3314	-0-	-964	-0-	3314 2		N	-0-		142

O'BANION		WELL #:		11	RRCID ->	265251	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	9703	PERF.	9220 - 9320
10		5704 X	5520	-0-	-184	-0-	5512 2	8 9	N	7		75
11		5490 X	5326	-0-	-164	-0-	5323 2	3 9	N	3		78
12		5735 X	5518	-0-	-217	-0-	5505 2	13 9	N	12		90
01		5735 X	5517	-0-	-218	-0-	5508 2	9 9	N	8		98
02		5365 X	5056	-0-	-309	-0-	5049 2	7 9	N	6		104
03		5518 X	5060	-0-	-458	-0-	5051 2	9 9	N	8		112

SMITH RESOURCES, INC.		WELL #:		796160	RRCID ->	063323	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9348 - 9470
10		274 N	174	-0-	-100	-0-	67 1	107 2	N	-0-		175
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	166 1	40 2	N	-0-		175
12		93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2		N	-0-		175
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	210 1	6 2	N	-0-		175
02		203 N	180	-0-	-23	-0-	170 1	10 2	N	-0-		175
*03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	22 1	33 2	N	-0-		175

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SMITH RESOURCES, INC.		//CONT.// 796160									
RUDD, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 133127		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-		14
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	628	1	N	-0-		14
12	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2403	1	N	-0-		14
01	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2639	1	N	-0-		14
02	725 N	357	-0-	-368	-0-	340	1	N	-0-		14
03	2511 N	435	-0-	-2076	-0-	106	1	N	-0-		14

SMITH-LINDSEY		WELL #: 1		RRCID -> 135877		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551			
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-		171
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	143	1	N	-0-		171
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	158	1	N	-0-		171
01	248 N	150	-0-	-98	-0-	146	1	N	-0-		171
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	183	1	N	-0-		171
03	155 N	22	-0-	-133	-0-	22	2	N	-0-		171

WILLIAMS, IRELAND		WELL #: A 1		RRCID -> 140111		COMPL. DATE 10/23/1991		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594			
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	188	1	N	-0-		128
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	433	1	N	-0-		128
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1099	1	N	-0-		128
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	965	1	N	-0-		128
02	522 N	15	-0-	-507	-0-	15	2	N	-0-		128
03	1147 N	99	-0-	-1048	-0-	99	2	N	-0-		128

WINSTON, W. T.		WELL #: 1		RRCID -> 140771		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612			
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	166	1	N	-0-		159
11	780 N	628	-0-	-152	-0-	125	1	N	-0-		159
12	837 N	592	-0-	-245	-0-	118	1	N	-0-		159
01	837 N	532	-0-	-305	-0-	106	1	N	-0-		159
02	609 N	472	-0-	-137	-0-	94	1	N	-0-		159
03	589 N	415	-0-	-174	-0-	83	1	N	-0-		159

WILLIAMS, IRELAND		WELL #: A 2		RRCID -> 145988		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625			
10	806 N	501	-0-	-305	-0-	212	1	N	-0-		88
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1487	1	N	-0-		88
12	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	2858	1	N	-0-		88
01	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2605	1	N	-0-		88
02	1798 N	1331	-0-	-467	-0-	1261	1	N	-0-		88
03	3007 N	447	-0-	-2560	-0-	129	1	N	-0-		88

RUDD, W.L.		WELL #: 3		RRCID -> 169105		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587			
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		127
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		127
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		127
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		127
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5	2	N	-0-		127
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		127

WASKOM (COTTON VALLEY)												
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP												
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
VERHALEN												
WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-	49
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-	49
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-	49
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-	49
02		348 N	307	-0-	-41	-0-	307	3		N	-0-	49
03		341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3		N	-0-	49

URSUS OIL AND GAS												
SNEED												
WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405												
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-	151
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-	151
12		372 N	42	-0-	-330	-0-	42	2		N	-0-	151
01		372 N	46	-0-	-326	-0-	42	2	4 9	N	4	155
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-	155
*03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	45	2	4 9	N	4	159

RAVEN												
WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38

VALENCE OPERATING COMPANY												
GARRETT "E"												
WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716												
10		1364 N	1142	-0-	-222	-0-	13	1	1129	2	Y	-0-
11		1260 N	920	-0-	-340	-0-	12	1	908	2	Y	-0-
12		1209 N	875	-0-	-334	-0-	12	1	863	2	Y	-0-
01		1147 N	693	-0-	-454	-0-	10	1	683	2	Y	-0-
02		899 N	588	-0-	-311	-0-	8	1	580	2	Y	-0-
03		868 N	542	-0-	-326	-0-	7	1	535	2	Y	-0-

GARRETT "E"												
WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 9706												
10		403 N	381	-0-	-22	-0-	4	1	377	2	Y	-0-
11		390 N	349	-0-	-41	-0-	5	1	344	2	Y	-0-
12		403 N	356	-0-	-47	-0-	5	1	351	2	Y	-0-
01		372 N	353	-0-	-19	-0-	5	1	348	2	Y	-0-
02		348 N	321	-0-	-27	-0-	4	1	317	2	Y	-0-
03		341 N	318	-0-	-23	-0-	4	1	314	2	Y	-0-

GARRETT "E"												
WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738												
10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	6	1	538	2	Y	-0-
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	6	1	457	2	Y	-0-
12		465 N	450	-0-	-15	-0-	6	1	444	2	Y	-0-
01		465 N	384	-0-	-81	-0-	5	1	379	2	Y	-0-
02		435 N	344	-0-	-91	-0-	5	1	339	2	Y	-0-
03		465 N	317	-0-	-148	-0-	4	1	313	2	Y	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
GARRETT "E"		WELL #: 8		RRCID -> 181000		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 9675 - 9695						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E"		WELL #: 6		RRCID -> 181002		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 9625 - 9645						
10	222	N	222	-0-	-0-	3	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	3	1	205	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	3	1	204	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	3	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	19	-0-	-184	19	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217					Y	-0-					-0-

GARRETT "E"		WELL #: 10		RRCID -> 192915		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 9672 - 9682						
10	496	N	496	-0-	-0-	6	1	490	2	Y	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	8	1	630	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	361	-0-	-197	5	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	321	-0-	-175	4	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	330	-0-	-192	5	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	309	-0-	-63	4	1	305	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E"		WELL #: 7		RRCID -> 194781		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 9824		PERF. 9656 - 9666						
10	2108	N	1947	-0-	-161	22	1	1913	2	Y	11	2	8			16
11	2190	N	1677	-0-	-513	22	1	1652	2	Y	3					19
12	2356	N	1462	-0-	-894	19	1	1440	2	Y	3	18	1			4
01	1953	N	1377	-0-	-576	19	1	1355	2	Y	3					7
02	1624	N	1361	-0-	-263	19	1	1339	2	Y	3	6	1			4
03	1457	N	1320	-0-	-137	18	1	1300	2	Y	2					6

GARRETT "E"		WELL #: 11		RRCID -> 194820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8424 - 9676						
10	14B2	EXT	90	-0-	90	1	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	129	X	17	-0-	-112	17	2			Y	-0-					-0-
12	37	X	37	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	46	-0-	-47	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	15	2			Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 213954		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8388 - 9686						
10	992	X	189	-0-	-803	2	1	187	2	Y	-0-					-0-
11	420	X	209	-0-	-211	3	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	248	X	112	-0-	-136	1	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	248	X	207	-0-	-41	3	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	203	X	30	-0-	-173	30	2			Y	-0-					-0-
03	217	X	62	-0-	-155	1	1	61	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	951 X	951	-0-	-0-	-0-	16	1	823	2	N	102		125
						112	9						
11	870 X	864	-0-	-6	-0-	15	1	751	2	N	89	176 1	38
						98	9						
12	937 X	937	-0-	-0-	-0-	16	1	801	2	N	109		147
						120	9						
01	961 X	807	-0-	-154	-0-	16	1	703	2	N	80	190 1	37
						88	9						
02	899 X	722	-0-	-177	-0-	15	1	649	2	N	53		90
						58	9						
03	961 X	822	-0-	-139	-0-	16	1	726	2	N	73	163 1	-0-
						80	9						

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

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

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

10	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	140	1	1732	2	N	201	175 1	88
						221	9						
11	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	135	1	1759	2	N	158	178 1	68
						174	9						
12	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	140	1	1735	2	N	27		95
						30	9						
01	2108 X	1824	-0-	-284	-0-	140	1	1546	2	N	125	172 1	48
						138	9						
02	2001 X	1376	-0-	-625	-0-	15	1	1265	2	N	87		135
						96	9						
03	2139 X	1373	-0-	-766	-0-	16	1	1357	2	N	-0-		135

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, MEREDITH WELL #: A 1 RRCID -> 143585 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

10	1984 N	1929	-0-	-55	-0-	243	1	1686	2	Y	-0-	-0-
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	235	1	1638	2	Y	-0-	-0-
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	254	1	1820	2	Y	-0-	-0-
01	1922 N	1898	-0-	-24	-0-	241	1	1657	2	Y	-0-	-0-
02	1798 N	1724	-0-	-74	-0-	217	1	1507	2	Y	-0-	-0-
03	1984 N	1757	-0-	-227	-0-	219	1	1538	2	Y	-0-	-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

10	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	353	1	2462	2	N	-0-	-0-
11	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	343	1	2386	2	N	-0-	-0-
12	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	347	1	2488	2	N	-0-	-0-
01	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	357	1	2454	2	N	-0-	-0-
02	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	318	1	2196	2	N	-0-	-0-
*03	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	332	1	2343	2	N	-0-	-0-

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

10	2263 N	2166	-0-	-97	-0-	65	1	2091	2	N	9	47
11	2190 N	2077	-0-	-113	-0-	62	1	2003	2	N	11	58
12	2294 N	2004	-0-	-290	-0-	60	1	1931	2	N	12	47
01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	66	1	2133	2	N	10	57
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	63	1	2026	2	N	15	72
*03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	64	1	2070	2	N	11	83

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4845 - 4852

10	4495 X	4090	-0-	-405	-0-	4072	2	18	9	Y	16	6
11	4080 X	3888	-0-	-192	-0-	3846	2	42	9	Y	38	44
12	3999 X	3846	-0-	-153	-0-	3846	2			Y	-0-	44
01	3999 X	3457	-0-	-542	-0-	3457	2			Y	-0-	44
02	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-	44
*03	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			Y	-0-	6

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																					
ISAACS, E. W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 017089										COMPL. DATE	03/16/1949	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	4800	-	4835				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942										COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	4861	-	4863				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624										WELL #:	1 C	RRCID ->	017097	COMPL. DATE	11/16/1948	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	4910	-	4940
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5										RRCID ->	156055	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	6398	PERF.	4912	-	4945		
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-		6	1	174	2	N	-0-	-0-							
11	180	N	136	-0-	-44	-0-		4	1	132	2	N	-0-	-0-							
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-		5	1	147	2	N	-0-	-0-							
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-		7	1	234	2	N	-0-	-0-							
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-		6	1	190	2	N	-0-	-0-							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-							

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3										RRCID ->	216985	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4818	-	4824		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52							

INDIGO RESOURCES LLC 423831										WELL #:	1 C	RRCID ->	017099	COMPL. DATE	02/11/1947	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	4805	-	4828
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

WASKOM (HILL)		//CONT.//		95369 272	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831										
MHS-VANCE		WELL #:		2	RRCID ->	193042	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5013 - 5021		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	472	2	N	10		47
							11	9						
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	15	1	486	2	N	10		57
							11	9						
12		611 N	611	-0-	-0-	-0-	16	1	537	2	N	53		110
							58	9						
01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	16	1	523	2	N	22		132
							24	9						
*02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	455	2	N	8		140
							9	9						
*03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	2	N	-0-		140

SHELBY OPERATING COMPANY		773678		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
ABERCROMBIE, A.		WELL #:		1	RRCID ->	017092	COMPL. DATE	10/26/1946	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	4802 - 4834
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

WASKOM (MATTIE)		95369 360		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749										
ABNEY, J.D. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	146453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	5950 - 5955
10	1829 N	1732	-0-	-97	-0-	1686	2	46	9	N	42	102
11	1680 N	1649	-0-	-31	-0-	1607	2	42	9	N	38	140
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1530	2	48	9	N	44	184
01	1736 N	1522	-0-	-214	-0-	1472	2	50	9	N	45	229
02	1595 N	1229	-0-	-366	-0-	1192	2	37	9	N	34	90
*03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1567	2	52	9	N	47	137

INDIGO RESOURCES LLC		423831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
WELLS, M. W.		WELL #:		2	RRCID ->	179155	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	6283 - 6300
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

JONESVILLE "A"		8		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
WELLS, M. W.		WELL #:		8	RRCID ->	199596	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	6552	PERF.	6204 - 6240
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	16	1	1004	2	N	140	145
						154	9					
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	15	1	927	2	N	124	102
						136	9					
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	16	1	1017	2	N	58	160
						64	9					
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	16	1	1010	2	N	185	7
						204	9					
*02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	14	1	903	2	N	85	92
						94	9					
*03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	16	1	881	2	N	207	128
						228	9					

WASKOM (MATTIE)		//CONT.//		95369 360	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831									
WEATHERSBY, DON		WELL #:		4	RRCID ->	201670	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6172 - 6182		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (MCKNIGHT)				95369 368	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
CARGILL GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	180984	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	6548	PERF. 6340 - 6364		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270)				95369 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
INDIGO RESOURCES LLC				423831									
STRENGTH		WELL #:		1	RRCID ->	180113	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6310 - 6320		
10	2480 X	1680	-0-	-800	-0-	16 1	1645 2	N	17				168
11	2400 X	1663	-0-	-737	-0-	19 9	1582 2	N	60	183 1			45
12	1612 X	792	-0-	-820	-0-	15 1	758 2	N	16				61
01	1674 X	629	-0-	-1045	-0-	66 9	604 2	N	11				72
02	1595 X	170	-0-	-1425	-0-	16 1	159 2	N	5				77
03	1705 X	742	-0-	-963	-0-	18 9	700 2	N	24				101
						13 1							
						12 9							
						5 1							
						6 9							
						26 9							

BURKS				95369 408	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON					
		WELL #:		1	RRCID ->	244857	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6306 - 6350		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

WASKOM (MYSTIC SAND)				95369 408	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON					
BERKSHIRE OPERATING, LLC				067572									
FLANAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	123860	COMPL. DATE	03/24/1987	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6093 - 6113		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150

WASKOM (PAGE SAND)		95369 455		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.		084097									
COOKE, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 123185		COMPL. DATE 09/30/1986		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		837 N	637	-0-	-200	-0-	331 1	306 2	N	-0-	-0-
11		960 N	702	-0-	-258	-0-	396 1	306 2	N	-0-	-0-
12		961 N	686	-0-	-275	-0-	343 1	343 2	N	-0-	-0-
01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	448 1	207 2	N	-0-	-0-
*02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	398 1	302 2	N	-0-	-0-
*03		700 N	700	-0-	-0-	-0-	400 1	300 2	N	-0-	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
ABNEY, C. M.		WELL #: 3-C		RRCID -> 152545		COMPL. DATE 11/12/1994		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 156247		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TAYLOR, W. B.		WELL #: 17 U		RRCID -> 188705		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DOWNER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 270614		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810		
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	49 1	2026 2	N	-0-	-0-
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	55 1	2264 2	N	-0-	-0-
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	54 1	2217 2	N	-0-	-0-
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	54 1	2181 2	N	-0-	-0-
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	53 1	2133 2	N	-0-	-0-
03	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	55 1	2187 2	N	-0-	-0-

ETOS OPERATING, INC.		255131								
FRAZIER, GLORIA B. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 216154		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177		
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-	47
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-	47
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 1		N	-0-	47
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 1		N	-0-	47
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 1		N	-0-	47
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-	47

WASKOM (PAGE SAND)		//CONT.//		95369 455	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624							
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	174516	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 5990 - 5997
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

INDIGO RESOURCES LLC				423831	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SANDERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	105314	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 5908 - 5916
10	4216 X	3727	-0-	-489	-0-	16 1	3664 2	N	43	48	
11	4080 X	3541	-0-	-539	-0-	47 9	15 1	N	45	93	
12	4216 X	3648	-0-	-568	-0-	50 9	16 1	N	50	143	
01	3968 X	3449	-0-	-519	-0-	55 9	16 1	N	39	170 1	
02	3480 X	2482	-0-	-998	-0-	43 9	11 1	N	30	42	
*03	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	33 9	16 1	N	61	103	
						67 9					

KNIGHTON				4 T	RRCID ->	127150	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	6999	PERF. 6008 - 6012
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
ROGERS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	267523	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6044 - 6054
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WASKOM (PALUXY, LOWER)				95369 481	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
A & E MINERALS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	190119	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2802 - 2812
WHELAN											
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WASKOM (PALUXY, LOWER)		//CONT.//		95369 481	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
JETER, AARON UNIT				WELL #:	3 U	RRCID ->	174389	COMPL. DATE	08/31/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	2894 - 2912	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHELBY OPERATING COMPANY				773678		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
KDB				WELL #:	1	RRCID ->	189454	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	3984	PERF.	2799 - 2803	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

WASKOM (PETTIT, LOWER)				95369 528	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
FIELDS-ISAACS				WELL #:	10 L	RRCID ->	203677	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5872 - 5898	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

ABNEY, C. M. "B"				WELL #:	8	RRCID ->	215567	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	5759 - 5798	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

ROGERS, JOSEPHINE				WELL #:	8	RRCID ->	250916	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	5772 - 5780	
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	944	1	1668	2	Y	18	177	1	65
						20	9							
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	811	1	1328	2	Y	22			87
						24	9							
12	2201 N	2107	-0-	-94	-0-	873	1	1190	2	Y	40			127
						44	9							
01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	887	1	1330	2	Y	30			157
						33	9							
02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	923	1	1337	2	Y	32			189
						35	9							
*03	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	984	1	1354	2	Y	34	178	1	45
						37	9							

WASKOM (PETTIT, LOWER) FAULCONER, VERNON E., INC. BUFFIN, KIRK		//CONT.//	95369 528 263701	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON			
		WELL #:	1	RRCID -> 017163	COMPL. DATE 12/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2449 N	2356	-0-	-93	-0-	310 1 32 9	2014 2	N 29	65
11	2310 N	1594	-0-	-716	-0-	210 1 18 9	1366 2	N 16	81
12	2480 N	2188	-0-	-292	-0-	310 1 46 9	1832 2	N 42	123
01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	310 1 18 9	2145 2	N 16	139
02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	270 1 45 9	1726 2	N 41 153 1	27
03	2201 N	1708	-0-	-493	-0-	280 1 32 9	1396 2	N 29	56

HOPEWELL OPERATING, INC. BIRDWELL, A. G.			399624						
		WELL #:	1 T	RRCID -> 017172	COMPL. DATE 06/30/1954	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5864 -	5870
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

INDIGO RESOURCES LLC HAMILTON			423831						
		WELL #:	1	RRCID -> 166638	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6303 -	6311
10	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	137 1 39 9	3224 2	N 35	103
11	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	135 1 39 9	3317 2	N 35	138
12	3193 X	3102	-0-	-91	-0-	128 1 35 9	2939 2	N 32	170
01	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	135 1 68 9	3283 2	N 62 165 1	67
*02	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	128 1 39 9	3244 2	N 35	102
*03	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	140 1 83 9	3443 2	N 75	177

RUDD									
		WELL #:	1	RRCID -> 181330	COMPL. DATE 10/11/1997	TOTAL DEPTH	6514	PERF. 5726 -	5765
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	16 1 6 9	925 2	N 5	115
11	930 N	905	-0-	-25	-0-	15 1 9 9	881 2	N 8	123
12	961 N	937	-0-	-24	-0-	16 1 11 9	910 2	N 10	133
01	961 N	919	-0-	-42	-0-	16 1 8 9	895 2	N 7	140
02	870 N	847	-0-	-23	-0-	15 1 8 9	824 2	N 7	147
*03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	15 1 42 9	925 2	N 38 168 1	17

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2101 2	6 9	N	5			111
11	1920 N	1812	-0-	-108	-0-	1809 2	3 9	N	3			114
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-			114
01	2108 N	1848	-0-	-260	-0-	1846 2	2 9	N	2			116
02	1740 N	1631	-0-	-109	-0-	1625 2	6 9	N	5			121
03	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	1802 2	14 9	N	13			134

TRITON OIL & GAS CORP. 871139
SMITH-HUFFMAN WELL #: 5 C RRCID -> 017192 COMPL. DATE 01/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6068 - 6077

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 1		N	-0-			-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 1		N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

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

ISSACS, E. W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 99/03/1993 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	31	1	969	2	N	-0-						19
11	960 N	950	-0-	-10	-0-	30	1	920	2	N	-0-						19
12	992 N	975	-0-	-17	-0-	31	1	944	2	N	-0-						19
01	992 N	945	-0-	-47	-0-	31	1	914	2	N	-0-						19
02	928 N	889	-0-	-39	-0-	29	1	860	2	N	-0-						19
03	961 N	948	-0-	-13	-0-	31	1	917	2	N	-0-						19

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

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

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	33	1	100	2	N	-0-						-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	34	1	146	2	N	-0-						-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	34	1	144	2	N	-0-						-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	34	1	109	2	N	-0-						-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	32	1	122	2	N	-0-						-0-
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	34	1	136	2	N	-0-						-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151989 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5584 - 5610

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2015 - P/A 07/30/15

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		95369 544	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
TAYLOR, W. B.		WELL #:		19	RRCID ->	178829	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5581 - 5660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2	N	-0-		17
11		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2	N	-0-		17
12		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2	N	-0-		17
01		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2	N	-0-		17
02		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2	N	-0-		17
*03		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4700	2	N	132	141 1	8

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
WINSTON-TAYLOR		WELL #:		1-C	RRCID ->	137084	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 5928 - 5937	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GROGAN, MILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	142296	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 5913 - 6070	
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	N	-0-
12		124 N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	2	N	-0-
01		186 N	42	-0-	-144	-0-	4	1	38	2	N	-0-
02		145 N	45	-0-	-100	-0-	4	1	41	2	N	-0-
03		62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-

SHELBY OPERATING COMPANY		773678										
MCCLARAN, J. A.		WELL #:		1 C	RRCID ->	017147	COMPL. DATE	10/29/1940	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 5640 - 5686	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OBANION, G.		WELL #:		1	RRCID ->	017148	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 5605 - 5643	
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		131
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		131
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36	28 1	139
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139

VINCENT		WELL #:		10	RRCID ->	197525	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5635 - 5657	
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		37
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		37
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		37
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-		37
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		37
03		279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2	N	-0-		37

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
 VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2914 X	2707	-0-	-207	-0-	2672 2	35 9	N	32			235
11	2820 X	2416	-0-	-404	-0-	2387 2	29 9	N	26			261
12	2728 X	2559	-0-	-169	-0-	2343 2	216 9	N	196	169 1		288
01	2728 X	2443	-0-	-285	-0-	2408 2	35 9	N	32			320
02	2523 X	2257	-0-	-266	-0-	2226 2	31 9	N	28			348
03	2697 X	2410	-0-	-287	-0-	2377 2	33 9	N	30			377

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

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

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

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

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 206538 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6032 - 6036

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
 ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

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

WASKOM (SANDERS SAND)		//CONT.//		95369 648	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831										
BURKS		WELL #:		1	RRCID ->	209276	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6055 - 6082			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANCE		WELL #:		1	RRCID ->	209350	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 5948 - 6184			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER)		95369 807		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
ABNEY, C.M. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	058872	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	11303	PERF. 7427 - 7445			
10	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	2			N	-0-			14
11	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-			14
12	9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	9684	2	17	9	N	15			29
01	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	9658	2	167	9	N	152	167	1	14
02	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	8932	2	99	9	N	90			104
*03	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-			104

MCLOFFLIN UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	128175	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7482 - 7544			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #:		4 C	RRCID ->	130866	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7435 - 7463			
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			15
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			15
12	837 N	632	-0-	-205	-0-	632	2			N	-0-			15
01	1054 N	814	-0-	-240	-0-	814	2			N	-0-			15
02	957 N	821	-0-	-136	-0-	821	2			N	-0-			15
*03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	858	2	8	9	N	7			22

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	145645	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 5942 - 5981			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 INDIGO RESOURCES LLC 423831
 RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BAHR OIL & GAS 042860
 RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			61
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			61
12	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	2		N	-0-			61
01	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	2		N	-0-			61
02	377 N	357	-0-	-20	-0-	357	2		N	-0-			61
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2		N	-0-			61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	558	2	65	9	N	59	144	1	41
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	536	2	135	9	N	123	114	1	50
12	651 N	574	-0-	-77	-0-	500	2	74	9	N	67			117
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	493	2	193	9	N	175	195	1	97
02	638 N	579	-0-	-59	-0-	499	2	80	9	N	73			170
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	514	2	110	9	N	100	161	1	109

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3627 X	2719	-0-	-908	-0-	2719 2		N	-0-			78
11	3510 X	2607	-0-	-903	-0-	2607 2		N	-0-			78
12	3100 X	2790	-0-	-310	-0-	2790 2		N	-0-			78
01	2852 X	2665	-0-	-187	-0-	2579 2	86 9	N	78			156
02	2552 X	1987	-0-	-565	-0-	1985 2	2 9	N	2			158
*03	2790 X	1587	-0-	-1203	-0-	1587 2		N	-0-	99 1		59

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

10	1581 X	243	-0-	-1338	-0-	243 2		Y	-0-			44
11	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-			44
12	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-			44
01	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-			44
*02	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-			44
*03	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-			44

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 136161 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6552 - 6574

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 1		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/29/2004

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

10	775 X	17	-0-	-758	-0-	17 2		N	-0-			50
11	810 X	19	-0-	-791	-0-	19 2		N	-0-			50
12	837 X	60	-0-	-777	-0-	60 2		N	-0-			50
01	837 X	161	-0-	-676	-0-	161 2		N	-0-			50
02	348 X	132	-0-	-216	-0-	132 2		N	-0-			50
*03	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			50

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

10	155 N	23	-0-	-132	-0-	23 2		N	-0-			28
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			28
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			28
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			28
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24 2		N	-0-			28
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			28

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)		//CONT.//		95369 813	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
HOWELL		WELL #:		9	RRCID ->	172339	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6196 - 6300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-		-0-
11		1350 X	1193	-0-	-157	-0-	1193	2	N	-0-		-0-
12		1395 X	1372	-0-	-23	-0-	1372	2	N	-0-		-0-
01		1550 X	1147	-0-	-403	-0-	1147	2	N	-0-		-0-
02		1450 X	1090	-0-	-360	-0-	1090	2	N	-0-		-0-
03		1550 X	1331	-0-	-219	-0-	1331	2	N	-0-		-0-

TAYLOR, W.B.		WELL #:		17 L	RRCID ->	190884	COMPL. DATE	08/21/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6433 - 6440	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOPEWELL OPERATING, INC.		WELL #:		399624	RRCID ->	152625	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	6420	PERF. 6150 - 6268	
RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #:		8-A	RRCID ->	152625	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	6420	PERF. 6150 - 6268	
10		3317 X	1842	-0-	-1475	-0-	253	1	1589	2	N	-0-
11		2850 X	2007	-0-	-843	-0-	268	1	1739	2	N	-0-
12		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	273	1	2465	2	N	-0-
01		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	275	1	2738	2	N	-0-
*02		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	281	1	2517	2	N	-0-
03		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT		204

RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	182862	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6041 - 6136	
10		1116 X	996	-0-	-120	-0-	996	2	N	-0-		37
11		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	N	-0-		37
12		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	N	-0-		37
01		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2	N	-0-		37
*02		1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2	N	-0-		37
03		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT		37

SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		744737	RRCID ->	168501	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF. N/A	
FURRH GAS UNIT "B"		WELL #:		1-U	RRCID ->	168501	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF. N/A	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND)		//CONT.//		95369 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
HOWELL		WELL #:		5 L	RRCID ->	124448	COMPL. DATE	11/18/1986	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7359 - 7424	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873

10	T. A.	326	-0-	326	326	326	2			Y	-0-					36
11	14B2 EXT	260	-0-	260	586	260	2			Y	-0-					36
12	T. A.	295	-0-	295	881	295	2			Y	-0-					36
01	14B2 EXT	271	-0-	271	1152	271	2			Y	-0-					36
*02	1355 X	203	-0-	-1152	-0-	203	2			Y	-0-					36
*03	310 N	164	-0-	-146	-0-	164	2			Y	-0-					36

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 L RRCID -> 172666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7295

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2013 - W/O TO ID #190884

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

10	T. A.	28	-0-	28	159	28	2			Y	-0-					72
11	159 X	-0-	-0-	-159	-0-					Y	-0-					72
12	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					72
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					72
02	T. A.	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					72
03	T. A.	24	-0-	24	38	24	2			Y	-0-					72

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

10	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					10
11	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					10
12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					10
01	217 X	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					10
02	232 X	149	-0-	-83	-0-	149	2			N	-0-					10
03	248 X	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					10

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)												
BASA RESOURCES, INC.												
FURRH, J.M. ESTATE												
95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
053974												
WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		1674 N	1436	-0-	-238	-0-	1430	2	6	9	N	71
11		1530 N	1292	-0-	-238	-0-	1292	2			N	71
12		1612 N	1303	-0-	-309	-0-	1303	2			N	71
01		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	71
02		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	71
*03		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	71

BONNER, JOE INC.												
SANDERS												
082519												
WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	24

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
ABNEY, C.M. "B"												
216378												
WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DAVIS, ALBERT R.												
WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32

DAVIS, JAS., JR.												
WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148												
10		1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			N	13
11		1320 N	1296	-0-	-24	-0-	1296	2			N	13
12		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	13
01		1364 N	1336	-0-	-28	-0-	12	1	1324	2	N	13
02		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	13
*03		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	13

FIELDS-ISAACS												
WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134												
10		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	115
11		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	115
12		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	115
01		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	115
02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	115
*03		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	115

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2469 2	9 9	N	8	95 1	18
11		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2312 2	15 9	N	14		32
12		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2413 2	12 9	N	11		43
01		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2322 2	19 9	N	17		60
02		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2281 2	9 9	N	8		68
*03		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2513 2	15 9	N	14		82
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150												
10		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-		-0-
11		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-		-0-
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-		-0-
01		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		-0-
02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-		-0-
*03		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-		-0-
BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848												
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173												
10		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	30 1	3592 2	N	93	161 1	121
							102 9					
11		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	30 1	3335 2	N	106	155 1	72
							117 9					
12		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	31 1	3717 2	N	90		162
							99 9					
01		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	31 1	3393 2	N	96	167 1	91
							106 9					
02		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	29 1	3412 2	N	97		188
							107 9					
*03		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	31 1	3325 2	N	83		271
							91 9					
JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973												
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-		-0-
01		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	547	1	2100	2	N	-0-
11		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	524	1	1811	2	N	-0-
12		2356 N	2220	-0-	-136	-0-	537	1	1683	2	N	-0-
01		2356 N	1926	-0-	-430	-0-	531	1	1395	2	N	-0-
02		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	507	1	1714	2	N	-0-
*03		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	546	1	1968	2	N	-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178												
10		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	459	1	2380	2	Y	24
11		2730 X	2672	-0-	-58	-0-	464	1	2208	2	Y	24
12		2573 N	2114	-0-	-459	-0-	372	1	1742	2	Y	24
01		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	494	1	2393	2	Y	24
*02		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	450	1	2073	2	Y	24
*03		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	465	1	2060	2	Y	24

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316												
10		2449 N	2209	-0-	-240	-0-	2209	2			N	55
11		2280 N	2066	-0-	-214	-0-	2066	2			N	55
12		2232 N	2068	-0-	-164	-0-	2068	2			N	55
01		2201 N	1924	-0-	-277	-0-	1924	2			N	55
02		2001 N	1709	-0-	-292	-0-	1709	2			N	55
03		2077 N	1827	-0-	-250	-0-	1827	2			N	55

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878												
10		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-
11		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-
12		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-
01		3100 N	3113	-0-	13	-0-	3113	2			N	-0-
02		2639 N	2477	-0-	-162	-0-	2477	2			N	-0-
03		2728 N	2469	-0-	-259	-0-	2469	2			N	-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306												
10		93 X	18	-0-	-75	-0-	18	1			N	10
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	10
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	10
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	10
02		87 X	-0-	-0-	-87	-0-					N	10
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	10

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
HOWELL		WELL #:		7	RRCID ->	179745	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5966 - 6004		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

ABNEY, C. M. "B"		WELL #:		14 U	RRCID ->	180111	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	9583	PERF.	6540 - 6560		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABNEY, J. K.		WELL #:		6 U	RRCID ->	184686	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	6258 - 6272		
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			27
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			27
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			27
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			27
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			27
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			27

FIELDS-ISAACS		WELL #:		14 U	RRCID ->	185109	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7378 - 7406		
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			47
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			47
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			47
01	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			N	-0-			47
02	1334 N	1300	-0-	-34	-0-	1300	2			N	-0-			47
*03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			47

TAYLOR, W.B.		WELL #:		11	RRCID ->	189947	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6670 - 6674		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYSON "A" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	201313	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	9596	PERF.	6042 - 6062		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TAYLOR, W.B.		WELL #:		20 U	RRCID ->	213086	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6843 - 7230		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196															
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORRESTER, J. L. 277400															
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624															
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 01/20/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6173															
10	6727	X	5999	-0-	-728	-0-	192	1	5807	2	N	-0-			114
11	6750	X	4305	-0-	-2445	-0-	134	1	4171	2	N	-0-			114
12	6975	X	4974	-0-	-2001	-0-	155	1	4819	2	N	-0-			114
01	7037	X	5586	-0-	-1451	-0-	173	1	5400	2	N	12			126
*02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	216	1	6733	2	N	2			128
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	2	9			N	NO RPT			128

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100															
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			194
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			194
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-			194
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-			194
*02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-			194
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210															
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624												
RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10	5 N		5	-0-	-0-			5	2	N	-0-	99
11	240 N		-0-	-0-	-240					N	-0-	99
12	2 N		2	-0-	-0-			2	2	N	-0-	99
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	99
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	99
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370												
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130

INDIGO RESOURCES LLC 423831												
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138												
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627												
10	4278 X	4024	-0-	-254	-0-	16	1	4006	2	N	2	37
						2	9					
11	4140 X	3728	-0-	-412	-0-	15	1	3710	2	N	3	40
						3	9					
12	4154 X	3881	-0-	-273	-0-	16	1	3862	2	N	3	43
						3	9					
01	4123 X	3850	-0-	-273	-0-	16	1	3830	2	N	4	47
						4	9					
02	3828 X	3582	-0-	-246	-0-	15	1	3566	2	N	1	48
						1	9					
03	4030 X	3793	-0-	-237	-0-	16	1	3776	2	N	1	49
						1	9					

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678												
HINSON, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 017230 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5910 - 6318												
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	23	173
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	5	17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678														
MCCLAREN		WELL #: 1 T		RRCID -> 017231		COMPL. DATE 10/29/1940		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MASSINGALE, J.		WELL #: 1 T		RRCID -> 017232		COMPL. DATE 09/15/1948		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218								
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					68
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					68
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					68
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					68
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					68
*03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1049	2	31	9	N	28					96

O'BANION		WELL #: 8		RRCID -> 138515		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

O'BANION		WELL #: 7		RRCID -> 138645		COMPL. DATE 04/29/1991		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207								
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					43
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					43
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					43
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					43
02	174 N	159	-0-	-15	-0-	159	2			Y	-0-					43
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					86

MASSINGALE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 142755		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907								
10	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					62
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2416	2	35	9	N	32					94
12	2480 N	2449	-0-	-31	-0-	2415	2	34	9	N	31					125
01	2480 N	2319	-0-	-161	-0-	2290	2	29	9	N	26					151
02	2320 N	2137	-0-	-183	-0-	2107	2	30	9	N	27					178
*03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2529	2	37	9	N	34					212

STEPHENSON		WELL #: 2		RRCID -> 143380		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

O'BANION		WELL #: 3 T		RRCID -> 151560		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298								
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					34
11	840 N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					34
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					34
01	899 N	775	-0-	-124	-0-	775	2			N	-0-					34
02	812 N	706	-0-	-106	-0-	706	2			N	-0-					34
03	837 N	632	-0-	-205	-0-	632	2			N	-0-					34

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678													
MASSINGALE, J.		WELL #: 7		RRCID -> 191063		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

MCCLARAN		WELL #: 5		RRCID -> 200470		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076							
10	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	1179	2			N	-0-			34
11	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	1032	2			N	-0-			34
12	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1242	2	17	9	N	15			49
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1281	2	9	9	N	8			57
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1			58
03	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1229	2	9	9	N	8			66

O'BANION		WELL #: 2A		RRCID -> 210556		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899							
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2687	2	53	9	N	48			92
11	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2189	2	29	9	N	26			118
12	2170	X	2158	-0-	-12	-0-	2128	2	30	9	N	27			145
01	2170	X	2007	-0-	-163	-0-	1992	2	15	9	N	14			159
02	2030	N	1835	-0-	-195	-0-	1804	2	31	9	N	28			187
03	2170	N	216	-0-	-1954	-0-	188	2	28	9	N	25			212

STEPHENSON		WELL #: 8		RRCID -> 220426		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166							
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2010	2	18	9	N	16			137
11	1920	N	1205	-0-	-715	-0-	1187	2	18	9	N	16			153
12	1984	N	1793	-0-	-191	-0-	1775	2	18	9	N	16			169
01	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1922	2	22	9	N	20			189
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1809	2	21	9	N	19	160	1	48
*03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1915	2	22	9	N	20			68

MASSINGALE, J.		WELL #: 8		RRCID -> 221362		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108							
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	2996	2	95	9	N	86			230
11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2439	2	64	9	N	58	171	1	117
12	3100	N	3183	-0-	83	83	3089	2	94	9	N	85			202
01	3100	N	3110	-0-	10	93	3023	2	87	9	N	79	160	1	121
02	2877	N	2784	-0-	-93	-0-	2714	2	70	9	N	64			185
*03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2859	2	84	9	N	76	170	1	91

ABERCROMBIE		WELL #: 5		RRCID -> 222443		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916							
10	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1699	2	66	9	N	60			162
11	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	1620	2	59	9	N	54	171	1	45
12	1736	N	1428	-0-	-308	-0-	1367	2	61	9	N	55			100
01	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	1591	2	50	9	N	45			145
02	1624	N	1346	-0-	-278	-0-	1276	2	70	9	N	64	160	1	49
03	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1379	2	45	9	N	41			90

HINSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 256048		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950							
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			187
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			187
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			187
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			187
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			187
*03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			187

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
HINSON, H.Y.		WELL #: 5		RRCID -> 276634		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	8159	-0-	5059	5059	8145	2	14	9	N	13	13
11	3000 N	403	-0-	-2597	2462	400	2	3	9	N	3	16
12	2881 N	419	-0-	-2462	-0-	419	2			N	-0-	16
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-	16
02	1740 X	505	-0-	-1235	-0-	505	2			N	-0-	16
03	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-	44

SMITH RESOURCES, INC.		796160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SMITH, E.N., JR. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 126762		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6243				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

WASKOM (TRAVIS PEAK 2)		95369 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 172068		COMPL. DATE 05/31/2014		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIGO RESOURCES LLC		423831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
CARR		WELL #: 1		RRCID -> 098631		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

WASKOM (TRAVIS PEAK 3)		95369 840		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		773678										
HARRISON COUNTY FEE		WELL #: 1		RRCID -> 063749		COMPL. DATE 08/30/1975		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

MASSINGALE		423831		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON				
WELL #: 8		RRCID -> 216215		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
 NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90

INDIGO RESOURCES LLC 423831
 JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		//CONT.//		95369 864	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
FIELDS-ISAACS		WELL #:		8	RRCID ->	172496	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6848	PERF. 5961 - 6143				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

ABNEY, C. M. "B"		WELL #:		13 U	RRCID ->	174262	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6196 - 6282				
10	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-				41
11	5220 X	4197	-0-	-1023	-0-	4197	2			N	-0-				41
12	5394 X	4499	-0-	-895	-0-	4499	2			N	-0-				41
01	5394 X	4348	-0-	-1046	-0-	4348	2			N	-0-				41
02	4205 X	4157	-0-	-48	-0-	4114	2	43	9	N	39				80
03	4495 X	4358	-0-	-137	-0-	4333	2	25	9	N	23				103

TAYLOR, W. B.		WELL #:		8 C	RRCID ->	174606	COMPL. DATE	08/10/1999	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 6225 - 6312				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

O'BANION		WELL #:		3A	RRCID ->	175193	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6026 - 6066				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624			RRCID ->	152446	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 6145 - 6164				
RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #:		6											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161

INDIGO RESOURCES LLC		423831			RRCID ->	112496	COMPL. DATE	06/25/1984	TOTAL DEPTH	6552	PERF. 6058 - 6067				
JONESVILLE		WELL #:		8 T											
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) INDIGO RESOURCES LLC TEXAS		//CONT.// //CONT.//	95369 864 423831	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON				
		WELL #:	1	RRCID -> 117603	COMPL. DATE 07/26/1985	TOTAL DEPTH	6487	PERF. 6197	- 6207	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	310 X	124	-0-	-186	-0-	16 1	108 2	N	40	
11	300 X	100	-0-	-200	-0-	15 1	85 2	N	40	
12	186 X	97	-0-	-89	-0-	16 1	81 2	N	40	
01	124 X	100	-0-	-24	-0-	16 1	84 2	N	40	
*02	146 X	146	-0-	-0-	-0-	14 1	77 2	N	90	
						55 9				
03	124 X	103	-0-	-21	-0-	16 1	87 2	N	90	

JONESVILLE		WELL #:	15	RRCID -> 118759	COMPL. DATE 09/21/1985	TOTAL DEPTH	6521	PERF. 6134	- 6142	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	

JONESVILLE		WELL #:	12	RRCID -> 120026	COMPL. DATE 01/07/1986	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 6068	- 6078	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	

ABNEY-O' BANION		WELL #:	1	RRCID -> 130972	COMPL. DATE 05/20/1989	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6111	- 6123	
10	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	16 1	5059 2	N	67	
						8 9				
11	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	15 1	4832 2	N	82	
						17 9				
12	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	15 1	4617 2	N	13	
						18 9				
01	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	16 1	4909 2	N	21	
						9 9				
*02	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	15 1	4175 2	N	34	
						14 9				
*03	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	16 1	4505 2	N	48	
						15 9				

JONESVILLE "A"		WELL #:	18	RRCID -> 165503	COMPL. DATE 09/12/1997	TOTAL DEPTH	6534	PERF. 6015	- 6045	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42	

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) INDIGO RESOURCES LLC RUDD		//CONT.// //CONT.//	95369 864 423831	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	17	RRCID ->	167059	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6149 - 6157
10	806 X	766	-0-	-40	-0-	16 1 2 9	748 2	N	2	28
11	780 X	696	-0-	-84	-0-	15 1 7 9	674 2	N	6	34
12	806 X	714	-0-	-92	-0-	16 1 2 9	696 2	N	2	36
01	775 X	741	-0-	-34	-0-	16 1 8 9	717 2	N	7	43
02	725 X	698	-0-	-27	-0-	15 1 7 9	676 2	N	6	49
03	775 X	733	-0-	-42	-0-	16 1 6 9	711 2	N	5	54
ABNEY, R.K.		WELL #:	4	RRCID ->	198332	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6130 - 6192
10	3286 X	2917	-0-	-369	-0-	16 1 18 9	2883 2	N	16	123
11	3180 X	2823	-0-	-357	-0-	15 1 21 9	2787 2	N	19	142
12	3069 X	2756	-0-	-313	-0-	16 1 18 9	2722 2	N	16	158
01	3069 X	2844	-0-	-225	-0-	16 1 26 9	2802 2	N	24	169 1
02	2871 X	2411	-0-	-460	-0-	14 1 4 9	2393 2	N	4	17
03	2914 X	2811	-0-	-103	-0-	16 1 23 9	2772 2	N	21	38
NARRAMORE		WELL #:	2	RRCID ->	225959	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	9635	PERF. 6134 - 6234
10	3007 X	2898	-0-	-109	-0-	139 1 31 9	2728 2	N	28	149
11	2820 X	2700	-0-	-120	-0-	135 1	2565 2	N	-0-	149
12	2914 X	2755	-0-	-159	-0-	139 1	2616 2	N	-0-	149
01	2914 X	2587	-0-	-327	-0-	135 1 1 9	2451 2	N	1	141 1
02	2697 X	2190	-0-	-507	-0-	109 1 4 9	2077 2	N	4	13
03	2883 X	2647	-0-	-236	-0-	139 1 64 9	2444 2	N	58	71
SAMSON LONE STAR, LLC ABNEY, R.K. GU B		WELL #:	4	RRCID ->	182415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6013 - 6055
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SHELBY OPERATING COMPANY MCCLARAN		WELL #:	3 C	RRCID ->	161291	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5904 - 5934
10	1426 X	1377	-0-	-49	-0-	1377 2		N	-0-	157
11	1380 X	1377	-0-	-3	-0-	1377 2		N	-0-	157
12	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-	157
01	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273 2		N	-0-	157
02	1334 X	-0-	-0-	-1334	-0-			N	7	164
*03	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3596 2	13 9	N	12	176

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		95369 872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040										
HAMMOND ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 246566		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6292 - 9296				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
FIELDS-ISAACS		WELL #: 6 T		RRCID -> 135371		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6745 - 6752				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 144963		COMPL. DATE 04/14/1999		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 146824		COMPL. DATE 09/14/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #: 13-U		RRCID -> 147372		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M.		WELL #: B 9		RRCID -> 149719		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272				
10	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-			38
11	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-			38
12	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-			38
01	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	N	-0-			38
02	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2	N	-0-			38
*03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2	N	-0-			38

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136															
10	1922	N	568	-0-	-1354	-0-	240	1	328	2	N	-0-	66		
11	1200	N	650	-0-	-550	-0-	240	1	410	2	N	-0-	66		
12	1302	N	688	-0-	-614	-0-	248	1	440	2	N	-0-	66		
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	194	1	429	2	N	67	133		
							74	9							
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	224	1	1242	2	N	164	156	1	141
							180	9							
*03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	240	1	1940	2	N	144	162	1	123
							158	9							

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190												
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484												
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2		Y	-0-	-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2		Y	-0-	-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2		Y	-0-	-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-	-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-	-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2		Y	-0-	-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332												
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999										TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6288 - 6298		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		N	-0-			9	
11		1890 X	1743	-0-	-147	-0-	1743 2		N	-0-			9	
12		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		N	-0-			9	
01		1953 X	1798	-0-	-155	-0-	1798 2		N	-0-			9	
02		1740 X	1643	-0-	-97	-0-	1643 2		N	-0-			9	
03		1984 X	1670	-0-	-314	-0-	1670 2		N	-0-			9	

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999										TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6827 - 6876		
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			56	
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2		N	-0-			56	
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			56	
01		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-			56	
02		116 N	90	-0-	-26	-0-	90 2		N	-0-			56	
*03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	180 2	75 9	N	68	43 1		81	

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004										TOTAL DEPTH	6783	PERF. 6250 - 6285		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28 1		-0-	

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6372 - 6385		
10		1860 X	1661	-0-	-199	-0-	31 1	1629 2	N	1			30	
							1 9							
11		1740 X	1586	-0-	-154	-0-	30 1	1555 2	N	1			31	
							1 9							
12		1736 X	1631	-0-	-105	-0-	31 1	1591 2	N	8			39	
							9 9							
01		1674 X	1588	-0-	-86	-0-	31 1	1557 2	N	-0-			39	
02		1566 X	1458	-0-	-108	-0-	29 1	1428 2	N	1			40	
							1 9							
03		1674 X	1550	-0-	-124	-0-	31 1	1519 2	N	-0-			40	

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624														
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748										COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 6318 - 6326
10		7719 X	7015	-0-	-704	-0-	217 1	6798 2	N	-0-			135	
11		7470 X	6757	-0-	-713	-0-	208 1	6528 2	N	19			154	
							21 9							
12		7719 X	6845	-0-	-874	-0-	211 1	6620 2	N	13			167	
							14 9							
01		7719 X	6414	-0-	-1305	-0-	198 1	6205 2	N	10			177	
							11 9							
02		7221 X	5346	-0-	-1875	-0-	165 1	5170 2	N	10			187	
							11 9							
03		7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-			N	NO RPT			187	

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255										COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 6354 - 6368
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.//		95369 872	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624									
BIRDWELL, A.G.		WELL #:		5	RRCID ->	222438	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	6198 -	6206
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIGO RESOURCES LLC		423831		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		6200	
RUDD		WELL #:		6		11/18/1988		6500		6174 -		6200	
10	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	15	1	4814	2	N	21		90
						23	9						
11	4710 X	4038	-0-	-672	-0-	15	1	4017	2	N	5		95
						6	9						
12	4867 X	4152	-0-	-715	-0-	15	1	4137	2	N	-0-		95
01	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	16	1	4901	2	N	-0-		95
*02	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	15	1	4621	2	N	40		135
						44	9						
*03	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	16	1	5093	2	N	3		138
						3	9						

MHS-VANCE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		6274	
		4		197125		09/06/2003		6500		6262 -		6274	
10	2232 X	2137	-0-	-95	-0-	450	1	1687	2	N	-0-		18
11	2190 X	2004	-0-	-186	-0-	135	1	1863	2	N	5		23
						6	9						
12	2263 X	2021	-0-	-242	-0-	140	1	1881	2	N	-0-		23
01	2263 X	1899	-0-	-364	-0-	140	1	1749	2	N	9		32
						10	9						
02	2001 X	1708	-0-	-293	-0-	131	1	1574	2	N	3		35
						3	9						
03	2139 X	1924	-0-	-215	-0-	140	1	1778	2	N	5		40
						6	9						

ABNEY, R. K.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		6217	
		3		198003		10/20/2003		6500		6204 -		6217	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOGGERY GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		6314	
		2		198004		10/20/2003		6500		6176 -		6314	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

ABNEY, R. K.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		6306	
		6		199174		10/20/2003		6500		6288 -		6306	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) INDIGO RESOURCES LLC JONESVILLE A		//CONT.// 95369 872 //CONT.// 423831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		WELL #: 7A		RRCID -> 199397		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6223 - 6228					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BOGGERY GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 200083		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188			
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	16	1	1672	2	N	10		97
						11	9						
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	15	1	1631	2	N	13		110
						14	9						
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	16	1	1751	2	N	12		122
						13	9						
01	1705 N	1649	-0-	-56	-0-	16	1	1616	2	N	15	112 1	25
						17	9						
*02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	15	1	1632	2	N	13		38
						14	9						
*03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	16	1	1843	2	N	12		50
						13	9						
MHS-VANCE				WELL #: 3		RRCID -> 204267		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288			
10	174 X	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	N	-0-		29
11	185 X	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-		29
12	194 X	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	N	-0-		29
01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	N	-0-		29
*02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-		29
*03	204 X	204	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	N	1		30
						1	9						
SANDERS "A-2"				WELL #: 1		RRCID -> 216076		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309			
10	1550 X	1440	-0-	-110	-0-	16	1	1185	2	N	217	172 1	125
						239	9						
11	1500 X	1289	-0-	-211	-0-	15	1	1132	2	N	129	171 1	83
						142	9						
12	1612 X	437	-0-	-1175	-0-	10	1	425	2	N	2		85
						2	9						
01	1612 X	203	-0-	-1409	-0-	6	1	134	2	N	57		142
						63	9						
02	1508 X	1299	-0-	-209	-0-	15	1	1105	2	N	163	167 1	138
						179	9						
03	1426 X	1263	-0-	-163	-0-	16	1	1130	2	N	106	172 1	72
						117	9						
SHELBY OPERATING COMPANY MCCLARAN				WELL #: 3-T		RRCID -> 163663		COMPL. DATE 06/17/2000		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.// 95369 872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678								
AGURS, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 168536		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	899 X	791	-0-	-108	-0-	791 2	N	-0-		64
11	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389 2	N	-0-		64
12	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651 2	N	-0-		64
01	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735 2	N	-0-		64
02	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5173 2	7 9 N	6		70
*03	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706 2	N	-0-		70

ATKINSON		WELL #: 1		RRCID -> 169709		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEPHENSON		WELL #: 3		RRCID -> 178948		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

O'BANION		WELL #: 4		RRCID -> 184861		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334		
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-		N	-0-		144
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-		N	-0-		144
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-		N	17	131 1	30
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		30
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

MCCLARAN		WELL #: 6		RRCID -> 204386		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238		
10	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4424 2	6 9 N	5		59
11	3540 X	2704	-0-	-836	-0-	2704 2		-0-		59
12	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4791 2	25 9 N	23		82
01	4433 X	3886	-0-	-547	-0-	3886 2		-0-		82
02	4147 X	3367	-0-	-780	-0-	3358 2	9 9 N	8		90
03	4805 X	3566	-0-	-1239	-0-	3557 2	9 9 N	8		98

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100)		95369 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040								
ABNEY, MOBIL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231457		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6068 - 6219		
10	248 #	166	-0-	-82	-0-	13 1	125 2 N	-0-		25
11	270 #	214	-0-	-56	-0-	28 3	13 1	165 2 N		25
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-	36 3				25
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N		25
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-			N		25
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N		25

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
WASKOM-SMACKOVER UNIT														
95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
216378														
WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	295	1	10412	2	N	-0-			178
11	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	360	1	12319	2	N	13			191
						14	9							
12	13074 X	13074	-0-	-0-	-0-	371	1	12667	2	N	33			224
						36	9							
01	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	323	1	10471	2	N	38	179	1	83
						42	9							
02	10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	311	1	10601	2	N	35			118
						39	9							
*03	12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	372	1	12260	2	N	46			164
						51	9							

ABNEY, C. M.														
WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233														
10	837 X	309	-0-	-528	-0-	309	2			N	-0-			12
11	810 X	372	-0-	-438	-0-	372	2			N	-0-			12
12	744 X	630	-0-	-114	-0-	630	2			N	-0-			12
01	682 X	529	-0-	-153	-0-	529	2			N	-0-			12
02	580 X	282	-0-	-298	-0-	282	2			N	-0-			12
03	620 X	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-			12

DAVIS, JIM														
WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	98	1	17

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
HOWELL														
95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
216378														
WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275														
10	3379 X	1948	-0-	-1431	-0-	308	1	1640	2	N	-0-			49
11	3270 X	2223	-0-	-1047	-0-	300	1	1923	2	N	-0-			49
12	2945 X	2363	-0-	-582	-0-	310	1	2053	2	N	-0-			49
01	2635 X	2170	-0-	-465	-0-	310	1	1860	2	N	-0-			49
02	2146 X	1994	-0-	-152	-0-	290	1	1704	2	N	-0-			49
03	2356 X	1796	-0-	-560	-0-	310	1	1486	2	N	-0-			49

TAYLOR, W.B. "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156														
10	2015 X	1447	-0-	-568	-0-	1447	2			N	-0-			15
11	1860 X	1400	-0-	-460	-0-	1400	2			N	-0-			15
12	1922 X	1437	-0-	-485	-0-	1437	2			N	-0-			15
01	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	152	1	1886	2	N	235	173	1	77
						259	9							
02	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	340	1	2223	2	N	422	324	1	175
						464	9							
*03	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	349	1	2156	2	N	324	349	1	150
						356	9							

TAYLOR, W.B.														
WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150)		//CONT.//		95369 896	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
ABNEY, J.K.		WELL #:		5	RRCID -> 146823	COMPL. DATE 08/08/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6232 - 6254		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	93 1 31 9	2917 2	N	28	131 1	6
11	2850 X	2845	-0-	-5	-0-	90 1	2755 2	N	-0-		6
12	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	93 1 84 9	2799 2	N	76		82
01	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	93 1	3082 2	N	-0-		82
02	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	87 1 109 9	3108 2	N	99	172 1	9
*03	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	93 1 152 9	3553 2	N	138	137 1	10

DAVIS, JIM		WELL #:		10 U	RRCID -> 172467	COMPL. DATE 08/20/1998	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 5884 - 6210		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

ABNEY, C.M. "B"		WELL #:		11	RRCID -> 203737	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH	9698	PERF. 5921 - 5965		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INDIGO RESOURCES LLC WINSTON		WELL #:		4	RRCID -> 122420	COMPL. DATE 09/29/1986	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 6062 - 6104		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

GORDON, C. A.		WELL #:		1	RRCID -> 171836	COMPL. DATE 12/01/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6092 - 6107		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHELburn		WELL #:		2	RRCID -> 180235	COMPL. DATE 10/31/2000	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6159 - 6180		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600)		95369 899		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378							
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #: 13-L		RRCID -> 147439		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK)		95369 995		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA	
INDIGO RESOURCES LLC		423831							
JONESVILLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 236130		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				1
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			20	21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-	21

WASKOM, N. (HILL)		95375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584							
BOOKOUT, ANITA		WELL #: 1		RRCID -> 072974		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BASA RESOURCES, INC.		053974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
MARSHALL NATIONAL BANK		WELL #: 2		RRCID -> 140723		COMPL. DATE 02/15/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078	
10	465 N	242	-0-	-223	-0-	242	2		112
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	154	1	287	2
12	651 N	568	-0-	-83	-0-	269	1	299	2
01	248 N	128	-0-	-120	-0-	128	2		112
02	435 N	352	-0-	-83	-0-	352	2		112
03	558 N	117	-0-	-441	-0-	117	2		112

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 097820		COMPL. DATE 12/07/1981		TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4951 - 4957	
10	0		-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2015 - P/A 09/04/15									

MARSHALL NATIONAL BANK		053974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
WELL #: 3C		RRCID -> 166140		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 6386 PERF. 4952 - 4960			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				25

WASKOM, N. (HILL) //CONT.// 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 INDIGO RESOURCES LLC 423831
 HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

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

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 INDIGO RESOURCES LLC 423831
 AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WASKOM, N. (PETTIT) 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 ALLISON/HOBBS INC. 014573
 WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 131650 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5751 - 5756

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
 MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

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

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, N (TRAVIS PEAK)												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.												
WINSTON-TAYLOR												
95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
518265												
WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		310 N	180	-0-	-130	-0-	15 1	165 2	N	-0-		223
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	19 1	199 2	N	60		283
							66 9					
12		310 N	245	-0-	-65	-0-	16 1	179 2	N	45		328
							50 9					
01		186 N	144	-0-	-42	-0-	13 1	120 2	N	10		338
							11 9					
02		261 N	214	-0-	-47	-0-	18 1	188 2	N	7		345
							8 9					
*03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	28 1	298 2	N	62		407
							68 9					

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY)												
BOWLES ENERGY, INC.												
BISHOP												
95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON												
084097												
WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	380 1	352 2	N	-0-		55
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	281 1	217 2	N	-0-		55
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	327 1	327 2	N	-0-		55
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	389 1	181 2	N	5		60
							6 9					
*02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	390 1	296 2	N	5		65
							6 9					
*03		697 N	697	-0-	-0-	-0-	390 1	300 2	N	6		71
							7 9					

EVANS ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	46 1	42 2	N	-0-		23
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	53 1	42 2	N	-0-		23
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	73 1	72 2	N	-0-		23
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	160 1	74 2	N	-0-		23
*02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	161 1	121 2	N	-0-		23
*03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	160 1	150 2	N	-0-		23

LEFALL, C.												
WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		248 N	198	-0-	-50	-0-	103 1	95 2	N	-0-		50
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	132 1	103 2	N	-0-		50
12		217 N	135	-0-	-82	-0-	68 1	67 2	N	-0-		50
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	163 1	76 2	N	-0-		50
*02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	148 1	112 2	N	-0-		50
*03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	150 1	115 2	N	-0-		50

WATERMAN (TRAVIS PEAK)												
ENERQUEST CORPORATION												
RIVERVIEW												
95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
252059												
WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	433 2	23 9	N	21		113
11		660 N	352	-0-	-308	-0-	328 2	24 9	N	22		135
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	418 2	1 9	N	1		136
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	437 2	30 9	N	27		163
*02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	340 2	17 9	N	15		178
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		178

WATERMAN (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION PIRATES		//CONT.// 95456 500 //CONT.// 252059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WATERMAN (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION PIRATES		//CONT.// 95456 500 //CONT.// 252059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		

		WELL #: 1		RRCID -> 259578		COMPL. DATE 03/19/2010			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558		
10	14570 X	2439	-0-	-12131	-0-	2425	2	14 9	N	13	164
11	14100 X	4078	-0-	-10022	-0-	4076	2	2 9	N	2	166
12	12958 X	5088	-0-	-7870	-0-	5074	2	14 9	N	13	179
01	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5779	2	24 9	N	22	201
*02	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5780	2	23 9	N	21	222
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-				N	NO RPT	222

TANOS EXPLORATION II, LLC HILL, ROBERT C.		835976		WELL #: 1		RRCID -> 187668		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	30	1	324 2	Y	-0-	132
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358 2	Y	-0-	132
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443 2	Y	-0-	132
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442 2	Y	-0-	132
*02	377 N	372	-0-	-5	-0-	26	1	346 2	Y	-0-	132
*03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	49	1	550 2	Y	-0-	132

CEDAR POINT		WELL #: 1		RRCID -> 244090		COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156		
10	1519 N	1326	-0-	-193	-0-	1315	2	11 9	Y	10	97
11	1410 N	1300	-0-	-110	-0-	1293	2	7 9	Y	6	102
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1469	2	12 9	Y	11	110
01	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	1262	2	14 9	Y	13	120
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1414	2	14 9	Y	13	127
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT	127

MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 244302		COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418		
10	4960 X	2521	-0-	-2439	-0-	212	1	2295 2	Y	13	182
11	4710 X	2084	-0-	-2626	-0-	154	1	1929 2	Y	1	182
12	4433 X	1644	-0-	-2789	-0-	94	1	1546 2	Y	4	185
01	4433 X	2940	-0-	-1493	-0-	176	1	2755 2	Y	8	192
*02	3625 X	2953	-0-	-672	-0-	207	1	2728 2	Y	16	24
*03	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	339	1	3816 2	Y	4	28

DELGADO		WELL #: 1		RRCID -> 244575		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050		
10	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	551	1	5971 2	Y	28	264
11	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	553	1	7475 2	Y	16	90
12	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	505	1	8355 2	Y	15	104
01	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	540	1	8460 2	Y	6	109
*02	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	588	1	7766 2	Y	3	112
03	8866 X	8826	-0-	-40	-0-	720	1	8103 2	Y	3	115

WATERMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		95456 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
SMITH, H. T.		WELL #:		1	RRCID ->	245383	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8296 - 10438
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	5208 X	4460	-0-	-748	-0-	377	1	4082	2	Y	1	200
11	5040 X	4540	-0-	-500	-0-	316	1	4223	2	Y	1	200
12	5053 X	4876	-0-	-177	-0-	274	1	4523	2	Y	72	79
01	4898 X	4664	-0-	-234	-0-	279	1	4364	2	Y	19	97
*02	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	368	1	4852	2	Y	20	117
*03	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	473	1	5320	2	Y	5	122

MILLER TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	246167	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	11051	PERF.	8596 - 10725
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	11439 X	10961	-0-	-478	-0-	739	1	10177	2	Y	41	257
11	10890 X	9761	-0-	-1129	-0-	617	1	9116	2	Y	25	90
12	11005 X	9565	-0-	-1440	-0-	544	1	8987	2	Y	31	120
01	10974 X	9780	-0-	-1194	-0-	585	1	9163	2	Y	29	148
*02	9599 X	9302	-0-	-297	-0-	648	1	8559	2	Y	86	234
03	10261 X	9631	-0-	-630	-0-	783	1	8814	2	Y	31	265

MCFADDIN		WELL #:		1	RRCID ->	248499	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	8396 - 10594
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	444	1	4804	2	N	28	69
11	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	375	1	5036	2	N	24	92
12	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	340	1	5616	2	N	26	117
01	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	358	1	5613	2	N	8	124
*02	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	391	1	5162	2	N	21	145
*03	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	488	1	5491	2	N	17	162

WEST ALTO (JAMES LIME)		96494 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CHEROKEE				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143										
YORK		WELL #:		1	RRCID ->	268172	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	9310 - 9403
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHELAN (COTTON VALLEY)			96789 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.			030584										
ALLBRIGHT			WELL #: 1		RRCID -> 261470			COMPL. DATE 11/21/2010			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3131 X	1876	-0-	-1255	-0-	6 1	1674 2	N	178	180 1		125
							196 9						
11		3030 X	2059	-0-	-971	-0-	108 1	1794 2	N	143	166 1		102
							157 9						
12		3100 X	2030	-0-	-1070	-0-	108 1	1794 2	N	116	140 1		78
							128 9						
01		3100 X	2179	-0-	-921	-0-	1983 2	196 9	N	178	157 1		99
02		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	1920 2	135 9	N	123	122 1		100
*03		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	1999 2	155 9	N	141	144 1		97

SPINDLETOP DRILLING CO.			809924										
WATTS GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 215126			COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582		

10		1085 N	934	-0-	-151	-0-	934 2		N	-0-			122
11		1200 N	1064	-0-	-136	-0-	1064 2		N	-0-			122
12		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-	112 1		10
01		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-			10
02		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1406 2	3 9	N	3			13
*03		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-			13

XTO ENERGY INC.			945936										
LEDBETTER-JONES			WELL #: 7		RRCID -> 219182			COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202		

10		1705 N	1216	-0-	-489	-0-	1216 3		N	-0-			-0-
11		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3		N	-0-			-0-
12		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 3		N	-0-			-0-
01		1209 N	1044	-0-	-165	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
02		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779 3		N	-0-			-0-
*03		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781 3		N	-0-			-0-

ONEY, HENRY			WELL #: 7		RRCID -> 222052			COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038		

10		3131 X	2492	-0-	-639	-0-	2492 3		N	-0-			-0-
11		3210 X	2746	-0-	-464	-0-	2746 3		N	-0-			-0-
12		3317 X	2261	-0-	-1056	-0-	2261 3		N	-0-			-0-
01		3317 X	2610	-0-	-707	-0-	2610 3		N	-0-			-0-
02		2668 X	2111	-0-	-557	-0-	2111 3		N	-0-			-0-
03		2852 X	1606	-0-	-1246	-0-	1606 3		N	-0-			-0-

ONEY, HENRY			WELL #: 9		RRCID -> 238064			COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072		

10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
12		434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3		N	-0-			-0-
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-
02		290 N	254	-0-	-36	-0-	254 3		N	-0-			-0-
03		434 N	266	-0-	-168	-0-	266 3		N	-0-			-0-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 NEWMAN CORPORATION 607030
 NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	1477	-0-	1477	186524	672 1 8 9	797 2	N	7	6 1	4
11	SWR 10	1411	-0-	1411	187935	672 1 7 9	732 2	N	6	7 1	3
12	SWR 10	998	-0-	998	188933	538 1 2 9	458 2	N	2	3 1	2
01	SWR 10	1054	-0-	1054	189987	582 1 4 9	468 2	N	4	4 1	2
02	SWR 10	1272	-0-	1272	191259	650 1 6 9	616 2	N	5	5 1	2
03	SWR 10	1257	-0-	1257	192516	560 1 3 9	694 2	N	3	4 1	1

XTO ENERGY INC. 945936
 KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

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

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

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

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

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

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. 945936												
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1333 N	1109	-0-	-224	-0-	1109 3		N	-0-		-0-
11		1440 N	1313	-0-	-127	-0-	1313 3		N	-0-		-0-
12		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		N	-0-		-0-
01		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		N	-0-		-0-
02		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3		N	-0-		-0-
*03		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		N	-0-		-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622												
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668												
10		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3		N	-0-		-0-
11		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3		N	-0-		-0-
12		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3		N	-0-		-0-
01		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		N	-0-		-0-
02		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3		N	-0-		-0-
*03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-		-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350												
10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3		N	-0-		-0-
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		-0-
12		1271 N	243	-0-	-1028	-0-	243 3		N	-0-		-0-
01		1116 N	776	-0-	-340	-0-	776 3		N	-0-		-0-
02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-		-0-
03		248 N	211	-0-	-37	-0-	211 3		N	-0-		-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674												
10		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 3		N	-0-		-0-
11		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3		N	-0-		-0-
12		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837 3		N	-0-		-0-
01		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938 3		N	-0-		-0-
02		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3		N	-0-		-0-
03		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625												
10		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 3		N	-0-		-0-
11		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 3		N	-0-		-0-
12		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 3		N	-0-		-0-
01		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3		N	-0-		-0-
02		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581 3		N	-0-		-0-
*03		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 3		N	-0-		-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012												
10		3193 X	848	-0-	-2345	-0-	848 3		N	-0-		-0-
11		4620 X	3723	-0-	-897	-0-	3723 3		N	-0-		-0-
12		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802 3		N	-0-		-0-
01		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024 3		N	-0-		-0-
02		3016 X	584	-0-	-2432	-0-	584 3		N	-0-		-0-
03		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3			N	-0-	-0-
11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3			N	-0-	-0-
12		1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1130 3			N	-0-	-0-
01		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3			N	-0-	-0-
02		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3			N	-0-	-0-
03		1116 N	486	-0-	-630	-0-	486 3			N	-0-	-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837												
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3			N	-0-	-0-
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3			N	-0-	-0-
12		403 N	316	-0-	-87	-0-	316 3			N	-0-	-0-
01		403 N	325	-0-	-78	-0-	325 3			N	-0-	-0-
02		435 N	357	-0-	-78	-0-	357 3			N	-0-	-0-
*03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3			N	-0-	-0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630												
10		1891 N	1594	-0-	-297	-0-	1594 3			N	-0-	-0-
11		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3			N	-0-	-0-
12		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3			N	-0-	-0-
01		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3			N	-0-	-0-
02		1595 N	1185	-0-	-410	-0-	1185 3			N	-0-	-0-
03		1705 N	1527	-0-	-178	-0-	1527 3			N	-0-	-0-

POPE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 047811 COMPL. DATE 10/17/1969 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7455 - 8634												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977												
10		899 N	675	-0-	-224	-0-	675 3			N	-0-	-0-
11		900 N	573	-0-	-327	-0-	573 3			N	-0-	-0-
12		744 N	481	-0-	-263	-0-	481 3			N	-0-	-0-
01		682 N	551	-0-	-131	-0-	551 3			N	-0-	-0-
02		551 N	26	-0-	-525	-0-	26 3			N	-0-	-0-
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666												
10		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3			N	-0-	-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-	-0-
12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3			N	-0-	-0-
01		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3			N	-0-	-0-
02		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3			N	-0-	-0-
*03		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3			N	-0-	-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401												
10		1333 N	300	-0-	-1033	-0-	300 3			N	-0-	-0-
11		930 N	865	-0-	-65	-0-	865 3			N	-0-	-0-
12		961 N	458	-0-	-503	-0-	458 3			N	-0-	-0-
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3			N	-0-	-0-
02		841 N	667	-0-	-174	-0-	667 3			N	-0-	-0-
03		465 N	443	-0-	-22	-0-	443 3			N	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PEAL, A.H.		WELL #:		2	RRCID ->	087004	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7334 - 9038				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEDBETTER-JONES		WELL #:		2	RRCID ->	087343	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7480 - 8627				
10	5177 X	3661	-0-	-1516	-0-	3661	3				N	-0-			-0-
11	5010 X	4344	-0-	-666	-0-	4344	3				N	-0-			-0-
12	5177 X	4259	-0-	-918	-0-	4259	3				N	-0-			-0-
01	4960 X	3695	-0-	-1265	-0-	3695	3				N	-0-			-0-
02	4205 X	3647	-0-	-558	-0-	3647	3				N	-0-			-0-
03	4495 X	3874	-0-	-621	-0-	3874	3				N	-0-			-0-

DUNN, H.A. UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	087538	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	9133	PERF. 7463 - 7714				
10	1488 N	1190	-0-	-298	-0-	1190	3				N	-0-			-0-
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3				N	-0-			-0-
12	1612 N	1061	-0-	-551	-0-	1061	3				N	-0-			-0-
01	1178 N	941	-0-	-237	-0-	941	3				N	-0-			-0-
02	1421 N	1356	-0-	-65	-0-	1356	3				N	-0-			-0-
03	1054 N	954	-0-	-100	-0-	954	3				N	-0-			-0-

DUNN, H. A. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	089949	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7380 - 9068				
10	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3				N	-0-			-0-
11	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3				N	-0-			-0-
12	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3				N	-0-			-0-
01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3				N	-0-			-0-
02	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3				N	-0-			-0-
*03	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3				N	-0-			-0-

GEORGE, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	090849	COMPL. DATE	11/11/1980	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7522 - 8652				
10	1767 N	425	-0-	-1342	-0-	425	3				N	-0-			-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3				N	-0-			-0-
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3				N	-0-			-0-
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3				N	-0-			-0-
02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3				N	-0-			-0-
*03	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3				N	-0-			-0-

KNOX, M. L.		WELL #:		3	RRCID ->	091562	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7702 - 8572				
10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3				N	-0-			-0-
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3				N	-0-			-0-
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3				N	-0-			-0-
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3				N	-0-			-0-
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3				N	-0-			-0-
*03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3				N	-0-			-0-

CROCKETT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	093813	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 7365 - 8425				
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3				N	-0-			-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3				N	-0-			-0-
12	620 N	509	-0-	-111	-0-	509	3				N	-0-			-0-
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3				N	-0-			-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3				N	-0-			-0-
03	496 N	392	-0-	-104	-0-	392	3				N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		1317	3		N	-0-
11		1380 N	1245	-0-	-135	-0-		1245	3		N	-0-
12		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		1179	3		N	-0-
01		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		1433	3		N	-0-
02		793 N	793	-0-	-0-	-0-		793	3		N	-0-
*03		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		1456	3		N	-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664												
10		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-		4340	3		N	-0-
11		2850 X	2640	-0-	-210	-0-		2640	3		N	-0-
12		2945 X	2629	-0-	-316	-0-		2629	3		N	-0-
01		4340 X	2359	-0-	-1981	-0-		2359	3		N	-0-
02		4060 X	2703	-0-	-1357	-0-		2703	3		N	-0-
03		4340 X	2837	-0-	-1503	-0-		2837	3		N	-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593												
10		1364 N	1078	-0-	-286	-0-		1078	3		N	-0-
11		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		1399	3		N	-0-
12		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		1396	3		N	-0-
01		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-		1550	3		N	-0-
02		957 N	831	-0-	-126	-0-		831	3		N	-0-
03		1023 N	777	-0-	-246	-0-		777	3		N	-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608												
10		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		1118	3		N	-0-
11		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1171	3		N	-0-
12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		1255	3		N	-0-
01		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		1462	3		N	-0-
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-		969	3		N	-0-
*03		913 N	913	-0-	-0-	-0-		913	3		N	-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349												
10		2418 X	1372	-0-	-1046	-0-		1372	3		N	-0-
11		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-		3360	3		N	-0-
12		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-		3160	3		N	-0-
01		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-		3636	3		N	-0-
02		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-		4004	3		N	-0-
*03		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-		3621	3		N	-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695												
10		1426 X	1326	-0-	-100	-0-		1326	3		N	-0-
11		1605 X	1605	-0-	-0-	-0-		1605	3		N	-0-
12		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-		1679	3		N	-0-
01		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-		2103	3		N	-0-
02		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-		1147	3		N	-0-
*03		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		1224	3		N	-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103												
10		1674 N	976	-0-	-698	-0-		976	3		N	-0-
11		1740 N	1479	-0-	-261	-0-		1479	3		N	-0-
12		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-		1853	3		N	-0-
01		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-		1489	3		N	-0-
02		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-		2094	3		N	-0-
03		1829 N	1552	-0-	-277	-0-		1552	3		N	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625													
10	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
01	1426 N	1197	-0-	-229	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
02	1334 N	879	-0-	-455	-0-	879	3		N	-0-			-0-
*03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-			-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237													
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
12	806 N	581	-0-	-225	-0-	581	3		N	-0-			-0-
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
*03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080													
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3		N	-0-			-0-
01	403 N	231	-0-	-172	-0-	231	3		N	-0-			-0-
02	522 N	244	-0-	-278	-0-	244	3		N	-0-			-0-
03	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	3		N	-0-			-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753													
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-			-0-
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
*03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036													
10	3503 X	2913	-0-	-590	-0-	2913	3		N	-0-			-0-
11	3630 X	2934	-0-	-696	-0-	2934	3		N	-0-			-0-
12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3		N	-0-			-0-
01	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3		N	-0-			-0-
02	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3		N	-0-			-0-
*03	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3		N	-0-			-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090													
10	1550 N	336	-0-	-1214	-0-	336	3		N	-0-			-0-
11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3		N	-0-			-0-
02	1073 N	739	-0-	-334	-0-	739	3		N	-0-			-0-
03	1147 N	963	-0-	-184	-0-	963	3		N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1798 N	1550	-0-	-248	-0-	1550 3		N	-0-		-0-
11		1800 N	1402	-0-	-398	-0-	1402 3		N	-0-		-0-
12		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3		N	-0-		-0-
01		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3		N	-0-		-0-
02		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3		N	-0-		-0-
*03		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 3		N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008												
10		3503 X	3250	-0-	-253	-0-	3250 3		N	-0-		-0-
11		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 3		N	-0-		-0-
12		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 3		N	-0-		-0-
01		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 3		N	-0-		-0-
02		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 3		N	-0-		-0-
*03		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805 3		N	-0-		-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948												
10		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3		N	-0-		-0-
11		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3		N	-0-		-0-
12		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3		N	-0-		-0-
01		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 3		N	-0-		-0-
02		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3		N	-0-		-0-
*03		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3		N	-0-		-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123												
10		2387 X	1700	-0-	-687	-0-	1700 3		N	-0-		-0-
11		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3		N	-0-		-0-
12		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		N	-0-		-0-
01		1705 N	1036	-0-	-669	-0-	1036 3		N	-0-		-0-
02		1827 N	1452	-0-	-375	-0-	1452 3		N	-0-		-0-
03		2108 N	454	-0-	-1654	-0-	454 3		N	-0-		-0-

ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381												
10		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3		N	-0-		-0-
11		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		N	-0-		-0-
12		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-		-0-
01		1054 N	665	-0-	-389	-0-	665 3		N	-0-		-0-
02		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N	-0-		-0-
*03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3		N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	
10		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3		N	-0-
11		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3		N	-0-
12		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 3		N	-0-
01		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 3		N	-0-
02		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3		N	-0-
*03		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 3		N	-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739										
10		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3		N	-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		558 N	143	-0-	-415	-0-	143 3		N	-0-
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-
*03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666										
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062										
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618										
10		2015 X	557	-0-	-1458	-0-	557 3		N	-0-
11		1950 X	166	-0-	-1784	-0-	166 3		N	-0-
12		1860 X		-0-	-1860	-0-			N	-0-
01		1581 X		-0-	-1581	-0-			N	-0-
02		174 N		-0-	-174	-0-			N	-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060										
10		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074										
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
10		558 N	352	-0-	-206	-0-	352 3			N	-0-	-0-
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3			N	-0-	-0-
12		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3			N	-0-	-0-
01		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3			N	-0-	-0-
02		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3			N	-0-	-0-
03		1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176 3			N	-0-	-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084												
10		527 N	480	-0-	-47	-0-	480 3			N	-0-	-0-
11		960 N	414	-0-	-546	-0-	414 3			N	-0-	-0-
12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3			N	-0-	-0-
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3			N	-0-	-0-
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3			N	-0-	-0-
*03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3			N	-0-	-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236												
10		1085 N	869	-0-	-216	-0-	869 3			N	-0-	-0-
11		1050 N	897	-0-	-153	-0-	897 3			N	-0-	-0-
12		1054 N	968	-0-	-86	-0-	968 3			N	-0-	-0-
01		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3			N	-0-	-0-
02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3			N	-0-	-0-
*03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3			N	-0-	-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667												
10		1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1217 3			N	-0-	-0-
11		1260 N	1095	-0-	-165	-0-	1095 3			N	-0-	-0-
12		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3			N	-0-	-0-
01		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3			N	-0-	-0-
02		1073 N	666	-0-	-407	-0-	666 3			N	-0-	-0-
03		1302 N	303	-0-	-999	-0-	303 3			N	-0-	-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128												
10		1674 N	1255	-0-	-419	-0-	1255 3			N	-0-	-0-
11		1410 N	1336	-0-	-74	-0-	1336 3			N	-0-	-0-
12		1674 X	1467	-0-	-207	-0-	1467 3			N	-0-	-0-
01		1581 X	1330	-0-	-251	-0-	1330 3			N	-0-	-0-
02		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3			N	-0-	-0-
*03		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3			N	-0-	-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742												
10		3844 X	3780	-0-	-64	-0-	3780 3			N	-0-	-0-
11		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752 3			N	-0-	-0-
12		4278 X	4069	-0-	-209	-0-	4069 3			N	-0-	-0-
01		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679 3			N	-0-	-0-
02		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058 3			N	-0-	-0-
03		4061 X	3887	-0-	-174	-0-	3887 3			N	-0-	-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 137765 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7408 - 8096												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	

10		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	3	N	-0-		-0-
11		1800 N	1760	-0-	-40	-0-	-0-	1760	3	N	-0-		-0-
12		2480 X	2030	-0-	-450	-0-	-0-	2030	3	N	-0-		-0-
01		2480 X	2183	-0-	-297	-0-	-0-	2183	3	N	-0-		-0-
02		2320 X	2038	-0-	-282	-0-	-0-	2038	3	N	-0-		-0-
*03		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	-0-	2363	3	N	-0-		-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632													
10		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	-0-	7557	3	N	-0-		-0-
11		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	-0-	7449	3	N	-0-		-0-
12		7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	-0-	7871	3	N	-0-		-0-
01		7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	-0-	7809	3	N	-0-		-0-
02		7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	-0-	7536	3	N	-0-		-0-
*03		8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	-0-	8113	3	N	-0-		-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487													
10		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	1886	3	N	-0-		-0-
11		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	2356	3	N	-0-		-0-
12		2232 X	2041	-0-	-191	-0-	-0-	2041	3	N	-0-		-0-
01		2232 X	2066	-0-	-166	-0-	-0-	2066	3	N	-0-		-0-
02		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	2174	3	N	-0-		-0-
*03		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	-0-	2586	3	N	-0-		-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605													
10		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	-0-	3269	3	N	-0-		-0-
11		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	-0-	3145	3	N	-0-		-0-
12		2573 X	2433	-0-	-140	-0-	-0-	2433	3	N	-0-		-0-
01		2573 X	2480	-0-	-93	-0-	-0-	2480	3	N	-0-		-0-
02		2407 X	1933	-0-	-474	-0-	-0-	1933	3	N	-0-		-0-
03		2573 X	2123	-0-	-450	-0-	-0-	2123	3	N	-0-		-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535													
10		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	2059	3	N	-0-		-0-
11		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	1885	3	N	-0-		-0-
12		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	1949	3	N	-0-		-0-
01		2046 N	1835	-0-	-211	-0-	-0-	1835	3	N	-0-		-0-
02		1827 N	1457	-0-	-370	-0-	-0-	1457	3	N	-0-		-0-
03		1953 N	1716	-0-	-237	-0-	-0-	1716	3	N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082														
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362														
10	837 N	630	-0-	-207	-0-	630	3			N	-0-			-0-
11	780 N	591	-0-	-189	-0-	591	3			N	-0-			-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-			-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			-0-
*03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-			-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119														
10	1364 N	1196	-0-	-168	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
11	1290 N	1219	-0-	-71	-0-	1219	3			N	-0-			-0-
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-			-0-
01	1209 N	1036	-0-	-173	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-			-0-
*03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-			-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602														
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-			-0-
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-			-0-
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-			-0-
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-			-0-
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-			-0-
*03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-			-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752														
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
11	210 N	100	-0-	-110	-0-	100	3			N	-0-			-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608														
10	1457 N	1246	-0-	-211	-0-	1246	3			N	-0-			-0-
11	1440 N	1401	-0-	-39	-0-	1401	3			N	-0-			-0-
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-			-0-
01	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3			N	-0-			-0-
02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-			-0-
*03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
KNOX, M.L.		WELL #:		8	RRCID ->	165143	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7460 - 8023				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1054 X	481	-0-	-573	-0-		481	3			N	-0-			-0-
11	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-		1416	3			N	-0-			-0-
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		1299	3			N	-0-			-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-		1376	3			N	-0-			-0-
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		1366	3			N	-0-			-0-
*03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		1480	3			N	-0-			-0-

ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	165949	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7429 - 8113				
10	1953 N	922	-0-	-1031	-0-		922	3			N	-0-			-0-
11	2010 N	856	-0-	-1154	-0-		856	3			N	-0-			-0-
12	1612 N	1481	-0-	-131	-0-		1481	3			N	-0-			-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		1206	3			N	-0-			-0-
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		1188	3			N	-0-			-0-
03	1488 N	1322	-0-	-166	-0-		1322	3			N	-0-			-0-

KNOX, DEE		WELL #:		9	RRCID ->	171372	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 7475 - 9006				
10	2883 X	2776	-0-	-107	-0-		2776	3			N	-0-			-0-
11	2790 X	2761	-0-	-29	-0-		2761	3			N	-0-			-0-
12	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-		3247	3			N	-0-			-0-
01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-		3523	3			N	-0-			-0-
02	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-		4421	3			N	-0-			-0-
*03	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-		4225	3			N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA		WELL #:		11	RRCID ->	172300	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 7319 - 9057				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	172306	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7388 - 7756				
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-		2082	3			N	-0-			-0-
11	3000 N	6379	-0-	3379	3379		6379	3			N	-0-			-0-
12	3100 N	7436	-0-	4336	7715		7436	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	3895	-0-	795	8510		3895	3			N	-0-			-0-
02	11537 X	3027	-0-	-8510	-0-		3027	3			N	-0-			-0-
*03	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-		2736	3			N	-0-			-0-

CROCKETT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	172398	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	9222	PERF. 7397 - 8127				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA		WELL #:		10	RRCID ->	172535	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7370 - 8624				
10	2666 X	1498	-0-	-1168	-0-		1498	3			N	-0-			-0-
11	2580 X	2499	-0-	-81	-0-		2499	3			N	-0-			-0-
12	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-		1741	3			N	-0-			-0-
01	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-		2246	3			N	-0-			-0-
02	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-		1836	3			N	-0-			-0-
*03	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-		2228	3			N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		N	-0-		-0-
11		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-		-0-
12		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3		N	-0-		-0-
01		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		N	-0-		-0-
02		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3		N	-0-		-0-
03		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502												
10		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-		-0-
11		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		N	-0-		-0-
12		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3		N	-0-		-0-
01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-		-0-
02		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		N	-0-		-0-
*03		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3		N	-0-		-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632												
10		2139 N	1371	-0-	-768	-0-	1371 3		N	-0-		-0-
11		2070 N	1545	-0-	-525	-0-	1545 3		N	-0-		-0-
12		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3		N	-0-		-0-
01		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3		N	-0-		-0-
02		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3		N	-0-		-0-
*03		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3		N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490												
10		2728 N	2246	-0-	-482	-0-	2246 3		N	-0-		-0-
11		2850 N	2091	-0-	-759	-0-	2091 3		N	-0-		-0-
12		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 3		N	-0-		-0-
01		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3		N	-0-		-0-
02		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3		N	-0-		-0-
*03		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 3		N	-0-		-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120												
10		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-		-0-
11		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		3627 X	853	-0-	-2774	-0-	853 3		N	-0-		-0-
02		3393 X	241	-0-	-3152	-0-	241 3		N	-0-		-0-
*03		190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615												
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625												
10		1271 N	516	-0-	-755	-0-	516 3		N	-0-		-0-
11		1170 N	37	-0-	-1133	-0-	37 3		N	-0-		-0-
12		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KNOX, M. L.		WELL #:		6	RRCID ->	176710	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7356 - 8350	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	930 N	594	-0-	-336	-0-	594 3		N	-0-			-0-
11	810 N	662	-0-	-148	-0-	662 3		N	-0-			-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-			-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-			-0-
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-			-0-
03	744 N	484	-0-	-260	-0-	484 3		N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA		WELL #:		13	RRCID ->	178839	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 7325 - 9042	
10	3503 X	2683	-0-	-820	-0-	2683 3		N	-0-			-0-
11	3390 X	2355	-0-	-1035	-0-	2355 3		N	-0-			-0-
12	2511 X	2358	-0-	-153	-0-	2358 3		N	-0-			-0-
01	2511 X	2387	-0-	-124	-0-	2387 3		N	-0-			-0-
02	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506 3		N	-0-			-0-
*03	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 3		N	-0-			-0-

PEAL, A.H.		WELL #:		4	RRCID ->	179119	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 7325 - 8639	
10	2728 X	2517	-0-	-211	-0-	2517 3		N	-0-			-0-
11	2640 X	2478	-0-	-162	-0-	2478 3		N	-0-			-0-
12	2821 X	2584	-0-	-237	-0-	2584 3		N	-0-			-0-
01	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 3		N	-0-			-0-
02	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 3		N	-0-			-0-
*03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 3		N	-0-			-0-

ONEY, HENRY		WELL #:		7	RRCID ->	221902	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7428 - 0	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEDBETTER-JONES		WELL #:		7	RRCID ->	222142	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7385 - 8052	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ONEY, HENRY		WELL #:		9	RRCID ->	238065	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11298	PERF. 7468 - 8712	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	713 N	563	-0-	-150	-0-	11	1	546	2	Y	5	6	1	2
						6	9							
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	11	1	528	2	Y	6	5	1	3
						7	9							
12	713 N	581	-0-	-132	-0-	11	1	562	2	Y	7	6	1	4
						8	9							
*01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	12	1	611	2	Y	7	7	1	4
						8	9							
*02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	10	1	606	2	Y	6	6	1	4
						7	9							
*03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	11	1	621	2	Y	6	7	1	3
						7	9							

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630														
10	3100 N	3034	-0-	-66	2401	61	1	2942	2	Y	28	32	1	13
						31	9							
11	3000 N	3393	-0-	393	2794	67	1	3287	2	Y	35	27	1	21
						39	9							
12	5151 X	2357	-0-	-2794	-0-	43	1	2286	2	Y	25	31	1	15
						28	9							
*01	2728 X	2356	-0-	-372	-0-	44	1	2284	2	Y	25	26	1	14
						28	9							
02	2552 X	2494	-0-	-58	-0-	40	1	2426	2	Y	25	24	1	15
						28	9							
03	2728 X	2234	-0-	-494	-0-	40	1	2165	2	Y	26	28	1	13
						29	9							

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664														
10	3100 N	2818	-0-	-282	1257	57	1	2732	2	Y	26	28	1	12
						29	9							
11	3000 N	2875	-0-	-125	1132	56	1	2786	2	Y	30	24	1	18
						33	9							
12	4056 X	2924	-0-	-1132	-0-	53	1	2837	2	Y	31	30	1	19
						34	9							
*01	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	50	1	2624	2	Y	28	31	1	16
						31	9							
*02	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	45	1	2696	2	Y	28	28	1	16
						31	9							
*03	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	50	1	2749	2	Y	30	31	1	15
						33	9							

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753														
10	2896 N	2079	-0-	-817	-0-	42	1	2016	2	Y	19	22	1	9
						21	9							
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	39	1	1921	2	Y	20	17	1	12
						22	9							
12	2046 X	2023	-0-	-23	-0-	37	1	1962	2	Y	22	21	1	13
						24	9							
*01	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	38	1	1953	2	Y	21	22	1	12
						23	9							
*02	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	31	1	1864	2	Y	19	20	1	11
						21	9							
*03	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	35	1	1882	2	Y	21	22	1	10
						23	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	29 1	1423 2	Y	13	15 1		6
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	14 9	1419 2	Y	15	12 1		9
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	29 1	1405 2	Y	15	15 1		9
*01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	17 9	1424 2	Y	16	16 1		9
02	1421 N	1271	-0-	-150	-0-	26 1	1238 2	Y	12	14 1		7
03	1457 N	1226	-0-	-231	-0-	17 9	1189 2	Y	14	14 1		7

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

10	3100 N	1852	-0-	-1248	674	27 1	1796 2	Y	17	24 1		8
11	2084 N	1410	-0-	-674	-0-	19 9	1365 2	Y	15	14 1		9
12	1736 X	1447	-0-	-289	-0-	28 1	1404 2	Y	15	15 1		9
*01	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	17 9	1527 2	Y	16	16 1		9
*02	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	29 1	1446 2	Y	16	16 1		9
03	1302 X	1159	-0-	-143	-0-	18 9	1120 2	Y	16	17 1		8

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2 1	82 2	Y	1			1
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 2	Y	-0-	1 1		-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1 1	91 2	Y	2	1 1		1
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 9	42 2	Y	-0-	1 1		-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

10	1900 N	1683	-0-	-217	-0-	34 1	1632 2	Y	15	18 1		7
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	17 9	1683 2	Y	18	14 1		11
12	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	34 1	1841 2	Y	20	19 1		12
*01	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	20 9	1676 2	Y	18	20 1		10
*02	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	32 1	1794 2	Y	19	18 1		11
*03	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	20 9	1815 2	Y	20	21 1		10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	1643 N	1506	-0-	-137	-0-	30	1	1461	2	Y	14	16	1	7
						15	9							
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	31	1	1517	2	Y	16	13	1	10
						18	9							
12	1860 N	1542	-0-	-318	-0-	28	1	1496	2	Y	16	16	1	10
						18	9							
*01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	29	1	1502	2	Y	16	17	1	9
						18	9							
*02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	25	1	1536	2	Y	16	16	1	9
						18	9							
*03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	22	1	1217	2	Y	17	18	1	8
						19	9							

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702														
10	775 N	136	-0-	-639	-0-	3	1	131	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	390 N	112	-0-	-278	-0-	2	1	109	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	434 N	160	-0-	-274	-0-	3	1	156	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*01	124 N	123	-0-	-1	-0-	2	1	119	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	3	1	212	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	4	1	214	2	Y	2	2	1	1
						2	9							

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670														
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	30	1	1454	2	Y	14	15	1	7
						15	9							
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	27	1	1321	2	Y	14	12	1	9
						15	9							
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	22	1	1148	2	Y	12	13	1	8
						13	9							
*01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	20	1	1060	2	Y	11	13	1	6
						12	9							
*02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	17	1	1007	2	Y	11	11	1	6
						12	9							
*03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	22	1	1197	2	Y	11	12	1	5
						12	9							

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882														
10	3100 N	2186	-0-	-914	4	44	1	2119	2	Y	21	23	1	10
						23	9							
11	1819 N	1815	-0-	-4	-0-	36	1	1759	2	Y	18	17	1	11
						20	9							
12	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	37	1	1965	2	Y	22	20	1	13
						24	9							
*01	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	42	1	2173	2	Y	23	23	1	13
						25	9							
*02	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	36	1	2209	2	Y	23	23	1	13
						25	9							
*03	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	40	1	2193	2	Y	25	26	1	12
						28	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	33	1	1583	2	Y	15	16	1	7
						17	9							
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	36	1	1798	2	Y	19	14	1	12
						21	9							
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	33	1	1760	2	Y	18	19	1	11
						20	9							
*01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	26	1	1359	2	Y	15	18	1	8
						17	9							
*02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	25	1	1513	2	Y	16	15	1	9
						18	9							
*03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	32	1	1738	2	Y	16	17	1	8
						18	9							

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
*01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

10	2594 N	1788	-0-	-806	-0-	36	1	1733	2	Y	17	21	1	8
						19	9							
11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	40	1	1986	2	Y	21	16	1	13
						23	9							
12	2480 X	1919	-0-	-561	-0-	35	1	1862	2	Y	20	21	1	12
						22	9							
*01	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	49	1	2535	2	Y	27	24	1	15
						30	9							
*02	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	50	1	3032	2	Y	32	29	1	18
						35	9							
*03	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	56	1	3031	2	Y	34	35	1	17
						37	9							

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	8	1	377	2	Y	4	7	1	2
						4	9							
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	5	1	226	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
12	279 N	204	-0-	-75	-0-	4	1	198	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
*01	403 N	206	-0-	-197	-0-	4	1	200	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	334	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	9	1	480	2	Y	4	4	1	2
						4	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	3100 N	2395	-0-	-705	685	48	1	2324	2	Y	21	25	1	10
11	3000 N	2663	-0-	-337	348	23	9	2580	2	Y	28	21	1	17
12	2805 X	2457	-0-	-348	-0-	31	9	2383	2	Y	26	27	1	16
*01	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	45	1	2556	2	Y	27	28	1	15
*02	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	29	9	2345	2	Y	25	26	1	14
*03	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	49	1	2069	2	Y	26	27	1	13
						30	9							
						39	1							
						28	9							
						38	1							
						29	9							

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783														
10	3100 N	2268	-0-	-832	362	46	1	2199	2	Y	21	24	1	10
11	2798 N	2436	-0-	-362	-0-	23	9	2360	2	Y	25	20	1	15
12	2728 X	2448	-0-	-280	-0-	48	1	2374	2	Y	26	25	1	16
*01	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	45	1	2284	2	Y	24	26	1	14
*02	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	29	9	2234	2	Y	23	24	1	13
*03	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	44	1	2236	2	Y	25	26	1	12
						26	9							
						37	1							
						25	9							
						41	1							
						28	9							

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868														
10	2460 N	1862	-0-	-598	-0-	37	1	1806	2	Y	17	20	1	8
11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	19	9	1625	2	Y	17	15	1	10
12	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	33	1	1724	2	Y	19	18	1	11
*01	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	19	9	1669	2	Y	18	19	1	10
*02	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	32	1	1618	2	Y	17	17	1	10
*03	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	20	9	1605	2	Y	18	19	1	9
						27	1							
						19	9							
						29	1							
						20	9							

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946														
10	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	70	1	3360	2	Y	32	34	1	15
11	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	35	9	3158	2	Y	33	28	1	20
12	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	64	1	3104	2	Y	33	33	1	20
*01	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	36	9	2949	2	Y	32	34	1	18
*02	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	58	1	2954	2	Y	31	31	1	18
*03	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	36	9	2832	2	Y	32	34	1	16
						57	1							
						35	9							
						49	1							
						34	9							
						52	1							
						35	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	4 1	202 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3 1	139 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3 1	152 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	4 1	184 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
02	145 N	109	-0-	-36	-0-	2 1	105 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
03	155 N	99	-0-	-56	-0-	2 1	96 2	Y	1	1 1	1
						1 9					

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

10	2286 N	1336	-0-	-950	-0-	27 1	1295 2	Y	13	14 1	6
						14 9					
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	25 1	1258 2	Y	13	11 1	8
						14 9					
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	26 1	1383 2	Y	15	14 1	9
						17 9					
*01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	28 1	1441 2	Y	16	16 1	9
						18 9					
*02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	19 1	1127 2	Y	12	14 1	7
						13 9					
*03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	22 1	1227 2	Y	12	13 1	6
						13 9					

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

10	93 N	52	-0-	-41	-0-	1 1	50 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	1 1	50 2	Y	-0-		-0-
						1 1					
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	1 1	52 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
*01	62 N	51	-0-	-11	-0-	1 1	49 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	1 1	50 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	1 1	43 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

10	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	61 1	2941 2	Y	28	32 1	13
						31 9					
11	2940 X	2925	-0-	-15	-0-	57 1	2835 2	Y	30	25 1	18
						33 9					
12	4092 X	2986	-0-	-1106	-0-	54 1	2898 2	Y	31	30 1	19
						34 9					
*01	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	57 1	2971 2	Y	32	33 1	18
						35 9					
*02	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	43 1	2603 2	Y	27	29 1	16
						30 9					
03	2759 X	2673	-0-	-86	-0-	48 1	2594 2	Y	28	30 1	14
						31 9					

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	15	1	714	2	Y	7	8	1	3
						8	9							
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	10	1	513	2	Y	5	5	1	3
						6	9							
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	10	1	548	2	Y	7	6	1	4
						8	9							
*01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	11	1	570	2	Y	5	6	1	3
						6	9							
02	522 N	453	-0-	-69	-0-	7	1	440	2	Y	5	5	1	3
						6	9							
03	558 N	204	-0-	-354	-0-	4	1	196	2	Y	4	5	1	2
						4	9							

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600														
10	4044 X	2448	-0-	-1596	-0-	49	1	2374	2	Y	23	26	1	11
						25	9							
11	2700 X	2278	-0-	-422	-0-	45	1	2208	2	Y	23	20	1	14
						25	9							
12	2790 X	2245	-0-	-545	-0-	41	1	2179	2	Y	23	23	1	14
						25	9							
*01	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	40	1	2103	2	Y	23	24	1	13
						25	9							
*02	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	32	1	1954	2	Y	20	21	1	12
						22	9							
*03	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	36	1	1989	2	Y	22	23	1	11
						24	9							

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881														
10	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	46	1	2237	2	Y	22	23	1	10
						24	9							
11	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	52	1	2546	2	Y	26	20	1	16
						29	9							
12	3751 X	1819	-0-	-1932	-0-	33	1	1764	2	Y	20	24	1	12
						22	9							
*01	2976 X	1503	-0-	-1473	-0-	28	1	1458	2	Y	15	18	1	9
						17	9							
02	2784 X	2188	-0-	-596	-0-	35	1	2129	2	Y	22	18	1	13
						24	9							
03	2728 X	2521	-0-	-207	-0-	45	1	2450	2	Y	24	25	1	12
						26	9							

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		3100 N	3129	-0-	29	29	63 1	3034 2	Y	29	24 1			14
							32 9							
11		1964 N	1935	-0-	-29	-0-	38 1	1876 2	Y	19	21 1			12
							21 9							
12		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	30 1	1591 2	Y	17	19 1			10
							19 9							
*01		2976 X	1711	-0-	-1265	-0-	32 1	1659 2	Y	18	18 1			10
							20 9							
02		2784 X	1290	-0-	-1494	-0-	21 1	1254 2	Y	14	16 1			8
							15 9							
03		2976 X	1674	-0-	-1302	-0-	30 1	1630 2	Y	13	14 1			7
							14 9							
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655														
10		93 N	34	-0-	-59	-0-	2 1	32 2	Y	-0-				-0-
							2 1	17 2	Y	-0-				-0-
11		90 N	19	-0-	-71	-0-	2 1	10 2	Y	-0-				-0-
							1 1	8 2	Y	-0-				-0-
12		62 N	11	-0-	-51	-0-	1 1		Y	-0-				-0-
							1 1		Y	-0-				-0-
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
							2 2		Y	-0-				-0-
02		29 N	4	-0-	-25	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
03		11 N	2	-0-	-9	-0-			Y	-0-				-0-
ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594														
10		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	74 1	977 2	Y	105	77 1			28
							116 9							
11		980 N	980	-0-	-0-	-0-	78 1	811 2	Y	83	84 1			27
							91 9							
12		833 N	833	-0-	-0-	-0-	74 1	726 2	Y	30				57
							33 9							
01		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	91 1	963 2	Y	49	83 1			23
							54 9							
02		870 N	843	-0-	-27	-0-	72 1	748 2	Y	21				44
							23 9							
*03		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	97 1	1341 2	Y	31				75
							34 9							
CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	42 1	442 2	Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	52 1	549 2	Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
*03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	60 1	826 2	Y	-0-				-0-
DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638														
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-				-0-
							2 1	20 2	Y	-0-				-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2	Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
*02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
03		14 N	2	-0-	-12	-0-	2 2		Y	-0-				-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		96969 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
REMBERT, F. T. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156197			COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10618 - 10720		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	57 1	748 2	Y	31	22 1				9
11	510 N	402	-0-	-108	-0-	34 9	346 2	Y	21	23 1				7
12	682 N	391	-0-	-291	-0-	33 1	345 2	Y	10					17
01	620 N	347	-0-	-273	-0-	23 9	302 2	Y	15	25 1				7
*02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	35 1	532 2	Y	7					14
*03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	11 9	687 2	Y	10					24

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 157574			COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 11028		PERF.10766 - 10892		
10	2615 N	2122	-0-	-493	-0-	43 1	2058 2	Y	19	21 1				9
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	21 9	1815 2	Y	20	17 1				12
12	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	37 1	1697 2	Y	18	19 1				11
*01	2077 X	2049	-0-	-28	-0-	22 9	1987 2	Y	22	21 1				12
02	1943 X	1924	-0-	-19	-0-	32 1	1872 2	Y	19	20 1				11
03	2077 X	1688	-0-	-389	-0-	20 9	1635 2	Y	21	22 1				10

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 157830			COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 10897		PERF.10620 - 10763		
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	3 1	143 2	Y	1	3 1				1
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	1 9	77 2	Y	1	1 1				1
12	899 N	203	-0-	-696	-0-	2 1	198 2	Y	1	1 1				1
*01	155 N	143	-0-	-12	-0-	4 1	138 2	Y	2	2 1				1
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	1 9	154 2	Y	2	2 1				1
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	3 1	151 2	Y	2	2 1				1

JOHNSON, G. W.		WELL #:		1	RRCID -> 157934			COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10777 - 10915		
10	3534 X	2687	-0-	-847	-0-	54 1	2605 2	Y	25	29 1				12
11	4050 X	2623	-0-	-1427	-0-	28 9	2542 2	Y	26	22 1				16
12	4185 X	2687	-0-	-1498	-0-	52 1	2607 2	Y	28	27 1				17
*01	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	29 9	1947 2	Y	21	26 1				12
*02	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	49 1	1859 2	Y	19	20 1				11
*03	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	31 9	2147 2	Y	20	21 1				10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	17	1	837	2	Y	8	9	1	4
						9	9							
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	27	1	1336	2	Y	14	9	1	9
						15	9							
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	25	1	1315	2	Y	14	14	1	9
						15	9							
*01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	25	1	1281	2	Y	14	15	1	8
						15	9							
*02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	19	1	1134	2	Y	12	13	1	7
						13	9							
*03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	24	1	1324	2	Y	12	13	1	6
						13	9							

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759														
10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	31	1	1482	2	Y	15	16	1	7
						17	9							
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	28	1	1388	2	Y	14	12	1	9
						15	9							
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	26	1	1376	2	Y	15	15	1	9
						17	9							
*01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	27	1	1425	2	Y	16	16	1	9
						18	9							
*02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	22	1	1322	2	Y	13	14	1	8
						14	9							
*03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	24	1	1286	2	Y	14	15	1	7
						15	9							

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836														
10	806 N	749	-0-	-57	-0-	15	1	726	2	Y	7	7	1	3
						8	9							
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	14	1	701	2	Y	8	6	1	5
						9	9							
12	806 N	716	-0-	-90	-0-	13	1	695	2	Y	7	7	1	5
						8	9							
*01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	14	1	704	2	Y	7	8	1	4
						8	9							
*02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	14	1	837	2	Y	9	8	1	5
						10	9							
*03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	14	1	790	2	Y	10	10	1	5
						11	9							

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772														
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	11	1	516	2	Y	5	6	1	2
						6	9							
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	10	1	486	2	Y	5	4	1	3
						6	9							
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	10	1	508	2	Y	5	5	1	3
						6	9							
*01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	10	1	533	2	Y	6	6	1	3
						7	9							
*02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	9	1	522	2	Y	6	6	1	3
						7	9							
*03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	10	1	536	2	Y	6	6	1	3
						7	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	496 X	151	-0-	-345	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	464 X	213	-0-	-251	-0-	19	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	310 X	45	-0-	-265	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	104	1	1368	2	Y	-0-					-0-
11	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	104	1	1083	2	Y	-0-					-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	122	1	1202	2	Y	-0-					-0-
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	95	1	1012	2	Y	-0-					-0-
*02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	94	1	987	2	Y	-0-					-0-
*03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	102	1	1412	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

10	2821 X	2797	-0-	-24	-0-	56	1	2712	2	Y	26	32	1			12
11	2790 X	2725	-0-	-65	-0-	54	1	2640	2	Y	28	23	1			17
12	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	57	1	3026	2	Y	33	30	1			20
*01	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	57	1	2965	2	Y	32	34	1			18
*02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	46	1	2765	2	Y	29	30	1			17
*03	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	57	1	3106	2	Y	30	32	1			15

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

10	1147 N	651	-0-	-496	-0-	13	1	631	2	Y	6	7	1			3
11	690 N	454	-0-	-236	-0-	9	1	439	2	Y	5	5	1			3
12	1147 N	430	-0-	-717	-0-	8	1	416	2	Y	5	5	1			3
*01	496 N	411	-0-	-85	-0-	8	1	399	2	Y	4	5	1			2
02	435 N	364	-0-	-71	-0-	6	1	354	2	Y	4	4	1			2
03	434 N	348	-0-	-86	-0-	6	1	338	2	Y	4	4	1			2

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	246	2	Y	3	3	1			1
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	251	2	Y	3	2	1			2
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	5	1	258	2	Y	3	3	1			2
*01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	279	2	Y	3	3	1			2
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	4	1	257	2	Y	3	3	1			2
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	5	1	250	2	Y	2	3	1			1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		96969 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG	
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//		090732								
PERSONS, J.C.			WELL #:		3	RRCID -> 183167			COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 10709	PERF.10466 - 10640	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10	2682 N	1890	-0-	-792	-0-	38	1	1833	2	Y	17	21	8
						19	9						
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	42	1	2088	2	Y	22	17	13
						24	9						
12	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	38	1	2018	2	Y	22	22	13
						24	9						
*01	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	43	1	2220	2	Y	24	24	13
						26	9						
*02	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	31	1	1889	2	Y	20	22	11
						22	9						
*03	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	30	1	1651	2	Y	21	22	10
						23	9						

SMITH, MAUD			WELL #:		8	RRCID -> 183810			COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10730	PERF.10492 - 10616	
10	1426 N	1271	-0-	-155	-0-	26	1	1232	2	Y	12	14	6
						13	9						
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	36	1	1769	2	Y	18	13	11
						20	9						
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	29	1	1549	2	Y	17	18	10
						19	9						
*01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	22	1	1167	2	Y	13	16	7
						14	9						
*02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	17	1	1029	2	Y	11	12	6
						12	9						
*03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	24	1	1284	2	Y	12	12	6
						13	9						

PERSONS, J.C.			WELL #:		5	RRCID -> 184376			COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 10750	PERF.10530 - 10638	
10	3100 N	2659	-0-	-441	626	53	1	2578	2	Y	25	26	12
						28	9						
11	2770 N	2144	-0-	-626	-0-	42	1	2079	2	Y	21	20	13
						23	9						
12	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	43	1	2288	2	Y	25	23	15
						28	9						
*01	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	43	1	2221	2	Y	23	25	13
						25	9						
*02	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	34	1	2082	2	Y	23	23	13
						25	9						
03	2232 X	1798	-0-	-434	-0-	32	1	1742	2	Y	22	24	11
						24	9						

SHILOH SCHOOL GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 184454			COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10930	PERF.10674 - 10809	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		496 N	17	-0-	-479	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
12		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
*01		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
*02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	1		1
							1	9				
*03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	1	1 1	1
							1	9				

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998												
10		62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
*03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752												
10		1643 N	1600	-0-	-43	-0-	32	1	Y	15	17 1	7
							17	9				
11		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	15	13 1	9
							17	9				
12		1643 N	1452	-0-	-191	-0-	26	1	Y	15	15 1	9
							17	9				
*01		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	16	16 1	9
							18	9				
*02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	12	14 1	7
							13	9				
*03		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	14	14 1	7
							15	9				

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644												
10		1644 N	1604	-0-	-40	-0-	32	1	Y	15	17 1	7
							17	9				
11		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	15	13 1	9
							17	9				
12		1643 X	1142	-0-	-501	-0-	21	1	Y	12	14 1	7
							13	9				
*01		1364 X	960	-0-	-404	-0-	18	1	Y	11	12 1	6
							12	9				
02		1276 X	854	-0-	-422	-0-	14	1	Y	8	9 1	5
							9	9				
03		1364 X	846	-0-	-518	-0-	15	1	Y	10	10 1	5
							11	9				

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744												
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	32 1	1555 2	1555 2	Y	15	14 1		7
11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	17 9	37 1	1830 2	Y	19	14 1		12
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	21 9	28 1	1470 2	Y	16	18 1		10
*01	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	18 9	45 1	2332 2	Y	25	21 1		14
*02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	28 9	34 1	2089 2	Y	22	23 1		13
*03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	34 9	33 1	1814 2	Y	22	24 1		11
						24 9							
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688													
10	3100 N	2234	-0-	-866	207	45 1	2166 2	2166 2	Y	21	24 1		10
11	2232 N	2025	-0-	-207	-0-	23 9	40 1	1962 2	Y	21	18 1		13
12	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	40 1	31 1	1632 2	Y	18	20 1		11
*01	2046 X	1366	-0-	-680	-0-	23 9	25 1	1326 2	Y	14	17 1		8
02	1914 X	1205	-0-	-709	-0-	20 9	19 1	1173 2	Y	12	13 1		7
03	2046 X	1088	-0-	-958	-0-	15 9	13 9	1055 2	Y	13	14 1		6
						19 1	14 9						
						14 9							
PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642													
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2			Y	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2			Y	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			Y	-0-			-0-
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	7 2			Y	-0-			-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			Y	-0-			-0-
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800													
10	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860													
10	3100 N	2752	-0-	-348	1505	55 1	2669 2	2669 2	Y	25	28 1		12
11	3000 N	2558	-0-	-442	1063	28 9	50 1	2479 2	Y	26	22 1		16
12	3618 X	2555	-0-	-1063	-0-	29 9	47 1	2479 2	Y	26	26 1		16
*01	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	29 9	46 1	2401 2	Y	26	28 1		14
*02	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	29 9	41 1	2500 2	Y	27	26 1		15
*03	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	30 9	44 1	2389 2	Y	28	29 1		14
						31 9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
MCHANAY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	2236 N	1739	-0-	-497	-0-	35	1	1686	2	Y	16	19 1
						18	9					8
11	1680 N	1499	-0-	-181	-0-	29	1	1453	2	Y	15	14 1
						17	9					9
12	1736 X	1023	-0-	-713	-0-	19	1	992	2	Y	11	14 1
						12	9					6
*01	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	38	1	2002	2	Y	22	16 1
						24	9					12
*02	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	35	1	2127	2	Y	22	21 1
						24	9					13
*03	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	37	1	2001	2	Y	24	25 1
						26	9					12

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672												
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	Y	1	1
						1	9					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1
												-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854												
10	3100 N	1430	-0-	-1670	1599	29	1	1387	2	Y	13	15 1
						14	9					6
11	2834 N	1235	-0-	-1599	-0-	24	1	1197	2	Y	13	11 1
						14	9					8
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	24	1	1275	2	Y	13	13 1
						14	9					8
*01	1426 N	1242	-0-	-184	-0-	23	1	1205	2	Y	13	14 1
						14	9					7
*02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	21	1	1250	2	Y	14	13 1
						15	9					8
03	1302 N	1157	-0-	-145	-0-	21	1	1122	2	Y	13	14 1
						14	9					7

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646												
10	1984 X	1537	-0-	-447	-0-	31	1	1491	2	Y	14	17 1
						15	9					7
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	44	1	2159	2	Y	23	16 1
						25	9					14
12	2170 X	2157	-0-	-13	-0-	39	1	2093	2	Y	23	23 1
						25	9					14
*01	3317 X	2561	-0-	-756	-0-	48	1	2484	2	Y	26	25 1
						29	9					15
02	3103 X	2479	-0-	-624	-0-	40	1	2410	2	Y	26	26 1
						29	9					15
*03	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	43	1	2357	2	Y	26	28 1
						29	9					13

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931												
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	30	1	1444	2	Y	13	15	1	6
						14	9							
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	29	1	1441	2	Y	15	12	1	9
						17	9							
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	27	1	1441	2	Y	15	15	1	9
						17	9							
*01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	29	1	1485	2	Y	16	16	1	9
						18	9							
*02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	22	1	1334	2	Y	14	15	1	8
						15	9							
*03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	25	1	1365	2	Y	14	15	1	7
						15	9							

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779														

10	3100 N	3204	-0-	104	1107	64	1	3107	2	Y	30	28	1	14
						33	9							
11	2834 N	1727	-0-	-1107	-0-	34	1	1673	2	Y	18	21	1	11
						20	9							
12	1736 X	1569	-0-	-167	-0-	29	1	1522	2	Y	16	17	1	10
						18	9							
*01	1612 X	1004	-0-	-608	-0-	19	1	973	2	Y	11	15	1	6
						12	9							
*02	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	30	1	1840	2	Y	19	14	1	11
						21	9							
*03	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	32	1	1764	2	Y	20	21	1	10
						22	9							

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668														

10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	22	1	1077	2	Y	10	12	1	5
						11	9							
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	21	1	1055	2	Y	11	9	1	7
						12	9							
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	14	1	767	2	Y	8	10	1	5
						9	9							
*01	992 N	811	-0-	-181	-0-	15	1	786	2	Y	9	9	1	5
						10	9							
02	928 N	889	-0-	-39	-0-	14	1	865	2	Y	9	9	1	5
						10	9							
*03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	16	1	856	2	Y	10	10	1	5
						11	9							

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686														

10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	21	1	1011	2	Y	10	6	1	5
						11	9							
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	31	1	1534	2	Y	16	11	1	10
						18	9							
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	29	1	1548	2	Y	16	16	1	10
						18	9							
*01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	27	1	1415	2	Y	15	17	1	8
						17	9							
*02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	19	1	1174	2	Y	13	14	1	7
						14	9							
*03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	21	1	1141	2	Y	13	14	1	6
						14	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		96969 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG									
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732													
HOPKINS, PET GAS UNIT		WELL #:		6A	RRCID ->	200689	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10862	- 10984					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	201144	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10382	- 10666
10	3100	N	2277	-0-	-823	332	46 1	2208 2	Y	21	24 1	10
							23 9					
11	2489	N	2157	-0-	-332	-0-	42 1	2092 2	Y	21	18 1	13
							23 9					
12	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	40 1	2123 2	Y	23	22 1	14
							25 9					
*01	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	36 1	1877 2	Y	20	23 1	11
							22 9					
*02	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	34 1	2032 2	Y	21	20 1	12
							23 9					
*03	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	36 1	1979 2	Y	22	23 1	11
							24 9					

AKIN, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	201607	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	10982	PERF.10665	- 10846
10	2213	N	1709	-0-	-504	-0-	34 1	1658 2	Y	15	19 1	7
							17 9					
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	35 1	1716 2	Y	18	14 1	11
							20 9					
12	2263	X	1755	-0-	-508	-0-	32 1	1703 2	Y	18	18 1	11
							20 9					
*01	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	30 1	1559 2	Y	17	19 1	9
							19 9					
*02	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	24 1	1468 2	Y	16	16 1	9
							18 9					
03	1488	X	1451	-0-	-37	-0-	26 1	1407 2	Y	16	17 1	8
							18 9					

STEPHENS, HOUSTON		WELL #:		3	RRCID ->	201648	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10619	- 10742
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2 1	103 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5 1	243 2	Y	3	1 1	2
							3 9					
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	1 1	58 2	Y	-0-	2 1	-0-
*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3 1	174 2	Y	2	1 1	1
							2 9					
02	232	N	195	-0-	-37	-0-	3 1	190 2	Y	2	2 1	1
							2 9					
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	7 1	365 2	Y	2	2 1	1
							2 9					

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	27	1	1307	2	Y	13	15	1	6
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	14	9	1415	2	Y	15	12	1	9
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	29	1	1405	2	Y	15	15	1	9
*01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	17	9	1427	2	Y	16	16	1	9
02	1392 N	1377	-0-	-15	-0-	26	1	1340	2	Y	14	15	1	8
03	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	17	9	1343	2	Y	14	15	1	7
						22	1							
						15	9							
						25	1							
						15	9							
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701														
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	26	1	1252	2	Y	13	15	1	6
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	14	9	1292	2	Y	13	11	1	8
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	26	1	1707	2	Y	19	16	1	11
*01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	32	1	1439	2	Y	16	18	1	9
*02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	21	9	1915	2	Y	20	17	1	12
*03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	28	1	1426	2	Y	20	22	1	10
						18	9							
						32	1							
						22	9							
						26	1							
						22	9							
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828														
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	26	1	1248	2	Y	12	13	1	6
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	13	9	1196	2	Y	13	11	1	8
12	1643 N	1291	-0-	-352	-0-	24	1	1253	2	Y	13	13	1	8
*01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	14	9	1249	2	Y	13	14	1	7
*02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	24	1	1181	2	Y	13	13	1	7
03	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	14	9	1059	2	Y	13	14	1	6
						20	1							
						14	9							
						19	1							
						14	9							
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668														
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	31	1	1507	2	Y	14	16	1	7
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	15	9	1455	2	Y	15	13	1	9
12	1550 N	1471	-0-	-79	-0-	29	1	1427	2	Y	15	15	1	9
*01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	17	9	1527	2	Y	17	17	1	9
*02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	27	1	1362	2	Y	14	15	1	8
*03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	17	9	1406	2	Y	15	16	1	7
						29	1							
						19	9							
						22	1							
						15	9							
						26	1							
						17	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

10	2487 N	1596	-0-	-891	-0-	32	1	1547	2	Y	15	18	1	7
						17	9							
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	28	1	1397	2	Y	15	13	1	9
						17	9							
12	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	29	1	1552	2	Y	17	16	1	10
						19	9							
*01	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	35	1	1805	2	Y	20	19	1	11
						22	9							
*02	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	28	1	1691	2	Y	17	18	1	10
						19	9							
*03	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	28	1	1522	2	Y	19	20	1	9
						21	9							

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794														
10	527 N	257	-0-	-270	-0-	5	1	250	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	278	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
12	527 N	368	-0-	-159	-0-	7	1	358	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	5	1	261	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
02	290 N	198	-0-	-92	-0-	3	1	194	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
03	372 N	140	-0-	-232	-0-	2	1	136	2	Y	2	2	1	1
						2	9							

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746														
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	26	1	1245	2	Y	12	14	1	6
						13	9							
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	30	1	1483	2	Y	16	12	1	10
						18	9							
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	32	1	1704	2	Y	18	17	1	11
						20	9							
*01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	31	1	1620	2	Y	18	19	1	10
						20	9							
*02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	27	1	1617	2	Y	17	17	1	10
						19	9							
*03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	31	1	1708	2	Y	18	19	1	9
						20	9							

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764														
10	558 N	313	-0-	-245	-0-	6	1	305	2	Y	2	11	1	1
						2	9							
11	510 N	123	-0-	-387	-0-	2	1	119	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	558 X	385	-0-	-173	-0-	7	1	375	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
*01	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	40	1	2073	2	Y	22	12	1	12
						24	9							
*02	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	44	1	2664	2	Y	28	24	1	16
						31	9							
*03	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	47	1	2557	2	Y	30	31	1	15
						33	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	3100 N	2338	-0-	-762	422	47	1	2268	2	Y	21	24	1	10
						23	9							
11	2860 N	2438	-0-	-422	-0-	48	1	2362	2	Y	25	20	1	15
						28	9							
12	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	52	1	2773	2	Y	30	27	1	18
						33	9							
*01	2604 X	2494	-0-	-110	-0-	46	1	2418	2	Y	27	30	1	15
						30	9							
*02	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	45	1	2735	2	Y	28	27	1	16
						31	9							
03	2604 X	2482	-0-	-122	-0-	44	1	2404	2	Y	31	32	1	15
						34	9							

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790														
10	372 N	99	-0-	-273	-0-	2	1	96	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	18	1	867	2	Y	10	4	1	6
						11	9							
12	372 N	297	-0-	-75	-0-	5	1	289	2	Y	3	7	1	2
						3	9							
*01	93 N	39	-0-	-54	-0-	1	1	38	2	Y	-0-	2	1	-0-
						2	9							
02	522 N	130	-0-	-392	-0-	2	1	126	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	9	1	479	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918														
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	28	1	1345	2	Y	13	14	1	6
						14	9							
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	26	1	1284	2	Y	13	11	1	8
						14	9							
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	25	1	1314	2	Y	15	14	1	9
						17	9							
*01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	25	1	1283	2	Y	14	15	1	8
						15	9							
*02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	20	1	1193	2	Y	12	13	1	7
						13	9							
*03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	22	1	1196	2	Y	14	14	1	7
						15	9							

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753														
10	3100 N	2106	-0-	-994	6701	42	1	2043	2	Y	19	22	1	9
						21	9							
11	3000 N	2023	-0-	-977	5724	40	1	1960	2	Y	21	17	1	13
						23	9							
12	7789 X	2065	-0-	-5724	-0-	38	1	2004	2	Y	21	21	1	13
						23	9							
*01	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	36	1	1881	2	Y	20	22	1	11
						22	9							
*02	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	31	1	1872	2	Y	20	20	1	11
						22	9							
*03	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	34	1	1833	2	Y	21	22	1	10
						23	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	170 1	2228 2	Y	-0-	140 1		12
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	151 1	1569 2	Y	34	35 1		11
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	37 9	140 1	Y	13			24
01	1984 N	1566	-0-	-418	-0-	14 9	133 1	Y	21	35 1		10
02	1827 N	1611	-0-	-216	-0-	23 9	140 1	Y	9			19
*03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	10 9	131 1	Y	14	1 8		32
						15 9						

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

10	2370 N	1992	-0-	-378	-0-	40 1	1931 2	Y	19	20 1		9
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	21 9	37 1	Y	19	16 1		12
12	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	21 9	35 1	Y	20	20 1		12
*01	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	22 9	36 1	Y	20	21 1		11
*02	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	22 9	29 1	Y	18	19 1		10
*03	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	20 9	32 1	Y	19	20 1		9
						21 9						

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

10	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	159 1	2091 2	Y	36	26 1		10
11	1740 N	1528	-0-	-212	-0-	40 9	131 1	Y	28	29 1		9
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	31 9	191 1	Y	11			20
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	12 9	174 1	Y	17	29 1		8
*02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	19 9	170 1	Y	8			16
*03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	9 9	147 1	Y	10			26
						11 9						

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

10	1750 N	1528	-0-	-222	-0-	31 1	1482 2	Y	14	17 1		7
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	15 9	30 1	Y	15	13 1		9
12	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	17 9	27 1	Y	15	15 1		9
*01	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	27 1	17 9	Y	14	15 1		8
*02	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	25 1	21 1	Y	12	13 1		7
*03	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	15 9	21 1	Y	14	14 1		7
						13 9	25 1					
						15 9						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	33	1	1583	2	Y	15	17	1	7
						17	9							
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	30	1	1494	2	Y	16	13	1	10
						18	9							
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	38	1	2043	2	Y	21	18	1	13
						23	9							
*01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	30	1	1582	2	Y	17	21	1	9
						19	9							
*02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	22	1	1343	2	Y	14	15	1	8
						15	9							
*03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	28	1	1518	2	Y	15	16	1	7
						17	9							

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751														
10	3100 N	2350	-0-	-750	523	47	1	2279	2	Y	22	25	1	10
						24	9							
11	2788 N	2265	-0-	-523	-0-	44	1	2196	2	Y	23	19	1	14
						25	9							
12	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	44	1	2348	2	Y	25	24	1	15
						28	9							
*01	2697 X	2371	-0-	-326	-0-	44	1	2299	2	Y	25	26	1	14
						28	9							
02	2523 X	2330	-0-	-193	-0-	37	1	2267	2	Y	24	24	1	14
						26	9							
03	2418 X	2257	-0-	-161	-0-	40	1	2191	2	Y	24	26	1	12
						26	9							

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854														
10	3100 N	3273	-0-	173	1196	66	1	3174	2	Y	30	28	1	14
						33	9							
11	3000 N	2778	-0-	-222	974	55	1	2692	2	Y	28	25	1	17
						31	9							
12	3199 X	2225	-0-	-974	-0-	41	1	2159	2	Y	23	26	1	14
						25	9							
*01	2666 X	2164	-0-	-502	-0-	40	1	2099	2	Y	23	24	1	13
						25	9							
02	2494 X	1608	-0-	-886	-0-	26	1	1564	2	Y	16	20	1	9
						18	9							
03	2666 X	807	-0-	-1859	-0-	14	1	773	2	Y	18	18	1	9
						20	9							

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774														
10	341 N	128	-0-	-213	-0-	3	1	123	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	330 N	87	-0-	-243	-0-	2	1	84	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	465 N	228	-0-	-237	-0-	4	1	223	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*01	124 N	92	-0-	-32	-0-	2	1	88	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	87 N	65	-0-	-22	-0-	1	1	64	2	Y	-0-	1	1	-0-
						2	1	127	2	Y	1	1	1	-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	1	9							

 WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	31	1	1494	2	Y	15	17	1	7
						17	9							
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	35	1	1712	2	Y	18	14	1	11
						20	9							
12	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	30	1	1594	2	Y	17	18	1	10
						19	9							
*01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	32	1	1677	2	Y	18	18	1	10
						20	9							
*02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	27	1	1625	2	Y	17	17	1	10
						19	9							
*03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	29	1	1557	2	Y	18	19	1	9
						20	9							

 SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

10	3100 N	2576	-0-	-524	1175	52	1	2499	2	Y	23	27	1	11
						25	9							
11	3000 N	2434	-0-	-566	609	48	1	2358	2	Y	25	21	1	15
						28	9							
12	3056 X	2447	-0-	-609	-0-	45	1	2373	2	Y	26	25	1	16
						29	9							
*01	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	44	1	2303	2	Y	24	26	1	14
						26	9							
*02	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	35	1	2109	2	Y	22	23	1	13
						24	9							
*03	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	42	1	2305	2	Y	22	24	1	11
						24	9							

 FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

10	1840 N	1695	-0-	-145	-0-	34	1	1644	2	Y	15	18	1	7
						17	9							
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	32	1	1589	2	Y	17	14	1	10
						19	9							
12	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	31	1	1633	2	Y	18	17	1	11
						20	9							
*01	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	31	1	1601	2	Y	17	18	1	10
						19	9							
*02	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	25	1	1543	2	Y	15	16	1	9
						17	9							
*03	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	27	1	1456	2	Y	17	18	1	8
						19	9							

 KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

10	3092 N	2350	-0-	-742	-0-	47	1	2280	2	Y	21	23	1	10
						23	9							
11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	42	1	2069	2	Y	22	19	1	13
						24	9							
12	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	31	1	1652	2	Y	18	20	1	11
						20	9							
*01	2294 X	1960	-0-	-334	-0-	37	1	1901	2	Y	20	20	1	11
						22	9							
02	2146 X	2068	-0-	-78	-0-	33	1	2012	2	Y	21	20	1	12
						23	9							
03	2294 X	1958	-0-	-336	-0-	35	1	1899	2	Y	22	23	1	11
						24	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	2721 N	1658	-0-	-1063	-0-	33	1	1608	2	Y	15	21	1	7
						17	9							
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	29	1	1433	2	Y	15	13	1	9
						17	9							
12	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	40	1	2155	2	Y	23	18	1	14
						25	9							
*01	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	42	1	2203	2	Y	24	25	1	13
						26	9							
*02	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	40	1	2393	2	Y	25	24	1	14
						28	9							
*03	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	43	1	2370	2	Y	27	28	1	13
						30	9							

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732														
10	1240 N	791	-0-	-449	-0-	16	1	767	2	Y	7	8	1	3
						8	9							
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	20	1	1003	2	Y	11	8	1	6
						12	9							
12	1240 N	780	-0-	-460	-0-	14	1	756	2	Y	9	10	1	5
						10	9							
*01	806 N	570	-0-	-236	-0-	11	1	552	2	Y	6	8	1	3
						7	9							
02	957 N	754	-0-	-203	-0-	12	1	733	2	Y	8	7	1	4
						9	9							
03	775 N	732	-0-	-43	-0-	13	1	710	2	Y	8	8	1	4
						9	9							

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608														
10	2212 N	1616	-0-	-596	-0-	32	1	1567	2	Y	15	19	1	7
						17	9							
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	27	1	1322	2	Y	14	12	1	9
						15	9							
12	1178 X	852	-0-	-326	-0-	16	1	827	2	Y	8	12	1	5
						9	9							
*01	1581 X	852	-0-	-729	-0-	16	1	826	2	Y	9	9	1	5
						10	9							
02	1479 X	1046	-0-	-433	-0-	17	1	1018	2	Y	10	9	1	6
						11	9							
03	1581 X	1191	-0-	-390	-0-	21	1	1157	2	Y	12	12	1	6
						13	9							

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671														
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	29	1	1411	2	Y	13	15	1	6
						14	9							
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	23	1	1138	2	Y	12	11	1	7
						13	9							
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	26	1	1379	2	Y	15	13	1	9
						17	9							
*01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	27	1	1394	2	Y	15	16	1	8
						17	9							
*02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	21	1	1244	2	Y	13	14	1	7
						14	9							
*03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	21	1	1150	2	Y	14	14	1	7
						15	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	1550 N	1144	-0-	-406	-0-	23 1	1109 2	Y	11	12 1		5	
						12 9							
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	22 1	1092 2	Y	11	9 1		7	
						12 9							
12	1550 N	1103	-0-	-447	-0-	20 1	1070 2	Y	12	12 1		7	
						13 9							
*01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	22 1	1133 2	Y	12	12 1		7	
						13 9							
*02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	15 1	890 2	Y	9	11 1		5	
						10 9							
*03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	21 1	1163 2	Y	10	10 1		5	
						11 9							

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644													
10	3100 N	3114	-0-	14	14	63 1	3019 2	Y	29	20 1		14	
						32 9							
11	2845 N	2831	-0-	-14	-0-	56 1	2743 2	Y	29	25 1		18	
						32 9							
12	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	46 1	2471 2	Y	26	28 1		16	
						29 9							
*01	3100 N	3228	-0-	128	128	60 1	3131 2	Y	34	31 1		19	
						37 9							
*02	2900 N	3142	-0-	242	370	50 1	3058 2	Y	31	32 1		18	
						34 9							
*03	2533 N	2163	-0-	-370	-0-	38 1	2088 2	Y	34	35 1		17	
						37 9							

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649													
10	3100 N	2264	-0-	-836	307	45 1	2196 2	Y	21	24 1		10	
						23 9							
11	2489 N	2182	-0-	-307	-0-	43 1	2114 2	Y	23	19 1		14	
						25 9							
12	2294 X	2166	-0-	-128	-0-	39 1	2103 2	Y	22	22 1		14	
						24 9							
*01	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	41 1	2129 2	Y	23	24 1		13	
						25 9							
*02	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	32 1	1949 2	Y	20	21 1		12	
						22 9							
*03	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	35 1	1925 2	Y	22	23 1		11	
						24 9							

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973													
10	3100 N	2506	-0-	-594	1034	50 1	2430 2	Y	24	27 1		11	
						26 9							
11	3000 N	2364	-0-	-636	398	46 1	2292 2	Y	24	20 1		15	
						26 9							
12	2764 X	2366	-0-	-398	-0-	43 1	2297 2	Y	24	24 1		15	
						26 9							
*01	2852 X	2331	-0-	-521	-0-	43 1	2260 2	Y	25	26 1		14	
						28 9							
02	2668 X	2025	-0-	-643	-0-	33 1	1970 2	Y	20	22 1		12	
						22 9							
03	2511 X	2201	-0-	-310	-0-	39 1	2138 2	Y	22	23 1		11	
						24 9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

10	248 N	221	-0-	-27	-0-	15	1	206	3	N	-0-			5
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	16	1	220	3	N	-0-			5
12	217 N	176	-0-	-41	-0-	13	1	162	3	N	1	1 8		5
						1	9							
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	N	-0-			5
02	232 N	168	-0-	-64	-0-	13	1	155	3	N	-0-			5
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	N	17	17 8		5
						19	9							

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			27
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			34
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			34
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
 JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	366 1	1579 2	N	8			95
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	143 1	1749 2	N	-0-			95
12	2015 N	1820	-0-	-195	-0-	245 1	1562 2	N	12			107
01	1953 N	1900	-0-	-53	-0-	13 9	1517 2	N	17			124
02	1827 N	NO RPT	-0-	-1827	-0-	19 9		N	NO RPT			124
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

10	1085 N	874	-0-	-211	-0-	154 1	720 2	N	-0-			92
11	1740 N	601	-0-	-1139	-0-	138 1	463 2	N	-0-			92
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	115 1	696 2	N	2			94
*01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	2 9	757 2	N	31			125
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-	34 9		N	NO RPT			125
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT)			96970 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175												
ROZELLE "A"			WELL #:	1	RRCID ->	162157	COMPL. DATE	11/06/2014	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9462 - 10414			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			20
11		540 N	146	-0-	-394	-0-	48	1	98	2	N	-0-			20
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	2	N	-0-			20
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	N	-0-			20
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			20
*03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			20

CHAMPION INTERNATIONAL			WELL #:		2	RRCID ->	163240	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8633 - 10702		
10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			74
11		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			74
12		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			74
01		1147 N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			N	-0-			74
02		1044 N	1027	-0-	-17	-0-	1027	2			N	-0-			74
*03		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			74

LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445		WELL #:		6	RRCID ->	187595	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9610 - 9622	
WHITEMAN-DECKER GU #1																
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ROZELLE, RALPH GAS UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	234915	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9950 - 12760		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1			WELL #:		8H	RRCID ->	238629	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	10250 - 11981		
10		1333 N	1233	-0-	-100	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
11		1290 N	1233	-0-	-57	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
12		1240 N	1079	-0-	-161	-0-	1059	3	20	9	N	18			18
01		1240 N	1070	-0-	-170	-0-	1069	3		1	9	N	1	17	2
02		1189 N	1025	-0-	-164	-0-	1018	3		7	9	N	6		8
03		1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1069	3		7	9	N	6		14

WHITEMAN GAS UNIT # 1			WELL #:		9H	RRCID ->	244304	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	10250 - 13065		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT)		//CONT.//		96970 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
HOLCOMB GAS UNIT 1		WELL #:		5H	RRCID ->	249528	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9578	PERF. 9854 - 13667	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3503 X	3174	-0-	-329	-0-	3174	2	N	-0-		-0-
11		3390 X	3047	-0-	-343	-0-	3047	2	N	-0-		-0-
12		3503 X	2762	-0-	-741	-0-	2762	3	N	-0-		-0-
01		3162 X	2787	-0-	-375	-0-	2787	3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2651	-0-	2651	2651	2651	3	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2787	-0-	2787	5438	2787	3	N	-0-		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035			CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	214178	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9776 - 9824	
10		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3	N	-0-		60
11		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-		60
12		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3	N	-0-		60
01		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-		60
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-		60
03		1395 N	966	-0-	-429	-0-	966	3	N	-0-		60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		4H	RRCID ->	246146	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	9743	PERF.10423 - 13120	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA)				96970 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	201264	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8633 - 10702	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHARTLE, THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	207856	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8810 - 8914	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445			CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2		WELL #:		1-U	RRCID ->	076639	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	9923	PERF. 8565 - 8752	
10		11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	11512	2	11 9	Y	10	27
11		11580 X	11524	-0-	-56	-0-	11516	2	8 9	Y	7	1
12		11966 X	5947	-0-	-6019	-0-	5937	3	10 9	Y	9	10
01		11966 X	5990	-0-	-5976	-0-	5990	3		Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	5703	-0-	5703	5703	5700	3	3 9	Y	3	4
03	DLQ	G-10	5994	-0-	5994	11697	5991	3	3 9	Y	3	7

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1209 X	966	-0-	-243	-0-	966	2		N	-0-			110
11	1170 X	983	-0-	-187	-0-	983	2		N	-0-			110
12	992 X	905	-0-	-87	-0-	905	2		N	-0-			110
01	992 X	896	-0-	-96	-0-	896	2		N	-0-			110
02	957 N	712	-0-	-245	-0-	712	2		N	-0-			110
03	899 N	748	-0-	-151	-0-	748	2		N	-0-			110

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

10	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1109	2	2	9	N	2		136
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1804	2	4	9	N	4		140
12	1085 N	829	-0-	-256	-0-	827	2	2	9	N	2		142
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1283	2	4	9	N	4		146
02	1740 N	631	-0-	-1109	-0-	629	2	2	9	N	2		148
*03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	N	2		150

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

10	806 N	670	-0-	-136	-0-	670	2		N	-0-			-0-
11	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-			-0-
*01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
02	2175 N	-0-	-0-	-2175	-0-				N	-0-			-0-
03	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
*01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
02	928 N	-0-	-0-	-928	-0-				N	-0-			-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-				N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		186 N	23	-0-	-163	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11		240 N	26	-0-	-214	-0-	26	2			N	-0-			-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
*01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624															
10		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
11		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-			-0-
12		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-			-0-
*01		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-			-0-
02		1392 N	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-			-0-
03		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847															
10		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
11		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			-0-
12		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
*01		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			-0-
02		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
03		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828															
10		310 N	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11		360 N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
*01		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847 THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622															
10	DLQ	G-10	2244	-0-	2244	11602	2236	3	8	9	N	7			209
11	DLQ	G-10	1652	-0-	1652	13254	1623	3	29	9	N	26			235
12	DLQ	G-10	3287	-0-	3287	16541	3207	3	80	9	N	73			308
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16541					N	1	185	1	124
02		20417 X	3876	-0-	-16541	-0-	3766	3	110	9	N	100			224
03		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			224

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HOOVER, R.M. WELL #: 1 RRCID -> 083383 COMPL. DATE 04/09/1979 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10322 - 10459

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 10572

10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					52
11		65 N	-0-	-0-	-65	-0-	65	2			N	-0-					52
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					52
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

10		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					68
11		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					68
12		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					68
01		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					68
02		928 N	887	-0-	-41	-0-	887	2			N	-0-					68
*03		961 N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					68

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

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

ROZELLE "A" WELL #: 1-T RRCID -> 160336 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9738 - 10414

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	605	2	8	9	N	7					72
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	605	2	9	9	N	8					80
12		691 N	691	-0-	-0-	-0-	685	3	6	9	N	5					85
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	656	3	1	9	N	1					86
02		580 N	539	-0-	-41	-0-	539	3			N	-0-	86	1			-0-
03		682 N	469	-0-	-213	-0-	469	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	089097	COMPL. DATE	07/04/1981	TOTAL DEPTH	11115	PERF. 9838 - 10454	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1085 N	997	-0-	-88	-0-	997	2		Y	-0-		-0-
11	1050 N	998	-0-	-52	-0-	998	2		Y	-0-		-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	973	3	20 9	Y	18		18
01	992 N	983	-0-	-9	-0-	982	3	1 9	Y	1	17 1	2
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	934	3	7 9	Y	6		8
*03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	982	3	7 9	Y	6		14

WHITEMAN DECKER GU #1		WELL #:		2	RRCID ->	089883	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10194 - 10393	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	092757	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	11315	PERF.10269 - 10482	
10	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2		N	-0-		-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-		-0-
12	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	3		N	-0-		-0-
01	496 N	439	-0-	-57	-0-	439	3		N	-0-		-0-
02	493 N	431	-0-	-62	-0-	431	3		N	-0-		-0-
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-		-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	098684	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	15749	PERF.10050 - 11364	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DIXON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	099474	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	10941	PERF.10430 - 10464	
10	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	2		N	-0-		-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-		-0-
12	744 N	597	-0-	-147	-0-	597	3		N	-0-		-0-
01	744 N	649	-0-	-95	-0-	649	3		N	-0-		-0-
02	696 N	460	-0-	-236	-0-	460	3		N	-0-		-0-
03	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	3		N	-0-		-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	108304	COMPL. DATE	11/09/1983	TOTAL DEPTH	11143	PERF.10340 - 10539	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	127069	COMPL. DATE	03/29/1988	TOTAL DEPTH	10775	PERF. 9976 - 10532	
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-		8
11	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	2		Y	-0-		8
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	365	3	30 9	Y	27		35
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	369	3	14 9	Y	13	28 1	20
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	340	3	58 9	Y	53	43 1	30
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		Y	-0-	21 1	9

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994										TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9876 - 10010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
11		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
12		2325 N	1458	-0-	-867	-0-	1458	3		N	-0-			-0-
01		2418 N	1426	-0-	-992	-0-	1422	3	4	9	N	4	3 1	1
02		2349 N	1827	-0-	-522	-0-	1821	3	6	9	N	5	4 1	2
*03		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2053	3	1	9	N	1	2 1	1

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990										TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10078 - 10418	
10		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2		N	-0-			-0-
11		450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2		N	-0-			-0-
12		434 N	350	-0-	-84	-0-	343	3	7	9	N	6		6
01		434 N	247	-0-	-187	-0-	244	3	3	9	N	3	6 1	3
02		406 N	247	-0-	-159	-0-	235	3	12	9	N	11	9 1	5
03		341 N	205	-0-	-136	-0-	204	3	1	9	N	1	5 1	1

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993										TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9966 - 10452	
10		3813 X	3472	-0-	-341	-0-	3471	2	1	9	Y	1		2
11		3690 X	3472	-0-	-218	-0-	3472	2		Y	-0-	2	1	-0-
12		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3	20	9	Y	18		18
01		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3902	3	1	9	Y	1	17 1	2
02		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3713	3	7	9	Y	6		8
*03		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3902	3	6	9	Y	5		13

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993										TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9892 - 10554	
10		2480 N	2218	-0-	-262	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
11		2340 N	2218	-0-	-122	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
12		2387 N	1934	-0-	-453	-0-	1923	3	11	9	N	10		10
01		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2500	3	6	9	N	5	11 1	4
02		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2322	3	22	9	N	20	16 1	8
03		1922 N	1798	-0-	-124	-0-	1797	3	1	9	N	1	8 1	1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994										TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9876 - 10486	
10		682 N	629	-0-	-53	-0-	629	2		N	-0-			-0-
11		630 N	629	-0-	-1	-0-	629	2		N	-0-			-0-
12		651 N	630	-0-	-21	-0-	630	3		N	-0-			-0-
01		620 N	499	-0-	-121	-0-	499	3		N	-0-			-0-
02		609 N	63	-0-	-546	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03		620 N	275	-0-	-345	-0-	275	3		N	-0-			-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994										TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9817 - 10492	
10		2914 N	2542	-0-	-372	-0-	2542	2		N	-0-			44
11		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-			44
12		2480 N	2387	-0-	-93	-0-	2387	3		N	-0-			44
01		2542 N	2532	-0-	-10	-0-	2532	3		N	-0-	44	1	-0-
02		2465 N	2293	-0-	-172	-0-	2293	3		N	-0-			-0-
03		2387 N	2376	-0-	-11	-0-	2376	3		N	-0-			-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994										TOTAL DEPTH	10720	PERF.	9715 - 10594	
10		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		Y	-0-			17
11		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		Y	-0-			17
12		2263 N	2260	-0-	-3	-0-	2230	3	30	9	Y	27		44
01		2263 N	2014	-0-	-249	-0-	2000	3	14	9	Y	13	28 1	29
02		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1725	3		Y	53	43 1		39
*03		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3	58	9	Y	-0-	21 1	18

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762										COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9678 - 10677	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		558 X	474	-0-	-84	-0-	474	2		N	-0-				-0-
11		450 X	420	-0-	-30	-0-	420	2		N	-0-				-0-
12		496 X	467	-0-	-29	-0-	458	3	9	9	N	8			8
01		496 X	421	-0-	-75	-0-	417	3	4	9	N	4	8	1	4
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	421	3	18	9	N	16	13	1	7
03		465 N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-	6	1	1

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488										COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9678 - 10519	
10		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-				29
11		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-				29
12		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3		N	-0-				29
01		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3		N	-0-				29
02		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3		N	-0-				29
*03		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3		N	-0-				29

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749										COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9914 - 10514	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947										COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9832 - 10748	
10		2914 N	2700	-0-	-214	-0-	2700	2		Y	-0-				-0-
11		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		Y	-0-				-0-
12		2790 N	2428	-0-	-362	-0-	2428	3		Y	-0-				-0-
01		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2691	3	7	9	Y	6			6
02		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2601	3	29	9	Y	26	21	1	11
*03		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3		Y	-0-	10	1		1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143										COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9872 - 10710	
10		4185 X	3811	-0-	-374	-0-	3807	2	4	9	Y	4			12
11		4050 X	3812	-0-	-238	-0-	3808	2	4	9	Y	4	15	1	1
12		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4339	3	20	9	Y	18			19
01		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4379	3	1	9	Y	1	18	1	2
02		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4167	3	7	9	Y	6			8
*03		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4379	3	7	9	Y	6			14

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160										COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 10034 - 10150	
10		1364 N	1230	-0-	-134	-0-	1230	2		Y	-0-				1
11		1290 N	1230	-0-	-60	-0-	1230	2		Y	-0-				1
12		1240 N	322	-0-	-918	-0-	322	3		Y	-0-				1
01		1240 N	325	-0-	-915	-0-	325	3		Y	-0-				1
02		309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-				1
03		1271 X	325	-0-	-946	-0-	325	3		Y	-0-				1

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772										COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9829 - 10746	
10		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		N	-0-				-0-
11		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		N	-0-				-0-
12		2139 N	2124	-0-	-15	-0-	2124	3		N	-0-				-0-
01		2108 N	2061	-0-	-47	-0-	2061	3		N	-0-				-0-
02		2030 N	1923	-0-	-107	-0-	1923	3		N	-0-				-0-
03		2139 N	2031	-0-	-108	-0-	2031	3		N	-0-				-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
WHITEMAN GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	152950	COMPL. DATE	09/12/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10430	- 10568			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7 5		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	154138	COMPL. DATE	02/21/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9682	- 10574
10	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		Y	-0-		80
11	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		Y	-0-		80
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2389	3	2 9	Y	2		82
01	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3		Y	-0-		82
02	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3		Y	-0-		82
03	2387 N	2373	-0-	-14	-0-	2373	3		Y	-0-		82

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2		WELL #:		4	RRCID ->	154154	COMPL. DATE	02/26/1995	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9746	- 10574
10	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2		Y	-0-		-0-
11	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2		Y	-0-		-0-
12	3503 X	3274	-0-	-229	-0-	3274	3		Y	-0-		-0-
01	3534 X	3293	-0-	-241	-0-	3293	3		Y	-0-		-0-
02	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3		Y	-0-		-0-
03	3286 X	3246	-0-	-40	-0-	3246	3		Y	-0-		-0-

HOLCOMB		WELL #:		2	RRCID ->	158146	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9774	- 10458
10	2325 N	2046	-0-	-279	-0-	2046	2		Y	-0-		62
11	2130 N	2046	-0-	-84	-0-	2046	2		Y	-0-		62
12	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2886	3	1 9	Y	1		63
*01	3100 N	3762	-0-	662	662	3732	3	30 9	Y	27		90
*02	2787 N	2125	-0-	-662	-0-	2125	3		Y	-0-	67 1	23
03	2108 N	1935	-0-	-173	-0-	1935	3		Y	-0-		23

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	158409	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9754	- 10328
10	2170 X	1969	-0-	-201	-0-	1969	2		Y	-0-		3
11	2040 N	1970	-0-	-70	-0-	1970	3		Y	-0-	3 1	-0-
12	1984 N	1887	-0-	-97	-0-	1867	3	20 9	Y	18		18
01	1984 N	1885	-0-	-99	-0-	1884	3	1 9	Y	1	17 1	2
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1792	3	7 9	Y	6		8
*03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1884	3	7 9	Y	6		14

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3		WELL #:		5	RRCID ->	158551	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	10910	PERF. 9936	- 10556
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-		51
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-		51
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	792	3	67 9	N	61		112
01	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	3		N	-0-	112 1	-0-
02	725 N	519	-0-	-206	-0-	508	3	11 9	N	10	6 1	4
03	775 N	530	-0-	-245	-0-	529	3	1 9	N	1	4 1	1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2		WELL #:		1-L	RRCID ->	158887	COMPL. DATE	02/12/1996	TOTAL DEPTH	9923	PERF. 9896	- 9916
10	744 X	674	-0-	-70	-0-	672	2	2 9	Y	2		6
11	720 X	673	-0-	-47	-0-	672	2	1 9	Y	1	7 1	-0-
12	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5937	3	10 9	Y	9		9
01	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	3		Y	-0-	8 1	1
02	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5700	3	3 9	Y	3		4
*03	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5991	3	3 9	Y	3		7

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996										TOTAL DEPTH	PERF. 9910 - 10684		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1074	-0-	-306	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	972	-0-	-392	-0-	972	3	N	-0-			-0-
01	1085	N	854	-0-	-231	-0-	854	3	N	-0-			-0-
02	1044	N	844	-0-	-200	-0-	844	3	N	-0-			-0-
03	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3	N	-0-			-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996										TOTAL DEPTH	PERF. 9777 - 10622		
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2	Y	-0-			-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2	Y	-0-			-0-
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3151	3	Y	18			18
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3180	3	Y	1	17	1	2
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3027	3	Y	6			8
*03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3180	3	Y	6			14

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997										TOTAL DEPTH	PERF.10015 - 10714		
10	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	2	N	-0-			-0-
11	300	N	136	-0-	-164	-0-	136	2	N	-0-			-0-
12	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	3	N	-0-			-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-			-0-
02	145	N	72	-0-	-73	-0-	72	3	N	-0-			-0-
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997										TOTAL DEPTH	PERF. 9683 - 10613		
10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2	N	-0-			-0-
11	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2	N	-0-			-0-
12	2697	N	2613	-0-	-84	-0-	2613	3	N	-0-			-0-
01	2821	N	2687	-0-	-134	-0-	2687	3	N	-0-			-0-
02	2668	N	2574	-0-	-94	-0-	2574	3	N	-0-			-0-
*03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3	N	-0-			-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997										TOTAL DEPTH	PERF. 9863 - 10734		
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	N	-0-			18
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	N	-0-			18
12	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1924	3	N	5			23
01	1984	N	1559	-0-	-425	-0-	1559	3	N	-0-	23	1	-0-
02	1914	N	-0-	-0-	-1914	-0-	-0-	3	N	72	42	1	30
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-	3	N	-0-	29	1	1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998										TOTAL DEPTH	PERF. 9996 - 10732		
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2	N	-0-			125
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2	N	-0-			125
12	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	2269	3	N	2			127
01	2356	N	2262	-0-	-94	-0-	2239	3	N	21	148	1	-0-
02	2262	N	2080	-0-	-182	-0-	2071	3	N	8			8
03	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	2169	3	N	-0-			8

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999										TOTAL DEPTH	PERF. 9810 - 10658		
10	2573	N	2344	-0-	-229	-0-	2344	2	Y	-0-			1
11	2430	N	2345	-0-	-85	-0-	2345	2	Y	-0-			1
12	2356	N	1999	-0-	-357	-0-	1998	3	Y	1			2
01	2356	N	2016	-0-	-340	-0-	2016	3	Y	-0-	1	5	1
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3	Y	-0-			1
*03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3	Y	-0-			1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10	2480	N	2241	-0-	-239	-0-		2241	2	Y	-0-				1
11	2340	N	2242	-0-	-98	-0-		2242	2	Y	-0-				1
12	2263	N	2160	-0-	-103	-0-		2159	3	Y	-0-				2
01	2232	N	2178	-0-	-54	-0-		2178	3	Y	-0-	1	5		1
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-		2073	3	Y	-0-				1
*03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-		2179	3	Y	-0-				1

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856															
10	1023	N	953	-0-	-70	-0-		953	2	Y	-0-				38
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-		986	2	Y	-0-				38
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-		2048	3	Y	27				65
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-		2348	3	Y	13	28	1		50
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-		1825	3	Y	53	43	1		60
*03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-		2277	3	Y	-0-	21	1		39

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759															
10	62	N	9	-0-	-53	-0-		9	2	Y	-0-				-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-		9	2	Y	-0-				-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-		69	3	Y	-0-				-0-
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-		2755	3	Y	6				6
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-		58	3	Y	26	21	1		11
03	62	N	49	-0-	-13	-0-		49	3	Y	-0-	10	1		1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816															
10	2976	X	2929	-0-	-47	-0-		2929	2	Y	-0-				-0-
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-		2929	2	Y	-0-				-0-
12	3100	X	1659	-0-	-1441	-0-		1659	3	Y	-0-				-0-
01	3100	X	1296	-0-	-1804	-0-		1296	3	Y	-0-				-0-
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-		2624	3	Y	-0-				-0-
*03	3100	N	3107	-0-	7	7		3107	3	Y	-0-				-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711															
10	1116	N	1030	-0-	-86	-0-		1030	2	N	-0-				4
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-		1030	2	N	-0-				4
12	1054	N	939	-0-	-115	-0-		939	3	N	-0-				4
01	1023	N	872	-0-	-151	-0-		872	3	N	-0-				4
02	986	N	731	-0-	-255	-0-		731	3	N	-0-				4
03	930	N	834	-0-	-96	-0-		834	3	N	-0-				4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4774 X	4371	-0-	-403	-0-	4342	2	29	9	Y	78
11		4620 X	4364	-0-	-256	-0-	4343	2	21	9	Y	3
12		4774 X	3742	-0-	-1032	-0-	3722	3	20	9	Y	21
01		4712 X	3756	-0-	-956	-0-	3756	3			Y	2
02		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3574	3	7	9	Y	8
*03		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3756	3	7	9	Y	14

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409												
10		1364 N	1232	-0-	-132	-0-	1232	2			Y	2
11		1290 N	1234	-0-	-56	-0-	1233	2	1	9	Y	-0-
12		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1457	3	20	9	Y	18
01		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1470	3	1	9	Y	2
02		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1400	3	7	9	Y	8
*03		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1471	3	7	9	Y	14

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774												
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	11
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	11
12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	679	3	1	9	Y	12
01		704 N	704	-0-	-0-	-0-	673	3	31	9	Y	40
*02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	10
*03		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	10

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 10134 - 10722												
10		1984 N	1982	-0-	-2	-0-	1982	2			N	67
11		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	67
12		2015 N	1698	-0-	-317	-0-	1698	3			N	67
01		1984 N	1578	-0-	-406	-0-	1578	3			N	67
02		1914 N	1366	-0-	-548	-0-	1366	3			N	67
03		1705 N	1426	-0-	-279	-0-	1426	3			N	67

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF. 10098 - 10944												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178												
10		3348 X	2804	-0-	-544	-0-	2804	2			N	41
11		3240 X	2771	-0-	-469	-0-	2771	2			N	41
12		3007 X	1145	-0-	-1862	-0-	1143	3	2	9	N	43
01		2852 X	1312	-0-	-1540	-0-	1310	3	2	9	N	45
02		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	45
*03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	45

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445													
ROZELLE, RALPH		WELL #:		6	RRCID ->	223984	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	10770	PERF.10138	- 10394					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		309					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		309					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		309					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		309					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		309					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		309					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1		WELL #:		8	RRCID ->	223986	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	11056	PERF. 9786	- 10392
10	2046 N	1887	-0-	-159	-0-	1887	2			N	-0-	145
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-	145
12	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	1871	3	47	9	N	43	188
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1892	3	47	9	N	43	194 1 37
02	1885 N	1787	-0-	-98	-0-	1741	3	46	9	N	42	44 1 35
*03	1922 N	1838	-0-	-84	-0-	1838	3			N	-0-	22 1 13

WHITEMAN GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID ->	224184	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11196	PERF.10156	- 10426
10	1519 N	1435	-0-	-84	-0-	1435	2			N	-0-	70
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-	70
12	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	1363	3	37	9	N	34	104
01	1426 N	584	-0-	-842	-0-	563	3	21	9	N	19	35 1 88
02	1392 N	534	-0-	-858	-0-	461	3	73	9	N	66	53 1 101
*03	1395 N	372	-0-	-1023	-0-	372	3			N	-0-	26 1 75

DIXON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	230046	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10052	- 10204
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		RRCID ->		089046	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9914	- 10315
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		1								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	094982	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9896	- 9907
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-	-0-
11	43 X	-0-	-0-	-43	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CHEROKEE					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-		59	1	62	2	Y	-0-				-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-		78	1	92	2	Y	-0-				-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-		46	1	48	2	Y	-0-				-0-
01		124 N	14	-0-	-110	-0-		9	1	5	2	Y	-0-				-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-						Y	-0-				-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-				-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717																	
10		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		744	1	785	2	Y	-0-				-0-
11		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-		1024	1	1209	2	Y	1				1
								1	9								
12		1798 N	1790	-0-	-8	-0-		877	1	913	2	Y	-0-				1
01		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-		1126	1	604	2	Y	-0-				1
02		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-		1742	1	498	2	Y	-0-				1
*03		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-		1966	1	434	2	Y	-0-				1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624																	
10		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		673	1	709	2	Y	-0-				-0-
11		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-		748	1	883	2	Y	2				2
								2	9								
12		1426 N	875	-0-	-551	-0-		429	1	446	2	Y	-0-				2
01		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-						Y	-0-				2
02		1508 N	-0-	-0-	-1508	-0-						Y	-0-				2
03		868 N	-0-	-0-	-868	-0-						Y	-0-				2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		155 N	70	-0-	-85	-0-	34	1	36	2	Y	-0-			44
11		270 N	183	-0-	-87	-0-	84	1	99	2	Y	-0-			44
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	169	1	176	2	Y	-0-			44
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			44
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			44
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

10		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	598	1	630	2	Y	-0-			67
11		1170 N	233	-0-	-937	-0-	106	1	125	2	Y	2			69
							2	9							
12		1209 N	1198	-0-	-11	-0-	587	1	611	2	Y	-0-			69
01		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	837	1	449	2	Y	-0-			69
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	230	1	66	2	Y	-0-			69
03		1209 N	173	-0-	-1036	-0-	142	1	31	2	Y	-0-			69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

10		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			8
11		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-			8
12		1023 N	410	-0-	-613	-0-	410	2			N	-0-			8
01		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			8
02		1537 N	-0-	-0-	-1537	-0-					N	-0-			8
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			8

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

10		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-			44
11		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-			44
12		2108 N	2060	-0-	-48	-0-	2060	2			N	-0-			44
01		2015 N	857	-0-	-1158	-0-	857	2			N	-0-			44
02		2320 N	1952	-0-	-368	-0-	1952	2			N	-0-			44
*03		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-			44

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

10		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			27
11		990 N	316	-0-	-674	-0-	316	2			N	-0-			27
12		1550 N	1284	-0-	-266	-0-	1284	2			N	-0-			27
01		1550 N	440	-0-	-1110	-0-	440	2			N	-0-			27
02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			27
03		1271 N	902	-0-	-369	-0-	902	2			N	-0-			27

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999										TOTAL DEPTH 10361	PERF. 9825 - 10184				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-				8
11	1200 N	788	-0-	-412	-0-	-0-	788	2		N	-0-				8
12	1333 N	1054	-0-	-279	-0-	-0-	1054	2		N	-0-				8
01	1209 N	937	-0-	-272	-0-	-0-	937	2		N	-0-				8
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-				8
03	1054 N	952	-0-	-102	-0-	-0-	952	2		N	-0-				8

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999										TOTAL DEPTH 11300	PERF.10016 - 10564				
10	1333 N	590	-0-	-743	-0-	-0-	590	2		N	-0-				97
11	1230 N	1093	-0-	-137	-0-	-0-	1093	2		N	-0-				97
12	620 N	567	-0-	-53	-0-	-0-	567	2		N	-0-				97
01	589 N	274	-0-	-315	-0-	-0-	274	2		N	-0-				97
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-				97
*03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-				97

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999										TOTAL DEPTH 10850	PERF.10332 - 10725				
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-				17
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-				17
12	496 N	419	-0-	-77	-0-	-0-	419	2		N	-0-				17
01	434 N	286	-0-	-148	-0-	-0-	286	2		N	-0-				17
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999										TOTAL DEPTH 10825	PERF.10109 - 10410				
10	620 N	88	-0-	-532	-0-	-0-	88	2		N	-0-				16
11	450 N	174	-0-	-276	-0-	-0-	174	2		N	-0-				16
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	151	2		N	-0-				16
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-				16
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-				16
03	155 N	101	-0-	-54	-0-	-0-	101	2		N	-0-				16

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000										TOTAL DEPTH 10850	PERF.10122 - 10478				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000										TOTAL DEPTH 11360	PERF.10013 - 10967				
10	2945 X	2903	-0-	-42	-0-	-0-	2903	2		Y	-0-				39
11	2850 X	2491	-0-	-359	-0-	-0-	2491	2		Y	-0-				39
12	2945 X	2443	-0-	-502	-0-	-0-	2443	2		Y	-0-				39
01	2914 X	2720	-0-	-194	-0-	-0-	2720	2		Y	-0-				39
02	2726 X	2273	-0-	-453	-0-	-0-	2273	2		Y	-0-				39
03	2914 X	2592	-0-	-322	-0-	-0-	2582	2	10 9	Y	9				48

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
HOLCOMB		WELL #:		6	RRCID ->	179856	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 9926 - 10350	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50	

TEMPLE-INLAND B				WELL #:	1	RRCID ->	180063	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10302 - 10554
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

TEMPLE-INLAND C				WELL #:	1	RRCID ->	181485	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10050 - 10960
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

TEMPLE-INLAND A				WELL #:	2	RRCID ->	182579	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10030 - 10152
10	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2				74	
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2				74	
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2				74	
01	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2				74	
02	667 N	242	-0-	-425	-0-	242	2				74	
03	775 N	429	-0-	-346	-0-	420	2	9	9	Y	82	

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A				WELL #:	3	RRCID ->	186216	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	10856	PERF.10026 - 10079
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3	

SND OPERATING, L.L.C.				WELL #:	797127	RRCID ->	228112	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10587 - 12416
TEMPLE A-1066				WELL #:	1	RRCID ->	228112	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10587 - 12416
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC. 945936													
LITTLE													
WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994										TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	103 1	2404 2	2404 2	Y	-0-			-0-
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	130 1	2149 2	2149 2	Y	-0-			-0-
12	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	4 1	2333 2	2333 2	Y	-0-			-0-
01	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	92 1	2232 2	2232 2	Y	-0-			-0-
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	125 1	2199 2	2199 2	Y	-0-			-0-
*03	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	125 1	2300 2	2300 2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE													
WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009										TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523			
10	3317 X	3078	-0-	-239	-0-	126 1	2952 2	2952 2	Y	-0-			-0-
11	3210 X	2757	-0-	-453	-0-	157 1	2600 2	2600 2	Y	-0-			-0-
12	3317 X	2785	-0-	-532	-0-	5 1	2780 2	2780 2	Y	-0-			-0-
01	3131 X	2339	-0-	-792	-0-	92 1	2247 2	2247 2	Y	-0-			-0-
02	2871 X	2561	-0-	-310	-0-	138 1	2423 2	2423 2	Y	-0-			-0-
03	3069 X	2757	-0-	-312	-0-	143 1	2614 2	2614 2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB													
WELL #: 1 RRCID -> 089999 COMPL. DATE 07/18/1980										TOTAL DEPTH 10842 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUGHINS, J. O. GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988										TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143			
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 2			N	-0-			9
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-			9
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2			N	-0-			9
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2			N	-0-			9
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			N	-0-			9
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2			N	-0-			9

WILCOX, L. L. GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988										TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958			
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2			N	-0-			14
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2			N	-0-			14
12	1488 N	1148	-0-	-340	-0-	1148 2			N	-0-			14
01	1178 N	716	-0-	-462	-0-	716 2			N	-0-			14
02	986 N	927	-0-	-59	-0-	927 2			N	-0-			14
03	1054 N	636	-0-	-418	-0-	636 2			N	-0-			14

HOLCOMB-LITTLE													
WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982										TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239			
10	2108 N	2098	-0-	-10	-0-	86 1	2012 2	2012 2	Y	-0-			-0-
11	2040 N	1969	-0-	-71	-0-	112 1	1857 2	1857 2	Y	-0-			-0-
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	3 1	1969 2	1969 2	Y	-0-			-0-
01	2108 N	1946	-0-	-162	-0-	77 1	1869 2	1869 2	Y	-0-			-0-
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	108 1	1891 2	1891 2	Y	-0-			-0-
03	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	101 1	1856 2	1856 2	Y	-0-			-0-

LITTLE													
WELL #: 2 RRCID -> 100378 COMPL. DATE 06/15/1982										TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9913 - 10397			
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	21 1	496 2	496 2	Y	-0-			-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	31 1	514 2	514 2	Y	-0-			-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	1 1	575 2	575 2	Y	-0-			-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	22 1	531 2	531 2	Y	-0-			-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	31 1	549 2	549 2	Y	-0-			-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		1209 N	1171	-0-	-38	-0-	48	1	1123	2	Y	-0-		-0-
11		1140 N	1101	-0-	-39	-0-	63	1	1038	2	Y	-0-		-0-
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	2	1	1117	2	Y	-0-		-0-
01		1178 N	1078	-0-	-100	-0-	43	1	1035	2	Y	-0-		-0-
02		1073 N	606	-0-	-467	-0-	33	1	573	2	Y	-0-		-0-
*03		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	67	1	1226	2	Y	-0-		-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348														
10		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-		207
11		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-		207
12		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-		207
01		1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1181	2			N	-0-		207
02		1189 N	1066	-0-	-123	-0-	1066	2			N	-0-		207
03		1271 N	1083	-0-	-188	-0-	1083	2			N	-0-		207

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282														
10		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	80	1	1874	2	Y	-0-		5
11		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	145	1	2401	2	Y	-0-		5
12		3100 N	3291	-0-	191	191	5	1	3286	2	Y	-0-		5
01		3100 N	3474	-0-	374	565	137	1	3337	2	Y	-0-		5
02		2900 N	3750	-0-	850	1415	202	1	3548	2	Y	-0-		5
*03		5168 X	3753	-0-	-1415	-0-	194	1	3559	2	Y	-0-		5

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771														
10		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	66	1	1552	2	Y	-0-		2
11		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	97	1	1605	2	Y	-0-		2
12		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	3	1	1698	2	Y	45	12 1	35
							50	9						
01		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	64	1	1562	2	Y	18		53
							20	9						
02		1653 N	1620	-0-	-33	-0-	87	1	1533	2	Y	-0-		53
*03		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	91	1	1667	2	Y	-0-		53

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		2
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	-1	1 1	2
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-		2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-		2

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862														
10		775 N	530	-0-	-245	-0-	22	1	508	2	Y	-0-		-0-
11		810 N	654	-0-	-156	-0-	37	1	617	2	Y	-0-		-0-
12		837 N	645	-0-	-192	-0-	1	1	644	2	Y	-0-		-0-
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	725	2	Y	-0-		-0-
02		905 N	905	-0-	-0-	-0-	49	1	856	2	Y	-0-		-0-
*03		949 N	949	-0-	-0-	-0-	49	1	900	2	Y	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	42	1	972	2	Y	-0-		5
11		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	63	1	1044	2	Y	-0-		5
12		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	2	1	1058	2	Y	44	10 1	39
							48	9						
01		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	47	1	1144	2	Y	18		57
							20	9						
02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	69	1	1210	2	Y	-0-		57
*03		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	70	1	1278	2	Y	-0-		57

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767														
10		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	110	1	2578	2	Y	-0-		-0-
11		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	147	1	2429	2	Y	-0-		-0-
12		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	4	1	2615	2	Y	-0-		-0-
01		2511 N	2331	-0-	-180	-0-	92	1	2239	2	Y	-0-		-0-
02		2523 X	2121	-0-	-402	-0-	114	1	2007	2	Y	-0-		-0-
03		2697 X	2573	-0-	-124	-0-	133	1	2440	2	Y	-0-		-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881														
10		1829 N	1530	-0-	-299	-0-	63	1	1467	2	Y	-0-		-0-
11		1710 N	1275	-0-	-435	-0-	73	1	1202	2	Y	-0-		-0-
12		1829 N	1306	-0-	-523	-0-	2	1	1304	2	Y	-0-		-0-
01		1519 N	1407	-0-	-112	-0-	56	1	1351	2	Y	-0-		-0-
02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	78	1	1360	2	Y	-0-		-0-
*03		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	84	1	1545	2	Y	-0-		-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10124 - 10850														
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	56	1	1318	2	Y	-0-		7
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	67	1	1108	2	Y	-0-		7
12		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	2	1	1225	2	Y	-0-		7
01		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	43	1	1046	2	Y	-0-		7
02		1102 N	1020	-0-	-82	-0-	55	1	965	2	Y	-0-		7
03		1178 N	1050	-0-	-128	-0-	54	1	996	2	Y	-0-		7

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626														
10		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	129	1	3025	2	Y	-0-		-0-
11		2550 X	2392	-0-	-158	-0-	136	1	2256	2	Y	-0-		-0-
12		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	5	1	2988	2	Y	-0-		-0-
01		2635 X	2375	-0-	-260	-0-	94	1	2281	2	Y	-0-		-0-
02		3306 X	2668	-0-	-638	-0-	144	1	2524	2	Y	-0-		-0-
03		3162 X	3122	-0-	-40	-0-	161	1	2961	2	Y	-0-		-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798														
10		2387 N	2099	-0-	-288	-0-	86	1	2013	2	Y	-0-		-0-
11		2100 N	1802	-0-	-298	-0-	103	1	1699	2	Y	-0-		-0-
12		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	3	1	1894	2	Y	-0-		-0-
01		2108 N	1882	-0-	-226	-0-	74	1	1808	2	Y	-0-		-0-
02		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	96	1	1692	2	Y	-0-		-0-
*03		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	93	1	1711	2	Y	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1889	2	Y	-0-			239
11		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2059	2	Y	-0-			239
12		1643 X	1096	-0-	-547	-0-	-0-	2	1	1093	2	Y	1	162	1	78
								1	9							
01		1984 X	1792	-0-	-192	-0-	-0-	71	1	1721	2	Y	-0-			78
02		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1844	2	Y	-0-			78
*03		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	2310	2	Y	-0-			78

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

10		3844 X	3391	-0-	-453	-0-	-0-	139	1	3252	2	Y	-0-			1
11		3720 X	3079	-0-	-641	-0-	-0-	176	1	2903	2	Y	-0-			1
12		3844 X	2926	-0-	-918	-0-	-0-	5	1	2921	2	Y	-0-			1
01		3751 X	2675	-0-	-1076	-0-	-0-	106	1	2569	2	Y	-0-			1
02		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2329	2	Y	-0-			1
*03		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	3362	2	Y	-0-			1

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

10		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1621	2	Y	-0-			1
11		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1470	2	Y	-0-			1
12		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1660	2	Y	-0-			1
01		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1693	2	Y	-0-			1
02		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1711	2	Y	-0-			1
03		1550 N	1434	-0-	-116	-0-	-0-	74	1	1360	2	Y	-0-			1

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

10		2077 N	1653	-0-	-424	-0-	-0-	68	1	1585	2	Y	-0-			7
11		2010 N	1606	-0-	-404	-0-	-0-	92	1	1514	2	Y	-0-			7
12		1953 N	1918	-0-	-35	-0-	-0-	3	1	1915	2	Y	-0-			7
01		1643 N	1564	-0-	-79	-0-	-0-	62	1	1502	2	Y	-0-			7
02		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1858	2	Y	-0-			7
*03		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1881	2	Y	-0-			7

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

10		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1718	2	Y	-0-			3
11		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1470	2	Y	-0-			3
12		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	2040	2	Y	-0-			3
01		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1947	2	Y	-0-			3
02		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1937	2	Y	-0-			3
*03		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1869	2	Y	-0-			3

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

10		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1060	2	Y	-0-			2
11		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1039	2	Y	-0-			2
12		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1105	2	Y	-0-			2
01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1113	2	Y	-0-			2
02		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1093	2	Y	-0-			2
*03		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1129	2	Y	-0-			2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	115 1	2684 2	Y		-0-	1
11		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	144 1	2381 2	Y		-0-	1
12		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	4 1	2418 2	Y		-0-	1
01		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	85 1	2074 2	Y		-0-	1
02		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	138 1	2417 2	Y		-0-	1
03		2697 X	2458	-0-	-239	-0-	127 1	2331 2	Y		-0-	1

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835												
10		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	129 1	3014 2	Y		-0-	2
11		2970 X	2962	-0-	-8	-0-	169 1	2793 2	Y		-0-	2
12		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	5 1	3106 2	Y		-0-	2
01		3069 X	2612	-0-	-457	-0-	103 1	2509 2	Y		-0-	2
02		2929 X	1981	-0-	-948	-0-	107 1	1874 2	Y		-0-	2
03		3131 X	1950	-0-	-1181	-0-	101 1	1849 2	Y		-0-	2

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728												
10		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	107 1	2494 2	Y		-0-	2
11		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	138 1	2289 2	Y		-0-	2
12		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	4 1	2364 2	Y		-0-	2
01		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	95 1	2309 2	Y		-0-	2
02		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	129 1	2267 2	Y		-0-	2
*03		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	137 1	2508 2	Y		-0-	2

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418												
10		2542 X	2216	-0-	-326	-0-	91 1	2125 2	Y		-0-	-0-
11		2940 X	2221	-0-	-719	-0-	127 1	2094 2	Y		-0-	-0-
12		3038 X	2960	-0-	-78	-0-	5 1	2955 2	Y		-0-	-0-
01		3038 X	2841	-0-	-197	-0-	112 1	2729 2	Y		-0-	-0-
02		2900 N	2929	-0-	-29	-0-	158 1	2771 2	Y		-0-	-0-
*03		2663 N	2634	-0-	-29	-0-	136 1	2498 2	Y		-0-	-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868												
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-	-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	3 1	54 2	Y		-0-	-0-
12		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		Y		-0-	-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 2	Y		-0-	-0-
02		58 N	52	-0-	-6	-0-	3 1	49 2	Y		-0-	-0-
*03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	Y		-0-	-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863												
10		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	115 1	2685 2	Y		-0-	3
11		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	223 1	3687 2	Y		-0-	3
12		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	5 1	3319 2	Y		-0-	3
01		2666 X	2266	-0-	-400	-0-	89 1	2177 2	Y		-0-	3
02		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	136 1	2382 2	Y		-0-	3
*03		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	172 1	3163 2	Y		-0-	3

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		Y	-0-		80
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1180 2	37 9	Y	34		114
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		Y	-0-		114
01	1240 N	1084	-0-	-156	-0-	1084 2		Y	-0-		114
02	1160 N	924	-0-	-236	-0-	924 2		Y	-0-		114
03	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	1019 2	23 9	Y	21		135

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		Y	-0-		85
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1847 2	83 9	Y	75		160
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		Y	-0-		160
01	1922 N	1696	-0-	-226	-0-	1696 2		Y	-0-		160
02	1798 N	1447	-0-	-351	-0-	1447 2		Y	-0-		160
03	1767 N	1605	-0-	-162	-0-	1594 2	11 9	Y	10		170

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	10 1	469 2	Y	4	2 1	2
						4 9					
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	19 1	951 2	Y	10	6 1	6
						11 9					
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	18 1	980 2	Y	10	10 1	6
						11 9					
*01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	20 1	1065 2	Y	11	11 1	6
						12 9					
*02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	16 1	972 2	Y	11	11 1	6
						12 9					
*03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	12 1	632 2	Y	10	11 1	5
						11 9					

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
*01	13 N	3	-0-	-10	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
02	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
03	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)			//CONT.//	97752 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732								
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	175578	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10624	- 10785
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	12 1	590 2	Y	6	6 1	3	
						7 9						
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	13 1	620 2	Y	6	5 1	4	
						7 9						
12	651 N	634	-0-	-17	-0-	12 1	614 2	Y	7	7 1	4	
						8 9						
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	11 1	595 2	Y	7	7 1	4	
						8 9						
*02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	9 1	568 2	Y	5	6 1	3	
						6 9						
03	558 N	546	-0-	-12	-0-	10 1	528 2	Y	7	7 1	3	
						8 9						

BACLE, A.L. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	183067	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10913	- 11069

10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	28 1	1354 2	Y	13	15 1	6	
						14 9						
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	27 1	1332 2	Y	15	12 1	9	
						17 9						
12	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	26 1	1379 2	Y	14	14 1	9	
						15 9						
*01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	26 1	1369 2	Y	15	16 1	8	
						17 9						
*02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	22 1	1355 2	Y	14	14 1	8	
						15 9						
*03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	24 1	1320 2	Y	17	16 1	7	
						19 9			2 8			

TREADAWAY			WELL #:	4	RRCID ->	188085	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	10915	PERF.10681	- 10825

10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2 1	120 2	Y	2	1 1	1	
						2 9						
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1 1	55 2	Y	-0-	1 1	-0-	
						2 1	97 2	Y	2	1 1	1	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2 1						
						2 9						
*01	124 N	56	-0-	-68	-0-	1 1	55 2	Y	-0-	1 1	-0-	
						2 1	109 2	Y	2	1 1	1	
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2 1						
						2 9						
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	4 1	206 2	Y	1	1 1	1	
						1 9						

TREADAWAY			WELL #:	3	RRCID ->	188087	COMPL. DATE	01/23/2002	TOTAL DEPTH	10898	PERF.10618	- 10786

10	3017 N	2244	-0-	-773	-0-	45 1	2176 2	Y	21	23 1	10	
						23 9						
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	37 1	1807 2	Y	19	17 1	12	
						21 9						
12	2635 X	1900	-0-	-735	-0-	35 1	1844 2	Y	19	19 1	12	
						21 9						
*01	1798 X	1506	-0-	-292	-0-	28 1	1460 2	Y	16	19 1	9	
						18 9						
*02	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	32 1	1914 2	Y	20	17 1	12	
						22 9						
*03	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	47 1	2582 2	Y	20	22 1	10	
						22 9						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

10	3100 N	2263	-0-	-837	314	45 1	2195 2	Y	21	24 1	10		
						23 9							
11	2488 N	2174	-0-	-314	-0-	43 1	2107 2	Y	22	18 1	14		
						24 9							
12	2666 X	2033	-0-	-633	-0-	37 1	1973 2	Y	21	22 1	13		
						23 9							
*01	2449 X	2107	-0-	-342	-0-	39 1	2044 2	Y	22	23 1	12		
						24 9							
02	2291 X	1659	-0-	-632	-0-	27 1	1613 2	Y	17	19 1	10		
						19 9							
03	2263 X	2023	-0-	-240	-0-	36 1	1967 2	Y	18	19 1	9		
						20 9							

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750													
10	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	64 1	3080 2	Y	30	29 1	14		
						33 9							
11	2940 X	2845	-0-	-95	-0-	56 1	2757 2	Y	29	25 1	18		
						32 9							
12	3255 X	2827	-0-	-428	-0-	51 1	2744 2	Y	29	29 1	18		
						32 9							
*01	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	51 1	2662 2	Y	29	31 1	16		
						32 9							
*02	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	42 1	2546 2	Y	26	27 1	15		
						29 9							
*03	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	45 1	2470 2	Y	28	29 1	14		
						31 9							

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744													
10	3100 N	2721	-0-	-379	1325	55 1	2638 2	Y	25	28 1	12		
						28 9							
11	3000 N	2194	-0-	-806	519	43 1	2126 2	Y	23	21 1	14		
						25 9							
12	2666 X	2147	-0-	-519	-0-	39 1	2084 2	Y	22	22 1	14		
						24 9							
*01	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	45 1	2367 2	Y	25	25 1	14		
						28 9							
*02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	47 1	2821 2	Y	30	27 1	17		
						33 9							
*03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	51 1	2794 2	Y	31	33 1	15		
						34 9							

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801													
10	2529 N	1579	-0-	-950	-0-	32 1	1530 2	Y	15	20 1	7		
						17 9							
11	1440 N	1106	-0-	-334	-0-	22 1	1072 2	Y	11	11 1	7		
						12 9							
12	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	53 1	2827 2	Y	30	19 1	18		
						33 9							
*01	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	59 1	3084 2	Y	34	33 1	19		
						37 9							
*02	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	49 1	2957 2	Y	31	32 1	18		
						34 9							
*03	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	55 1	2983 2	Y	32	34 1	16		
						35 9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.//		97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406							
VARGA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101219		COMPL. DATE 06/29/1982		TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	806 N	712	-0-	-94	-0-	697 2	15 9	Y	120
11	420 N	348	-0-	-72	-0-	327 2	21 9	Y	50
12	558 N	293	-0-	-265	-0-	292 2	1 9	Y	51
01	713 N	227	-0-	-486	-0-	217 2	10 9	Y	59
02	348 N	303	-0-	-45	-0-	300 2	3 9	Y	62
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	283 2	7 9	Y	68

MACKEY, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 101288		COMPL. DATE 12/04/1981		TOTAL DEPTH 10909 PERF.10712 - 10797	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

VARGA GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2 A		RRCID -> 109325		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MCGREDE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 153840		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786	
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	243
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1427 2	1 9	N	74
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1402 2	7 9	N	80
01	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	1217 2	19 9	N	97
02	1392 N	1055	-0-	-337	-0-	1052 2	3 9	N	100
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	132

MACKEY, L. L.		WELL #: 2		RRCID -> 182032		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797	
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-
01	T. A.	2052	-0-	2052	-0-	2052 2		Y	-0-
02	T. A.	1858	-0-	1858	-0-	3910 2	1 9	Y	-0-
03	T. A.	1082	-0-	1082	-0-	4992 2		Y	-0-

TAYLOR-ANNE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 201905		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67

TAYLOR-ANNE		WELL #: 5		RRCID -> 201914		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564	
10	589 N	271	-0-	-318	-0-	269 3	2 9	N	147
11	480 N	44	-0-	-436	-0-	44 3		N	147
12	558 N	49	-0-	-509	-0-	48 3	1 9	N	148
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312 3	1 9	N	149
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	149
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	149

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		620 N	69	-0-	-551	-0-	69	2		N	-0-			81
11		270 N	119	-0-	-151	-0-	119	2		N	-0-			81
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			81
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			81
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			81
*03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			81

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794														
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2		77
11		540 N	225	-0-	-315	-0-	223	2	2	9	N	2		79
12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	N	1		80
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	N	2		82
02		232 N	229	-0-	-3	-0-	227	2	2	9	N	2		84
03		372 N	175	-0-	-197	-0-	174	2	1	9	N	1		85

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730														
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			90
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			90
12		434 N	326	-0-	-108	-0-	326	2		N	-0-			90
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			90
02		435 N	396	-0-	-39	-0-	396	2		N	-0-			90
*03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			90

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554														
10		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
11		2010 N	1759	-0-	-251	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
12		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
01		2046 N	1556	-0-	-490	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
02		1711 N	1583	-0-	-128	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
03		1984 N	1231	-0-	-753	-0-	1231	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710														
10		2976 N	2473	-0-	-503	-0-	2466	2	7	9	N	6	6 8	189
11		2400 N	1657	-0-	-743	-0-	1657	2		N	-0-			189
12		2480 X	1944	-0-	-536	-0-	1940	2	4	9	N	4	4 8	189
01		2480 X	1793	-0-	-687	-0-	1793	2		N	-0-			189
02		2320 X	1199	-0-	-1121	-0-	1197	2	2	9	N	2	2 8	189
03		2480 X	1649	-0-	-831	-0-	1648	2	1	9	N	1	1 8	189

C. W. RESOURCES, INC. 121085														
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019														
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085												
MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2344	2	12	9	N	71
11		2670 N	2288	-0-	-382	-0-	2273	2	15	9	N	85
12		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2445	2	10	9	N	94
01		2356 N	2282	-0-	-74	-0-	2257	2	25	9	N	117
02		2204 N	2006	-0-	-198	-0-	1995	2	11	9	N	127
03		2449 N	2015	-0-	-434	-0-	2015	2			N	127

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682												
10		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1896	2	9	9	N	155
11		2040 N	1820	-0-	-220	-0-	1809	2	11	9	N	165
12		1829 N	1655	-0-	-174	-0-	1645	2	10	9	N	174
01		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1927	2	30	9	N	201
02		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2602	2	11	9	N	34
*03		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	34

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996												
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550												
10		1767 X	1498	-0-	-269	-0-	1498	2			N	15
11		1680 X	1480	-0-	-200	-0-	1480	2			N	15
12		1736 X	1292	-0-	-444	-0-	1286	2	6	9	N	15
01		DLQ G-10	1883	-0-	1883	1883	1687	2	196	9	N	10
02		DLQ G-10	1817	-0-	1817	3700	1800	2	17	9	N	25
03		DLQ G-10	1811	-0-	1811	5511	1800	2	11	9	N	35

CL&F OPERATING LLC 154789												
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302												
10		16616 X	15515	-0-	-1101	-0-	527	1	14808	2	N	55
							180	9				
11		15810 X	14595	-0-	-1215	-0-	510	1	13923	2	N	202
							162	9				
12		16275 X	8635	-0-	-7640	-0-	527	1	7998	2	N	112
							110	9				
01		14880 X	14346	-0-	-534	-0-	527	1	13564	2	N	150
							255	9				
02		13920 X	12646	-0-	-1274	-0-	493	1	12000	2	N	104
							153	9				
03		14880 X	13676	-0-	-1204	-0-	527	1	12972	2	N	75
							177	9				

COOK EXPLORATION CO. 174337												
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566												
10		2170 X	1182	-0-	-988	-0-	1180	2	2	9	N	100
11		1530 X	1028	-0-	-502	-0-	1026	2	2	9	N	102
12		1550 X	1131	-0-	-419	-0-	1129	2	2	9	N	104
01		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1842	2	3	9	N	107
02		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2490	2	23	9	N	128
*03		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2278	2	63	9	N	37

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337																	
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1689	2	11	9	N	10				60	
11		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-				60	
12		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-				60	
01		775 N	674	-0-	-101	-0-	641	2	33	9	N	30				90	
02		725 N	530	-0-	-195	-0-	530	2			N	-0-				90	
03		775 N	717	-0-	-58	-0-	715	2	2	9	N	2				92	

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651																	
10		341 N	76	-0-	-265	-0-	57	2	19	9	N	17				147	
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	2				149	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1				150	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				150	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150	

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18				200	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200	
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				200	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200	

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680																	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10564 - 10636																	
10		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-				190	
11		1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-				190	
12		1860 X	284	-0-	-1576	-0-	276	2	8	9	N	7				197	
01		1860 X	79	-0-	-1781	-0-	79	2			N	-0-				197	
02		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-				197	
03		1860 X	277	-0-	-1583	-0-	277	2			N	-0-				197	

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675																	
10		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-				222	
11		2130 N	1606	-0-	-524	-0-	1606	2			N	-0-				222	
12		2108 N	1253	-0-	-855	-0-	1253	2			N	-0-				222	
01		1829 N	1290	-0-	-539	-0-	1290	2			N	-0-				222	
02		1566 N	942	-0-	-624	-0-	942	2			N	-0-	152	1		70	
03		1240 N	1087	-0-	-153	-0-	1087	2			N	-0-				70	

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668																	
10		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1813	2	8	9	N	7				254	
11		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2790	2	42	9	N	38				292	
12		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1696	2	6	9	N	5				297	
01		1550 N	1403	-0-	-147	-0-	1397	2	6	9	N	5				302	
02		1450 N	952	-0-	-498	-0-	952	2			N	-0-				302	
03		1550 N	1167	-0-	-383	-0-	1167	2			N	-0-				302	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337														
CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	262 2	86 9	N		78			232
11		270 N	190	-0-	-80	-0-	182 2	8 9	N		7			239
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N		-0-			239
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N		-0-			239
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-			N		5			244
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			244

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625														
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N		-0-			160
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N		-0-			160
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N		-0-			160
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N		-0-			160
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N		-0-			160
03		403 N	297	-0-	-106	-0-	295 2	2 9	N		2			162

CASTLEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 162487 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10521 - 10613														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			11
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			11
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			11
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			11
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			11

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			193
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			193
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		32	161 1		64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			64

FLEWELLEN WELL #: 6 RRCID -> 164586 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10539 - 10609														
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584														
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N		-0-			62
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N		-0-			62
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	50 2	28 9	N		25			87
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N		-0-			87
02		290 N	116	-0-	-174	-0-	116 2		N		-0-			87
*03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N		-0-			87

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			132

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																						
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337																						
FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665																						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682																						
10		496	N	16	-0-	-480	-0-	16	2					N	-0-						198	
11		510	N	-0-	-0-	-510	-0-							N	-0-						198	
12		682	N	-0-	-0-	-682	-0-							N	-0-	173	1				25	
01		31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-						25	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						25	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						25	

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634																						
10		2852	X	2302	-0-	-550	-0-	2283	2	19	9			N	17						169	
11		3210	X	1851	-0-	-1359	-0-	1845	2	6	9			N	5						174	
12		3317	X	1685	-0-	-1632	-0-	1679	2	6	9			N	5						179	
01		3317	X	1455	-0-	-1862	-0-	1455	2					N	-0-						179	
02		2784	X	1262	-0-	-1522	-0-	1262	2					N	-0-						179	
03		2294	X	1280	-0-	-1014	-0-	1274	2	6	9			N	5						184	

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690																						
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751																						
10		2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	370	1	1647	3			N	17	4	8				60	
								19	9													
11		1950	N	1800	-0-	-150	-0-	346	1	1420	3			N	31	1	8				90	
								34	9													
12		2170	N	1667	-0-	-503	-0-	341	1	1304	3			N	20	5	8				105	
								22	9													
01		2046	N	975	-0-	-1071	-0-	293	1	680	3			N	2	94	1				13	
								2	9													
02		1740	N	844	-0-	-896	-0-	277	1	567	3			N	-0-						13	
03		1674	N	750	-0-	-924	-0-	284	1	466	3			N	-0-						13	

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700																						
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	144	1	1028	3	N	-0-					57
11	1620 N	1120	-0-	-500	-0-	144	1	969	3	N	6	1	8			62
12	1550 N	1082	-0-	-468	-0-	176	1	896	3	N	9	3	8			68
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	144	1	1236	3	N	29	97	1			-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	128	1	974	3	N	-0-					-0-
*03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	144	1	1196	3	N	8	8	8			-0-

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

10	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	87	1	1150	3	N	166	186	1	1	8	99
11	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	183	9	1112	3	N	182	190	1	1	8	90
12	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	200	9	1123	3	N	176					266
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	88	1	1168	3	N	164	188	1	2	8	240
02	1363 N	1305	-0-	-58	-0-	194	9	1037	3	N	167	187	1			220
*03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	93	1	1127	3	N	186	186	1			220

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 142669 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10601 - 10514

10	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11	2580 N	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	3038 N	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
01	3007 N	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2016

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

10	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	467	1	2988	3	N	47	175	1	5	8	27
11	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	52	9	2933	3	N	17	2	8			42
12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	456	1	3095	3	N	16	11	8			47
01	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	19	9	2628	3	N	40	5	8			82
02	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	484	1	2449	3	N	41	9	8			114
*03	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	18	9	2663	3	N	82	17	8			179

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690													
MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		923 N	923	-0-	-0-	-0-	63 1	860 3	N	-0-			-0-
11		1110 N	736	-0-	-374	-0-	51 1	685 3	N	-0-			-0-
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	52 1	684 3	N	-0-			-0-
01		930 N	913	-0-	-17	-0-	66 1	845 3	N	2	2 8		-0-
							2 9						
02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	72 1	917 3	N	-0-			-0-
03		744 N	614	-0-	-130	-0-	44 1	570 3	N	-0-			-0-

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649													
10		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	302 1	2048 3	N	1	1 8		112
							1 9						
11		2550 N	1872	-0-	-678	-0-	266 1	1604 3	N	2	2 8		112
							2 9						
12		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	311 1	2083 3	N	5	5 8		112
							6 9						
01		2356 N	1463	-0-	-893	-0-	248 1	1209 3	N	5	5 8		112
							6 9						
02		1798 N	1646	-0-	-152	-0-	252 1	1375 3	N	17	9 8		120
							19 9						
03		2387 N	2220	-0-	-167	-0-	296 1	1882 3	N	38	19 8		139
							42 9						

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695													
10		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	249 1	1317 3	N	16	4 8		124
							18 9						
11		2040 N	1698	-0-	-342	-0-	253 1	1437 3	N	7	2 8		129
							8 9						
12		2108 N	1705	-0-	-403	-0-	262 1	1435 3	N	7	106 1	3 8	27
							8 9						
01		1581 N	701	-0-	-880	-0-	194 1	507 3	N	-0-			27
02		1653 N	615	-0-	-1038	-0-	178 1	437 3	N	-0-			27
03		1705 N	464	-0-	-1241	-0-	176 1	288 3	N	-0-			27

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626													
10		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	467 1	4364 3	N	21	3 8		102
							23 9						
11		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	447 1	4125 3	N	31	3 8		130
							34 9						
12		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	465 1	4169 3	N	25	149 1	4 8	2
							28 9						
01		4867 X	4143	-0-	-724	-0-	434 1	3672 3	N	34	14 8		22
							37 9						
02		4553 X	4399	-0-	-154	-0-	447 1	3917 3	N	32	7 8		47
							35 9						
03		4867 X	4543	-0-	-324	-0-	459 1	4059 3	N	23	17 8		53
							25 9						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.L// 197690												
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

10		1705 N	1627	-0-	-78	-0-	109 1	1517 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
11		1710 N	1609	-0-	-101	-0-	108 1	1501 3	N	-0-		-0-
12		1736 N	1470	-0-	-266	-0-	102 1	1367 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
01		1612 N	1608	-0-	-4	-0-	113 1	1484 3	N	10	2 8	8
							11 9					
02		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	111 1	1447 3	N	14	5 8	17
							15 9					
*03		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	114 1	1525 3	N	11	8 8	20
							12 9					

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806												

10		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	87 1	1217 3	N	3	3 8	3
							3 9					
11		974 N	974	-0-	-0-	-0-	66 1	907 3	N	1	1 8	3
							1 9					
12		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	86 1	1149 3	N	1	1 8	3
							1 9					
01		1302 N	830	-0-	-472	-0-	59 1	771 3	N	-0-		3
02		928 N	479	-0-	-449	-0-	34 1	439 3	N	5	5 8	3
							6 9					
03		1240 N	633	-0-	-607	-0-	44 1	589 3	N	-0-		3

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876												

10		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	98 1	1342 3	N	1	1 8	55
							1 9					
11		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	98 1	1335 3	N	-0-		55
12		1488 N	902	-0-	-586	-0-	63 1	829 3	N	9	2 8	62
							10 9					
01		1426 N	294	-0-	-1132	-0-	21 1	273 3	N	-0-		62
02		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	104 1	1319 3	N	22	5 8	79
							24 9					
03		899 N	793	-0-	-106	-0-	56 1	731 3	N	5		84
							6 9					

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760												

10		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	86 1	1186 3	N	3	3 8	35
							3 9					
11		1410 N	1222	-0-	-188	-0-	82 1	1137 3	N	3	1 8	37
							3 9					
12		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	89 1	1183 3	N	10		47
							11 9					
01		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	97 1	1271 3	N	31	6 8	72
							34 9					
02		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	91 1	1175 3	N	21	4 8	89
							23 9					
*03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	93 1	1225 3	N	40	121 1	8 8
							44 9					-0-

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784												

10		124 N	111	-0-	-13	-0-	8 1	103 3	N	-0-		10
11		150 N	136	-0-	-14	-0-	9 1	127 3	N	-0-		10
12		155 N	98	-0-	-57	-0-	7 1	91 3	N	-0-		10
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	14 1	191 3	N	-0-		10
02		145 N	48	-0-	-97	-0-	3 1	45 3	N	-0-		10
*03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	14 1	182 3	N	-0-		10

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690														
MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837														
10	1891 N	1748	-0-	-143	-0-	118	1	1630	3	N	-0-	35	1	2
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	115	1	1574	3	N	1	1	8	2
							1							
12	1643 N	1379	-0-	-264	-0-	97	1	1279	3	N	3	3	8	2
							3							
01	1736 N	895	-0-	-841	-0-	64	1	829	3	N	2	2	8	2
							2							
02	1624 N	886	-0-	-738	-0-	64	1	816	3	N	5	5	8	2
							6							
*03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	104	1	1355	3	N	-0-			2

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835														
10	3565 X	3505	-0-	-60	-0-	224	1	3275	3	N	5	4	8	13
							6							
11	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	227	1	3287	3	N	2			15
							2							
12	3627 X	3309	-0-	-318	-0-	219	1	3086	3	N	4	2	8	17
							4							
01	3627 X	3280	-0-	-347	-0-	222	1	3056	3	N	2	2	8	17
							2							
02	3393 X	3171	-0-	-222	-0-	217	1	2947	3	N	6	5	8	18
							7							
03	3627 X	3183	-0-	-444	-0-	213	1	2968	3	N	2			20
							2							

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834														
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	191	1	515	3	N	-0-			-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	188	1	526	3	N	-0-			-0-
12	682 N	584	-0-	-98	-0-	185	1	399	3	N	-0-			-0-
01	713 N	415	-0-	-298	-0-	174	1	241	3	N	-0-			-0-
02	696 N	545	-0-	-151	-0-	174	1	371	3	N	-0-			-0-
*03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	196	1	549	3	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690													
STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	819	-0-	-452	-0-	58	1	760	3	Y	1	1 8	18
11	1320 N	636	-0-	-684	-0-	45	1	590	3	Y	1	1 8	18
12	992 N	663	-0-	-329	-0-	48	1	614	3	Y	1	1 8	18
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	66	1	819	3	Y	-0-		18
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	53	1	655	3	Y	5	5 8	18
*03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	58	1	731	3	Y	8	8 8	18
						9	9						

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751													
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	241	1	1129	3	N	17	6 8	58
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	235	1	1098	3	N	33	2 8	89
12	1333 N	812	-0-	-521	-0-	203	1	600	3	N	8	95 1 2 8	-0-
01	1395 N	652	-0-	-743	-0-	192	1	460	3	N	-0-		-0-
02	1334 N	539	-0-	-795	-0-	175	1	364	3	N	-0-		-0-
03	806 N	549	-0-	-257	-0-	184	1	365	3	N	-0-		-0-

CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832													
10	775 N	657	-0-	-118	-0-	275	1	382	3	N	-0-		-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	272	1	438	3	N	-0-		-0-
12	682 N	673	-0-	-9	-0-	278	1	395	3	N	-0-		-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	278	1	396	3	N	2	2 8	-0-
02	696 N	557	-0-	-139	-0-	302	1	255	3	N	-0-		-0-
03	682 N	620	-0-	-62	-0-	274	1	346	3	N	-0-		-0-

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150													
10	930 N	929	-0-	-1	-0-	66	1	863	3	Y	-0-		17
11	900 N	797	-0-	-103	-0-	56	1	741	3	Y	-0-		17
12	868 N	690	-0-	-178	-0-	51	1	639	3	Y	-0-		17
01	930 N	534	-0-	-396	-0-	40	1	494	3	Y	-0-		17
02	783 N	648	-0-	-135	-0-	49	1	599	3	Y	-0-		17
03	682 N	636	-0-	-46	-0-	47	1	589	3	Y	-0-		17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690												
CLEMENS		WELL #: 4		RRCID -> 164429		COMPL. DATE 02/08/1998			TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4092 X	3050	-0-	-1042	-0-	338	1	2704	3	N	7	6	8	85
11	3960 X	2782	-0-	-1178	-0-	321	1	2449	3	N	11	2	8	94
12	4092 X	2408	-0-	-1684	-0-	302	1	2100	3	N	5	2	8	97
01	3565 X	2615	-0-	-950	-0-	319	1	2283	3	N	12	7	8	102
02	3335 X	2484	-0-	-851	-0-	307	1	2167	3	N	9	7	8	104
*03	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	352	1	2711	3	N	30	17	8	117
CLEMENS		WELL #: 5		RRCID -> 164956		COMPL. DATE 08/19/1997			TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790					
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	261	1	1450	3	N	17	4	8	20
11	2010 N	1323	-0-	-687	-0-	229	1	1073	3	N	19	2	8	37
12	2015 N	611	-0-	-1404	-0-	187	1	418	3	N	5	40	1	2 8 -0-
01	1736 N	473	-0-	-1263	-0-	178	1	289	3	N	5	5	8	-0-
02	1276 N	383	-0-	-893	-0-	162	1	221	3	N	-0-			-0-
*03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	212	1	743	3	N	-0-			-0-
DOBY		WELL #: 2		RRCID -> 168812		COMPL. DATE 05/25/1998			TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STONE, E. E. GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 171487		COMPL. DATE 10/11/1998			TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710					
10	651 N	476	-0-	-175	-0-	33	1	443	3	N	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	540	3	N	1	1	8	-0-
12	744 N	424	-0-	-320	-0-	31	1	393	3	N	-0-			-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	46	1	574	3	N	17	2	8	15
02	551 N	444	-0-	-107	-0-	33	1	409	3	N	2			17
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	30	1	384	3	N	-0-			17
MCKINLEY		WELL #: 3		RRCID -> 178990		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10791					
10	1984 N	1843	-0-	-141	-0-	268	1	1566	3	N	8	153	1	4 8 28
11	1770 N	1705	-0-	-65	-0-	254	1	1428	3	N	21	2	8	47
12	1736 N	1323	-0-	-413	-0-	236	1	1078	3	N	8			55
01	1829 N	878	-0-	-951	-0-	206	1	664	3	N	7	62	1	-0-
02	1653 N	800	-0-	-853	-0-	193	1	607	3	N	-0-			-0-
03	1333 N	864	-0-	-469	-0-	205	1	659	3	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690														
CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	325 1	2321 3	N	10	6 8				89
11	2430 N	2138	-0-	-292	-0-	286 1	1832 3	N	18	2 8				105
12	2542 N	2282	-0-	-260	-0-	304 1	1947 3	N	28	84 1	7 8			42
01	2666 N	2235	-0-	-431	-0-	303 1	1895 3	N	34	11 8				65
02	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	304 1	2005 3	N	24	9 8				80
*03	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	312 1	2038 3	N	69	32 8				117

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770														
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20 1	279 3	N	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19 1	254 3	N	-0-					-0-
12	310 N	229	-0-	-81	-0-	17 1	212 3	N	-0-					-0-
01	310 N	230	-0-	-80	-0-	17 1	213 3	N	-0-					-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19 1	247 3	N	-0-					-0-
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	39 1	504 3	N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784														
10	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	347 1	1365 3	N	-0-					27
11	1710 N	1573	-0-	-137	-0-	324 1	1249 3	N	-0-					27
12	1798 N	1554	-0-	-244	-0-	341 1	1213 3	N	-0-					27
01	1705 N	1622	-0-	-83	-0-	347 1	1275 3	N	-0-					27
02	1508 N	1242	-0-	-266	-0-	269 1	973 3	N	-0-					27
*03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	353 1	1372 3	N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690												
HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	330	1	2433	3	N	9	4 8 27
11	2460 X	2365	-0-	-95	-0-	298	1	2045	3	N	20	2 8 45
12	2635 X	2103	-0-	-532	-0-	290	1	1796	3	N	15	3 8 57
01	2759 X	1988	-0-	-771	-0-	284	1	1682	3	N	20	10 8 67
02	2581 X	1532	-0-	-1049	-0-	242	1	1253	3	N	34	9 8 92
03	2759 X	1862	-0-	-897	-0-	275	1	1586	3	N	1	73 1 20

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640												
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	254	1	1338	3	N	11	6 8 85
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	244	1	1256	3	N	16	1 8 100
12	1364 N	928	-0-	-436	-0-	210	1	712	3	N	5	86 1 2 8 17
01	1612 N	539	-0-	-1073	-0-	183	1	356	3	N	-0-	17
02	1479 N	471	-0-	-1008	-0-	169	1	302	3	N	-0-	17
03	930 N	467	-0-	-463	-0-	177	1	283	3	N	6	6 8 17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727												
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	298	1	1915	3	N	29	8 8 33
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	296	1	1935	3	N	29	2 8 60
12	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	329	1	2227	3	N	39	4 8 95
01	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	340	1	2323	3	N	26	12 8 109
02	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	329	1	2282	3	N	40	9 8 140
*03	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	352	1	2501	3	N	94	25 8 209

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 10750												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614												
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635												
10	4650 X	2997	-0-	-1653	-0-	2997	2			Y	-0-	32
11	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2497	2	7	9	Y	6	6 8 32
12	3131 X	2633	-0-	-498	-0-	2590	2	43	9	Y	39	39 8 32
01	3472 X	2709	-0-	-763	-0-	2692	2	17	9	Y	15	15 8 32
02	2929 X	2045	-0-	-884	-0-	2039	2	6	9	Y	5	1 8 36
03	3007 X	1868	-0-	-1139	-0-	1865	2	3	9	Y	3	3 8 36

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614												
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1793 2	20 9	Y	Y	18	18
11		1740 X	1629	-0-	-111	-0-	1629 2		Y	Y	-0-	18
12		1798 X	1641	-0-	-157	-0-	1641 2		Y	Y	-0-	18
01		1767 N	1562	-0-	-205	-0-	1562 2		Y	Y	-0-	18
02		1566 N	1525	-0-	-41	-0-	1522 2	3 9	Y	Y	3	21
03		1643 N	1583	-0-	-60	-0-	1583 2		Y	Y	-0-	21

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630												
10		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		Y	Y	-0-	25
11		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		Y	Y	-0-	25
12		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		Y	Y	-0-	25
01		1922 N	1590	-0-	-332	-0-	1590 2		Y	Y	-0-	25
02		1798 N	1797	-0-	-1	-0-	1794 2	3 9	Y	Y	3	28
03		1891 N	1623	-0-	-268	-0-	1623 2		Y	Y	-0-	28

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690												
10		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		Y	Y	-0-	19
11		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		Y	Y	-0-	19
12		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		Y	Y	-0-	19
01		1953 N	1854	-0-	-99	-0-	1854 2		Y	Y	-0-	19
02		1885 N	1831	-0-	-54	-0-	1827 2	4 9	Y	Y	4	23
*03		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2		Y	Y	-0-	23

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669												
10		434 N	356	-0-	-78	-0-	356 2		Y	Y	-0-	7
11		360 N	216	-0-	-144	-0-	216 2		Y	Y	-0-	7
12		372 N	197	-0-	-175	-0-	197 2		Y	Y	-0-	7
01		341 N	196	-0-	-145	-0-	196 2		Y	Y	-0-	7
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	374 2	1 9	Y	Y	1	8
*03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y	Y	-0-	8

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752												
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	1	120
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	120
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	1	120
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	1	120
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	120
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT	120

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
 BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-			-0-
11	1380 N	713	-0-	-667	-0-	713 2		Y	-0-			-0-
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1115 2	31 9	Y	28	28 1		-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		Y	-0-			-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y	-0-			-0-
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

10	3100 N	1161	-0-	-1939	1962	1161 2		Y	-0-			-0-
11	2987 N	1025	-0-	-1962	-0-	1025 2		Y	-0-			-0-
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1436 2	18 9	Y	16	16 1		-0-
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		Y	-0-			-0-
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		Y	-0-			-0-
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

10	2480 N	1794	-0-	-686	-0-	1794 2		Y	-0-			-0-
11	1920 N	1876	-0-	-44	-0-	1876 2		Y	-0-			-0-
12	1953 N	1842	-0-	-111	-0-	1791 2	51 9	Y	46	46 1		-0-
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2		Y	-0-			-0-
02	1827 N	1696	-0-	-131	-0-	1696 2		Y	-0-			-0-
03	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-			87
11	390 N	198	-0-	-192	-0-	198 2		Y	-0-			87
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		Y	-0-			87
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-			87
*02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		Y	-0-			87
*03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		Y	-0-			87

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755													
WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		8866 X	8698	-0-	-168	-0-	8698	2		N	-0-		28
11		7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2		N	-0-		28
12		8866 X	7643	-0-	-1223	-0-	7643	2		N	-0-		28
01		8866 X	7228	-0-	-1638	-0-	7228	2		N	-0-		28
*02		8207 X	7167	-0-	-1040	-0-	7082	2	85	9	N	77	105
03		8711 X	7150	-0-	-1561	-0-	7100	2	50	9	N	45	150

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600													
10		9920 X	9189	-0-	-731	-0-	8963	2	226	9	N	205	190
11		9270 X	8497	-0-	-773	-0-	8497	2		N	-0-		190
12		9145 X	8007	-0-	-1138	-0-	8007	2		N	-0-		190
01		9145 X	7708	-0-	-1437	-0-	7700	2	8	9	N	7	42
*02		8584 X	7778	-0-	-806	-0-	7643	2	135	9	N	123	165
03		9176 X	7722	-0-	-1454	-0-	7700	2	22	9	N	20	185

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875													
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600													
10		13082 X	12028	-0-	-1054	-0-	11954	2	74	9	N	67	149
11		12660 X	10483	-0-	-2177	-0-	10438	2	45	9	N	41	190
12		11873 X	10406	-0-	-1467	-0-	10387	2	19	9	N	17	207
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	215
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831													
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664													
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612													
10		3100 N	903	-0-	-2197	36783	165	1	729	2	Y	8	-0-
							9	9					
11		3000 N	937	-0-	-2063	34720	180	1	743	2	Y	13	3
							14	9					
12		3100 N	911	-0-	-2189	32531	146	1	763	2	Y	2	5
							2	9					
01		3100 N	740	-0-	-2360	30171	185	1	542	2	Y	12	4
							13	9					
02		2900 N	2498	-0-	-402	29769	641	1	1857	2	Y	-0-	-0-
*03		3100 N	2704	-0-	-396	29373	714	1	1990	2	Y	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
 GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	214	-0-	-34	-0-	58 1	154 2	Y	2	1 1		1
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	2 9	182 2	Y	1	1 1		1
12	341 N	82	-0-	-259	-0-	69 1	64 2	Y	-0-			1
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	1 9		Y	-0-	1 1		-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-	18 1		Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	35 1	91 2	Y	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	31 1	81 2	Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
02	116 N	82	-0-	-34	-0-	21 1	61 2	Y	-0-			-0-
*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	8 1	22 2	Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

10	9532 X	2499	-0-	-7033	-0-	677 1	1782 2	Y	36	21 1		20
11	3030 X	2533	-0-	-497	-0-	40 9	1832 2	Y	6	19 1		7
12	3100 X	2390	-0-	-710	-0-	694 1	1871 2	Y	1			8
01	2511 X	2242	-0-	-269	-0-	7 9	1648 2	Y	28	19 1		17
02	2436 X	1909	-0-	-527	-0-	518 1	1363 2	Y	69	18 1		68
03	2387 N	1810	-0-	-577	-0-	1 9	1283 2	Y	61	73 1		56

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

10	3100 N	1501	-0-	-1599	92500	276 1	1215 2	Y	9	11 1		6
11	3000 N	1717	-0-	-1283	91217	10 9	1366 2	Y	17	13 1		10
12	3100 N	2002	-0-	-1098	90119	332 1	1677 2	Y	4			14
01	3100 N	1938	-0-	-1162	88957	19 9	1418 2	Y	32	36 1		10
02	2900 N	1966	-0-	-934	88023	4 9	1444 2	Y	22	22 1		10
*03	3100 N	3864	-0-	764	88787	485 1	2814 2	Y	37	28 1		19

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

10	2418 N	2271	-0-	-147	-0-	418 1	1842 2	Y	10	13 1		1
11	2280 N	2235	-0-	-45	-0-	11 9	1774 2	Y	27	20 1		8
12	2449 N	2133	-0-	-316	-0-	431 1	1788 2	Y	3			11
01	2263 N	1875	-0-	-388	-0-	30 9	1373 2	Y	30	32 1		9
02	2175 N	1575	-0-	-600	-0-	342 1	1163 2	Y	9	14 1		4
03	2139 N	1503	-0-	-636	-0-	3 9	1077 2	Y	35	21 1		18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3565 X	3157	-0-	-408	-0-	856	1	2253	2	Y	44	25 1	19
						48	9						
11	3150 X	2987	-0-	-163	-0-	816	1	2157	2	Y	13	26 1	6
						14	9						
12	3255 X	2892	-0-	-363	-0-	627	1	2263	2	Y	2		8
						2	9						
01	3255 X	2928	-0-	-327	-0-	735	1	2153	2	Y	36	22 1	22
						40	9						
02	3045 X	2015	-0-	-1030	-0-	517	1	1498	2	Y	-0-	22 1	-0-
						464	1	1294	2	Y	44	4 1	40
03	3162 X	1806	-0-	-1356	-0-	48	9						

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

10	7533 X	7236	-0-	-297	-0-	1334	1	5881	2	Y	19	25 1	8
						21	9						
11	7290 X	6958	-0-	-332	-0-	1352	1	5562	2	Y	40	32 1	16
						44	9						
12	7688 X	6807	-0-	-881	-0-	1092	1	5709	2	Y	5		21
						6	9						
01	6975 X	6222	-0-	-753	-0-	1556	1	4554	2	Y	102	92 1	31
						112	9						
02	6525 X	4993	-0-	-1532	-0-	1264	1	3663	2	Y	60	64 1	27
						66	9						
03	6975 X	4989	-0-	-1986	-0-	1299	1	3623	2	Y	61	57 1	31
						67	9						

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	541	1	1424	2	Y	43	25 1	19
						47	9						
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	530	1	1401	2	Y	12	26 1	5
						13	9						
12	2046 N	1831	-0-	-215	-0-	397	1	1433	2	Y	1		6
						1	9						
01	1829 N	1533	-0-	-296	-0-	385	1	1128	2	Y	18	13 1	11
						20	9						
02	1711 N	1486	-0-	-225	-0-	381	1	1105	2	Y	-0-	11 1	-0-
						318	1	888	2	Y	49	4 1	45
03	1829 N	1260	-0-	-569	-0-	54	9						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG										
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831																
FLEWELLEN GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 225254		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10911		PERF. 9318 - 10731						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG TRUSTS, THE		507585		MACKEY, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 125780		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 10947		PERF.10696 - 10784		
10	434	N	32	-0-	-402	-0-	32	2		N	-0-					27
11	930	N	10	-0-	-920	-0-	10	2		N	-0-					27
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-					27
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-					27
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-					27
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					27

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143461		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10428 - 10637		
10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	203	1	2598	3	Y	-0-				16
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	216	1	2673	3	Y	-0-				16
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	216	1	2721	3	Y	4	4	8		16
01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	225	1	2633	3	Y	-0-				16
02	2552	X	2468	-0-	-84	-0-	217	1	2251	3	Y	-0-				16
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT				16

HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 143850		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 10790		PERF.10438 - 10657						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 143854		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 10827		PERF.10506 - 10688						
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	65	1	720	3	Y	-0-				9
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	37	1	538	3	Y	-0-		9	1	-0-
12	589	N	310	-0-	-279	-0-	16	1	294	3	Y	-0-				-0-
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	13	1	234	3	Y	-0-				-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	Y	-0-				-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 144218		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 10808		PERF.10530 - 10700						
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	173	1	1927	3	Y	13				29
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	14	9	1753	3	Y	14	36	1		7
12	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	122	1	1772	3	Y	11				18
01	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	99	1	1815	3	Y	3				21
02	1827	N	1700	-0-	-127	-0-	12	9	1596	3	Y	11	1	8		31
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-	104	1			Y	NO RPT				31

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377										COMPL. DATE 01/30/1993	TOTAL DEPTH 10841	PERF.10576 - 10668		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	199	1	2221	3	Y	7			18
11	2340 N	2143	-0-	-197	-0-	139	1	1995	3	Y	8	22	1	4
12	2914 N	2468	-0-	-446	-0-	130	1	2331	3	Y	6			10
01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	132	1	2307	3	Y	2			12
*02	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	126	1	2173	3	Y	7	1	8	18
03	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			18
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421										COMPL. DATE 02/07/1993	TOTAL DEPTH 10816	PERF.10525 - 10713		
10	2108 X	1511	-0-	-597	-0-	123	1	1376	3	Y	11			25
11	2040 X	1574	-0-	-466	-0-	102	1	1458	3	Y	13	31	1	7
12	2108 X	1263	-0-	-845	-0-	66	1	1187	3	Y	9			16
01	1333 N	1177	-0-	-156	-0-	64	1	1111	3	Y	2			18
02	1247 N	839	-0-	-408	-0-	45	1	783	3	Y	10	1	8	27
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			27
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483										COMPL. DATE 05/21/1993	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10438 - 10620		
10	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			Y	-0-			-0-
11	1110 N	993	-0-	-117	-0-	993	3			Y	-0-			-0-
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-			-0-
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-			-0-
*02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-			-0-
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			-0-
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605										COMPL. DATE 04/07/1993	TOTAL DEPTH 10830	PERF.10442 - 10659		
10	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			Y	-0-			-0-
11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-			-0-
12	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			Y	-0-			-0-
01	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-			-0-
*02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1980	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
03	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT			-0-
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699										COMPL. DATE 03/02/1993	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10539 - 10638		
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-	2	1	-0-
11	750 N	741	-0-	-9	-0-	48	1	693	3	Y	-0-			-0-
12	775 N	740	-0-	-35	-0-	39	1	701	3	Y	-0-			-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	642	3	Y	-0-			-0-
02	725 N	641	-0-	-84	-0-	35	1	606	3	Y	-0-			-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701										COMPL. DATE 03/03/1993	TOTAL DEPTH 10780	PERF.10510 - 10608		
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	62	1	693	3	Y	-0-			-0-
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	125	1	1797	3	Y	-0-			-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	836	3	Y	-0-			-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	Y	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3627 X	3563	-0-	-64	-0-	291	1	3243	3	Y	26	18	1	29
11	3510 X	3121	-0-	-389	-0-	201	1	2885	3	Y	32	46	1	15
12	3627 X	3331	-0-	-296	-0-	174	1	3124	3	Y	30			45
01	3627 X	3515	-0-	-112	-0-	190	1	3313	3	Y	11			56
*02	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	187	1	3235	3	Y	41	50	1	47
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	45	9			Y	NO RPT			47

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621														
10	2418 N	1846	-0-	-572	-0-	151	1	1684	3	Y	10	23	1	14
11	2340 N	1323	-0-	-1017	-0-	85	1	1224	3	Y	13	21	1	6
12	2387 N	2106	-0-	-281	-0-	111	1	1982	3	Y	12			18
01	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	124	1	2154	3	Y	4			22
*02	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	118	1	2051	3	Y	17	20	1	19
03	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-	19	9			Y	NO RPT			19

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704														
10	2356 X	2244	-0-	-112	-0-	184	1	2049	3	Y	10	14	1	12
11	2130 X	1684	-0-	-446	-0-	109	1	1561	3	Y	13	19	1	6
12	2046 X	1787	-0-	-259	-0-	94	1	1681	3	Y	11			17
01	2232 N	1776	-0-	-456	-0-	96	1	1676	3	Y	4			21
02	1624 N	1291	-0-	-333	-0-	70	1	1204	3	Y	15	19	1	17
03	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-	17	9			Y	NO RPT			17

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665														
10	2914 X	1544	-0-	-1370	-0-	1538	3	6	9	Y	5	19	1	2
11	2820 X	1875	-0-	-945	-0-	1867	3	8	9	Y	7			9
12	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2195	3	6	9	Y	5	11	1	3
01	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2479	3	9	9	Y	8			11
*02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2647	3	6	9	Y	5	12	1	4
03	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			4

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	231	1	2579	3	Y	22	31	1	27
11	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	184	1	2647	3	Y	27	41	1	13
12	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	156	1	2797	3	Y	25			38
01	2821 N	2627	-0-	-194	-0-	142	1	2475	3	Y	9			47
*02	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	147	1	2545	3	Y	34	42	1	39
03	2914 N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			39

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728														
10	1271 N	919	-0-	-352	-0-	75	1	836	3	Y	7			20
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	65	1	938	3	Y	8	24	1	4
12	961 N	948	-0-	-13	-0-	50	1	891	3	Y	6			10
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	909	3	Y	2			12
*02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	77	1	1331	3	Y	6	1	8	17
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			17

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640														
10	3627 X	1741	-0-	-1886	-0-	1733	3	8	9	N	7			137
11	3510 X	2041	-0-	-1469	-0-	2033	3	8	9	N	7			144
12	1829 X	1324	-0-	-505	-0-	1324	3			N	-0-			144
01	1829 X	1193	-0-	-636	-0-	1183	3	10	9	N	9			153
02	1972 X	1237	-0-	-735	-0-	1236	3	1	9	N	1			154
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			154

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903														
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	155	1	1735	3	Y	10			27
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	109	1	1566	3	Y	11	32	1	6
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	109	1	1950	3	Y	9			15
01	1891 N	1841	-0-	-50	-0-	100	1	1740	3	Y	1			16
*02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	89	1	1533	3	Y	10	1	8	25
03	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			25

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600														
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1098	3	33	9	N	30			112
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-			112
12	837 N	753	-0-	-84	-0-	753	3			N	-0-			112
01	1023 N	729	-0-	-294	-0-	729	3			N	-0-			112
02	957 N	847	-0-	-110	-0-	847	3			N	-0-			112
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			112

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012										TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9552 - 9572		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	48	-0-	-138	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	Y	-0-			-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994										TOTAL DEPTH	10875	PERF.10608 - 10705		
10	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-	10	1	1
11	2970 X	2756	-0-	-214	-0-	2756	3			Y	-0-			1
12	3069 X	2602	-0-	-467	-0-	2602	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	2108 N	1652	-0-	-456	-0-	1652	3			Y	-0-			-0-
*02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-			-0-
03	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994										TOTAL DEPTH	10900	PERF.10568 - 10680		
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			100
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-			100
12	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-			100
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			100
02	174 N	76	-0-	-98	-0-	76	3			N	-0-			100
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			100

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994										TOTAL DEPTH	11193	PERF.10913 - 11013		
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	104	1	1161	3	Y	-0-	15	1	2
11	1410 N	1240	-0-	-170	-0-	81	1	1159	3	Y	-0-	2	1	-0-
12	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	67	1	1209	3	Y	-0-			-0-
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	70	1	1223	3	Y	-0-			-0-
*02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	63	1	1093	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994										TOTAL DEPTH	10820	PERF.10586 - 10646		
10	1054 N	806	-0-	-248	-0-	66	1	740	3	Y	-0-			-0-
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	71	1	1020	3	Y	-0-			-0-
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	88	1	1583	3	Y	-0-			-0-
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	85	1	1488	3	Y	-0-			-0-
*02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	76	1	1308	3	Y	-0-			-0-
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995										TOTAL DEPTH	10800	PERF.10573 - 10656		
10	1767 N	1544	-0-	-223	-0-	126	1	1411	3	Y	6	10	1	7
11	2040 N	1664	-0-	-376	-0-	108	1	1548	3	Y	7	11	1	3
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	94	1	1678	3	Y	7			10
01	1550 N	981	-0-	-569	-0-	53	1	926	3	Y	2			12
02	1595 N	1035	-0-	-560	-0-	56	1	970	3	Y	8	11	1	9
03	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			9

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	208	1	2320	3	Y	13			26
11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	14	9							
11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	221	1	3167	3	Y	16	34	1	8
12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	18	9							
12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	192	1	3440	3	Y	11			19
01	4123 X	3561	-0-	-562	-0-	12	9							
01	4123 X	3561	-0-	-562	-0-	193	1	3365	3	Y	3			22
02	3567 X	3363	-0-	-204	-0-	3	9							
02	3567 X	3363	-0-	-204	-0-	183	1	3168	3	Y	11	1	8	32
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	12	9			Y	NO RPT			32

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630														
10	2759 N	1333	-0-	-1426	-0-	101	1	1232	3	Y	-0-			33
11	2610 N	2445	-0-	-165	-0-	150	1	2295	3	Y	-0-			33
12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	20	1	13
01	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	160	1	2687	3	Y	5			18
*02	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	6	9							
*02	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	151	1	2502	3	Y	6			24
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	NO RPT			24

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690														
10	1581 N	1331	-0-	-250	-0-	1330	3	1	9	N	1			245
11	1620 N	1292	-0-	-328	-0-	1292	3			N	-0-			245
12	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	1603	3			N	-0-			245
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1608	3	39	9	N	35			280
*02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1277	3	18	9	N	16			296
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			296

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606														
10	2697 N	2642	-0-	-55	-0-	2622	3	20	9	Y	18	60	1	37
11	2610 N	2503	-0-	-107	-0-	2481	3	22	9	Y	20	1	8	56
12	2542 N	2270	-0-	-272	-0-	2269	3	1	9	Y	1	53	1	3
01	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-			3
*02	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			Y	-0-			3
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			3

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554														
10	1984 N	1388	-0-	-596	-0-	119	1	1267	3	Y	2			6
11	1680 N	1568	-0-	-112	-0-	2	9							
11	1680 N	1568	-0-	-112	-0-	120	1	1442	3	Y	5			11
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	6	9							
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	122	1	1466	3	Y	5	12	1	4
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	6	9							
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	120	1	1448	3	Y	7			11
02	1508 N	1422	-0-	-86	-0-	8	9							
02	1508 N	1422	-0-	-86	-0-	107	1	1311	3	Y	4	11	1	4
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	4	9			Y	NO RPT			4

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	231	1	2577	3	Y	8	16	1	10
						9	9							
11	2460 N	1303	-0-	-1157	-0-	84	1	1210	3	Y	8	14	1	4
						9	9							
12	2542 N	563	-0-	-1979	-0-	29	1	528	3	Y	5			9
						6	9							
01	2635 N	2102	-0-	-533	-0-	114	1	1985	3	Y	3			12
						3	9							
*02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	87	1	1509	3	Y	10	10	1	12
						11	9							
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			12

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630														
10	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	103	1	1146	3	Y	13	27	1	17
						14	9							
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	113	1	1617	3	Y	17	26	1	8
						19	9							
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	109	1	1956	3	Y	17			25
						19	9							
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	75	1	1301	3	Y	6			31
						7	9							
*02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	99	1	1709	3	Y	22	27	1	26
						24	9							
03	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			26

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893														
10	2201 N	1933	-0-	-268	-0-	159	1	1774	3	Y	-0-			2
11	2220 N	1030	-0-	-1190	-0-	67	1	963	3	Y	-0-	2	1	-0-
12	2232 N	2194	-0-	-38	-0-	116	1	2078	3	Y	-0-			-0-
01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	113	1	1976	3	Y	-0-			-0-
*02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	100	1	1731	3	Y	-0-			-0-
03	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676														
10	2542 N	2531	-0-	-11	-0-	2511	3	20	9	Y	18	60	1	37
11	2460 N	2182	-0-	-278	-0-	2160	3	22	9	Y	20	1	8	56
12	2542 N	2138	-0-	-404	-0-	2137	3	1	9	Y	1	53	1	3
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-		1	3
*02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-			3
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			3

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720														
10	8122 X	7441	-0-	-681	-0-	1301	1	6087	3	N	48			197
						53	9							
11	8370 X	6770	-0-	-1600	-0-	1208	1	5490	3	N	65	11	8	251
						72	9							
12	8649 X	7585	-0-	-1064	-0-	1316	1	6190	3	N	72	185	1	114
						79	9					24	8	
01	7564 X	6327	-0-	-1237	-0-	1104	1	5214	3	N	8			122
						9	9							
02	7076 X	6552	-0-	-524	-0-	1247	1	5228	3	N	70			192
						77	9							
03	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT			192

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2821 X	2794	-0-	-27	-0-	230 1	2564 3	Y	-0-	8 1		1
11	2700 X	2521	-0-	-179	-0-	164 1	2357 3	Y	-0-	1 1		-0-
12	2790 X	2441	-0-	-349	-0-	129 1	2312 3	Y	-0-			-0-
01	2511 N	2115	-0-	-396	-0-	115 1	2000 3	Y	-0-			-0-
02	2349 N	1856	-0-	-493	-0-	101 1	1755 3	Y	-0-			-0-
03	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 DICKSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/2015

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
 TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

10	5363 X	5311	-0-	-52	-0-	5304 3	7 9	N	6			109
11	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6546 2	3 9	N	3			112
12	5797 X	5499	-0-	-298	-0-	5495 2	4 9	N	4			116
01	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6106 2	3 9	N	3			119
02	5800 X	131	-0-	-5669	-0-	128 2	3 9	N	3			122
*03	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6217 2	2 9	N	2			124

FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

10	217 N	153	-0-	-64	-0-	153 3		Y	-0-			76
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		Y	-0-			76
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		Y	-0-			76
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		Y	-0-			76
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y	-0-	23 1		53
03	713 N	377	-0-	-336	-0-	377 2		Y	-0-			53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

10	930 N	867	-0-	-63	-0-	867 3		Y	-0-			143
11	870 N	832	-0-	-38	-0-	831 2	1 9	Y	1			144
12	806 N	600	-0-	-206	-0-	599 2	1 9	Y	1			145
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		Y	-0-			145
02	812 N	536	-0-	-276	-0-	536 2		Y	-0-	28 1		117
*03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		Y	-0-			117

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342																
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-				267
11		884 N	884	-0-	-0-	-0-	883	2	1	9	Y	1				268
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	Y	1				269
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-				269
02		725 N	594	-0-	-131	-0-	594	2			Y	-0-	30	1		239
*03		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-				239

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532																
10		775 N	587	-0-	-188	-0-	587	3			Y	-0-				109
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1				110
12		527 N	500	-0-	-27	-0-	499	2	1	9	Y	1				111
01		864 N	864	-0-	-0-	-0-	863	2	1	9	Y	1				112
02		551 N	383	-0-	-168	-0-	383	2			Y	-0-	25	1		87
03		496 N	439	-0-	-57	-0-	439	2			Y	-0-				87

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735																
10		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2626	3	12	9	N	11	38	1		123
11		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2370	2	13	9	N	12	34	1		101
12		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2813	2	14	9	N	13				114
01		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2650	2	109	9	N	99	132	1		81
02		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2550	2	99	9	N	90				171
03		2821 N	2683	-0-	-138	-0-	2679	2	4	9	N	4	47	1		128

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058																
10		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6126	3	62	9	N	56	88	1		104
11		5640 X	5594	-0-	-46	-0-	5529	2	65	9	N	59	78	1		85
12		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6563	2	66	9	N	60				145
01		6200 X	6192	-0-	-8	-0-	6184	2	8	9	N	7				152
02		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5950	2	7	9	N	6				158
03		6634 X	6331	-0-	-303	-0-	6252	2	79	9	N	72	109	1		121

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993 SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				94
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				94
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				94
*02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				94
03		93 N	56	-0-	-37	-0-	31	2	25	9	N	23				117

REMUDA OPERATING COMPANY 701606 LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521																
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-				74
11		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-				74
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-				74
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-				74
*02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-				74
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				74

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
 LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-				132
11	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1648	3	22	9	N	20				152
12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3369	3	70	9	N	64	157	1		59
01	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2529	3	1	9	N	1				60
*02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2299	3	51	9	N	46				106
03	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT				106

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

10	DLQ G-10	1947	-0-	1947	7386	1947	3			N	-0-				34
11	8870 X	1484	-0-	-7386	-0-	1484	3			N	-0-				34
12	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2069	3	152	9	N	138	146	1		26
01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3094	3	88	9	N	80				106
*02	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2749	3	70	9	N	64	144	1		26
03	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT				26

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

10	1116 N	781	-0-	-335	-0-	781	2			N	-0-				27
11	840 N	766	-0-	-74	-0-	766	2			N	-0-				27
12	744 N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-				27
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-				27
02	754 N	629	-0-	-125	-0-	629	2			N	-0-				27
03	713 N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-				27

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

10	682 N	389	-0-	-293	-0-	389	2			N	-0-				21
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				21
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				21
01	403 N	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-				21
02	290 N	173	-0-	-117	-0-	173	2			N	-0-				21
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-				21

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2102	2	1	9	N	1	1	8		35
11	1830 N	1646	-0-	-184	-0-	1646	2			N	-0-				35
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1870	2	1	9	N	1	1	8		35
01	2108 N	1751	-0-	-357	-0-	1751	2			N	-0-				35
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-				35
03	1860 N	1553	-0-	-307	-0-	1553	2			N	-0-				35

TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		2015 N	1870	-0-	-145	-0-	1870	2		N	-0-	53
11		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-	53
12		1984 N	696	-0-	-1288	-0-	696	2		N	-0-	53
01		1860 N	1391	-0-	-469	-0-	1391	2		N	-0-	53
02		1769 N	2	-0-	-1767	-0-	2	2		N	-0-	53
03		682 N	15	-0-	-667	-0-	15	2		N	-0-	53

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651												
10		1891 N	1460	-0-	-431	-0-	1460	2		N	-0-	21
11		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-	21
12		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-	21
01		1457 N	1004	-0-	-453	-0-	1004	2		N	-0-	21
02		1885 N	1474	-0-	-411	-0-	1474	2		N	-0-	21
03		1550 N	1384	-0-	-166	-0-	1384	2		N	-0-	21

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591												
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	14
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-	14
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	14
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-	14
02		116 N	76	-0-	-40	-0-	76	2		N	-0-	14
03		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-	14

TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608												
10		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	130	1	2890	2	N	10
							2	9			2	8
11		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	118	1	2702	2	N	10
12		2883 X	2641	-0-	-242	-0-	147	1	2494	2	N	10
01		2883 X	2702	-0-	-181	-0-	155	1	2547	2	N	10
02		2697 X	2349	-0-	-348	-0-	87	1	2262	2	N	10
03		2883 X	2215	-0-	-668	-0-	96	1	2119	2	N	10

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623												
10		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-	40
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-	40
12		1581 N	1225	-0-	-356	-0-	1225	2		N	-0-	40
01		1519 N	1044	-0-	-475	-0-	1044	2		N	-0-	40
02		1421 N	1263	-0-	-158	-0-	1263	2		N	-0-	40
*03		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-	40

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677										COMPL. DATE 01/25/1992		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10678 - 10773	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624										COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10651 - 10746	
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-			101		
11		480 N	445	-0-	-35	-0-	445	2	N	-0-			101		
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			101		
01		589 N	416	-0-	-173	-0-	416	2	N	-0-			101		
02		435 N	409	-0-	-26	-0-	409	2	N	-0-			101		
03		434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2	N	-0-			101		

TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084										COMPL. DATE 07/10/1992		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10478 - 10560	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988										COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 10728		PERF.10558 - 10646	
10		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	186	1	N	1	1	8	119		
							1	9							
11		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-			119		
12		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	186	1	N	-0-			119		
01		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	174	1	N	-0-			119		
02		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	174	1	N	-0-			119		
*03		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	186	1	N	-0-			119		

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696										COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10386 - 10546	
10		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			142		
11		2100 X	556	-0-	-1544	-0-	73	1	N	-0-			142		
12		2170 X	917	-0-	-1253	-0-	112	1	N	13	3	8	152		
							14	9							
01		742 X	742	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			152		
02		900 X	900	-0-	-0-	-0-	109	1	N	42			194		
							46	9							
*03		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	186	1	N	-0-			194		

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842										COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10526 - 10638	
10		248 N	150	-0-	-98	-0-	15	1	N	-0-			165		
11		240 N	89	-0-	-151	-0-	10	1	N	-0-			165		
12		217 N	100	-0-	-117	-0-	13	1	N	-0-			165		
01		155 N	82	-0-	-73	-0-	10	1	N	-0-			165		
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-			165		
*03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	92	1	N	-0-			165		

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861										COMPL. DATE 03/01/1993	TOTAL DEPTH 10771	PERF. 1058 - 10628	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-			45
11		120 N	71	-0-	-49	-0-	71 2		N	-0-			45
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			45
01		155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2		N	-0-			45
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			45
*03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			45

TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 145055										COMPL. DATE 03/21/1992	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 10492 - 10586	
10		775 N	765	-0-	-10	-0-	189 1	576 2	N	-0-			140
11		1110 N	950	-0-	-160	-0-	252 1	698 2	N	-0-			140
12		868 N	664	-0-	-204	-0-	216 1	448 2	N	-0-			140
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			140
02		928 N	-0-	-0-	-928	-0-			N	-0-			140
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			140

JOHNSON, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 146054										COMPL. DATE 06/01/1993	TOTAL DEPTH 10782	PERF. 10586 - 10676	
10		372 N	346	-0-	-26	-0-	346 2		N	-0-			-0-
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-
12		372 N	-0-	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
03		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2		N	-0-			-0-

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772										COMPL. DATE 08/31/1993	TOTAL DEPTH 10705	PERF. 10473 - 10560	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 146938										COMPL. DATE 09/11/1993	TOTAL DEPTH 10790	PERF. 10584 - 10663	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THRASHER, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 146944										COMPL. DATE 10/05/1993	TOTAL DEPTH 10710	PERF. 10512 - 10602	
10		1209 N	931	-0-	-278	-0-	931 2		N	-0-			17
11		960 N	888	-0-	-72	-0-	888 2		N	-0-			17
12		930 N	898	-0-	-32	-0-	898 2		N	-0-			17
01		930 N	896	-0-	-34	-0-	896 2		N	-0-			17
02		870 N	814	-0-	-56	-0-	814 2		N	-0-			17
03		899 N	854	-0-	-45	-0-	854 2		N	-0-			17

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033										COMPL. DATE 02/22/1994	TOTAL DEPTH 10790	PERF. 10573 - 10663	
10		6958 X	4110	-0-	-2848	-0-	4108 2	2 9	N	2	2 8		73
11		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134 2		N	-0-			73
12		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4088 2	1 9	N	1	1 8		73
01		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 2		N	-0-			73
02		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 2		N	-0-			73
*03		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 2		N	-0-			73

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1054 X	477	-0-	-577	-0-	45 1	423 2	N	8	152 1			28
							9 9							
11		660 X	395	-0-	-265	-0-	33 1	362 2	N	-0-				28
12		907 X	907	-0-	-0-	-0-	68 1	835 2	N	4	4 8			28
							4 9							
01		983 N	983	-0-	-0-	-0-	70 1	872 2	N	37				65
							41 9							
02		798 N	798	-0-	-0-	-0-	53 1	745 2	N	-0-				65
03		899 N	560	-0-	-339	-0-	47 1	513 2	N	-0-				65
THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876														
10		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	216 1	2004 2	N	-0-				25
11		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	192 1	2125 2	N	9				34
							10 9							
12		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	184 1	2241 2	N	2				36
							2 9							
01		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	146 1	1809 2	N	-0-				36
02		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	163 1	2277 2	N	-0-				36
*03		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	223 1	2434 2	N	-0-				36
HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632														
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-				59
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-				59
12		62 N	36	-0-	-26	-0-	12 1	24 2	N	-0-				59
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	18 1	64 2	N	-0-				59
02		58 N	45	-0-	-13	-0-	12 1	33 2	N	-0-				59
*03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	18 1	43 2	N	-0-				59
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871														
10		1612 N	1595	-0-	-17	-0-	1593 2	2 9	N	2	2 8			149
11		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-				149
12		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-				149
01		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-				149
02		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	-0-	149 1			-0-
*03		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		N	-0-				-0-
BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686														
10		3689 X	3541	-0-	-148	-0-	479 1	2901 2	N	146	5 8			170
							161 9							
11		3570 X	3017	-0-	-553	-0-	396 1	2599 2	N	20				190
							22 9							
12		3751 X	3139	-0-	-612	-0-	387 1	2730 2	N	20	178 1	1 8		31
							22 9							
01		3751 X	3499	-0-	-252	-0-	486 1	3012 2	N	1				32
							1 9							
02		3509 X	2879	-0-	-630	-0-	366 1	2513 2	N	-0-				32
03		3534 X	2590	-0-	-944	-0-	403 1	2187 2	N	-0-				32
JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672														
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-				-0-
11		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-				-0-
12		992 N	613	-0-	-379	-0-	613 2		N	-0-				-0-
01		775 N	490	-0-	-285	-0-	490 2		N	-0-				-0-
02		696 N	394	-0-	-302	-0-	394 2		N	-0-				-0-
03		620 N	411	-0-	-209	-0-	411 2		N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547										COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 10746		PERF.10608 - 10698	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	4929 X	4687	-0-	-242	-0-	202	1	4485	2	N	-0-			55	
11	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	224	1	5136	2	N	12			67	
12	5394 X	4463	-0-	-931	-0-	248	1	4212	2	N	3			70	
01	5394 X	3839	-0-	-1555	-0-	221	1	3616	2	N	2			72	
02	5191 X	4384	-0-	-807	-0-	162	1	4222	2	N	-0-			72	
03	5549 X	4793	-0-	-756	-0-	209	1	4584	2	N	-0-			72	

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965										COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10456 - 10549	
10	589 N	184	-0-	-405	-0-	184	2			Y	-0-			5	
11	330 N	208	-0-	-122	-0-	208	2			Y	-0-			5	
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-	5	1	-0-	
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			-0-	
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-			-0-	
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			-0-	

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638										COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 10684		PERF.10466 - 10542	
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-			5	
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-			5	
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-	5	1	-0-	
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-			-0-	
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-			-0-	
*03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-			-0-	

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167										COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10662		PERF.10343 - 10517	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492										COMPL. DATE 05/27/2013		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10434 - 10533	
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			-0-	
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-			-0-	
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-			-0-	
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			-0-	
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			-0-	
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-			-0-	

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408										COMPL. DATE 11/28/1998		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10454 - 10544	
10	1023 N	509	-0-	-514	-0-	507	2	2	9	Y	2	2	8	3	
11	660 N	480	-0-	-180	-0-	480	2			Y	-0-			3	
12	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2			Y	-0-	3	1	-0-	
01	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2			Y	-0-			-0-	
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-			-0-	
03	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	2			Y	-0-			-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998										TOTAL DEPTH 10825	PERF.10642 - 10736			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		589 N	323	-0-	-266	-0-	323 2			Y	-0-			6
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2			Y	-0-			6
12		372 N	299	-0-	-73	-0-	299 2			Y	-0-	6 1		-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-				Y	-0-			-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999										TOTAL DEPTH 10922	PERF.10696 - 10768			
10		1705 X	1447	-0-	-258	-0-	1441 2	6 9	N		5			196
11		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2925 2	29 9	N		26			222
12		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2181 2	11 9	N		10			232
01		1457 N	1282	-0-	-175	-0-	1282 2		N		-0-			232
02		1595 N	1206	-0-	-389	-0-	1174 2	32 9	N		29	35 1		226
03		1705 N	1180	-0-	-525	-0-	1161 2	19 9	N		17			243

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000										TOTAL DEPTH 10743	PERF.10812 - 10876			
10		2914 X	2849	-0-	-65	-0-	2849 2		N		-0-			110
11		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2		N		-0-			110
12		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2851 2	1 9	N		1	1 8		110
01		2852 X	2789	-0-	-63	-0-	2789 2		N		-0-			110
02		2668 X	2201	-0-	-467	-0-	2201 2		N		-0-			110
03		2852 X	2235	-0-	-617	-0-	2235 2		N		-0-			110

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000										TOTAL DEPTH 10925	PERF.10712 - 10790			
10		465 N	287	-0-	-178	-0-	287 2		N		-0-			28
11		360 N	256	-0-	-104	-0-	256 2		N		-0-			28
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N		-0-			28
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N		-0-			28
02		261 N	216	-0-	-45	-0-	216 2		N		-0-			28
*03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	537 2	1 9	N		1			29

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000										TOTAL DEPTH 11085	PERF.10898 - 11052			
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y		-0-			-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y		-0-			-0-
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y		-0-			-0-
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y		-0-			-0-
02		58 N	23	-0-	-35	-0-	23 2		Y		-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y		-0-			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003										TOTAL DEPTH 10660	PERF. 9014 - 10504			
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	839 2	2 9	Y		2	2 8		57
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		Y		-0-			57
12		935 N	935	-0-	-0-	-0-	924 2	11 9	Y		10	14 1	2 8	51
01		938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 2		Y		-0-			51
02		868 X	868	-0-	-0-	-0-	849 2	19 9	Y		17			68
*03		994 X	994	-0-	-0-	-0-	976 2	18 9	Y		16			84

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
TOLAR WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	102	1	N	4	4 8	118
							4	9				
11		2790 X	1866	-0-	-924	-0-	78	1	N	-0-		118
12		2883 X	698	-0-	-2185	-0-	39	1	N	-0-		118
01		2883 X	1014	-0-	-1869	-0-	58	1	N	-0-		118
02		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	157	1	N	-0-		118
*03		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	129	1	N	-0-		118

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836												
10		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	443	1	N	-0-		106
11		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	625	1	N	-0-		106
12		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	607	1	N	-0-		106
01		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	638	1	N	-0-		106
02		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	609	1	N	-0-		106
*03		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	661	1	N	-0-		106

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986												
10		809 X	809	-0-	-0-	-0-	807	2	N	2	2 8	30
11		853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-		30
12		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	3	3 8	30
01		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-		30
02		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-		30
03		1457 N	1128	-0-	-329	-0-	1128	2	N	-0-		30

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295												
10		7905 X	7549	-0-	-356	-0-	899	1	N	97	5 8	216
							107	9				
11		7740 X	6013	-0-	-1727	-0-	696	1	N	-0-	190 1	26
12		7998 X	6354	-0-	-1644	-0-	754	1	N	3	3 8	26
							3	9				
01		7998 X	6466	-0-	-1532	-0-	783	1	N	-0-		26
02		7337 X	5118	-0-	-2219	-0-	667	1	N	188	172 1	42
							207	9				
03		7564 X	7517	-0-	-47	-0-	870	1	N	-0-		42

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804												
10		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	2	2 8	25
11		1350 N	1298	-0-	-52	-0-	1298	2	N	-0-		25
12		1395 N	1294	-0-	-101	-0-	1290	2	N	4	4 8	25
01		1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2	N	-0-		25
02		1247 N	1184	-0-	-63	-0-	1184	2	N	-0-		25
03		1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1194	2	N	-0-		25

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954												
10		14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	14281	2	N	101	16 8	134
11		10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	10738	2	N	75		209
12		10602 X	10474	-0-	-128	-0-	10461	2	N	12	178 1	38
01		14384 X	9388	-0-	-4996	-0-	9388	2	Y	-0-		38
02		13456 X	8061	-0-	-5395	-0-	8021	2	Y	36		74
03		14384 X	8428	-0-	-5956	-0-	8428	2	Y	-0-		74

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		18662 X	16869	-0-	-1793	-0-	16750 2	119 9	N	108	2 8	206
11		17580 X	14667	-0-	-2913	-0-	14553 2	114 9	N	104	180 1	130
12		17918 X	16729	-0-	-1189	-0-	16529 2	200 9	N	182	187 1	125
01		16802 X	16234	-0-	-568	-0-	16101 2	133 9	N	121	192 1	54
02		15718 X	14938	-0-	-780	-0-	14822 2	116 9	N	105		159
03		16802 X	15543	-0-	-1259	-0-	15422 2	121 9	N	110	179 1	90

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598												
10		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		65
11		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-		65
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	38 1	521 2	N	-0-		65
02		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	122 1	1905 2	N	-0-		65
*03		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	120 1	1957 2	N	-0-		65

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940												
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523												
10		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	7 1	2329 2	N	-0-		257
11		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	7 1	1935 2	N	10		267
							11 9					
12		1767 N	883	-0-	-884	-0-	883 2		N	-0-		267
01		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	10 1	2367 2	N	-0-		267
02		1885 N	66	-0-	-1819	-0-	66 2		N	-0-		267
03		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		267

SMITH RESOURCES, INC. 796160												
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730												
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	18 1	71 2	N	-0-		144
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	18 1	62 2	N	-0-		144
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	27 1	55 2	N	-0-		144
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	25 1	67 2	N	-0-		144
02		87 N	69	-0-	-18	-0-	69 1		N	-0-		144
*03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	153 1	76 2	N	-0-		144

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168												
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783												
10		992 N	296	-0-	-696	-0-	56 1	240 2	N	-0-		70
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	18 1	220 2	N	-0-		70
12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	52 1	335 2	N	8		78
							9 9					
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	83 1	347 2	N	2	43 1	37
							2 9					
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			N	NO RPT		37
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168														
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3750 X	3750	-0-	-0-		78 1	3652 2		N	18	1 8		47
							20 9							
11		3276 X	3276	-0-	-0-		94 1	3161 2		N	19	1 8		65
							21 9							
12		3918 X	3918	-0-	-0-		310 1	3582 2		N	24			89
							26 9							
01		4576 X	4576	-0-	-0-		537 1	4016 2		N	21	1 8		109
							23 9							
02		2581 X	NO RPT	-0-	-2581					N	NO RPT			109
03		2759 X	NO RPT	-0-	-2759					N	NO RPT			109
MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758														
10		1550 N	1338	-0-	-212		252 1	1086 2		N	-0-			180
11		1344 N	1344	-0-	-0-		102 1	1242 2		N	-0-			180
12		1457 N	1329	-0-	-128		180 1	1148 2		N	1	1 8		180
							1 9							
*01		1333 N	1205	-0-	-128		233 1	972 2		N	-0-	123 1	2 5	55
02		1305 N	NO RPT	-0-	-1305					N	NO RPT			55
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			55
XTO ENERGY INC. 945936 KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831														
10		1922 N	1762	-0-	-160		1762 2			N	-0-			12
11		1980 N	1386	-0-	-594		1386 2			N	-0-			12
12		1996 N	-0-	-0-	-1996					N	-0-			12
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02		1334 N	-0-	-0-	-1334					N	-0-			12
*03		124 N	124	-0-	-0-		124 2			N	-0-			12
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750														
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2697 X	443	-0-	-2254	-0-	443 3		Y	-0-	127 1	10
11		2610 X	1259	-0-	-1351	-0-	1198 3	61 9	Y	55		65
12		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1116 3	39 9	Y	35		100
01		570 X	570	-0-	-0-	-0-	530 3	40 9	Y	36	124 1	12
02		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1119 3	42 9	Y	38		50
*03		974 N	974	-0-	-0-	-0-	959 3	15 9	Y	14		64

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586												
10		1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1051 2	8 9	Y	7	48 1	4
11		1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1007 2	18 9	Y	16		20
12		1116 N	863	-0-	-253	-0-	863 2		Y	-0-		20
01		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1092 2	43 9	Y	39	55 1	4
02		986 N	978	-0-	-8	-0-	977 2	1 9	Y	1		5
*03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	917 2	19 9	Y	17		22

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03		14B2 EXT	21	-0-	21	21	21 2		N	-0-		17

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646												
10		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3918 2	73 9	Y	66		73
11		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3808 2	11 9	Y	10	77 1	6
12		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3499 2	55 9	Y	50		56
01		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3853 2	14 9	Y	13	62 1	7
02		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3440 2	63 9	Y	57		64
*03		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3697 2	22 9	Y	20	72 1	12

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 10730												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795												
10		2821 X	2744	-0-	-77	-0-	85 1	2659 2	N	-0-		17
11		2730 X	2556	-0-	-174	-0-	82 1	2474 2	N	-0-		17
12		2821 X	2808	-0-	-13	-0-	83 1	2725 2	N	-0-		17
01		3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	84 1	2776 2	N	178 1		17
							196 9					
02		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	74 1	2495 2	N	-0-		17
03		2821 N	1456	-0-	-1365	-0-	44 1	1412 2	N	-0-		17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	36	1	1131	2	N	-0-			64
11		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	60	1	1810	2	N	-0-			64
12		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	43	1	1396	2	N	-0-			64
01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	32	1	1062	2	N	-0-			64
02		1740 N	1582	-0-	-158	-0-	45	1	1537	2	N	-0-			64
*03		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	58	1	1878	2	N	-0-			64

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788															
10		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			92
11		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			92
12		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			92
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-			92
02		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	80	1	2701	2	N	-0-			92
*03		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	33	1	1072	2	N	28			120
							31	9							

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060															
10		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2433	2	147	9	Y	134			183
11		2370 X	1880	-0-	-490	-0-	1792	2	88	9	Y	80	185	1	78
12		3224 X	1660	-0-	-1564	-0-	1535	2	125	9	Y	114	170	1	22
01		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	1986	2	31	9	Y	28			50
02		3016 X	1400	-0-	-1616	-0-	1330	2	70	9	Y	64			114
03		2573 X	1135	-0-	-1438	-0-	1114	2	21	9	Y	19			133

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079															
10		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	215	1	6715	2	N	35			52
							39	9							
11		5220 X	4667	-0-	-553	-0-	150	1	4517	2	N	-0-			52
12		5394 X	1347	-0-	-4047	-0-	40	1	1307	2	N	-0-			52
01		874 X	874	-0-	-0-	-0-	26	1	848	2	N	-0-			52
02		5046 X	-0-	-0-	-5046	-0-					N	-0-			52
03		5394 X	1442	-0-	-3952	-0-	43	1	1399	2	N	-0-			52

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780															
10		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	87	1	2709	2	N	-0-			10
11		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	77	1	2313	2	N	-0-			10
12		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	64	1	2087	2	N	18			28
							20	9							
01		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	13	2	8	39
							14	9							
02		1943 N	1920	-0-	-23	-0-	55	1	1865	2	N	-0-			39
*03		3100 N	3221	-0-	121	121	97	1	3124	2	N	-0-			39

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	18	1	552	2	N	-0-			13
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	19	1	583	2	N	-0-			13
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	23	1	763	2	N	-0-			13
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	N	-0-			13
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	48	1	1628	2	N	35			48
						39	9							
*03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	25	1	800	2	N	125	161	1	12
						138	9							

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856														
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	27	1	843	2	N	-0-			75
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	26	1	790	2	N	-0-			75
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	27	1	877	2	N	-0-			75
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	24	1	802	2	N	-0-			75
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	28	1	955	2	N	-0-			75
*03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	28	1	918	2	N	-0-			75

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356														
10	3278 X	767	-0-	-2511	-0-	24	1	739	2	N	4			52
						4	9							
11	930 X	758	-0-	-172	-0-	24	1	734	2	N	-0-			52
12	961 X	890	-0-	-71	-0-	26	1	864	2	N	-0-			52
01	806 X	760	-0-	-46	-0-	22	1	738	2	N	-0-			52
02	881 X	881	-0-	-0-	-0-	25	1	854	2	N	2	2	8	52
						2	9							
*03	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	30	1	981	2	N	-0-			52

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2			Y	-0-		1
11		870 N	691	-0-	-179	-0-	691 2			Y	-0-		1
12		713 N	518	-0-	-195	-0-	518 2			Y	-0-		1
01		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2			Y	-0-		1
02		667 N	501	-0-	-166	-0-	501 2			Y	-0-		1
*03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2			Y	-0-		1

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852													
10		1798 X	12	-0-	-1786	-0-	12 2			N	-0-		154
11		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-				N	-0-		154
12		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-		154
01		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	113 1	3755 2		N	-0-		154
02		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	75 1	2538 2		N	-0-		154
*03		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	66 1	2114 2		N	-0-		154

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842													
10		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	52 1	1619 2		N	-0-		26
11		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	49 1	1473 2		N	-0-		26
12		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	48 1	1574 2		N	-0-		26
01		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	54 1	1782 2		N	89		115
							98 9						
02		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	48 1	1632 2		N	-0-		115
*03		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	48 1	1564 2		N	-0-		115

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920													
10		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2			Y	-0-		-0-
11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2			Y	-0-		-0-
12		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2			Y	-0-		-0-
01		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2			Y	-0-		-0-
02		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1648 2	58 9		Y	53		53
*03		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2132 2	18 9		Y	16		69

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784													
10		279 N	203	-0-	-76	-0-	6 1	197 2		N	-0-		97
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	12 1	360 2		N	-0-		97
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	11 1	371 2		N	-0-		97
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	11 1	347 2		N	-0-		97
02		348 N	312	-0-	-36	-0-	9 1	303 2		N	-0-		97
03		372 N	32	-0-	-340	-0-	1 1	31 2		N	-0-		97

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810													
10		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	55 1	1731 2		N	-0-		37
11		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	55 1	1638 2		N	67		104
							74 9						
12		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	56 1	1819 2		N	-0-		104
01		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	58 1	1927 2		N	-0-		104
02		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	54 1	1823 2		N	105	188 1	21
							116 9						
*03		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	58 1	1875 2		N	-0-		21

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110 3		N	-0-		-0-
11		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878 3		N	-0-		-0-
12		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976 3		N	-0-		-0-
01		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916 3		N	-0-		-0-
02		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639 3		N	-0-		-0-
*03		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490 3		N	-0-		-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040												
10		897 N	897	-0-	-0-	-0-	28 1	869 2	N	-0-		37
11		784 N	784	-0-	-0-	-0-	25 1	759 2	N	-0-		37
12		938 N	938	-0-	-0-	-0-	28 1	910 2	N	-0-		37
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	8 1	268 2	N	92		129
							101 9					
02		754 N	64	-0-	-690	-0-	2 1	62 2	N	-0-		129
03		868 N	295	-0-	-573	-0-	9 1	286 2	N	-0-		129

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	152	4 8	205
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	208	363 1	48
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 8	48
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63	2 8	109
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	487	546 1	37
*03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	6 1	185 2	N	362	187 1	207
							398 9				5 8	

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506												
10		589 N	572	-0-	-17	-0-	572 3		N	-0-		-0-
11		570 N	535	-0-	-35	-0-	535 3		N	-0-		-0-
12		589 N	456	-0-	-133	-0-	456 3		N	-0-		-0-
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-		-0-
02		522 N	401	-0-	-121	-0-	401 3		N	-0-		-0-
03		465 N	433	-0-	-32	-0-	433 3		N	-0-		-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066												
10		6169 X	5745	-0-	-424	-0-	5640 2	105 9	Y	95		109
11		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6215 2	14 9	Y	13	113 1	9
12		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6217 2	107 9	Y	97		106
01		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5254 2	32 9	Y	29	120 1	13
02		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5846 2	94 9	Y	85	2 8	98
03		6262 X	6211	-0-	-51	-0-	6180 2	31 9	Y	28	108 1	18

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035												
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	168 2	4 9	Y	4		4
11		300 N	164	-0-	-136	-0-	164 2		Y	-0-	3 1	1
12		186 N	156	-0-	-30	-0-	155 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-		-0-
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-		-0-
03		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
10		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7143	2	18	9	Y	16	115 1	9
11		6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6811	2	39	9	Y	35		44
12		6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			Y	-0-		44
01		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6510	2	95	9	Y	86	120 1	10
02		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6181	2	1	9	Y	1		11
*03		6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6125	2	30	9	Y	27		38

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380														
10		2263 X	1796	-0-	-467	-0-	1796	3			N	-0-		-0-
11		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-		-0-
12		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-		-0-
01		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-		-0-
02		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-		-0-
*03		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-		-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481														
10		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-		-0-
11		1530 N	1372	-0-	-158	-0-	1372	3			N	-0-		-0-
12		2139 N	342	-0-	-1797	-0-	342	3			N	-0-		-0-
01		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-		-0-
02		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-		-0-
*03		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498														
10		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-		-0-
11		1620 N	1574	-0-	-46	-0-	1574	3			N	-0-		-0-
12		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-		-0-
01		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-		-0-
02		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-		-0-
*03		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036														
10		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-		-0-
11		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-		-0-
12		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-		-0-
01		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-		-0-
02		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-		-0-
*03		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-		-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524														
10		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-		-0-
11		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-		-0-
12		1674 X	1499	-0-	-175	-0-	1499	3			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		3190 X	-0-	-0-	-3190	-0-					N	-0-		-0-
03		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #:		107	RRCID ->	174336	COMPL. DATE	08/21/1999	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 7579 - 10486	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		3131 X	2936	-0-	-195	-0-	2936 3		N	-0-		-0-
11		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 3		N	-0-		-0-
12		3131 X	2982	-0-	-149	-0-	2982 3		N	-0-		-0-
01		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 3		N	-0-		-0-
02		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 3		N	-0-		-0-
*03		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 3		N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -9)		WELL #:		9	RRCID ->	174508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10780	PERF. 7440 - 10616	
10		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705 3		N	-0-		-0-
11		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461 3		N	-0-		-0-
12		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406 3		N	-0-		-0-
01		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554 3		N	-0-		-0-
02		3857 X	3708	-0-	-149	-0-	3708 3		N	-0-		-0-
*03		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 3		N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23)		WELL #:		23	RRCID ->	174517	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	10641	PERF. 7359 - 10460	
10		3410 X	989	-0-	-2421	-0-	989 3		N	-0-		-0-
11		3300 X	2896	-0-	-404	-0-	2896 3		N	-0-		-0-
12		3410 X	3263	-0-	-147	-0-	3263 3		N	-0-		-0-
01		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3		N	-0-		-0-
02		2726 X	2675	-0-	-51	-0-	2675 3		N	-0-		-0-
03		2914 X	2700	-0-	-214	-0-	2700 3		N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -3)		WELL #:		4	RRCID ->	174888	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	10655	PERF. 7357 - 10528	
10		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 3		N	-0-		-0-
11		3990 X	3100	-0-	-890	-0-	3100 3		N	-0-		-0-
12		4216 X	3707	-0-	-509	-0-	3707 3		N	-0-		-0-
01		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075 3		N	-0-		-0-
02		3944 X	2979	-0-	-965	-0-	2979 3		N	-0-		-0-
03		3937 X	3353	-0-	-584	-0-	3353 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		521	RRCID ->	174986	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	10595	PERF. 7386 - 10442	
10		2387 X	1485	-0-	-902	-0-	1485 3		N	-0-		-0-
11		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 3		N	-0-		-0-
12		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519 3		N	-0-		-0-
01		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 3		N	-0-		-0-
02		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 3		N	-0-		-0-
*03		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492 3		N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1)		WELL #:		1	RRCID ->	175234	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7364 - 10490	
10		1054 N	424	-0-	-630	-0-	424 3		N	-0-		-0-
11		720 N	532	-0-	-188	-0-	532 3		N	-0-		-0-
12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-		-0-
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-		-0-
02		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-		-0-
03		899 N	863	-0-	-36	-0-	863 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		522	RRCID ->	175677	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7407 - 10489	
10		1674 N	1527	-0-	-147	-0-	1527 3		N	-0-		-0-
11		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3		N	-0-		-0-
12		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-		-0-
01		1519 N	950	-0-	-569	-0-	950 3		N	-0-		-0-
02		1566 N	1505	-0-	-61	-0-	1505 3		N	-0-		-0-
03		1674 N	1536	-0-	-138	-0-	1536 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1829 N	1263	-0-	-566	-0-	1263 3		N	-0-		-0-
11		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3		N	-0-		-0-
12		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665 3		N	-0-		-0-
01		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 3		N	-0-		-0-
02		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3		N	-0-		-0-
*03		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 3		N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552												
10		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 3		N	-0-		-0-
11		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435 3		N	-0-		-0-
12		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3		N	-0-		-0-
01		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 3		N	-0-		-0-
02		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 3		N	-0-		-0-
*03		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026 3		N	-0-		-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540												
10		6076 X	5955	-0-	-121	-0-	5955 3		N	-0-		-0-
11		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029 3		N	-0-		-0-
12		6076 X	5467	-0-	-609	-0-	5467 3		N	-0-		-0-
01		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950 3		N	-0-		-0-
02		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551 3		N	-0-		-0-
*03		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6205 3		N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533												
10		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 3		N	-0-		-0-
11		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 3		N	-0-		-0-
12		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376 3		N	-0-		-0-
01		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 3		N	-0-		-0-
02		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 3		N	-0-		-0-
*03		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502												
10		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 3		N	-0-		-0-
11		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 3		N	-0-		-0-
12		3472 X	3315	-0-	-157	-0-	3315 3		N	-0-		-0-
01		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		N	-0-		-0-
02		3248 X	2558	-0-	-690	-0-	2558 3		N	-0-		-0-
*03		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 3		N	-0-		-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748												
10		496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		121
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701												
10		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422 3		N	-0-		-0-
11		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610 3		N	-0-		-0-
12		4371 X	4118	-0-	-253	-0-	4118 3		N	-0-		-0-
01		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 3		N	-0-		-0-
02		4466 X	4041	-0-	-425	-0-	4041 3		N	-0-		-0-
03		4774 X	4465	-0-	-309	-0-	4465 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3		N	-0-			-0-	
11		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3		N	-0-			-0-	
12		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3		N	-0-			-0-	
01		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3		N	-0-			-0-	
02		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3		N	-0-			-0-	
*03		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3		N	-0-			-0-	

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532															
10		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3		N	-0-			-0-	
11		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3		N	-0-			-0-	
12		3596 X	3585	-0-	-11	-0-	3585	3		N	-0-			-0-	
01		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3		N	-0-			-0-	
02		3799 X	3312	-0-	-487	-0-	3312	3		N	-0-			-0-	
03		4061 X	3287	-0-	-774	-0-	3287	3		N	-0-			-0-	

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685															
10		2821 X	2518	-0-	-303	-0-	2518	3		N	-0-			-0-	
11		2730 X	2625	-0-	-105	-0-	2625	3		N	-0-			-0-	
12		2573 X	2446	-0-	-127	-0-	2446	3		N	-0-			-0-	
01		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3		N	-0-			-0-	
02		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3		N	-0-			-0-	
*03		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3		N	-0-			-0-	

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571															
10		2883 X	1732	-0-	-1151	-0-	1732	3		N	-0-			-0-	
11		2790 X	2025	-0-	-765	-0-	2025	3		N	-0-			-0-	
12		2883 X	2085	-0-	-798	-0-	2085	3		N	-0-			-0-	
01		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		N	-0-			-0-	
02		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3		N	-0-			-0-	
*03		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3		N	-0-			-0-	

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481															
10		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3		N	-0-			-0-	
11		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3		N	-0-			-0-	
12		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3		N	-0-			-0-	
01		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3		N	-0-			-0-	
02		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3		N	-0-			-0-	
*03		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3		N	-0-			-0-	

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475															
10		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3		N	-0-			-0-	
11		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3		N	-0-			-0-	
12		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3		N	-0-			-0-	
01		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3		N	-0-			-0-	
02		2726 X	2289	-0-	-437	-0-	2289	3		N	-0-			-0-	
*03		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3		N	-0-			-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478															
10		3968 X	2922	-0-	-1046	-0-	2922	3		N	-0-			-0-	
11		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3		N	-0-			-0-	
12		3968 X	3624	-0-	-344	-0-	3624	3		N	-0-			-0-	
01		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3		N	-0-			-0-	
02		3712 X	3630	-0-	-82	-0-	3630	3		N	-0-			-0-	
03		3968 X	3735	-0-	-233	-0-	3735	3		N	-0-			-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE

10	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486 3				N	-0-
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 3				N	-0-
12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 3				N	-0-
01	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 3				N	-0-
02	2146 N	1815	-0-	-331	-0-	1815 3				N	-0-
03	2294 N	1637	-0-	-657	-0-	1637 3				N	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468											
10	2821 X	1459	-0-	-1362	-0-	1459 3				N	-0-
11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 3				N	-0-
12	2790 X	2528	-0-	-262	-0-	2528 3				N	-0-
01	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253 3				N	-0-
02	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 3				N	-0-
03	3410 X	3406	-0-	-4	-0-	3406 3				N	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469											
10	1240 N	356	-0-	-884	-0-	356 3				N	-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3				N	-0-
12	1085 N	858	-0-	-227	-0-	858 3				N	-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3				N	-0-
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3				N	-0-
*03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3				N	-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555											
10	5177 X	4623	-0-	-554	-0-	4623 3				N	-0-
11	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011 3				N	-0-
12	5146 X	4146	-0-	-1000	-0-	4146 3				N	-0-
01	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 3				N	-0-
02	4843 X	4364	-0-	-479	-0-	4364 3				N	-0-
03	5177 X	4673	-0-	-504	-0-	4673 3				N	-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474											
10	1519 X	927	-0-	-592	-0-	927 3				N	-0-
11	1440 X	757	-0-	-683	-0-	757 3				N	-0-
12	1116 N	902	-0-	-214	-0-	902 3				N	-0-
01	930 N	612	-0-	-318	-0-	612 3				N	-0-
02	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2398 3	4 9		4 8	N	-0-
*03	3100 N	3693	-0-	593	-0-	3693 3				N	-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554											
10	3565 X	2959	-0-	-606	-0-	2959 3				N	-0-
11	3720 X	3030	-0-	-690	-0-	3030 3				N	-0-
12	3844 X	2343	-0-	-1501	-0-	2343 3				N	-0-
01	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419 3				N	-0-
02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 3				N	-0-
*03	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 3				N	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552											
10	1116 N	554	-0-	-562	-0-	554 3				N	-0-
11	900 N	447	-0-	-453	-0-	447 3				N	-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3				N	-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3				N	-0-
02	435 N	349	-0-	-86	-0-	349 3				N	-0-
03	558 N	351	-0-	-207	-0-	351 3				N	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		4061 X	1816	-0-	-2245	-0-	1816 3		N	-0-		-0-
11		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347 3		N	-0-		-0-
12		4185 X	3960	-0-	-225	-0-	3960 3		N	-0-		-0-
01		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046 3		N	-0-		-0-
02		4205 X	3460	-0-	-745	-0-	3460 3		N	-0-		-0-
03		4495 X	3727	-0-	-768	-0-	3727 3		N	-0-		-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532												
10		1271 N	971	-0-	-300	-0-	971 3		N	-0-		-0-
11		1920 N	1761	-0-	-159	-0-	1761 3		N	-0-		-0-
12		1643 N	184	-0-	-1459	-0-	184 3		N	-0-		-0-
01		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3		N	-0-		-0-
02		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3		N	-0-		-0-
*03		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761												
10		4030 X	3080	-0-	-950	-0-	3080 3		N	-0-		-0-
11		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503 3		N	-0-		-0-
12		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171 3		N	-0-		-0-
01		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 3		N	-0-		-0-
02		4408 X	3211	-0-	-1197	-0-	3211 3		N	-0-		-0-
03		4712 X	4351	-0-	-361	-0-	4351 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551												
10		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 3		N	-0-		-0-
11		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3		N	-0-		-0-
12		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693 3		N	-0-		-0-
01		2511 X	1442	-0-	-1069	-0-	1442 3		N	-0-		-0-
02		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3		N	-0-		-0-
03		2511 X	2477	-0-	-34	-0-	2477 3		N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498												
10		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3		N	-0-		-0-
11		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 3		N	-0-		-0-
12		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 3		N	-0-		-0-
01		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-		-0-
02		1914 N	1691	-0-	-223	-0-	1691 3		N	-0-		-0-
03		2201 N	1789	-0-	-412	-0-	1789 3		N	-0-		-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467												
10		2139 N	870	-0-	-1269	-0-	870 3		N	-0-		-0-
11		3000 N	3115	-0-	115	115	3115 3		N	-0-		-0-
12		2282 N	2167	-0-	-115	-0-	2167 3		N	-0-		-0-
01		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 3		N	-0-		-0-
02		2001 X	1847	-0-	-154	-0-	1847 3		N	-0-		-0-
03		2139 X	1549	-0-	-590	-0-	1549 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10	1674 N	1002	-0-	-672	-0-	1002 3				N	-0-	-0-
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3				N	-0-	-0-
12	2263 N	1723	-0-	-540	-0-	1723 3				N	-0-	-0-
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3				N	-0-	-0-
02	1943 N	1540	-0-	-403	-0-	1540 3				N	-0-	-0-
03	1736 N	1609	-0-	-127	-0-	1609 3				N	-0-	-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441												
10	5022 X	4094	-0-	-928	-0-	4094 3				N	-0-	-0-
11	4860 X	4352	-0-	-508	-0-	4352 3				N	-0-	-0-
12	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625 3				N	-0-	-0-
01	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268 3				N	-0-	-0-
02	4205 X	3809	-0-	-396	-0-	3809 3				N	-0-	-0-
*03	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193 3				N	-0-	-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619												
10	1581 N	940	-0-	-641	-0-	940 3				N	-0-	-0-
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3				N	-0-	-0-
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3				N	-0-	-0-
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3				N	-0-	-0-
02	1189 N	923	-0-	-266	-0-	923 3				N	-0-	-0-
03	1116 N	984	-0-	-132	-0-	984 3				N	-0-	-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456												
10	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013 3				N	-0-	-0-
11	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956 3				N	-0-	-0-
12	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284 3				N	-0-	-0-
01	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140 3				N	-0-	-0-
02	4495 X	4070	-0-	-425	-0-	4070 3				N	-0-	-0-
03	4805 X	3641	-0-	-1164	-0-	3641 3				N	-0-	-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528												
10	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 3				N	-0-	-0-
11	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 3				N	-0-	-0-
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 3				N	-0-	-0-
01	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 3				N	-0-	-0-
02	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 3				N	-0-	-0-
*03	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 3				N	-0-	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501												
10	1674 N	407	-0-	-1267	-0-	407 3				N	-0-	-0-
11	1620 N	603	-0-	-1017	-0-	603 3				N	-0-	-0-
12	1674 N	333	-0-	-1341	-0-	333 3				N	-0-	-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3				N	-0-	-0-
02	580 N	522	-0-	-58	-0-	522 3				N	-0-	-0-
*03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3				N	-0-	-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556												
10	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 3				N	-0-	-0-
11	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880 3				N	-0-	-0-
12	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970 3				N	-0-	-0-
01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 3				N	-0-	-0-
02	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 3				N	-0-	-0-
*03	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695 3				N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936							
PINE TREE I.S.D. WELL #: 6		RRCID -> 191581		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2480 X	2351	-0-	-129	-0-	2351 3	-0-
11	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238 3	-0-
12	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874 3	-0-
01	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 3	-0-
02	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398 3	-0-
*03	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397 3	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 525		RRCID -> 192625		COMPL. DATE 09/29/2002	
		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7441 - 10473			
10	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3	-0-
11	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3	-0-
12	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119 3	-0-
01	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3	-0-
02	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 3	-0-
*03	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631 3	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 535		RRCID -> 192911		COMPL. DATE 10/24/2002	
		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 7326 - 10498			
10	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	8128 3	-0-
11	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395 3	-0-
12	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504 3	-0-
01	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 3	-0-
02	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 3	-0-
03	3782 X	3741	-0-	-41	-0-	3741 3	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6)		WELL #: 6 T		RRCID -> 192913		COMPL. DATE 12/22/2002	
		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7348 - 10498			
10	2077 N	1200	-0-	-877	-0-	1200 3	-0-
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3	-0-
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3	-0-
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3	-0-
02	1537 N	1155	-0-	-382	-0-	1155 3	-0-
03	1705 N	1020	-0-	-685	-0-	1020 3	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37)		WELL #: 37		RRCID -> 193416		COMPL. DATE 11/22/2002	
		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7404 - 10486			
10	3782 X	773	-0-	-3009	-0-	773 3	-0-
11	3660 X	1805	-0-	-1855	-0-	1805 3	-0-
12	3038 X	2732	-0-	-306	-0-	2732 3	-0-
01	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 3	-0-
02	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 3	-0-
*03	3100 N	3362	-0-	262	262	3362 3	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5)		WELL #: 5		RRCID -> 196941		COMPL. DATE 08/09/2003	
		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 7461 - 10553			
10	2077 N	1388	-0-	-689	-0-	1388 3	-0-
11	2010 N	1211	-0-	-799	-0-	1211 3	-0-
12	1984 N	1097	-0-	-887	-0-	1097 3	-0-
01	3000 N	3036	-0-	36	36	3036 3	-0-
02	1842 N	1806	-0-	-36	-0-	1806 3	-0-
*03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 538		RRCID -> 197479		COMPL. DATE 09/13/2003	
		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7372 - 10500			
10	3689 X	3007	-0-	-682	-0-	3007 3	-0-
11	3570 X	2322	-0-	-1248	-0-	2322 3	-0-
12	3689 X	2889	-0-	-800	-0-	2889 3	-0-
01	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3	-0-
02	3161 X	2856	-0-	-305	-0-	2856 3	-0-
03	3007 X	2887	-0-	-120	-0-	2887 3	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-			-0-
11		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-			-0-
12		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-			-0-
01		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-			-0-
02		4321 X	4178	-0-	-143	-0-	4178	3			N	-0-			-0-
03		4619 X	4140	-0-	-479	-0-	4140	3			N	-0-			-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788															
10		310 N	221	-0-	-89	-0-	7	1	214	2	N	-0-			60
11		330 N	197	-0-	-133	-0-	6	1	191	2	N	-0-			60
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	12	1	381	2	N	134	178	1	16
							147	9							
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	9	1	282	2	N	-0-			16
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-			16
03		248 N	124	-0-	-124	-0-	4	1	120	2	N	-0-			16

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492															
10		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-			-0-
11		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-			-0-
12		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-			-0-
01		1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-			-0-
02		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-			-0-
*03		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512															
10		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-			-0-
11		2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-			-0-
12		2449 X	2436	-0-	-13	-0-	2436	3			N	-0-			-0-
01		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-			-0-
02		2291 X	2265	-0-	-26	-0-	2265	3			N	-0-			-0-
03		2449 X	1801	-0-	-648	-0-	1801	3			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470															
10		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-			-0-
11		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-			-0-
12		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-			-0-
01		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-			-0-
02		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-			-0-
*03		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455															
10		5270 X	1599	-0-	-3671	-0-	1599	3			N	-0-			-0-
11		5100 X	4508	-0-	-592	-0-	4508	3			N	-0-			-0-
12		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	3			N	-0-			-0-
01		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-			-0-
02		4379 X	3731	-0-	-648	-0-	3731	3			N	-0-			-0-
03		5456 X	4014	-0-	-1442	-0-	4014	3			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		6510 X	5878	-0-	-632	-0-	5878 3		N	-0-		-0-
11		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906 3		N	-0-		-0-
12		6510 X	5162	-0-	-1348	-0-	5162 3		N	-0-		-0-
01		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190 3		N	-0-		-0-
02		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429 3		N	-0-		-0-
*03		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7174 3		N	-0-		-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716												
10		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		N	-0-		-0-
11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3		N	-0-		-0-
12		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-		-0-
01		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-		-0-
02		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3		N	-0-		-0-
03		992 N	506	-0-	-486	-0-	506 3		N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699												
10		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		N	-0-		-0-
11		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3		N	-0-		-0-
12		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 3		N	-0-		-0-
01		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3		N	-0-		-0-
02		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3		N	-0-		-0-
*03		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527												
10		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 3		N	-0-		-0-
11		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 3		N	-0-		-0-
12		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 3		N	-0-		-0-
01		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3		N	-0-		-0-
02		3103 X	2826	-0-	-277	-0-	2826 3		N	-0-		-0-
*03		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599												
10		4836 X	2326	-0-	-2510	-0-	2326 3		N	-0-		-0-
11		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358 3		N	-0-		-0-
12		4898 X	4892	-0-	-6	-0-	4892 3		N	-0-		-0-
01		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668 3		N	-0-		-0-
02		5191 X	5110	-0-	-81	-0-	5110 3		N	-0-		-0-
03		5549 X	4776	-0-	-773	-0-	4776 3		N	-0-		-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577												
10		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 3		N	-0-		-0-
11		3030 X	2912	-0-	-118	-0-	2912 3		N	-0-		-0-
12		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882 3		N	-0-		-0-
01		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 3		N	-0-		-0-
02		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534 3		N	-0-		-0-
03		4154 X	4007	-0-	-147	-0-	4007 3		N	-0-		-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577												
10		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 3		N	-0-		-0-
11		4200 X	3768	-0-	-432	-0-	3768 3		N	-0-		-0-
12		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592 3		N	-0-		-0-
01		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075 3		N	-0-		-0-
02		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019 3		N	-0-		-0-
03		4588 X	3879	-0-	-709	-0-	3879 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 3			N	-0-	-0-
11		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 3			N	-0-	-0-
12		3131 X	2951	-0-	-180	-0-	2951 3			N	-0-	-0-
01		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 3			N	-0-	-0-
02		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 3			N	-0-	-0-
*03		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 3			N	-0-	-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550												
10		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 3			N	-0-	-0-
11		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 3			N	-0-	-0-
12		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992 3			N	-0-	-0-
01		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 3			N	-0-	-0-
02		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 3			N	-0-	-0-
*03		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 3			N	-0-	-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630												
10		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417 3			N	-0-	-0-
11		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 3			N	-0-	-0-
12		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 3			N	-0-	-0-
01		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3			N	-0-	-0-
02		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 3			N	-0-	-0-
*03		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 3			N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596												
10		5084 X	4727	-0-	-357	-0-	4727 3			N	-0-	-0-
11		4920 X	4625	-0-	-295	-0-	4625 3			N	-0-	-0-
12		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293 3			N	-0-	-0-
01		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3			N	-0-	-0-
02		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970 3			N	-0-	-0-
*03		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789 3			N	-0-	-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820												
10		3162 X	3050	-0-	-112	-0-	93 1	2922 2	N	32	176 1	46
							35 9					
11		2790 X	2658	-0-	-132	-0-	86 1	2572 2	N	-0-		46
12		2883 X	2729	-0-	-154	-0-	81 1	2648 2	N	-0-		46
01		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	58 1	1917 2	N	1	1 8	46
							1 9					
02		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	77 1	2610 2	N	-0-		46
03		2728 N	2698	-0-	-30	-0-	79 1	2534 2	N	77		123
							85 9					

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555												
10		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 3			N	-0-	-0-
11		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090 3			N	-0-	-0-
12		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574 3			N	-0-	-0-
01		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 3			N	-0-	-0-
02		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 3			N	-0-	-0-
03		3069 X	2238	-0-	-831	-0-	2238 3			N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8072	3	86	9	Y	78			164
11	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7828	3	99	9	Y	90	102	1	152
12	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	8002	3	101	9	Y	92	200	1	44
01	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8082	3	83	9	Y	75			119
02	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7510	3	75	9	Y	68	86	1	101
*03	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	7912	3	101	9	Y	92	87	1	106

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

10	3503 X	1550	-0-	-1953	-0-	1550	3			N	-0-			-0-
11	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-			-0-
12	4340 X	4035	-0-	-305	-0-	4035	3			N	-0-			-0-
01	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			N	-0-			-0-
02	4060 X	2951	-0-	-1109	-0-	2951	3			N	-0-			-0-
03	4216 X	3074	-0-	-1142	-0-	3074	3			N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

10	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-			-0-
11	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-			-0-
12	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-			-0-
01	3007 X	2818	-0-	-189	-0-	2818	3			N	-0-			-0-
02	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-			-0-
03	3007 X	2705	-0-	-302	-0-	2705	3			N	-0-			-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

10	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5181	3	32	9	Y	29			71
11	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6783	3	51	9	Y	46	44	1	73
12	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6467	3	55	9	Y	50	99	1	24
01	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6183	3	50	9	Y	45			69
02	6612 X	6169	-0-	-443	-0-	6125	3	44	9	Y	40	50	1	59
03	7068 X	5901	-0-	-1167	-0-	5848	3	53	9	Y	48	51	1	56

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

10	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4170	3	22	9	Y	20			36
11	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3705	3	22	9	Y	20	22	1	34
12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3971	3	23	9	Y	21	45	1	10
01	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3736	3	20	9	Y	18			28
02	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3591	3	20	9	Y	18	21	1	25
*03	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3666	3	23	9	Y	21	22	1	24

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

10	4123 X	3840	-0-	-283	-0-	3827	3	13	9	Y	12			32
11	3480 X	3406	-0-	-74	-0-	3393	3	13	9	Y	12	20	1	24
12	4185 X	3615	-0-	-570	-0-	3605	3	10	9	Y	9	29	1	4
01	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3871	3	30	9	Y	27			31
02	3915 X	3509	-0-	-406	-0-	3492	3	17	9	Y	15	22	1	24
03	3844 X	3708	-0-	-136	-0-	3684	3	24	9	Y	22	21	1	25

WCSGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

10	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-			-0-
11	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-			-0-
12	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3			N	-0-			-0-
01	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-			-0-
02	4002 X	3908	-0-	-94	-0-	3908	3			N	-0-			-0-
03	4278 X	3900	-0-	-378	-0-	3900	3			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1984 N	1962	-0-	-22	-0-	61 1	1901 2	N	-0-			19
11	2130 N	1866	-0-	-264	-0-	60 1	1806 2	N	-0-			19
12	2449 N	2083	-0-	-366	-0-	62 1	2021 2	N	-0-			19
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	62 1	2044 2	N	-0-			19
02	1798 N	259	-0-	-1539	-0-	7 1	252 2	N	-0-			19
03	2077 N	99	-0-	-1978	-0-	3 1	96 2	N	-0-			19

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BUTEO ENTERPRISES 114087
 EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
 CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			67
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2		N	-0-			67
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	169 2		N	-0-			67
01	217 N	112	-0-	-105	-0-	112 2		N	-0-			67
02	203 N	200	-0-	-3	-0-	200 2		N	-0-			67
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-			67

FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3367 2	42 9	N	38	163 1		146
11	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3431 2	79 9	N	72			218
12	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3741 2	58 9	N	53			271
01	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3689 2	32 9	N	29	170 1		130
02	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3193 2	47 9	N	43			173
*03	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3494 2	52 9	N	47			220

INDIGO RESOURCES LLC 423831
 HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

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

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624																
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE

10		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-		241 1	2690 3		Y	-0-				70
11		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-		158 1	2272 3		Y	-0-				70
12		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-		143 1	2567 3		Y	-0-				70
01		2945 N	2710	-0-	-235	-0-		147 1	2563 3		Y	-0-				70
*02		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-		138 1	2396 3		Y	1	61 1			10
								1 9								
03		2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT				10

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062																
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-		283 3			N	-0-				-0-
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-		243 3			N	-0-				-0-
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-		283 3			N	-0-				-0-
01		248 N	200	-0-	-48	-0-		200 3			N	-0-				-0-
02		232 N	226	-0-	-6	-0-		226 3			N	-0-				-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887																
10		2170 X	2114	-0-	-56	-0-		234 1	1849 3		Y	28				77
								31 9								
11		2157 X	2157	-0-	-0-	-0-		234 1	1894 3		Y	26	1 8			102
								29 9								
12		2170 X	2025	-0-	-145	-0-		219 1	1769 3		Y	34	12 8			124
								37 9								
01		2108 N	1935	-0-	-173	-0-		224 1	1711 3		Y	-0-				124
02		2088 N	1812	-0-	-276	-0-		218 1	1577 3		Y	15				139
								17 9								
03		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT				139

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982																
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342																
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758																
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (HENDERSON)		//CONT.//		97752 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG			
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		674342							
TUTTLE, A. J.		WELL #:		1	RRCID ->	196174	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6763 - 6806
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY)				97752 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GREGG			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143							
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	175565	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4607 - 4614
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
WSGUL (LACY E. -1)		WELL #:		1	RRCID ->	172465	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	7347	PERF. 4590 - 4622
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)				97752 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG			
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.				674342							
JEFFREY		WELL #:		2	RRCID ->	149714	COMPL. DATE	09/11/1959	TOTAL DEPTH	7692	PERF. N/A
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-			-0-
11	540 N	457	-0-	-83	-0-	457 2	N	-0-			-0-
12	558 N	397	-0-	-161	-0-	397 2	N	-0-			-0-
01	558 N	426	-0-	-132	-0-	426 2	N	-0-			-0-
02	435 N	433	-0-	-2	-0-	433 2	N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-

FISHER, MARVEL				WELL #:	1	RRCID ->	196491	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7291 - 7299
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	Y	-0-			27	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	1			28	
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49 2	Y	1			29	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	Y	-0-			29	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-	29 1		-0-	
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2	Y	-0-			-0-	

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143							
BODENHEIM, G. A.		WELL #:		6	RRCID ->	147050	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7340 - 7360
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

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

XTO ENERGY INC. 945936
 WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

10	6107 X	6012	-0-	-95	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
11	5910 X	5824	-0-	-86	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
12	6107 X	5690	-0-	-417	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
01	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
02	5713 X	5413	-0-	-300	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
03	6014 X	5976	-0-	-38	-0-	5976	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
12	2356 N	2096	-0-	-260	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
01	2170 N	2107	-0-	-63	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
02	2088 N	1992	-0-	-96	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
*03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

10	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2445	3	8	9	Y	7	43	1			10
11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2402	3	20	9	Y	18					28
12	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2337	3	13	9	Y	12					40
01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2347	3	12	9	Y	11	47	1			4
02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2228	3	42	9	Y	38					42
*03	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2461	3	14	9	Y	13					55

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

10	992 N	828	-0-	-164	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	1044 N	980	-0-	-64	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

10	3100 N	3115	-0-	15	15	3115	3			N	-0-					-0-
11	2952 N	2937	-0-	-15	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
12	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
02	2900 N	3532	-0-	632	632	3532	3			N	-0-					-0-
*03	3100 N	3146	-0-	46	678	3146	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU4 (SKIPPER "A" -2)		WELL #: 2		RRCID -> 173769		COMPL. DATE 05/04/1999		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3	N	-0-		-0-
11	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3	N	-0-		-0-
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3	N	-0-		-0-
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3	N	-0-		-0-
02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3	N	-0-		-0-
*03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3	N	-0-		-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1)		WELL #: 1		RRCID -> 182071		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346		
10	2480 X	411	-0-	-2069	-0-	411 3	N	-0-		-0-
11	2400 X	58	-0-	-2342	-0-	58 3	N	-0-		-0-
12	2480 X	77	-0-	-2403	-0-	77 3	N	-0-		-0-
01	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
02	2320 X	1380	-0-	-940	-0-	1380 3	N	-0-		-0-
*03	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021 3	N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -15)		WELL #: 15		RRCID -> 184677		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377		
10	3255 X	3202	-0-	-53	-0-	3202 3	N	-0-		-0-
11	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 3	N	-0-		-0-
12	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557 3	N	-0-		-0-
01	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 3	N	-0-		-0-
02	3045 X	1264	-0-	-1781	-0-	1264 3	N	-0-		-0-
03	3255 X	721	-0-	-2534	-0-	721 3	N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)		WELL #: 6		RRCID -> 184968		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270		
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3	N	-0-		-0-
11	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	1135 3	N	-0-		-0-
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3	N	-0-		-0-
01	1302 N	757	-0-	-545	-0-	757 3	N	-0-		-0-
02	1102 N	1016	-0-	-86	-0-	1016 3	N	-0-		-0-
03	1240 N	1101	-0-	-139	-0-	1101 3	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID -> 192238		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410		
10	3906 X	3719	-0-	-187	-0-	3719 3	N	-0-		-0-
11	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 3	N	-0-		-0-
12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104 3	N	-0-		-0-
01	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3	N	-0-		-0-
02	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920 3	N	-0-		-0-
03	3906 X	3368	-0-	-538	-0-	3368 3	N	-0-		-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 201		RRCID -> 192240		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282		
10	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 3	N	-0-		-0-
11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 3	N	-0-		-0-
12	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 3	N	-0-		-0-
01	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 3	N	-0-		-0-
02	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687 3	N	-0-		-0-
*03	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 3	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193414		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282		
10	589 N	421	-0-	-168	-0-	421 3	N	-0-		-0-
11	540 N	435	-0-	-105	-0-	435 3	N	-0-		-0-
12	651 N	317	-0-	-334	-0-	317 3	N	-0-		-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
02	435 N	278	-0-	-157	-0-	278 3	N	-0-		-0-
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 113		RRCID -> 195657		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	1830 3	N	-0-		-0-
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3	N	-0-		-0-
12	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	1843 3	N	-0-		-0-
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3	N	-0-		-0-
02	1740 N	1474	-0-	-266	-0-	1474 3	N	-0-		-0-
03	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	1751 3	N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196639		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309		
10	1023 N	983	-0-	-40	-0-	983 3	N	-0-		-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	1090 3	N	-0-		-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3	N	-0-		-0-
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3	N	-0-		-0-
*03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3	N	-0-		-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204232		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 206894		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 542		RRCID -> 206993		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -16)		WELL #: 16		RRCID -> 207710		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346		
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3	N	-0-		-0-
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 3	N	-0-		-0-
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3	N	-0-		-0-
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3	N	-0-		-0-
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3	N	-0-		-0-
*03	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3	N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -2)		WELL #: 2		RRCID -> 245190		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266		
10	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 3	N	-0-		-0-
11	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206 3	N	-0-		-0-
12	2511 X	2324	-0-	-187	-0-	2324 3	N	-0-		-0-
01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 3	N	-0-		-0-
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3	N	-0-		-0-
03	2511 X	2262	-0-	-249	-0-	2262 3	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 104		RRCID -> 274258		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.)		97752 581		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
COOK EXPLORATION CO.		174337													
FLEWELLEN		WELL #: 2 T		RRCID -> 016959		COMPL. DATE 10/10/1955		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY		223490		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
TOLAR, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 016960		COMPL. DATE 02/14/1955		TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639							
10	18984 X	6819	-0-	-12165	-0-	202	1	6611	2	N	5				165
11	5670 X	3747	-0-	-1923	-0-	110	1	3615	2	N	20				185
12	5859 X	3185	-0-	-2674	-0-	22	9	3101	2	N	69	194	1		60
01	6820 X	6046	-0-	-774	-0-	178	1	5824	2	N	40				100
02	6380 X	2727	-0-	-3653	-0-	44	9	2611	2	N	34				134
03	6820 X	3108	-0-	-3712	-0-	79	1	91	2	N	23				157
						37	9								
						2992	1								
						25	9								

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 3 C		RRCID -> 266976		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
C&J ENERGY SERVICES		120531													
MARTIN, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 016916		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6710 - 6844							
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.//	97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG		
COOK EXPLORATION CO.			174337					
CULPEPPER		WELL #:	1	RRCID -> 016890	COMPL. DATE 05/03/1953	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6876 - 7003	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1488 N	1316	-0-	-172	-0-	1283 2	216
11		1500 N	1053	-0-	-447	-0-	1051 2	218
12		1271 N	727	-0-	-544	-0-	727 2	218
01		1302 N	838	-0-	-464	-0-	838 2	218
02		1015 N	767	-0-	-248	-0-	767 2	218
*03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	82
JONES, C. H., ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 016909	COMPL. DATE 11/27/1952	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6891 - 6922	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
INDIGO RESOURCES LLC		423831						
FLEWELLEN		WELL #:	1	RRCID -> 133903	COMPL. DATE 12/28/1989	TOTAL DEPTH 10736	PERF. 6782 - 10664	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624						
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT		WELL #:	1 C	RRCID -> 016885	COMPL. DATE 09/27/1953	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7015 - 7051	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 195262	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7090 - 7098	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
MCKINLEY 'E' GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 195463	COMPL. DATE 01/11/2003	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6872 - 7062	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5365 3	20 9	Y	18	60 1			37
11		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5140 3	22 9	Y	20	1 8			56
12		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4480 3	152 9	Y	138	53 1	1 8		140
01		5270 X	4456	-0-	-814	-0-	4366 3	90 9	Y	82				222
02		4930 X	4829	-0-	-101	-0-	4719 3	110 9	Y	100				322
03		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT				322

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921														
10		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3947 3	24 9	N	22				108
11		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3922 3	28 9	N	25	1 8			132
12		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4043 3	65 9	N	59	163 1	1 8		27
01		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3936 3	35 9	N	32				59
*02		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3758 3	30 9	N	27				86
03		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT				86

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918														
10		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2162 3	23 9	Y	21	49 1			8
11		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2161 3	36 9	Y	33				41
12		2232 N	2219	-0-	-13	-0-	2190 3	29 9	Y	26	51 1			16
01		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2145 3	39 9	Y	35				51
02		2117 N	1848	-0-	-269	-0-	1818 3	30 9	Y	27	55 1	3 8		20
03		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT				20

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342														
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830														
10		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3		N	-0-				264
11		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-				264
12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-				264
01		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		N	-0-				264
02		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-				264
*03		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2		N	-0-				264

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747														
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-				-0-
11		240 N	149	-0-	-91	-0-	149 2		Y	-0-				-0-
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-				-0-
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-				-0-
02		145 N	68	-0-	-77	-0-	68 2		Y	-0-				-0-
03		248 N	183	-0-	-65	-0-	183 2		Y	-0-				-0-

CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171811 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7048 - 7081														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2016 - PLUGGED 03/25/16														

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
 TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2424	2	28	9	N	25	92	1	23
11	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2473	2	33	9	N	30			53
12	2604 N	2380	-0-	-224	-0-	2350	2	30	9	N	27			80
01	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2548	2	48	9	N	44	94	1	30
02	2436 N	1975	-0-	-461	-0-	1940	2	35	9	N	32			62
03	2387 N	1949	-0-	-438	-0-	1926	2	23	9	N	21			83

XTO ENERGY INC. 945936
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

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

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

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

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID -> 192239		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 201		RRCID -> 192242		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193415		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196640		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 542		RRCID -> 206994		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
TAYLOR-ANNE		WELL #: 1		RRCID -> 175476		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7394 - 7633				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3871 3	2 9		N	2			278
11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3103 3	17 9		N	15	178 1		115
12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3136 3	134 9		N	122	169 1		68
01	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3806 3	107 9		N	97			165
02	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3688 3	287 9		N	261	301 1		125
*03	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 3			N	-0-			125

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
 HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

10	589 N	561	-0-	-28	-0-	28 1	533 2		N	-0-			110
11	540 N	432	-0-	-108	-0-	21 1	411 2		N	-0-			110
12	620 N	390	-0-	-230	-0-	11 1	379 2		N	-0-			110
01	558 N	138	-0-	-420	-0-	4 1	134 2		N	-0-			110
02	406 N	247	-0-	-159	-0-	7 1	240 2		N	-0-			110
03	403 N	121	-0-	-282	-0-	117 1	4 2		N	-0-			110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

10	13675 X	2603	-0-	-11072	-0-	77 1	2522 2		N	4			129
						4 9							
11	3720 X	2619	-0-	-1101	-0-	77 1	2530 2		N	11			140
						12 9							
12	3968 X	3136	-0-	-832	-0-	92 1	3020 2		N	22	140 1		22
						24 9							
01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	96 1	3164 2		N	30			52
						33 9							
02	2958 X	2882	-0-	-76	-0-	84 1	2772 2		N	24			76
						26 9							
*03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3000 1	91 2		N	61			137
						67 9							

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	84 1	1618 2		N	-0-			165
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	65 1	1247 2		N	-0-			165
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	36 1	1149 2		N	-0-			165
01	620 N	419	-0-	-201	-0-	13 1	406 2		N	-0-			165
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	22 1	728 2		N	2			167
						2 9							
03	620 N	366	-0-	-254	-0-	355 1	11 2		N	-0-			167

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
H & T EXPLORATION, INC.				341571									
WICKHAM PACKING CO.		WELL #: A 2		RRCID -> 140145	COMPL. DATE 07/07/1992	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7387	-	8654				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	399 2	20 9	N		18			108
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	995 2	21 9	N		19			127
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1008 2	24 9	N		22			149
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1079 2	32 9	N		29			178
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	967 2	24 9	N		22	156 1		44
03	1023 N	999	-0-	-24	-0-	982 2	17 9	N		15			59

YATES, MARY ALICE		WELL #: 1		RRCID -> 278108	COMPL. DATE 01/13/2015	TOTAL DEPTH 8358	PERF. 7950	-	7980				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

INDIGO RESOURCES LLC		423831											
FLEWELLEN		WELL #: 1UT		RRCID -> 089803	COMPL. DATE 08/12/1990	TOTAL DEPTH 10736	PERF. 7520	-	7736				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 094989	COMPL. DATE 04/03/1981	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 7577	-	7677				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		59624											
HARRISON, P.D. "E" G.U		WELL #: 11		RRCID -> 263525	COMPL. DATE 06/08/2011	TOTAL DEPTH 10734	PERF. 7668	-	7676				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

MUSTANG DRILLING, INC.		596917											
NORRIS ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 150393	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 7488	-	7740				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			40

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	806 N	753	-0-	-53	-0-	724	2	29	9	N	26	4	8			85
11	780 N	744	-0-	-36	-0-	722	2	22	9	N	20					105
12	806 N	802	-0-	-4	-0-	780	2	22	9	N	20					125
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	792	2	77	9	N	70	8	8			187
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	733	2	21	9	N	19	176	1			30
*03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	856	2	28	9	N	25					55

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	944	-0-	-141	-0-	933	3	11	9	N	10	23	1			49
11	990 N	887	-0-	-103	-0-	875	2	12	9	N	11					60
12	992 N	885	-0-	-107	-0-	875	2	10	9	N	9					69
01	930 N	904	-0-	-26	-0-	896	2	8	9	N	7					76
02	870 N	819	-0-	-51	-0-	812	2	7	9	N	6					82
03	899 N	893	-0-	-6	-0-	891	2	2	9	N	2	10	1			74

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

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

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

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

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2325 N	2244	-0-	-81	-0-	2177	3	67	9	N	61	67	1			154
11	2250 N	2108	-0-	-142	-0-	2042	2	66	9	N	60					214
12	2325 N	2099	-0-	-226	-0-	2042	2	57	9	N	52					266
01	2232 N	2145	-0-	-87	-0-	2091	2	54	9	N	49	134	1			181
02	2030 N	1938	-0-	-92	-0-	1895	2	43	9	N	39					220
03	2108 N	2091	-0-	-17	-0-	2079	2	12	9	N	11	92	1			139

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		674342								
MOTT		WELL #:		3	RRCID ->	154955	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	8390 - 8721
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1860 N	950	-0-	-910	-0-	917 3	33 9	N	30			241
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2454 2	35 9	N	32	173 1		100
12	3100 N	3245	-0-	145	145	3101 2	144 9	N	131	142 1		89
01	3035 N	2890	-0-	-145	-0-	2748 2	142 9	N	129	135 1		83
02	2900 N	3020	-0-	120	120	2879 2	141 9	N	128	136 1		75
*03	2742 X	2622	-0-	-120	-0-	2491 2	131 9	N	119	115 1		79

FISHER, MARVEL		WELL #:		2	RRCID ->	207865	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	7342 - 7396
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHER, MARVEL		WELL #:		4	RRCID ->	217933	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	7357 - 7470
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHER, MARVEL		WELL #:		6	RRCID ->	217937	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	7371 - 7522
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMUDA OPERATING COMPANY		WELL #:		701606	RRCID ->	091232	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	7437 - 7537
LACY, LAWSON				1								
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		WELL #:		742143	RRCID ->	046909	COMPL. DATE	07/18/1969	TOTAL DEPTH	9626	PERF.	7631 - 9228
MEADOWS, PUGH				1								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41 1		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908															
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	345 2	N	-0-			33
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	451 2	N	-0-			35
									2 9						
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02		464 N	-0-	-0-	-464	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000															
10		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01		357 X	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	332 2	N	-0-			20
02		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121 1	1894 2	N	-0-			20
*03		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159 1	2578 2	N	-0-			20

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574															
10		3999 X	2744	-0-	-1255	-0-	-0-	-0-	434 1	2306 2	N	4	4 8		20
									4 9						
11		3870 X	3075	-0-	-795	-0-	-0-	-0-	420 1	2637 2	N	16			36
									18 9						
12		3410 X	1881	-0-	-1529	-0-	-0-	-0-	308 1	1571 2	N	2	2 8		36
									2 9						
01		2759 X	1736	-0-	-1023	-0-	-0-	-0-	266 1	1470 2	Y	-0-			36
02		2987 X	2264	-0-	-723	-0-	-0-	-0-	280 1	1974 2	Y	9			45
									10 9						
*03		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	434 1	3358 2	Y	22			67
									24 9						

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM					
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552																	
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	150	1	2468	2	N	27	4	8	81		
							30	9									
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	150	1	2263	2	N	45			126		
							50	9									
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	140	1	2192	2	N	16	125	1	1	8	16
							18	9									
01	2635	N	241	-0-	-2394	-0-	25	1	216	2	N	-0-					16
02	2378	N	-0-	-0-	-2378	-0-					N	-0-					16
03	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					16

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560																	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700																	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930																	
10	1488	N	782	-0-	-706	-0-	110	1	670	2	N	2	2	8			3
							2	9									
11	1470	N	762	-0-	-708	-0-	101	1	661	2	N	-0-					3
12	1550	N	725	-0-	-825	-0-	90	1	634	2	N	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
BODENHEIM, G. A.		WELL #: 8-C		RRCID -> 154770		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 9-C		RRCID -> 154898		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 10		RRCID -> 160755		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 171603		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190987		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698		
10	1519 N	805	-0-	-714	-0-	799 2	6 9 Y	5		181
11	1320 N	1062	-0-	-258	-0-	1051 2	11 9 Y	10	170 1	21
12	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	1185 2	10 9 Y	9		30
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1080 2	32 9 Y	29		59
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1301 2	22 9 Y	20		79
*03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1207 2	19 9 Y	17		96

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193778		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

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

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC WELL #: 781872 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662
 KELLY

10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			104
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	440	2	N	5			109
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	297	2	N	14	96	1	27
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			27
02	435	N	278	-0-	-157	-0-	278	2	N	-0-			27
*03	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	2	N	-0-			27

SND OPERATING, L.L.C. WELL #: 797127 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832
 SHEAD, H. P.

10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	432	1	N	82			149
							90	9					
11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	432	1	N	92	186	1	55
							101	9					
12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	446	1	N	55			110
							61	9					
01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	424	1	N	113	168	1	55
							124	9					
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	341	1	N	70			125
							77	9					
*03	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	438	1	N	80	193	1	12
							88	9					

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG							
XTO ENERGY INC.				945936											
WSGU1 (LACY, E. -3)		WELL #:		3	RRCID ->	016978	COMPL. DATE	04/24/1999	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 7460 - 8425				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WSGU10 (MARTIN -2T)		WELL #:		2	RRCID ->	016979	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	7740	PERF. 7601 - 7649				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WSGU11 (GRAY -1)		WELL #:		1	RRCID ->	036889	COMPL. DATE	10/31/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7433 - 8724				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		507	RRCID ->	036890	COMPL. DATE	08/05/1992	TOTAL DEPTH	8798	PERF. 7490 - 8480				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #:		104	RRCID ->	054774	COMPL. DATE	02/07/1973	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7331 - 8729				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #:		202	RRCID ->	054775	COMPL. DATE	01/11/1973	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 7332 - 8679				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1488 X	1156	-0-	-332	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
11		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 3		N	-0-			-0-
12		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3		N	-0-			-0-
01		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		N	-0-			-0-
02		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3		N	-0-			-0-
*03		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

10		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-			-0-
11		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			N	-0-			-0-
12		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648			N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

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

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ENSERCH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 129075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES		WELL #: 3		RRCID -> 130605		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743								
10	3906 X	2019	-0-	-1887	-0-	2017	3	2	9	Y	2	12	1			3
11	3780 X	1980	-0-	-1800	-0-	1976	3	4	9	Y	4					7
12	2201 X	1882	-0-	-319	-0-	1878	3	4	9	Y	4					11
01	2201 X	1787	-0-	-414	-0-	1784	3	3	9	Y	3	13	1			1
02	1914 X	1837	-0-	-77	-0-	1831	3	6	9	Y	5					6
03	1891 N	1487	-0-	-404	-0-	1485	3	2	9	Y	2					8

HAYES		WELL #: 4		RRCID -> 131179		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946								
10	248 N	189	-0-	-59	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					8
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					8
12	248 N	153	-0-	-95	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					8
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225	2	Y	-0-					8
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	239	2	Y	-0-					8
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	Y	-0-					8

WSGU1 (LACY, E. -5)		WELL #: 5		RRCID -> 132787		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7)		WELL #: 7		RRCID -> 133061		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940								
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6)		WELL #: 6		RRCID -> 135803		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418								
10	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
12	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
01	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
02	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
*03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8)		WELL #: 8		RRCID -> 135830		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602								
10	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
11	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
12	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
01	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
02	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
*03	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU10 (MARTIN -3)		WELL #: 3		RRCID -> 136103		COMPL. DATE 09/23/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2015 X	250	-0-	-1765	-0-	250	3	N	-0-		-0-	
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-		-0-	
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-		-0-	
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-	
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	854	3	2 9	N	2 8	-0-	
*03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N		-0-	

KELLY, G.A.		WELL #: 3		RRCID -> 142015		COMPL. DATE 03/17/1993			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KELLY, G.A.		WELL #: 4		RRCID -> 142589		COMPL. DATE 12/19/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454			
10	1023 N	386	-0-	-637	-0-	11 1	369 2	N	5		163	
						6 9						
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	34 1	1120 2	N	4		167	
						4 9						
12	527 N	311	-0-	-216	-0-	10 1	298 2	N	3		170	
						3 9						
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	2		172	
02	1131 X	287	-0-	-844	-0-	9 1	277 2	N	1		173	
						1 9						
03	1209 X	136	-0-	-1073	-0-	4 1	121 2	N	10	166 1	17	
						11 9						

WSGU10 (WALKE -3)		WELL #: 6		RRCID -> 144143		COMPL. DATE 10/31/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WSCGU (KELLY)		WELL #: 203		RRCID -> 147283		COMPL. DATE 09/29/1993			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 519		RRCID -> 153607		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882			
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3	N	-0-		-0-	
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3	N	-0-		-0-	
12	2170 N	1787	-0-	-383	-0-	1787	3	N	-0-		-0-	
01	1829 N	1386	-0-	-443	-0-	1386	3	N	-0-		-0-	
02	1711 N	1661	-0-	-50	-0-	1661	3	N	-0-		-0-	
03	1798 N	1717	-0-	-81	-0-	1717	3	N	-0-		-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 8 C		RRCID -> 154326		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES		WELL #: 6		RRCID -> 154513		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976								
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-							99
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-							99
12	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3	N	-0-							99
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-							99
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-							99
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-							99

HAYES		WELL #: 5		RRCID -> 156011		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183								
10	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3	N	-0-							17
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-							17
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-							17
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-							17
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-							17
*03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-							17

HAYES		WELL #: 7		RRCID -> 156393		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 3		RRCID -> 157360		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 512		RRCID -> 160592		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 520		RRCID -> 160956		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166587		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 167342		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074				
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEAR		WELL #: 3		RRCID -> 168494		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAR		WELL #: 2		RRCID -> 168567		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4)		WELL #: 7		RRCID -> 171501		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGCU (LACY, R.)		WELL #: 303		RRCID -> 171865		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAR		WELL #: 1		RRCID -> 173153		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 106		RRCID -> 173273		COMPL. DATE 03/14/1999		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 107		RRCID -> 174351		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -9)		WELL #: 9		RRCID -> 174507		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23)		WELL #: 23		RRCID -> 174608		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT		-0-

WSGU11 (GRAY -3)		WELL #: 4		RRCID -> 174891		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21)		WELL #: 521		RRCID -> 174987		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1)		WELL #: 1		RRCID -> 175235		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 522		RRCID -> 175678		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 402		RRCID -> 176102		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE-5)		WELL #: 8		RRCID -> 176432		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -4)		WELL #: 5		RRCID -> 177531		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 526		RRCID -> 177821		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 401		RRCID -> 178265		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -11)		WELL #: 11		RRCID -> 178658		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 305		RRCID -> 179136		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 109		RRCID -> 179378		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU10 (WALKE-6)		WELL #: 9		RRCID -> 179587		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 179749		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	79
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3 1	80 2	N	-0-	79
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	-0-	79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79
02	87 N	59	-0-	-28	-0-	2 1	57 2	N	-0-	79
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-	79

WSGU10 (WALKE -7)		WELL #: 10		RRCID -> 180058		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU10 (WALKE -8)		WELL #: 11		RRCID -> 180836		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU11 (GRAY-5)		WELL #: 6		RRCID -> 180895		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 528		RRCID -> 181094		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -10)		WELL #: 10		RRCID -> 181361		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 108		RRCID -> 181405		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27)		WELL #: 27		RRCID -> 181515		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 530		RRCID -> 181825		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 110		RRCID -> 181909		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 111		RRCID -> 183345		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU1 (LACY, E. -12)		WELL #: 12		RRCID -> 183514		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WSGU4 (SKIPPER -A- 4)		WELL #: 4		RRCID -> 183765		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 529		RRCID -> 183796		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WSGU1 (LACY, E. -14)		WELL #: 14		RRCID -> 185411		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 524		RRCID -> 185672		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WSGU11 (GRAY -6)		WELL #: 7		RRCID -> 185913		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -31)		WELL #: 31		RRCID -> 186932		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WSCGU (KELLY)		WELL #: 205		RRCID -> 186940		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU1 (LACY, E. -13)		WELL #: 13		RRCID -> 187060		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 204		RRCID -> 187409		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 112		RRCID -> 188245		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32)		WELL #: 32		RRCID -> 188694		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 306		RRCID -> 190994		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 6		RRCID -> 191582		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 5		RRCID -> 191591		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAMBY HEIRS GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 191946		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 525		RRCID -> 192626		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 535		RRCID -> 192912		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6)		WELL #: 6 T		RRCID -> 192914		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37)		WELL #: 37		RRCID -> 193417		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5)		WELL #: 5		RRCID -> 196942		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 538		RRCID -> 197480		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 206		RRCID -> 197989		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201343		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609				
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 540		RRCID -> 203641		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 7		RRCID -> 204823		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 539		RRCID -> 206233		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34)		WELL #: 34		RRCID -> 206360		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936								
PINE TREE I.S.D.			WELL #:	9	RRCID -> 206887	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 7498 - 9043	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SKIPPER UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 207218	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	10886	PERF. 7669 - 8958	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU11 (GRAY -8)			WELL #:	9	RRCID -> 207691	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	10840	PERF. 7604 - 8939	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	544	RRCID -> 207882	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	10732	PERF. 7416 - 8283	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	541	RRCID -> 208878	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 7450 - 8918	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINE TREE I.S.D.			WELL #:	8	RRCID -> 208970	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7557 - 9449	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SKIPPER UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 211119	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	10857	PERF. 7426 - 9891	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU11 (GRAY -9)		WELL #: 10		RRCID -> 219833		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 543		RRCID -> 222062		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 10		RRCID -> 222147		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 547		RRCID -> 222314		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7)		WELL #: 7		RRCID -> 226444		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45)		WELL #: 45		RRCID -> 227380		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8)		WELL #: 8		RRCID -> 227455		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

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

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

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

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

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

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

10	434 X	353	-0-	-81	-0-	267	2	86	9	N	78	277
11	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-	277
12	341 X	53	-0-	-288	-0-	53	2			N	-0-	277
01	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-	277
02	319 X	59	-0-	-260	-0-	59	2			N	-0-	277
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	277

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

10	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	196	1	2662	3	N	36	6 8	42
						40	9						
11	2760 X	2747	-0-	-13	-0-	186	1	2514	3	N	43	1 8	84
						47	9						
12	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	199	1	2602	3	N	39	6 8	117
						43	9						
01	2883 X	2633	-0-	-250	-0-	188	1	2403	3	N	38	11 8	144
						42	9						
02	2697 X	2592	-0-	-105	-0-	186	1	2351	3	N	50	14 8	180
						55	9						
03	2883 X	2760	-0-	-123	-0-	194	1	2514	3	N	47	182 1 18 8	27
						52	9						

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2263 X	1886	-0-	-377	-0-	126	1	1730	3	N	27	7	8	194	
						30	9								
11	2190 X	1797	-0-	-393	-0-	119	1	1621	3	N	52	181	1	5 8	60
						57	9								
12	2263 X	1745	-0-	-518	-0-	121	1	1599	3	N	23	6	8	77	
						25	9								
01	2170 X	1721	-0-	-449	-0-	120	1	1547	3	N	49	7	8	119	
						54	9								
02	2030 X	1578	-0-	-452	-0-	111	1	1408	3	N	54	19	8	154	
						59	9								
03	1891 X	1627	-0-	-264	-0-	113	1	1473	3	N	37	102	1	26 8	63
						41	9								

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

10	8060 X	6931	-0-	-1129	-0-	6769	2	162	9	N	147	147	1	123
11	7560 X	6921	-0-	-639	-0-	6831	2	90	9	N	82			205
12	7967 X	7808	-0-	-159	-0-	7630	2	178	9	N	162	188	1	179
01	7471 X	7130	-0-	-341	-0-	7036	2	94	9	N	85	184	1	80
*02	6844 X	6655	-0-	-189	-0-	6545	2	110	9	N	100	145	1	35
03	7161 X	6699	-0-	-462	-0-	6600	2	99	9	N	90			125

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

10	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2808	2	15	9	Y	14			120
11	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2747	2	21	9	Y	19	89	1	50
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	Y	1			51
01	2015 N	1411	-0-	-604	-0-	1401	2	10	9	Y	9	1	8	59
02	1885 N	875	-0-	-1010	-0-	872	2	3	9	Y	3			62
03	1550 N	838	-0-	-712	-0-	831	2	7	9	Y	6			68

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

10	2573 X	798	-0-	-1775	-0-	776	2	22	9	N	20			237
11	2490 X	1048	-0-	-1442	-0-	1037	2	11	9	N	10	170	1	77
12	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2304	2	68	9	N	62			139
01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2846	2	34	9	N	31			170
02	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2468	2	33	9	N	30			200
*03	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2544	2	32	9	N	29			229

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) COOK EXPLORATION CO. DENSON		97754 500 174337		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG							
WELL #:		1		RRCID -> 156934		COMPL. DATE 12/01/1995			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1083 2	35 9	9	N	32					122
11		1110 N	731	-0-	-379	-0-	723 2	8 9	9	N	7					129
12		1147 N	677	-0-	-470	-0-	653 2	24 9	9	N	22					151
01		1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1083 2	19 9	9	N	17					168
02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	933 2	4 9	9	N	4					172
*03		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1009 2	20 9	9	N	18					190

SHOCO PRODUCTION, L.P. TUTTLE, A. J.		778198		1 T		RRCID -> 016953		COMPL. DATE 02/26/1960			TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. FENTON, ANNIE		97759 500 182062		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG							
WELL #:		1		RRCID -> 124541		COMPL. DATE 01/06/1987			TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731							
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					27
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					27
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC HARRISON, P. D. "E" GU		559624		1		RRCID -> 110479		COMPL. DATE 12/13/2012			TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304					
10		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	102 1	1138 3	3	Y	18					68
							20 9									
11		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	68 1	978 3	3	Y	12					80
							13 9									
12		943 N	943	-0-	-0-	-0-	49 1	880 3	3	Y	13					93
							14 9									
01		1023 N	1009	-0-	-14	-0-	54 1	942 3	3	Y	12					105
							13 9									
*02		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	56 1	967 3	3	Y	20	91 1				34
							22 9									
03		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT					34

KILLINGSWORTH B		WELL #:		4		RRCID -> 135724		COMPL. DATE 05/31/1990			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.)		//CONT.//		97759 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	136331	COMPL. DATE	10/25/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7687 - 7720
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2016 - PLUGGED 03/05/16												

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	263412	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	7700 - 7714
10	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	294	1	3285	3	N	335	187 1 337
						369	9					
11	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	206	1	2963	3	N	100	187 1 250
						110	9					
12	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	172	1	3084	3	N	95	345
						105	9					
01	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	176	1	3073	3	N	99	444
						109	9					
*02	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	161	1	2791	3	N	97	184 1 357
						107	9					
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT	357

PEAK ENERGY CORPORATION		WELL #:		647135	RRCID ->	161175	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	8583 - 8798
JONES, MINNIE				1								
10	930 X	849	-0-	-81	-0-	805	2	44	9	N	40	70
11	900 X	771	-0-	-129	-0-	738	2	33	9	N	30	100
12	1302 X	272	-0-	-1030	-0-	167	1	97	2	N	7	7 8 100
						8	9					
01	1302 X	352	-0-	-950	-0-	334	2	18	9	N	16	116
02	1218 X	857	-0-	-361	-0-	820	2	37	9	N	34	150
03	837 X	243	-0-	-594	-0-	17	1	219	2	N	6	156
						7	9					

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.)		WELL #:		97760 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
COOK EXPLORATION CO.				174337								
CULPEPPER		WELL #:		3	RRCID ->	086669	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	7714 - 7725
10	3503 X	3314	-0-	-189	-0-	3294	2	20	9	N	18	212
11	3300 X	2683	-0-	-617	-0-	2582	2	101	9	N	92	189 1 115
12	3410 X	1414	-0-	-1996	-0-	1366	2	48	9	N	44	159
01	3410 X	3092	-0-	-318	-0-	2985	2	107	9	N	97	256
02	3132 X	3087	-0-	-45	-0-	3087	2			N	-0-	256
03	3317 X	3159	-0-	-158	-0-	3051	2	108	9	N	98	354

FLEWELLEN		WELL #:		3	RRCID ->	090394	COMPL. DATE	10/16/1980	TOTAL DEPTH	9198	PERF.	7808 - 7834
10	2511 X	111	-0-	-2400	-0-	111	2			N	-0-	191
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-	191
12	2325 X	2	-0-	-2323	-0-	2	2			N	-0-	166 1 25
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-	25
02	1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-	25
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	25

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337												
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1457 N	1066	-0-	-391	-0-	1057 2	9 9	N	8		212
11		2340 N	1653	-0-	-687	-0-	1620 2	33 9	N	30		242
12		1643 N	1341	-0-	-302	-0-	1326 2	15 9	N	14		256
01		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-		256
02		1595 N	35	-0-	-1560	-0-	35 2		N	-0-		256
03		1395 N	61	-0-	-1334	-0-	61 2		N	-0-		256

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 096872 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7796 - 8024												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		219
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		219
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		219
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		219
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		219
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		219

CASTEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 105463 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8918 - 9158												
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2015 - PLUGGED 10/14/15												

DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814												
10		1395 X	1018	-0-	-377	-0-	1008 2	10 9	N	9		74
11		1110 X	936	-0-	-174	-0-	934 2	2 9	N	2		76
12		1147 X	1024	-0-	-123	-0-	1021 2	3 9	N	3		79
01		1147 X	1059	-0-	-88	-0-	1053 2	6 9	N	5		84
02		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1166 2	2 9	N	2		86
*03		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1130 2	144 9	N	131 180 1		37

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143 MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083												
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-		144
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-		144
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	380 2	31 9	Y	28	154 1	18
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-		18
02		319 N	116	-0-	-203	-0-	116 2		Y	-0-		18
03		341 N	220	-0-	-121	-0-	220 2		Y	-0-		18

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	1179	-0-	-123	-0-	1036 2	143 9	N	130	171 1		153
11	1260 N	1022	-0-	-238	-0-	1002 2	20 9	N	18	149 1		22
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1106 2	296 9	N	269	169 1		122
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1141 2	143 9	N	130	171 1		81
*02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1125 2	132 9	N	120			201
*03	1395 N	1076	-0-	-319	-0-	1068 2	8 9	N	7			208

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6 7		37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CRADDOCK, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2015 - PLUGGED 07/10/15

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

10	527 N	12	-0-	-515	-0-	12 2		N	-0-			109
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			109
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			109
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			109
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			109
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			109

WINNSBORO (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98099 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD								
CYPRESS OPERATING, INC.		//CONT.// 195834														
VAUGHN		WELL #: 1		RRCID -> 088066		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HORNBUCKLE		WELL #: A 2		RRCID -> 093299		COMPL. DATE 04/13/1981		TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

HORNBUCKLE		WELL #: A 3		RRCID -> 206054		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 9983								
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					151
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					151
12	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					151
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					151
*02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					151
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					151

WISEBAKER, C. MARY (GLEN ROSE)		98262 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH								
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068														
LOGGINS, BOB		WELL #: 1		RRCID -> 139130		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8110 - 8257								
10	1550 #	1346	-0-	-204	-0-	1343	2	3	9	N	3					163
11	1860 #	1609	-0-	-251	-0-	1607	2	2	9	N	2					165
12	1922 #	1674	-0-	-248	-0-	1672	2	2	9	N	2					167
01	1922 #	1259	-0-	-663	-0-	1257	2	2	9	N	2					169
02	1566 #	878	-0-	-688	-0-	877	2	1	9	N	1					170
03	1674 #	863	-0-	-811	-0-	860	2	3	9	N	3					173

WOLF CREEK (PETTIT)		98388 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON								
THE 6C GROUP LLC		851487														
ROBERTSON, BYRDIE		WELL #: 1		RRCID -> 183207		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872								
10	14B DENY	431	-0-	431	4668	431	3			N	-0-					145
11	14B DENY	349	-0-	349	5017	349	3			N	-0-					145
12	14B DENY	375	-0-	375	5392	375	3			N	-0-					145
01	14B DENY	252	-0-	252	5644	252	3			N	-0-					145
02	14B DENY	374	-0-	374	6018	374	3			N	-0-					145
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6018					N	NO RPT					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528														
CLARK GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272944		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798													
JONES GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975										TOTAL DEPTH	9893	PERF. 9669 - 9807	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	42 1	2063 3	Y	12	12	1	-0-	
						13 9							
*09	1950 N	1925	-0-	-25	-0-	34 1	1878 3	Y	12	12	1	-0-	
						13 9							
*10	2108 N	1988	-0-	-120	-0-	34 1	1942 3	Y	11	11	1	-0-	
						12 9							
*11	2100 N	2002	-0-	-98	-0-	36 1	1954 3	Y	11	11	1	-0-	
						12 9							
*12	2015 N	1751	-0-	-264	-0-	31 1	1684 3	Y	33	33	1	-0-	
						36 9							
*01	2232 X	1701	-0-	-531	-0-	31 1	1634 3	Y	33	33	1	-0-	
						36 9							
*02	1827 N	1702	-0-	-125	-0-	33 1	1639 3	Y	27	27	1	-0-	
						30 9							
03	1736 N	1572	-0-	-164	-0-	31 1	1523 3	Y	16	16	1	-0-	
						18 9							

OWENS, T.B. GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984										TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8438 - 8540
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976										TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9694 - 9834
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

POPE GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976										TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8553 - 9828
*08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	48 1	1467 3	Y	-0-			-0-
*09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	29 1	1420 3	Y	-0-			-0-
*10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	30 1	1361 3	Y	10	9	1	1
						11 9						
*11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	31 1	1132 3	Y	12	12	1	1
						13 9						
*12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	25 1	893 3	Y	16	15	1	2
						18 9						
*01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	23 1	827 3	Y	16	17	1	1
						18 9						
*02	1276 N	972	-0-	-304	-0-	30 1	924 3	Y	16	17	1	-0-
						18 9						
*03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	35 1	1144 3	Y	17	16	1	1
						19 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*08	899 N	866	-0-	-33	-0-	17	1	837	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*09	870 N	806	-0-	-64	-0-	14	1	780	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*10	899 N	851	-0-	-48	-0-	14	1	825	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	15	1	819	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*12	837 N	707	-0-	-130	-0-	13	1	694	3	Y	-0-			-0-
*01	899 N	826	-0-	-73	-0-	15	1	811	3	Y	-0-			-0-
*02	812 N	127	-0-	-685	-0-	3	1	124	3	Y	-0-			-0-
03	713 N	37	-0-	-676	-0-	1	1	36	3	Y	-0-			-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888														
*08	1209 N	1062	-0-	-147	-0-	25	1	1029	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*09	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	19	1	1040	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	16	1	911	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*11	1050 N	731	-0-	-319	-0-	13	1	710	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	25	1	1351	3	Y	-0-			-0-
*01	1457 N	1245	-0-	-212	-0-	23	1	1222	3	Y	-0-			-0-
*02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	25	1	1213	3	Y	-0-			-0-
03	1364 N	1048	-0-	-316	-0-	21	1	1027	3	Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812														
*08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	20	1	968	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*09	930 N	855	-0-	-75	-0-	17	1	820	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*10	899 N	821	-0-	-78	-0-	17	1	778	3	Y	24	22	1	2
						26	9							
*11	990 N	737	-0-	-253	-0-	17	1	720	3	Y	-0-	2	1	-0-
*12	899 N	844	-0-	-55	-0-	23	1	821	3	Y	-0-			-0-
*01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	20	1	723	3	Y	-0-			-0-
*02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	23	1	716	3	Y	-0-			-0-
03	837 N	692	-0-	-145	-0-	21	1	671	3	Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650														
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778																	
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	Y	-0-					-0-
*09	300	N	283	-0-	-17	-0-	6	1	277	3	Y	-0-					-0-
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	7	1	331	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	284	-0-	-46	-0-	6	1	278	3	Y	-0-					-0-
*12	310	N	307	-0-	-3	-0-	9	1	298	3	Y	-0-					-0-
*01	279	N	242	-0-	-37	-0-	6	1	236	3	Y	-0-					-0-
*02	261	N	222	-0-	-39	-0-	7	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	6	1	215	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664																	
*08	310	N	267	-0-	-43	-0-	9	1	258	3	Y	-0-					-0-
*09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	27	1	1113	3	Y	-0-					-0-
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	304	3	Y	-0-					-0-
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	3	Y	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	3	Y	-0-					-0-
*01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	346	3	Y	-0-					-0-
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	13	1	436	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	151	-0-	-159	-0-	4	1	147	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778																	
*08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	50	1	2076	3	Y	5	5	1			-0-
*09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	6	9	1698	3	Y	5	5	1			-0-
*10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	6	9	2070	3	Y	4	4	1			-0-
*11	2100	N	1587	-0-	-513	-0-	4	9	1533	3	Y	4	4	1			-0-
*12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	65	1	1954	3	Y	14	14	1			-0-
*01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	15	9	1755	3	Y	14	14	1			-0-
*02	1508	N	1170	-0-	-338	-0-	15	9	1127	3	Y	12	12	1			-0-
03	2046	N	1150	-0-	-896	-0-	30	1	1096	3	Y	7	7	1			-0-
							13	9									
							46	1									
							8	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827																	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

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

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

*08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	27	1	1334 3	Y	7	7 1	-0-
						8	9					
*09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	23	1	1270 3	Y	7	7 1	-0-
						8	9					
*10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	26	1	1488 3	Y	6	6 1	-0-
						7	9					
*11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	23	1	1256 3	Y	6	6 1	-0-
						7	9					
*12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	24	1	1311 3	Y	18	18 1	-0-
						20	9					
*01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	24	1	1235 3	Y	19	19 1	-0-
						21	9					
*02	1218 N	1170	-0-	-48	-0-	23	1	1130 3	Y	15	15 1	-0-
						17	9					
03	1364 N	1167	-0-	-197	-0-	23	1	1134 3	Y	9	9 1	-0-
						10	9					

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

*08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	81	1	3337 3	Y	15	15 1	-0-
						17	9					
*09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	57	1	3130 3	Y	15	15 1	-0-
						17	9					
*10	3193 X	2943	-0-	-250	-0-	50	1	2878 3	Y	14	14 1	-0-
						15	9					
*11	3390 X	2615	-0-	-775	-0-	48	1	2552 3	Y	14	14 1	-0-
						15	9					
*12	3503 X	2254	-0-	-1249	-0-	40	1	2207 3	Y	6	6 1	-0-
						7	9					
*01	4588 X	2735	-0-	-1853	-0-	51	1	2677 3	Y	6	6 1	-0-
						7	9					
*02	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	47	1	2321 3	Y	5	5 1	-0-
						6	9					
*03	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	48	1	2317 3	Y	3	3 1	-0-
						3	9					

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922															
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
*09	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
*10	93 N	55	-0-	-38	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
*11	60 N	12	-0-	-48	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934															
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972															
*08	T. A.	1278	-0-	1278	-0-	-0-	30	1	1248	3	Y	-0-			-0-
*09	T. A.	1205	-0-	1205	-0-	-0-	25	1	1180	3	Y	-0-			-0-
*10	T. A.	1294	-0-	1294	-0-	-0-	40	1	1254	3	Y	-0-			-0-
*11	T. A.	1239	-0-	1239	-0-	-0-	38	1	1201	3	Y	-0-			-0-
*12	6138 X	1122	-0-	-5016	-0-	-0-	36	1	1086	3	Y	-0-			-0-
*01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1061	3	Y	-0-			-0-
*02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1227	3	Y	-0-			-0-
*03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1176	3	Y	-0-			-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772															
*08	806 N	663	-0-	-143	-0-	-0-	16	1	647	3	Y	-0-			-0-
*09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1239	3	Y	-0-			-0-
*10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1386	3	Y	-0-			-0-
*11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1210	3	Y	-0-			-0-
*12	806 N	602	-0-	-204	-0-	-0-	20	1	582	3	Y	-0-			-0-
*01	806 N	570	-0-	-236	-0-	-0-	18	1	552	3	Y	-0-			-0-
*02	1189 N	467	-0-	-722	-0-	-0-	12	1	455	3	Y	-0-			-0-
03	589 N	482	-0-	-107	-0-	-0-	19	1	463	3	Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
FINDLEY GAS UNIT "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		550 N	550	-0-	-0-	-0-		11 1	539 3	Y	-0-			-0-
*09		830 N	830	-0-	-0-	-0-		15 1	815 3	Y	-0-			-0-
*10		650 N	650	-0-	-0-	-0-		11 1	639 3	Y	-0-			-0-
*11		644 N	644	-0-	-0-	-0-		12 1	632 3	Y	-0-			-0-
*12		810 N	810	-0-	-0-	-0-		14 1	734 3	Y	56	56 1		-0-
								62 9						
*01		567 N	567	-0-	-0-	-0-		9 1	495 3	Y	57	57 1		-0-
								63 9						
*02		497 N	497	-0-	-0-	-0-		9 1	437 3	Y	46	46 1		-0-
								51 9						
*03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		21 1	1043 3	Y	27	27 1		-0-
								30 9						

BRITTON GAS UNIT														
WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876														
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JONES GAS UNIT														
WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836														
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JONES GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796														
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*08	1302 N	991	-0-	-311	-0-		43 1	938 3	Y	9	9 1		-0-
							10 9						
*09	1080 N	778	-0-	-302	-0-		28 1	740 3	Y	9	9 1		-0-
							10 9						
*10	705 N	705	-0-	-0-	-0-		32 1	658 3	Y	14	13 1		1
							15 9						
*11	990 N	612	-0-	-378	-0-		36 1	576 3	Y	-0-	1 1		-0-
*12	806 N	768	-0-	-38	-0-		21 1	747 3	Y	-0-			-0-
*01	630 N	630	-0-	-0-	-0-		46 1	584 3	Y	-0-			-0-
*02	580 N	547	-0-	-33	-0-		17 1	530 3	Y	-0-			-0-
03	620 N	617	-0-	-3	-0-		18 1	599 3	Y	-0-			-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865													
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788													
*08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			-0-
*09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			-0-
*10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
*11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
*12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956													
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933													
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 5		RRCID -> 154982		COMPL. DATE 06/06/1995			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	8 1	342 3	Y	49	49 1	-0-
						54 9					
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	17 1	525 3	Y	44	44 1	-0-
						48 9					
*12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	22 1	653 3	Y	50	50 1	-0-
						55 9					
*01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	21 1	678 3	Y	51	51 1	-0-
						56 9					
*02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	19 1	736 3	Y	41	41 1	-0-
						45 9					
*03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	34 1	868 3	Y	13	13 1	-0-
						14 9					
POPE GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 167934		COMPL. DATE 01/06/1998			TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780		
*08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	62 1	1922 3	Y	-0-		-0-
*09	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	46 1	2243 3	Y	-0-		-0-
*10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	53 1	2423 3	Y	-0-		-0-
*11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	37 1	1443 3	Y	-0-		-0-
*12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	37 1	1285 3	Y	-0-		-0-
*01	1054 N	861	-0-	-193	-0-	23 1	838 3	Y	-0-		-0-
*02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	48 1	1469 3	Y	-0-		-0-
*03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	59 1	1932 3	Y	-0-		-0-
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 168114		COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863		
*08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	69 1	2143 3	Y	18	18 1	-0-
						20 9					
*09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	50 1	2057 3	Y	18	18 1	-0-
						20 9					
*10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	56 1	2069 3	Y	20	18 1	2
						22 9					
*11	2190 N	1934	-0-	-256	-0-	50 1	1858 3	Y	24	23 1	3
						26 9					
*12	2232 N	1943	-0-	-289	-0-	48 1	1861 3	Y	31	30 1	4
						34 9					
*01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	48 1	1719 3	Y	31	34 1	1
						34 9					
*02	2030 N	1680	-0-	-350	-0-	46 1	1598 3	Y	33	33 1	1
						36 9					
03	1953 N	1770	-0-	-183	-0-	51 1	1684 3	Y	32	32 1	1
						35 9					
JONES GAS UNIT		WELL #: 8 L		RRCID -> 168623		COMPL. DATE 03/30/1998			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916		
*08	2790 X	2492	-0-	-298	-0-	49 1	2426 3	Y	15	15 1	-0-
						17 9					
*09	2640 X	2237	-0-	-403	-0-	40 1	2180 3	Y	15	15 1	-0-
						17 9					
*10	2728 X	2285	-0-	-443	-0-	38 1	2232 3	Y	14	14 1	-0-
						15 9					
*11	2460 X	2280	-0-	-180	-0-	42 1	2223 3	Y	14	14 1	-0-
						15 9					
*12	2542 X	2368	-0-	-174	-0-	43 1	2321 3	Y	4	4 1	-0-
						4 9					
*01	3472 X	2543	-0-	-929	-0-	48 1	2491 3	Y	4	4 1	-0-
						4 9					
*02	2204 X	2200	-0-	-4	-0-	44 1	2153 3	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
03	2356 X	2329	-0-	-27	-0-	47 1	2280 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	93 N	83	-0-	-10	-0-	2 1	64 3	Y	15	15 1	-0-
						17 9					
*09	90 N	71	-0-	-19	-0-	1 1	53 3	Y	15	15 1	-0-
						17 9					
*10	93 N	81	-0-	-12	-0-	1 1	65 3	Y	14	14 1	-0-
						15 9					
*11	90 N	86	-0-	-4	-0-	1 1	70 3	Y	14	14 1	-0-
						15 9					
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1 1	41 3	Y	30	30 1	-0-
						33 9					
*01	124 N	86	-0-	-38	-0-	1 1	52 3	Y	30	30 1	-0-
						33 9					
*02	87 N	82	-0-	-5	-0-	1 1	55 3	Y	24	24 1	-0-
						26 9					
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	2 1	106 3	Y	14	14 1	-0-
						15 9					

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9623

*08	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	74 1	3586 3	Y	23	23 1	-0-
						25 9					
*09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	71 1	3437 3	Y	23	23 1	-0-
						25 9					
*10	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	75 1	3390 3	Y	35	32 1	3
						39 9					
*11	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	77 1	3181 3	Y	67	63 1	7
						74 9					
*12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	95 1	3307 3	Y	89	85 1	11
						98 9					
*01	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	94 1	3585 3	Y	88	95 1	4
						97 9					
*02	2813 X	1256	-0-	-1557	-0-	36 1	1119 3	Y	92	93 1	3
						101 9					
*03	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	99 1	3214 3	Y	89	89 1	3
						98 9					

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9785

*08	2821 N	2504	-0-	-317	-0-	50 1	2434 3	Y	18	18 1	-0-
						20 9					
*09	2670 N	2582	-0-	-88	-0-	52 1	2510 3	Y	18	18 1	-0-
						20 9					
*10	2511 N	2490	-0-	-21	-0-	52 1	2408 3	Y	27	25 1	2
						30 9					
*11	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	60 1	2475 3	Y	35	33 1	4
						39 9					
*12	2728 N	2533	-0-	-195	-0-	69 1	2414 3	Y	45	43 1	6
						50 9					
*01	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	65 1	2359 3	Y	45	49 1	2
						50 9					
*02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	72 1	2207 3	Y	46	47 1	1
						51 9					
*03	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	77 1	2506 3	Y	46	45 1	2
						51 9					

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856												
*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-		12 1	378 3	Y	3	3 1	-0-
*09	459 N	459	-0-	-0-	-0-		3 9	445 3	Y	3	3 1	-0-
*10	403 N	343	-0-	-60	-0-		11 1	294 3	Y	37	34 1	3
*11	390 N	275	-0-	-115	-0-		3 9	218 3	Y	46	44 1	5
*12	403 N	262	-0-	-141	-0-		8 1	192 3	Y	59	57 1	7
*01	279 N	208	-0-	-71	-0-		41 9	138 3	Y	60	64 1	3
*02	290 N	105	-0-	-185	-0-		6 1	36 3	Y	62	63 1	2
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		51 9		Y	-0-	2 1	-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796												
*08	1953 X	1711	-0-	-242	-0-		40 1	1642 3	Y	26	26 1	-0-
*09	1890 X	1805	-0-	-85	-0-		29 9	1744 3	Y	26	26 1	-0-
*10	1953 X	1831	-0-	-122	-0-		32 1	1773 3	Y	25	25 1	-0-
*11	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-		29 9	1641 3	Y	25	25 1	-0-
*12	1891 X	1506	-0-	-385	-0-		30 1	1459 3	Y	18	18 1	-0-
*01	2883 X	1199	-0-	-1684	-0-		28 9	1157 3	Y	18	18 1	-0-
*02	1769 X	1069	-0-	-700	-0-		31 1	1031 3	Y	15	15 1	-0-
03	1829 X	1116	-0-	-713	-0-		27 1	1084 3	Y	9	9 1	-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792												
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		20 9		Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		22 1		Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		20 9		Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		21 1		Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		17 9		Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		22 1		Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10 9		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10 9		Y	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
*08		496 N	378	-0-	-118	-0-	9 1	369 3	Y	-0-		-0-
*09		750 N	287	-0-	-463	-0-	7 1	280 3	Y	-0-		-0-
*10		682 N	413	-0-	-269	-0-	12 1	401 3	Y	-0-		-0-
*11		360 N	272	-0-	-88	-0-	9 1	263 3	Y	-0-		-0-
*12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	12 1	350 3	Y	5	5 1	-0-
							6 9					
*01		341 N	273	-0-	-68	-0-	8 1	259 3	Y	5	5 1	-0-
							6 9					
*02		261 N	174	-0-	-87	-0-	5 1	165 3	Y	4	4 1	-0-
							4 9					
03		372 N	205	-0-	-167	-0-	8 1	195 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860												
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834												
*08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	51 1	2085 3	Y	19	19 1	-0-
							21 9					
*09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	39 1	1776 3	Y	19	19 1	-0-
							21 9					
*10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	63 1	1988 3	Y	18	18 1	-0-
							20 9					
*11	2070	N	1877	-0-	-193	-0-	58 1	1799 3	Y	18	18 1	-0-
							20 9					
*12	1922	N	1642	-0-	-280	-0-	53 1	1578 3	Y	10	10 1	-0-
							11 9					
*01	2139	X	1871	-0-	-268	-0-	57 1	1803 3	Y	10	10 1	-0-
							11 9					
*02	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	43 1	1599 3	Y	8	8 1	-0-
							9 9					
*03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	75 1	1800 3	Y	6	6 1	-0-
							7 9					

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864												
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	41	1	2007	3	Y	14	14	-0-
						15	9						
*09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	34	1	1855	3	Y	14	14	-0-
						15	9						
*10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	37	1	2195	3	Y	13	13	-0-
						14	9						
*11	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	42	1	2283	3	Y	13	13	-0-
						14	9						
*12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	31	1	1727	3	Y	7	7	-0-
						8	9						
*01	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	39	1	2056	3	Y	8	8	-0-
						9	9						
*02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	38	1	1896	3	Y	6	6	-0-
						7	9						
*03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	47	1	2305	3	Y	16	16	-0-
						18	9						

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

*08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	72	1	2252	3	Y	10	10	-0-
						11	9						
*09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	53	1	2181	3	Y	10	10	-0-
						11	9						
*10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	59	1	2169	3	Y	5	5	-0-
						6	9						
*11	2160 N	2157	-0-	-3	-0-	54	1	2095	3	Y	7	6	1
						8	9						
*12	2232 N	2182	-0-	-50	-0-	55	1	2118	3	Y	8	8	1
						9	9						
*01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	52	1	1841	3	Y	8	9	-0-
						9	9						
*02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	53	1	1854	3	Y	9	9	-0-
						10	9						
03	1426 N	1293	-0-	-133	-0-	37	1	1246	3	Y	9	9	-0-
						10	9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	41	1	2000	3	Y	-0-
*09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	38	1	1827	3	Y	-0-
*10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	39	1	1787	3	Y	2
						22	9				
*11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	37	1	1397	3	Y	3
						26	9				
*12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	45	1	1586	3	Y	4
						34	9				
*01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	41	1	1496	3	Y	1
						34	9				
*02	1450 N	1352	-0-	-98	-0-	41	1	1275	3	Y	1
						36	9				
03	1550 N	1479	-0-	-71	-0-	43	1	1401	3	Y	1
						35	9				

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

*08	558 N	316	-0-	-242	-0-	9	1	274	3	Y	-0-
						33	9				
*09	840 N	625	-0-	-215	-0-	14	1	578	3	Y	-0-
						33	9				
*10	682 N	555	-0-	-127	-0-	14	1	491	3	Y	4
						50	9				
*11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	15	1	636	3	Y	7
						69	9				
*12	651 N	412	-0-	-239	-0-	8	1	314	3	Y	10
						90	9				
*01	465 N	101	-0-	-364	-0-	10	3	91	9	Y	4
*02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	28	1	1009	3	Y	2
						92	9				
*03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	18	1	595	3	Y	3
						92	9				

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

*08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	25	1	779	3	Y	-0-
*09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	18	1	728	3	Y	-0-
*10	744 N	715	-0-	-29	-0-	18	1	678	3	Y	1
						19	9				
*11	750 N	547	-0-	-203	-0-	14	1	509	3	Y	2
						24	9				
*12	775 N	513	-0-	-262	-0-	12	1	470	3	Y	3
						31	9				
*01	589 N	572	-0-	-17	-0-	15	1	526	3	Y	1
						31	9				
*02	580 N	497	-0-	-83	-0-	13	1	452	3	Y	1
						32	9				
*03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	15	1	510	3	Y	1
						31	9				

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	3	Y	-0-
*09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	-0-
*10	93 N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	3	Y	-0-
*11	270 N	84	-0-	-186	-0-	2	1	82	3	Y	-0-
*12	124 N	54	-0-	-70	-0-	1	1	53	3	Y	-0-
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-
*02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	39 1	1209 3	Y	44	44 1	-0-			
						48 9								
*09	1290 N	1244	-0-	-46	-0-	28 1	1168 3	Y	44	44 1	-0-			
						48 9								
*10	1271 N	995	-0-	-276	-0-	25 1	937 3	Y	30	28 1	2			
						33 9								
*11	1290 N	998	-0-	-292	-0-	26 1	931 3	Y	37	35 1	4			
						41 9								
*12	1302 N	834	-0-	-468	-0-	20 1	761 3	Y	48	46 1	6			
						53 9								
*01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	26 1	959 3	Y	48	52 1	2			
						53 9								
*02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	31 1	1082 3	Y	50	51 1	1			
						55 9								
*03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	32 1	1060 3	Y	32	32 1	1			
						35 9								

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805														
*08	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	43 1	2097 3	Y	-0-	-0-	-0-			
*09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	37 1	1799 3	Y	-0-	-0-	-0-			
*10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	46 1	2100 3	Y	-0-	-0-	-0-			
*11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	44 1	1797 3	Y	-0-	-0-	-0-			
*12	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	48 1	1705 3	Y	-0-	-0-	-0-			
*01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	44 1	1647 3	Y	-0-	-0-	-0-			
*02	1682 N	1674	-0-	-8	-0-	53 1	1621 3	Y	-0-	-0-	-0-			
03	1767 N	775	-0-	-992	-0-	24 1	751 3	Y	-0-	-0-	-0-			

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746														
*08	40 N	-0-	-0-	-40	-0-				Y	-0-	-0-			
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802														
*08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	7 1	291 3	Y	-0-	-0-	-0-			
*09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	11 1	686 3	Y	-0-	-0-	-0-			
*10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	21 1	654 3	Y	-0-	-0-	-0-			
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	11 1	341 3	Y	-0-	-0-	-0-			
*12	465 N	427	-0-	-38	-0-	14 1	413 3	Y	-0-	-0-	-0-			
*01	465 N	320	-0-	-145	-0-	10 1	310 3	Y	-0-	-0-	-0-			
*02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	9 1	353 3	Y	-0-	-0-	-0-			
*03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	19 1	454 3	Y	-0-	-0-	-0-			

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	43 1	2086 3	Y	-0-			-0-	
*09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	44 1	2143 3	Y	-0-			-0-	
*10	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	50 1	2283 3	Y	-0-			-0-	
*11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	55 1	2233 3	Y	26	23 1		3	
						29 9							
*12	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	60 1	2090 3	Y	34	33 1		4	
						37 9							
*01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	50 1	1837 3	Y	35	37 1		2	
						39 9							
*02	1972 N	1878	-0-	-94	-0-	58 1	1781 3	Y	35	36 1		1	
						39 9							
03	2108 N	1855	-0-	-253	-0-	54 1	1764 3	Y	34	34 1		1	
						37 9							
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087										COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892			
*08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	41 1	2000 3	Y	11	11 1		-0-	
						12 9							
*09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	38 1	1827 3	Y	11	11 1		-0-	
						12 9							
*10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	43 1	1947 3	Y	18	17 1		1	
						20 9							
*11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	46 1	1783 3	Y	22	21 1		2	
						24 9							
*12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	51 1	1796 3	Y	30	28 1		4	
						33 9							
*01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	43 1	1605 3	Y	28	31 1		1	
						31 9							
*02	1856 N	1409	-0-	-447	-0-	43 1	1332 3	Y	31	31 1		1	
						34 9							
*03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	56 1	1831 3	Y	29	29 1		1	
						32 9							
MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331										COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
*02	SWR 10	528	-0-	528	528	26 1	502 3	Y	-0-			-0-	
03	SWR 10	365	-0-	365	893	21 1	344 3	Y	-0-			-0-	
MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580										COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975			
*08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	56 1	1749 3	Y	12	12 1		-0-	
						13 9							
*09	1860 N	1521	-0-	-339	-0-	35 1	1473 3	Y	12	12 1		-0-	
						13 9							
*10	1891 N	1631	-0-	-260	-0-	43 1	1576 3	Y	11	10 1		1	
						12 9							
*11	1800 N	1356	-0-	-444	-0-	35 1	1308 3	Y	12	12 1		1	
						13 9							
*12	1612 N	951	-0-	-661	-0-	24 1	908 3	Y	17	16 1		2	
						19 9							
*01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	40 1	1445 3	Y	17	18 1		1	
						19 9							
*02	1218 N	860	-0-	-358	-0-	23 1	819 3	Y	16	17 1		-0-	
						18 9							
03	961 N	537	-0-	-424	-0-	15 1	502 3	Y	18	17 1		1	
						20 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																		
WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984																		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855																		
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902																		
*08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1182	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1282	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
*10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1175	3	Y	30	28	1			2
								33	9									
*11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1014	3	Y	38	36	1			4
								42	9									
*12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1150	3	Y	49	47	1			6
								54	9									
*01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	854	3	Y	49	53	1			2
								54	9									
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	790	3	Y	51	52	1			1
								56	9									
*03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1048	3	Y	63	62	1			2
								69	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858																		
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872																		
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	955	3	Y	-0-	-0-				-0-
*09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1151	3	Y	-0-	-0-				-0-
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1000	3	Y	-0-	-0-				-0-
*11	900	N	893	-0-	-7	-0-	-0-	22	1	871	3	Y	-0-	-0-				-0-
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	978	3	Y	-0-	-0-				-0-
*01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	869	3	Y	-0-	-0-				-0-
*02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	865	3	Y	-0-	-0-				-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	-0-	21	1	675	3	Y	-0-	-0-				-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191629 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066														
*08		620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			-0-
*09		750 X	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-			-0-
*10		775 X	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			-0-
*11		750 X	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-			-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994														
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	109 1	4448 3	Y	83	82 1		1
						91 9						
*09	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	107 1	5818 3	Y	82	82 1		1
						90 9						
*10	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	82 1	4809 3	Y	77	78 1		-0-
						85 9						
*11	4590 X	3847	-0-	-743	-0-	69 1	3693 3	Y	77	77 1		-0-
						85 9						
*12	6324 X	5406	-0-	-918	-0-	94 1	5060 3	Y	229	229 1		-0-
						252 9						
*01	6386 X	4924	-0-	-1462	-0-	87 1	4583 3	Y	231	231 1		-0-
						254 9						
*02	5916 X	4087	-0-	-1829	-0-	77 1	3804 3	Y	187	187 1		-0-
						206 9						
*03	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	110 1	5300 3	Y	32	32 1		-0-
						35 9						

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

*08	14B2 EXT	22	-0-	22	22	1 1	18 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
*09	14B2 EXT	13	-0-	13	35	10 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
*10	14B2 EXT	14	-0-	14	49	10 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
*11	14B2 EXT	17	-0-	17	66	10 3	7 9	Y	6	5 1		1
*12	14B2 EXT	18	-0-	18	84	10 3	8 9	Y	7	7 1		1
*01	14B2 EXT	18	-0-	18	102	10 3	8 9	Y	7	8 1		-0-
*02	14B2 EXT	19	-0-	19	121	10 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
03	14B2 EXT	33	-0-	33	154	1 1	24 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

*08	279 N	158	-0-	-121	-0-	4 1	154 3	N	-0-			-0-
*09	240 N	223	-0-	-17	-0-	5 1	218 3	N	-0-			-0-
*10	248 N	236	-0-	-12	-0-	5 1	231 3	N	-0-			-0-
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	4 1	156 3	N	38	34 1		4
						42 9						
*12	248 N	126	-0-	-122	-0-	2 1	69 3	N	50	48 1		6
						55 9						
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	7 1	227 3	N	50	54 1		2
						55 9						
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	6 1	174 3	N	52	53 1		1
						57 9						
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	6 1	212 3	N	51	50 1		2
						56 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	713 N	668	-0-	-45	-0-	20	1	619	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
*09	750 N	634	-0-	-116	-0-	14	1	591	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
*10	713 N	570	-0-	-143	-0-	15	1	541	3	Y	13	12	1	1
						14	9							
*11	660 N	582	-0-	-78	-0-	14	1	550	3	Y	16	15	1	2
						18	9							
*12	651 N	559	-0-	-92	-0-	14	1	522	3	Y	21	20	1	3
						23	9							
*01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	12	1	437	3	Y	20	22	1	1
						22	9							
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	10	1	337	3	Y	22	22	1	1
						24	9							
*03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	13	1	452	3	Y	21	21	1	1
						23	9							
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 10106														
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128														
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858														
*08	2635 X	2463	-0-	-172	-0-	48	1	2349	3	Y	60	59	1	1
						66	9							
*09	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	48	1	2610	3	Y	59	59	1	1
						65	9							
*10	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	46	1	2691	3	Y	55	56	1	-0-
						61	9							
*11	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	50	1	2656	3	Y	55	55	1	-0-
						61	9							
*12	2852 X	2633	-0-	-219	-0-	47	1	2539	3	Y	43	43	1	-0-
						47	9							
*01	3131 X	2802	-0-	-329	-0-	52	1	2703	3	Y	43	43	1	-0-
						47	9							
*02	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	53	1	2634	3	Y	35	35	1	-0-
						39	9							
03	2852 X	2170	-0-	-682	-0-	43	1	2108	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	4495 X	3973	-0-	-522	-0-	94	1	3853	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
*09	4740 X	4116	-0-	-624	-0-	73	1	4017	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
*10	4898 X	3626	-0-	-1272	-0-	60	1	3541	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
*11	4740 X	3873	-0-	-867	-0-	70	1	3779	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
*12	4557 X	3941	-0-	-616	-0-	70	1	3852	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*01	5270 X	3527	-0-	-1743	-0-	66	1	3441	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
*02	4060 X	3684	-0-	-376	-0-	73	1	3596	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
03	3999 X	3819	-0-	-180	-0-	77	1	3733	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

*08	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	61	1	2948	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*09	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	67	1	3262	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	111	1	3469	3	Y	-0-	-0-	1	-0-
*11	3360 X	2748	-0-	-612	-0-	84	1	2611	3	Y	48	48	1	-0-
						53	9							
*12	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	136	1	4029	3	Y	71	71	1	-0-
						78	9							
*01	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	128	1	3955	3	Y	72	72	1	-0-
						79	9							
*02	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	98	1	3617	3	Y	58	58	1	-0-
						64	9							
*03	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	152	1	3627	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

*08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	66	1	3255	3	Y	49	49	1	-0-
						54	9							
*09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	60	1	3277	3	Y	50	49	1	1
						55	9							
*10	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	57	1	3351	3	Y	45	46	1	-0-
						50	9							
*11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	63	1	3390	3	Y	46	46	1	-0-
						51	9							
*12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	59	1	3190	3	Y	36	36	1	-0-
						40	9							
*01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	61	1	3171	3	Y	36	36	1	-0-
						40	9							
*02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	57	1	2823	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
*03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	63	1	3086	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 225243		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-			-0-
*09	780 X	515	-0-	-265	-0-	6	1	309	3	Y	182	180	2
						200	9						
*10	806 X	591	-0-	-215	-0-	7	1	375	3	Y	190	192	-0-
						209	9						
*11	828 X	828	-0-	-0-	-0-	11	1	609	3	Y	189	189	-0-
						208	9						
*12	568 X	568	-0-	-0-	-0-	9	1	475	3	Y	76	76	-0-
						84	9						
*01	622 X	622	-0-	-0-	-0-	10	1	527	3	Y	77	77	-0-
						85	9						
*02	783 X	460	-0-	-323	-0-	8	1	384	3	Y	62	62	-0-
						68	9						
03	868 X	661	-0-	-207	-0-	12	1	608	3	Y	37	37	-0-
						41	9						

HURD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 225618		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952					
*08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	55	1	2270	3	Y	12	12	-0-
						13	9						
*09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	40	1	2210	3	Y	12	12	-0-
						13	9						
*10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	37	1	2169	3	Y	12	12	-0-
						13	9						
*11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	28	1	1522	3	Y	11	11	-0-
						12	9						
*12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	38	1	2076	3	Y	30	30	-0-
						33	9						
*01	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	33	1	1741	3	Y	30	30	-0-
						33	9						
*02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	33	1	1636	3	Y	25	25	-0-
						28	9						
*03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	32	1	1579	3	Y	4	4	-0-
						4	9						

HURD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225693		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968					
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	7	1	393	3	Y	-0-		-0-
*10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	10	1	528	3	Y	-0-		-0-
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	7	1	385	3	Y	-0-		-0-
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	6	1	347	3	Y	9	9	-0-
						10	9						
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	5	1	258	3	Y	9	9	-0-
						10	9						
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	8	8	-0-
						9	9						
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	171	3	Y	4	4	-0-
						4	9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)													//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													//CONT.// 040798									
HURD GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 226580		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 10156		PERF. 9747 - 9962	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
*08	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	72	1	2982	3	Y	16	16	1	-0-								
						18	9															
*09	3000 N	3155	-0-	155	155	56	1	3081	3	Y	16	16	1	-0-								
						18	9															
*10	3069 N	2914	-0-	-155	-0-	49	1	2848	3	Y	15	15	1	-0-								
						17	9															
*11	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	56	1	2985	3	Y	15	15	1	-0-								
						17	9															
*12	2945 X	2904	-0-	-41	-0-	51	1	2819	3	Y	31	31	1	-0-								
						34	9															
*01	2945 X	2917	-0-	-28	-0-	54	1	2828	3	Y	32	32	1	-0-								
						35	9															
*02	2755 X	2652	-0-	-103	-0-	52	1	2572	3	Y	25	25	1	-0-								
						28	9															
03	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	59	1	2869	3	Y	15	15	1	-0-								
						17	9															
DAVIS GAS UNIT "A"													WELL #: 6		RRCID -> 228366		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 9658 - 9906	
*08	3100 N	3592	-0-	492	492	71	1	3504	3	Y	15	15	1	-0-								
						17	9															
*09	3000 N	3475	-0-	475	967	62	1	3396	3	Y	15	15	1	-0-								
						17	9															
*10	3100 N	2832	-0-	-268	699	48	1	2769	3	Y	14	14	1	-0-								
						15	9															
*11	3399 X	2700	-0-	-699	-0-	49	1	2636	3	Y	14	14	1	-0-								
						15	9															
*12	2759 X	2560	-0-	-199	-0-	47	1	2491	3	Y	20	20	1	-0-								
						22	9															
*01	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	57	1	2998	3	Y	20	20	1	-0-								
						22	9															
*02	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	52	1	2545	3	Y	16	16	1	-0-								
						18	9															
*03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	58	1	2808	3	Y	10	10	1	-0-								
						11	9															
JACKSON, W.E. GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 229472		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 10063		PERF. 9662 - 9896	
*08	403 X	253	-0-	-150	-0-	3	1	163	3	Y	79	78	1	1								
						87	9															
*09	330 X	99	-0-	-231	-0-	13	3	86	9	Y	78	78	1	1								
										Y	-0-	1	1	-0-								
*10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y				-0-								
*11	330 X	189	-0-	-141	-0-	3	1	138	3	Y	44	44	1	-0-								
						48	9															
*12	377 X	377	-0-	-0-	-0-	5	1	251	3	Y	110	110	1	-0-								
						121	9															
*01	969 X	969	-0-	-0-	-0-	16	1	831	3	Y	111	111	1	-0-								
						122	9															
*02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			-0-								
03	372 X	254	-0-	-118	-0-	4	1	200	3	Y	45	45	1	-0-								
						50	9															

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2914 X	2747	-0-	-167	-0-	85	1	2654	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*09	2880 X	2373	-0-	-507	-0-	56	1	2309	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*10	2976 X	2661	-0-	-315	-0-	70	1	2557	3	Y	31	29	1	2
						34	9							
*11	2880 X	2184	-0-	-696	-0-	55	1	2086	3	Y	39	37	1	4
						43	9							
*12	2883 X	2330	-0-	-553	-0-	57	1	2218	3	Y	50	48	1	6
						55	9							
*01	2790 X	2215	-0-	-575	-0-	58	1	2102	3	Y	50	54	1	2
						55	9							
*02	2233 N	2094	-0-	-139	-0-	57	1	1980	3	Y	52	53	1	1
						57	9							
03	2325 N	2227	-0-	-98	-0-	63	1	2108	3	Y	51	50	1	2
						56	9							

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924														
*08	3658 X	3656	-0-	-2	-0-	73	1	3548	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
*09	3540 X	3383	-0-	-157	-0-	68	1	3280	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
*10	3751 X	2896	-0-	-855	-0-	57	1	2785	3	Y	49	45	1	4
						54	9							
*11	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	86	1	3551	3	Y	34	34	1	4
						37	9							
*12	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	104	1	3652	3	Y	44	43	1	5
						48	9							
*01	3720 X	3140	-0-	-580	-0-	85	1	3005	3	Y	45	48	1	2
						50	9							
*02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	114	1	3444	3	Y	46	47	1	1
						51	9							
*03	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	139	1	4505	3	Y	46	45	1	2
						51	9							

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916														
*08	3844 X	3053	-0-	-791	-0-	72	1	2949	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
*09	3720 X	3359	-0-	-361	-0-	71	1	3256	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
*10	3844 X	3283	-0-	-561	-0-	100	1	3153	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
*11	3720 X	3412	-0-	-308	-0-	107	1	3275	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
*12	3658 X	3416	-0-	-242	-0-	110	1	3271	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
*01	3534 X	3444	-0-	-90	-0-	105	1	3303	3	Y	33	33	1	-0-
						36	9							
*02	3306 X	3186	-0-	-120	-0-	82	1	3075	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
*03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	141	1	3389	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

*08	4054 X	3269	-0-	-785	-0-	77 1	3185 3	N	6	6 1		-0-
						7 9						
*09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	59 1	2727 3	N	6	6 1		-0-
						7 9						
*10	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	72 1	2264 3	N	6	6 1		-0-
						7 9						
*11	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	55 1	1733 3	N	5	5 1		-0-
						6 9						
*12	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	67 1	1993 3	N	18	18 1		-0-
						20 9						
*01	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	82 1	2701 3	N	18	18 1		-0-
						20 9						
*02	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	70 1	2609 3	N	14	14 1		-0-
						15 9						
*03	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	116 1	2774 3	N	9	9 1		-0-
						10 9						

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820												
*08	372 X	81	-0-	-291	-0-	13 3	68 9	Y	62	61 1		1
*09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
*10	465 X	224	-0-	-241	-0-	3 1	184 3	Y	34	34 1		-0-
						37 9						
*11	450 X	304	-0-	-146	-0-	4 1	236 3	Y	58	58 1		-0-
						64 9						
*12	658 X	658	-0-	-0-	-0-	10 1	553 3	Y	86	86 1		-0-
						95 9						
*01	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	38 1	2017 3	Y	87	87 1		-0-
						96 9						
*02	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	51 1	2496 3	Y	70	70 1		-0-
						77 9						
*03	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	60 1	2941 3	Y	17	17 1		-0-
						19 9						

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A												
*08	11842 X	10972	-0-	-870	-0-	219 1	10733 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
*09	11040 X	10748	-0-	-292	-0-	193 1	10535 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
*10	11408 X	10166	-0-	-1242	-0-	171 1	9975 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
*11	10950 X	10264	-0-	-686	-0-	188 1	10057 3	Y	17	17 1		-0-
						19 9						
*12	11315 X	9927	-0-	-1388	-0-	183 1	9707 3	Y	34	34 1		-0-
						37 9						
*01	13888 X	10906	-0-	-2982	-0-	205 1	10664 3	Y	34	34 1		-0-
						37 9						
*02	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	214 1	10498 3	Y	27	27 1		-0-
						30 9						
*03	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	243 1	11770 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	16430 X	13198	-0-	-3232	-0-	259 1	12685 3	Y	231	230 1		2
						254 9						
*09	15900 X	12495	-0-	-3405	-0-	221 1	12021 3	Y	230	230 1		2
						253 9						
*10	15314 X	12689	-0-	-2625	-0-	210 1	12240 3	Y	217	219 1		-0-
						239 9						
*11	14250 X	12178	-0-	-2072	-0-	220 1	11720 3	Y	216	216 1		-0-
						238 9						
*12	14136 X	11428	-0-	-2708	-0-	210 1	11079 3	Y	126	126 1		-0-
						139 9						
*01	13423 X	13170	-0-	-253	-0-	245 1	12785 3	Y	127	127 1		-0-
						140 9						
*02	13902 X	13902	-0-	-0-	-0-	275 1	13515 3	Y	102	102 1		-0-
						112 9						
*03	14687 X	14687	-0-	-0-	-0-	296 1	14324 3	Y	61	61 1		-0-
						67 9						
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631												
*08	14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	300 1	14640 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
*09	12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	225 1	12306 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
*10	12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	202 1	11829 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
*11	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	229 1	12230 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
*12	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	203 1	10733 3	Y	140	140 1		-0-
						154 9						
*01	11452 X	11452	-0-	-0-	-0-	213 1	11084 3	Y	141	141 1		-0-
						155 9						
*02	11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	229 1	11244 3	Y	114	114 1		-0-
						125 9						
*03	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	252 1	12227 3	Y	68	68 1		-0-
						75 9						
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297												
*08	18910 X	17907	-0-	-1003	-0-	359 1	17531 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
*09	18300 X	16883	-0-	-1417	-0-	305 1	16561 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
*10	18662 X	17301	-0-	-1361	-0-	293 1	16993 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
*11	18030 X	16672	-0-	-1358	-0-	307 1	16350 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
*12	18507 X	16146	-0-	-2361	-0-	300 1	15823 3	Y	21	21 1		-0-
						23 9						
*01	19406 X	16623	-0-	-2783	-0-	313 1	16287 3	Y	21	21 1		-0-
						23 9						
*02	16617 X	15504	-0-	-1113	-0-	309 1	15176 3	Y	17	17 1		-0-
						19 9						
03	17298 X	16441	-0-	-857	-0-	333 1	16097 3	Y	10	10 1		-0-
						11 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	20243 X	19116	-0-	-1127	-0-	381 1	18627 3	Y	98	97 1	1
						108 9					
*09	19590 X	17764	-0-	-1826	-0-	319 1	17338 3	Y	97	97 1	1
						107 9					
*10	20181 X	17766	-0-	-2415	-0-	298 1	17368 3	Y	91	92 1	-0-
						100 9					
*11	19320 X	16689	-0-	-2631	-0-	306 1	16283 3	Y	91	91 1	-0-
						100 9					
*12	19964 X	15731	-0-	-4233	-0-	292 1	15371 3	Y	62	62 1	-0-
						68 9					
*01	19468 X	17425	-0-	-2043	-0-	327 1	17029 3	Y	63	63 1	-0-
						69 9					
*02	17487 X	16189	-0-	-1298	-0-	322 1	15811 3	Y	51	51 1	-0-
						56 9					
03	17763 X	16743	-0-	-1020	-0-	338 1	16372 3	Y	30	30 1	-0-
						33 9					

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

*08	12896 X	11463	-0-	-1433	-0-	227 1	11097 3	Y	126	126 1	1
						139 9					
*09	12150 X	10794	-0-	-1356	-0-	192 1	10464 3	Y	125	125 1	1
						138 9					
*10	12462 X	10599	-0-	-1863	-0-	177 1	10292 3	Y	118	119 1	-0-
						130 9					
*11	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	214 1	11400 3	Y	118	118 1	-0-
						130 9					
*12	13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	250 1	13184 3	Y	135	135 1	-0-
						149 9					
*01	13866 X	13866	-0-	-0-	-0-	258 1	13458 3	Y	136	136 1	-0-
						150 9					
*02	12614 X	12614	-0-	-0-	-0-	249 1	12245 3	Y	109	109 1	-0-
						120 9					
03	13020 X	12943	-0-	-77	-0-	261 1	12667 3	Y	14	14 1	-0-
						15 9					

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

*08	38812 X	38198	-0-	-614	-0-	775 1	37386 3	Y	34	34 1	-0-
						37 9					
*09	36780 X	36441	-0-	-339	-0-	742 1	35662 3	Y	34	34 1	-0-
						37 9					
*10	37541 X	35438	-0-	-2103	-0-	763 1	34619 3	Y	51	47 1	4
						56 9					
*11	37650 X	33419	-0-	-4231	-0-	793 1	32447 3	Y	163	150 1	17
						179 9					
*12	38905 X	33810	-0-	-5095	-0-	933 1	32642 3	Y	214	205 1	26
						235 9					
*01	38905 X	30354	-0-	-8551	-0-	806 1	29313 3	Y	214	231 1	9
						235 9					
*02	30508 X	27609	-0-	-2899	-0-	867 1	26498 3	Y	222	225 1	6
						244 9					
03	32612 X	29695	-0-	-2917	-0-	876 1	28579 3	Y	218	216 1	8
						240 9					

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	19685 X	17354	-0-	-2331	-0-	543 1	16800 3	Y	10	10	1	-0-
						11 9						
*09	19050 X	15933	-0-	-3117	-0-	377 1	15545 3	Y	10	10	1	-0-
						11 9						
*10	19406 X	16110	-0-	-3296	-0-	426 1	15581 3	Y	94	87	1	7
						103 9						
*11	17700 X	15995	-0-	-1705	-0-	403 1	15464 3	Y	116	111	1	12
						128 9						
*12	17670 X	17171	-0-	-499	-0-	431 1	16573 3	Y	152	145	1	19
						167 9						
*01	17670 X	15301	-0-	-2369	-0-	414 1	14721 3	Y	151	163	1	7
						166 9						
*02	14814 X	14814	-0-	-0-	-0-	409 1	14233 3	Y	156	159	1	4
						172 9						
*03	15824 X	15824	-0-	-0-	-0-	458 1	15195 3	Y	155	153	1	6
						171 9						

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

*08	17188 X	17188	-0-	-0-	-0-	407 1	16667 3	Y	104	103	1	1
						114 9						
*09	16256 X	16256	-0-	-0-	-0-	339 1	15804 3	Y	103	103	1	1
						113 9						
*10	16165 X	16165	-0-	-0-	-0-	495 1	15563 3	Y	97	98	1	-0-
						107 9						
*11	15450 X	15273	-0-	-177	-0-	478 1	14688 3	Y	97	97	1	-0-
						107 9						
*12	15965 X	14675	-0-	-1290	-0-	475 1	14172 3	Y	25	25	1	-0-
						28 9						
*01	15965 X	14634	-0-	-1331	-0-	450 1	14156 3	Y	25	25	1	-0-
						28 9						
*02	14065 X	13341	-0-	-724	-0-	349 1	12969 3	Y	21	21	1	-0-
						23 9						
03	15035 X	13936	-0-	-1099	-0-	562 1	13361 3	Y	12	12	1	-0-
						13 9						

HYNISON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

*08	20243 X	18707	-0-	-1536	-0-	373 1	18247 3	N	79	78	1	1
						87 9						
*09	19590 X	17857	-0-	-1733	-0-	321 1	17450 3	N	78	78	1	1
						86 9						
*10	20119 X	17771	-0-	-2348	-0-	299 1	17391 3	N	74	75	1	-0-
						81 9						
*11	18990 X	16720	-0-	-2270	-0-	307 1	16333 3	N	73	73	1	-0-
						80 9						
*12	19468 X	15556	-0-	-3912	-0-	287 1	15177 3	N	84	84	1	-0-
						92 9						
*01	20243 X	16526	-0-	-3717	-0-	310 1	16122 3	N	85	85	1	-0-
						94 9						
*02	17574 X	16133	-0-	-1441	-0-	321 1	15737 3	N	68	68	1	-0-
						75 9						
03	17763 X	17021	-0-	-742	-0-	344 1	16633 3	N	40	40	1	-0-
						44 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*08	22413 X	20460	-0-	-1953	-0-	407	1	19879	3	Y	158	158	1	1
						174	9							
*09	21690 X	19364	-0-	-2326	-0-	346	1	18844	3	Y	158	157	1	2
						174	9							
*10	22413 X	19038	-0-	-3375	-0-	319	1	18556	3	Y	148	150	1	-0-
						163	9							
*11	21300 X	17789	-0-	-3511	-0-	325	1	17301	3	Y	148	148	1	-0-
						163	9							
*12	20832 X	14455	-0-	-6377	-0-	255	1	13498	3	Y	638	638	1	-0-
						702	9							
*01	20832 X	16429	-0-	-4403	-0-	297	1	15424	3	Y	644	644	1	-0-
						708	9							
*02	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	325	1	15951	3	Y	519	519	1	-0-
						571	9							
*03	17785 X	17785	-0-	-0-	-0-	353	1	17093	3	Y	308	308	1	-0-
						339	9							

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867														
*08	16957 X	8282	-0-	-8675	-0-	203	1	8050	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
*09	16410 X	11132	-0-	-5278	-0-	259	1	10839	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
*10	16957 X	9138	-0-	-7819	-0-	241	1	8853	3	Y	40	37	1	3
						44	9							
*11	16410 X	8466	-0-	-7944	-0-	202	1	8211	3	Y	48	46	1	5
						53	9							
*12	11718 X	8745	-0-	-2973	-0-	219	1	8456	3	Y	64	61	1	8
						70	9							
*01	11718 X	6871	-0-	-4847	-0-	176	1	6626	3	Y	63	68	1	3
						69	9							
*02	10962 X	6122	-0-	-4840	-0-	168	1	5881	3	Y	66	67	1	2
						73	9							
03	9145 X	5793	-0-	-3352	-0-	167	1	5575	3	Y	46	46	1	2
						51	9							

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653														
*08	25668 X	21635	-0-	-4033	-0-	514	1	21036	3	Y	77	76	1	1
						85	9							
*09	23550 X	21960	-0-	-1590	-0-	436	1	21440	3	Y	76	76	1	1
						84	9							
*10	25944 X	25944	-0-	-0-	-0-	799	1	25067	3	Y	71	72	1	-0-
						78	9							
*11	23794 X	23794	-0-	-0-	-0-	747	1	22969	3	Y	71	71	1	-0-
						78	9							
*12	23095 X	23084	-0-	-11	-0-	746	1	22299	3	Y	35	35	1	-0-
						39	9							
*01	23095 X	22896	-0-	-199	-0-	704	1	22153	3	Y	35	35	1	-0-
						39	9							
*02	24273 X	20555	-0-	-3718	-0-	537	1	19986	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
03	25947 X	21545	-0-	-4402	-0-	869	1	20657	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	28830 X	27622	-0-	-1208	-0-	860	1	26577	3	Y	168	167	1	2
						185	9							
*09	27900 X	25594	-0-	-2306	-0-	601	1	24809	3	Y	167	167	1	2
						184	9							
*10	28458 X	25389	-0-	-3069	-0-	676	1	24661	3	Y	47	45	1	4
						52	9							
*11	27570 X	23108	-0-	-4462	-0-	617	1	22428	3	Y	57	55	1	6
						63	9							
*12	28117 X	22656	-0-	-5461	-0-	572	1	22001	3	Y	75	72	1	9
						83	9							
*01	28117 X	22154	-0-	-5963	-0-	602	1	21469	3	Y	75	81	1	3
						83	9							
*02	20938 X	20466	-0-	-472	-0-	569	1	19811	3	Y	78	79	1	2
						86	9							
03	22382 X	21245	-0-	-1137	-0-	620	1	20540	3	Y	77	76	1	3
						85	9							
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653														
*08	40393 X	35038	-0-	-5355	-0-	698	1	34090	3	Y	227	226	1	2
						250	9							
*09	37890 X	32881	-0-	-5009	-0-	589	1	32043	3	Y	226	226	1	2
						249	9							
*10	38874 X	32563	-0-	-6311	-0-	545	1	31784	3	Y	213	215	1	-0-
						234	9							
*11	36270 X	30957	-0-	-5313	-0-	559	1	29790	3	Y	553	553	1	-0-
						608	9							
*12	36890 X	32764	-0-	-4126	-0-	591	1	31262	3	Y	828	828	1	-0-
						911	9							
*01	35681 X	33097	-0-	-2584	-0-	606	1	31571	3	Y	836	836	1	-0-
						920	9							
*02	31465 X	30212	-0-	-1253	-0-	588	1	28883	3	Y	674	674	1	-0-
						741	9							
03	32767 X	31102	-0-	-1665	-0-	620	1	30042	3	Y	400	400	1	-0-
						440	9							
HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176														
*08	28892 X	27224	-0-	-1668	-0-	538	1	26275	3	Y	374	373	1	3
						411	9							
*09	27960 X	25539	-0-	-2421	-0-	453	1	24676	3	Y	373	372	1	4
						410	9							
*10	28892 X	25346	-0-	-3546	-0-	421	1	24540	3	Y	350	354	1	-0-
						385	9							
*11	27960 X	24030	-0-	-3930	-0-	435	1	23211	3	Y	349	349	1	-0-
						384	9							
*12	28892 X	21000	-0-	-7892	-0-	380	1	20243	3	Y	343	343	1	-0-
						377	9							
*01	28892 X	22582	-0-	-6310	-0-	419	1	21782	3	Y	346	346	1	-0-
						381	9							
*02	25114 X	20772	-0-	-4342	-0-	408	1	20057	3	Y	279	279	1	-0-
						307	9							
03	25358 X	21460	-0-	-3898	-0-	429	1	20849	3	Y	165	165	1	-0-
						182	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
OWENS, T.B. GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	52297 X	48539	-0-	-3758	-0-	936	1	45732	3	Y	1701	1692	1	16
						1871	9							
*09	50610 X	43872	-0-	-6738	-0-	758	1	41254	3	Y	1691	1689	1	18
						1860	9							
*10	50902 X	44207	-0-	-6695	-0-	715	1	41743	3	Y	1590	1608	1	-0-
						1749	9							
*11	47820 X	39717	-0-	-8103	-0-	727	1	38753	3	Y	215	215	1	-0-
						237	9							
*12	49414 X	39488	-0-	-9926	-0-	727	1	38406	3	Y	323	323	1	-0-
						355	9							
*01	49414 X	40337	-0-	-9077	-0-	753	1	39225	3	Y	326	326	1	-0-
						359	9							
*02	36760 X	36760	-0-	-0-	-0-	727	1	35745	3	Y	262	262	1	-0-
						288	9							
*03	39125 X	39125	-0-	-0-	-0-	766	1	37097	3	Y	1147	1147	1	-0-
						1262	9							
ONEY, ALTON J. GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867														
*08	34317 X	31523	-0-	-2794	-0-	31170	3	353	9	Y	321	319	1	3
						703	1	28986	3	Y	318	318	1	3
*09	33000 X	30039	-0-	-2961	-0-	350	9							
*10	34100 X	29996	-0-	-4104	-0-	785	1	28685	3	Y	478	443	1	38
						526	9							
*11	33000 X	27881	-0-	-5119	-0-	665	1	26845	3	Y	337	340	1	35
						371	9							
*12	33387 X	25449	-0-	-7938	-0-	638	1	24324	3	Y	443	424	1	54
						487	9							
*01	32116 X	24741	-0-	-7375	-0-	663	1	23591	3	Y	443	477	1	20
						487	9							
*02	23287 X	22302	-0-	-985	-0-	609	1	21188	3	Y	459	466	1	13
						505	9							
03	24893 X	23777	-0-	-1116	-0-	682	1	22600	3	Y	450	446	1	17
						495	9							
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750														
*08	33790 X	32826	-0-	-964	-0-	665	1	32034	3	Y	115	115	1	1
						127	9							
*09	31362 X	31362	-0-	-0-	-0-	636	1	30599	3	Y	115	115	1	1
						127	9							
*10	35898 X	31217	-0-	-4681	-0-	671	1	30430	3	Y	105	98	1	8
						116	9							
*11	34740 X	29118	-0-	-5622	-0-	767	1	28210	3	Y	128	123	1	13
						141	9							
*12	35898 X	28373	-0-	-7525	-0-	784	1	27403	3	Y	169	161	1	21
						186	9							
*01	33418 X	27174	-0-	-6244	-0-	726	1	26263	3	Y	168	182	1	7
						185	9							
*02	26767 X	25042	-0-	-1725	-0-	786	1	24063	3	Y	175	177	1	5
						193	9							
03	28613 X	26237	-0-	-2376	-0-	774	1	25275	3	Y	171	170	1	6
						188	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	43834 X	39665	-0-	-4169	-0-	39427	3	238	9	Y	216	215	1	2
*09	39930 X	37350	-0-	-2580	-0-	878	1	36237	3	Y	214	214	1	2
						235	9							
*10	40331 X	37250	-0-	-3081	-0-	987	1	36081	3	Y	165	154	1	13
						182	9							
*11	39120 X	34657	-0-	-4463	-0-	925	1	33510	3	Y	202	194	1	21
						222	9							
*12	40424 X	34929	-0-	-5495	-0-	878	1	33758	3	Y	266	254	1	33
						293	9							
*01	40424 X	33276	-0-	-7148	-0-	900	1	32084	3	Y	265	286	1	12
						292	9							
*02	32828 X	30353	-0-	-2475	-0-	840	1	29210	3	Y	275	279	1	8
						303	9							
03	35092 X	31292	-0-	-3800	-0-	908	1	30088	3	Y	269	267	1	10
						296	9							

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527														
*08	28179 X	22247	-0-	-5932	-0-	22146	3	101	9	Y	92	91	1	1
*09	27270 X	23627	-0-	-3643	-0-	557	1	22970	3	Y	91	91	1	1
						100	9							
*10	26257 X	23841	-0-	-2416	-0-	635	1	23055	3	Y	137	127	1	11
						151	9							
*11	24780 X	23279	-0-	-1501	-0-	558	1	22522	3	Y	181	173	1	19
						199	9							
*12	25110 X	23114	-0-	-1996	-0-	579	1	22273	3	Y	238	228	1	29
						262	9							
*01	24831 X	21701	-0-	-3130	-0-	585	1	20854	3	Y	238	256	1	11
						262	9							
*02	24742 X	24742	-0-	-0-	-0-	685	1	23786	3	Y	246	250	1	7
						271	9							
*03	26940 X	26940	-0-	-0-	-0-	781	1	25893	3	Y	242	240	1	9
						266	9							

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960														
*08	32838 X	32838	-0-	-0-	-0-	32736	3	102	9	Y	93	92	1	1
*09	31414 X	31414	-0-	-0-	-0-	31313	3	101	9	Y	92	92	1	1
*10	31249 X	31249	-0-	-0-	-0-	31153	3	96	9	Y	87	88	1	-0-
*11	29024 X	29024	-0-	-0-	-0-	28929	3	95	9	Y	86	86	1	-0-
*12	27437 X	27437	-0-	-0-	-0-	27246	3	191	9	Y	174	174	1	-0-
*01	28380 X	28380	-0-	-0-	-0-	28186	3	194	9	Y	176	176	1	-0-
*02	26039 X	26039	-0-	-0-	-0-	25884	3	155	9	Y	141	141	1	-0-
*03	27630 X	27630	-0-	-0-	-0-	27538	3	92	9	Y	84	84	1	-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029														
*08	57381 X	46792	-0-	-10589	-0-	946	1	45604	3	Y	220	219	1	2
						242	9							
*09	52620 X	43858	-0-	-8762	-0-	889	1	42728	3	Y	219	219	1	2
						241	9							
*10	51894 X	43295	-0-	-8599	-0-	930	1	42158	3	Y	188	175	1	15
						207	9							
*11	49500 X	42547	-0-	-6953	-0-	1089	1	41205	3	Y	230	221	1	24
						253	9							
*12	49569 X	42168	-0-	-7401	-0-	1160	1	40676	3	Y	302	289	1	37
						332	9							
*01	47647 X	43175	-0-	-4472	-0-	1158	1	41686	3	Y	301	325	1	13
						331	9							
*02	39510 X	39510	-0-	-0-	-0-	1240	1	37926	3	Y	313	317	1	9
						344	9							
03	41912 X	40374	-0-	-1538	-0-	1190	1	38847	3	Y	306	303	1	12
						337	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.// 98563 083	NON-ASSOCIATED								
MCGEE GAS UNIT "B"				//CONT.// 040798									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		

				WELL #:	8H	RRCID -> 272763	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH	9883	PERF.10507	- 14458		
*08		42005 X	36631	-0-	-5374	-0-	36523 3	108 9	Y	98	97 1		1
*09		38640 X	37604	-0-	-1036	-0-	886 1	36611 3	Y	97	97 1		1
							107 9						
*10		39246 X	37308	-0-	-1938	-0-	995 1	36152 3	Y	146	135 1		12
							161 9						
*11		37530 X	31845	-0-	-5685	-0-	754 1	30962 3	Y	117	117 1		12
							129 9						
*12		39525 X	33486	-0-	-6039	-0-	845 1	32472 3	Y	154	147 1		19
							169 9						
*01		39525 X	30935	-0-	-8590	-0-	840 1	29926 3	Y	154	166 1		7
							169 9						
*02		30653 X	27463	-0-	-3190	-0-	762 1	26526 3	Y	159	162 1		4
							175 9						
03		32767 X	30013	-0-	-2754	-0-	874 1	28966 3	Y	157	155 1		6
							173 9						

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT													
				WELL #:	4H	RRCID -> 273069	COMPL. DATE 06/05/2014	TOTAL DEPTH	9892	PERF.10522	- 14621		
*08		39494 X	31413	-0-	-8081	-0-	967 1	29941 3	Y	459	457 1		4
							505 9						
*09		38610 X	27431	-0-	-11179	-0-	26928 3	503 9	Y	457	456 1		5
*10		39897 X	27074	-0-	-12823	-0-	26602 3	472 9	Y	429	434 1		-0-
*11		38610 X	29056	-0-	-9554	-0-	28585 3	471 9	Y	428	428 1		-0-
*12		34483 X	34483	-0-	-0-	-0-	34034 3	449 9	Y	408	408 1		-0-
*01		34505 X	34505	-0-	-0-	-0-	34052 3	453 9	Y	412	412 1		-0-
*02		30429 X	30429	-0-	-0-	-0-	30064 3	365 9	Y	332	332 1		-0-
03		34472 X	32351	-0-	-2121	-0-	32134 3	217 9	Y	197	197 1		-0-

SMITH GAS UNIT													
				WELL #:	1H	RRCID -> 274171	COMPL. DATE 06/13/2014	TOTAL DEPTH	10384	PERF.10736	- 14866		
10		51181 X	37699	-0-	-13482	-0-	37543 3	156 9	Y	142	171 1		18
11		44940 X	34407	-0-	-10533	-0-	34229 3	178 9	Y	162	143 1		37
12		42315 X	33816	-0-	-8499	-0-	33557 3	259 9	Y	235	239 1		33
01		42315 X	30140	-0-	-12175	-0-	29870 3	270 9	Y	245	266 1		12
*02		36946 X	25129	-0-	-11817	-0-	24935 3	194 9	Y	176	137 1		51
03		37696 X	24809	-0-	-12887	-0-	24564 3	245 9	Y	223	262 1		12

JFS TIMBER GAS UNIT													
				WELL #:	1H	RRCID -> 274282	COMPL. DATE 05/24/2014	TOTAL DEPTH	10290	PERF.10317	- 14374		
10		31403 X	20939	-0-	-10464	-0-	20656 3	283 9	Y	257	308 1		33
11		28110 X	20935	-0-	-7175	-0-	20614 3	321 9	Y	292	259 1		66
12		25854 X	19992	-0-	-5862	-0-	19673 3	319 9	Y	290	315 1		41
01		25203 X	21841	-0-	-3362	-0-	21509 3	332 9	Y	302	327 1	1 5	15
*02		22562 X	19451	-0-	-3111	-0-	19212 3	239 9	Y	217	169 1		63
03		21638 X	20599	-0-	-1039	-0-	20298 3	301 9	Y	274	322 1		15

CYPRESS BAYOU GAS UNIT													
				WELL #:	1H	RRCID -> 274369	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL DEPTH	10090	PERF.10764	- 15976		
10		22320 X	18397	-0-	-3923	-0-	18020 3	377 9	Y	343	336 1		34
11		21600 X	15589	-0-	-6011	-0-	15312 3	277 9	Y	252	271 1	1 5	14
12		21576 X	17698	-0-	-3878	-0-	17457 3	241 9	Y	219	209 1		24
01		20336 X	18847	-0-	-1489	-0-	18604 3	243 9	Y	221	237 1		8
*02		17313 X	16319	-0-	-994	-0-	16038 3	281 9	Y	255	232 1		31
03		18383 X	16067	-0-	-2316	-0-	15819 3	248 9	Y	225	249 1		7

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	64077 X	47033	-0-	-17044	-0-	46268	3	765	9	Y	695	692	1	6
*09	57090 X	43306	-0-	-13784	-0-	1006	1	41539	3	Y	692	691	1	7
						761	9							
*10	55242 X	44116	-0-	-11126	-0-	1145	1	41830	3	Y	1037	962	1	82
						1141	9							
*11	52770 X	41619	-0-	-11151	-0-	972	1	39249	3	Y	1271	1220	1	133
						1398	9							
*12	50313 X	40236	-0-	-10077	-0-	1001	1	38509	3	Y	660	712	1	81
						726	9							
*01	47895 X	39940	-0-	-7955	-0-	1071	1	38144	3	Y	659	711	1	29
						725	9							
*02	42601 X	35661	-0-	-6940	-0-	975	1	33934	3	Y	684	694	1	19
						752	9							
03	44113 X	35730	-0-	-8383	-0-	1026	1	33966	3	Y	671	665	1	25
						738	9							

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235														
10	29512 X	22399	-0-	-7113	-0-	22146	3	253	9	Y	230	276	1	30
11	26310 X	20193	-0-	-6117	-0-	19906	3	287	9	Y	261	232	1	59
12	24707 X	20599	-0-	-4108	-0-	20443	3	156	9	Y	142	181	1	20
01	24273 X	22384	-0-	-1889	-0-	22222	3	162	9	Y	147	160	1	7
*02	22208 X	22208	-0-	-0-	-0-	22090	3	118	9	Y	107	83	1	31
*03	23224 X	23224	-0-	-0-	-0-	23077	3	147	9	Y	134	158	1	7

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102														
*08	59458 X	58972	-0-	-486	-0-	1393	1	57064	3	Y	468	466	1	4
						515	9							
*09	57540 X	55370	-0-	-2170	-0-	989	1	53868	3	Y	466	465	1	5
						513	9							
*10	59458 X	53897	-0-	-5561	-0-	894	1	52521	3	Y	438	443	1	-0-
						482	9							
*11	57540 X	52284	-0-	-5256	-0-	954	1	50850	3	Y	436	436	1	-0-
						480	9							
*12	59458 X	50457	-0-	-9001	-0-	901	1	49407	3	Y	135	135	1	-0-
						149	9							
*01	59458 X	48735	-0-	-10723	-0-	915	1	47670	3	Y	136	136	1	-0-
						150	9							
*02	44890 X	44890	-0-	-0-	-0-	893	1	43876	3	Y	110	110	1	-0-
						121	9							
03	45694 X	44934	-0-	-760	-0-	907	1	43955	3	Y	65	65	1	-0-
						72	9							

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425														
10	45229 X	37059	-0-	-8170	-0-	36101	3	958	9	Y	871	853	1	86
11	43770 X	33660	-0-	-10110	-0-	33019	3	641	9	Y	583	635	1	32
12	43803 X	29967	-0-	-13836	-0-	29409	3	558	9	Y	507	483	1	56
01	41664 X	29545	-0-	-12119	-0-	28982	3	563	9	Y	512	548	1	19
*02	27811 X	27115	-0-	-696	-0-	26467	3	648	9	Y	589	537	1	71
03	29729 X	27300	-0-	-2429	-0-	26726	3	574	9	Y	522	577	1	16

WOODLAWN (COTTON VALLEY)													//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													//CONT.// 040798											
SANDERS GAS UNIT													WELL #:											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE											
						(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE												
*08		53444 X	42172	-0-	-11272	-0-	832 1	40646 3	Y	631	628 1		6											
							694 9																	
*09		49920 X	41857	-0-	-8063	-0-	743 1	40423 3	Y	628	627 1		7											
							691 9																	
*10		47740 X	41225	-0-	-6515	-0-	685 1	39891 3	Y	590	597 1		-0-											
							649 9																	
*11		46200 X	38628	-0-	-7572	-0-	698 1	37219 3	Y	646	646 1		-0-											
							711 9																	
*12		44888 X	35237	-0-	-9651	-0-	627 1	33545 3	Y	968	968 1		-0-											
							1065 9																	
*01		44020 X	40535	-0-	-3485	-0-	736 1	38724 3	Y	977	977 1		-0-											
							1075 9																	
*02		39730 X	39114	-0-	-616	-0-	763 1	37484 3	Y	788	788 1		-0-											
							867 9																	
03		41230 X	39120	-0-	-2110	-0-	781 1	37824 3	Y	468	468 1		-0-											
							515 9																	
J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA)													WELL #:		9H		RRCID -> 275730		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 9887		PERF.10109 - 14542	
*08		0 W	57638	-0-	57638		1164 1	56160 3	Y	285	283 1		3											
							314 9																	
*09		0 W	53492	-0-	53492		1083 1	52099 3	Y	282	282 1		3											
							310 9																	
*10		1549383 X	52513	-0-	-1496870	-0-	1122 1	50926 3	Y	423	393 1		33											
							465 9																	
*11		57540 X	48150	-0-	-9390	-0-	1141 1	46732 3	Y	252	259 1		26											
							277 9																	
*12		59458 X	47305	-0-	-12153	-0-	1296 1	45645 3	Y	331	316 1		41											
							364 9																	
*01		58714 X	47608	-0-	-11106	-0-	1266 1	45979 3	Y	330	356 1		15											
							363 9																	
*02		46052 X	43215	-0-	-2837	-0-	1355 1	41484 3	Y	342	348 1		9											
							376 9																	
03		49228 X	43924	-0-	-5304	-0-	1297 1	42256 3	Y	337	333 1		13											
							371 9																	
HORDERN GAS UNIT -A- (SA)													WELL #:		4H		RRCID -> 275986		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 9813		PERF.10250 - 14587	
*08		60915 X	51242	-0-	-9673	-0-	49519 3	1723 9	Y	1566	1558 1		15											
							47178 3	1713 9	Y	1557	1556 1		16											
*09		59910 X	48891	-0-	-11019	-0-	44879 3	1612 9	Y	1465	1481 1		-0-											
							41241 3	1605 9	Y	1459	1459 1		-0-											
*10		61907 X	46491	-0-	-15416	-0-	38046 3	24 9	Y	22	22 1		-0-											
							42781 3	25 9	Y	23	23 1		-0-											
*11		59940 X	42846	-0-	-17094	-0-	41514 3	20 9	Y	18	18 1		-0-											
							41942 3	1162 9	Y	1056	1056 1		-0-											
*12		56513 X	38070	-0-	-18443	-0-																		
*01		72757 X	42806	-0-	-29951	-0-																		
*02		48082 X	41534	-0-	-6548	-0-																		
03		46500 X	43104	-0-	-3396	-0-																		
ST. JAMES GAS UNIT													WELL #:		1H		RRCID -> 276183		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 10036		PERF.10451 - 16464	
10		62713 X	55932	-0-	-6781	-0-	55379 3	553 9	Y	503	492 1		50											
							51008 3	1051 9	Y	955	950 1		52											
11		60690 X	52059	-0-	-8631	-0-	49965 3	916 9	Y	833	793 1		92											
							48235 3	923 9	Y	839	899 1		31											
12		62713 X	50881	-0-	-11832	-0-	43384 3	1063 9	Y	966	881 1		116											
							44215 3	944 9	Y	858	947 1		27											
01		62713 X	49158	-0-	-13555	-0-																		
*02		46516 X	44447	-0-	-2069	-0-																		
03		49724 X	45159	-0-	-4565	-0-																		

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		67797 X	56527	-0-	-11270	-0-	56198	3	329	9	Y	299	358	1	39
11		65610 X	51085	-0-	-14525	-0-	50712	3	373	9	Y	339	301	1	77
12		67797 X	47318	-0-	-20479	-0-	46953	3	365	9	Y	332	362	1	47
01		63457 X	48634	-0-	-14823	-0-	48254	3	380	9	Y	345	374	1	17
*02		54578 X	41270	-0-	-13308	-0-	40997	3	273	9	Y	248	193	1	72
03		56513 X	41818	-0-	-14695	-0-	41473	3	345	9	Y	314	369	1	17

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230															
*08		133517 X	81745	-0-	-51772	-0-	1615	1	78943	3	Y	1079	1074	1	10
							1187	9							
*09		116460 X	72664	-0-	-43796	-0-	1290	1	70194	3	Y	1073	1072	1	11
							1180	9							
*10		105462 X	72264	-0-	-33198	-0-	1195	1	69958	3	Y	1010	1021	1	-0-
							1111	9							
*11		93900 X	64990	-0-	-28910	-0-	1175	1	62708	3	Y	1006	1006	1	-0-
							1107	9							
*12		91326 X	59619	-0-	-31707	-0-	1089	1	57743	3	Y	715	715	1	-0-
							787	9							
*01		113212 X	55784	-0-	-57428	-0-	1035	1	53955	3	Y	722	722	1	-0-
							794	9							
*02		56347 X	56347	-0-	-0-	-0-	1113	1	54594	3	Y	582	582	1	-0-
							640	9							
*03		65134 X	65134	-0-	-0-	-0-	1311	1	63443	3	Y	345	345	1	-0-
							380	9							

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931															
*08		30504 X	25885	-0-	-4619	-0-	513	1	25039	3	Y	303	301	1	3
							333	9							
*09		28950 X	24406	-0-	-4544	-0-	434	1	23641	3	Y	301	301	1	3
							331	9							
*10		28892 X	24417	-0-	-4475	-0-	407	1	23699	3	Y	283	286	1	-0-
							311	9							
*11		27000 X	22955	-0-	-4045	-0-	417	1	22228	3	Y	282	282	1	-0-
							310	9							
*12		27435 X	21388	-0-	-6047	-0-	394	1	20878	3	Y	105	105	1	-0-
							116	9							
*01		38285 X	23146	-0-	-15139	-0-	434	1	22595	3	Y	106	106	1	-0-
							117	9							
*02		24012 X	22266	-0-	-1746	-0-	442	1	21730	3	Y	85	85	1	-0-
							94	9							
03		24428 X	24154	-0-	-274	-0-	488	1	23610	3	Y	51	51	1	-0-
							56	9							

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902															
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			57
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			57
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			57
01		341 N	60	-0-	-281	-0-	60	3			N	-0-			57
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			57
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			57

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186356		COMPL. DATE 10/01/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	682 N	74	-0-	-608	-0-	73 3	1 9	N	1	1 8		175
11	690 N	566	-0-	-124	-0-	565 3	1 9	N	1	1 8		175
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	723 3	4 9	N	4			179
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	570 3	3 9	N	3	2 8		180
02	551 N	144	-0-	-407	-0-	143 3	1 9	N	1	1 8		180
03	713 N	399	-0-	-314	-0-	398 3	1 9	N	1	1 8		180

ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 211692		COMPL. DATE 07/23/2009			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 8786			
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-			-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 250622		COMPL. DATE 05/09/2009			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

C. W. RESOURCES, INC.		121085		RRCID -> 215578		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780			
COLLIER		WELL #: 1										
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1980 2	2 9	Y	2			11
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		Y	-0-			11
12	1705 N	387	-0-	-1318	-0-	387 2		Y	-0-			11
01	1984 N	995	-0-	-989	-0-	995 2		Y	-0-			11
02	1856 X	1137	-0-	-719	-0-	1118 2	19 9	Y	17			28
03	1984 X	1656	-0-	-328	-0-	1624 2	32 9	Y	29			57

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 218006		COMPL. DATE 11/26/2005			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678			
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1033 2	20 9	Y	18			111
11	1140 N	1008	-0-	-132	-0-	1008 2		Y	-0-			111
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		Y	-0-			111
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		Y	-0-			111
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1209 2	18 9	Y	16			127
03	1426 N	540	-0-	-886	-0-	531 2	9 9	Y	8			135

BENTON LAKE		WELL #: 1		RRCID -> 223233		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9545 - 9759			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLETON LAKE		WELL #: 1H		RRCID -> 233685		COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 9567 PERF. 11631 - 12131			
10	3162 X	2577	-0-	-585	-0-	2502 2	75 9	N	68			166
11	3060 X	1638	-0-	-1422	-0-	1591 2	47 9	N	43			209
12	2852 X	2596	-0-	-256	-0-	2539 2	57 9	N	52	182 1		79
01	2852 X	1563	-0-	-1289	-0-	1491 2	72 9	N	65			144
02	2407 X	1992	-0-	-415	-0-	1959 2	33 9	N	30	144 1		30
03	2604 X	1356	-0-	-1248	-0-	1327 2	29 9	N	26			56

WOODLAWN (COTTON VALLEY) C. W. RESOURCES, INC. CLEAR LAKE GU		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 121085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WOODLAWN (COTTON VALLEY) C. W. RESOURCES, INC. CLEAR LAKE GU		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 121085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
		WELL #:		1H	RRCID ->	241870	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	12934	PERF.10005	-		12934		
10	8153 X	7525	-0-	-628	-0-	7415	2	110	9	N	100					192
11	7890 X	6913	-0-	-977	-0-	6821	2	92	9	N	84	189	1			87
12	8153 X	6644	-0-	-1509	-0-	6523	2	121	9	N	110					197
01	7998 X	7462	-0-	-536	-0-	7329	2	133	9	N	121	190	1			128
*02	7337 X	6210	-0-	-1127	-0-	5990	2	220	9	N	200	185	1			143
03	7533 X	7239	-0-	-294	-0-	7156	2	83	9	N	75					218

HARRISON, J. W. ESTATE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	244338	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9568	PERF.10151	-		12678		
10	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	7382	2	21	9	N	19					241
11	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6903	2	46	9	N	42	183	1			100
12	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6757	2	57	9	N	52					152
01	7409 X	6684	-0-	-725	-0-	6614	2	70	9	N	64	164	1			52
02	6931 X	5129	-0-	-1802	-0-	5085	2	44	9	N	40					92
03	7409 X	4844	-0-	-2565	-0-	4797	2	47	9	N	43					135

MURPHY, O.G. HEIRS		WELL #:		1H	RRCID ->	245056	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	13105	PERF.10092	-		12728		
10	5642 X	5506	-0-	-136	-0-	5430	2	76	9	N	69					216
11	5460 X	5310	-0-	-150	-0-	5253	2	57	9	N	52	181	1			87
12	5642 X	5156	-0-	-486	-0-	5084	2	72	9	N	65					152
01	5518 X	4777	-0-	-741	-0-	4711	2	66	9	N	60					212
02	5162 X	4895	-0-	-267	-0-	4782	2	113	9	N	103	161	1			154
03	5518 X	3336	-0-	-2182	-0-	3300	2	36	9	N	33					187

WALKER HEIRS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	245646	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	9610	PERF.10110	-		12508		
10	3782 X	3511	-0-	-271	-0-	3511	2			N	-0-					166
11	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					166
12	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					166
01	3503 X	144	-0-	-3359	-0-	143	2	1	9	N	1					167
02	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5691	2	37	9	N	34	185	1			16
*03	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4139	2	18	9	N	16					32

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248284	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12360	PERF.10017	-		12169		
10	6014 X	474	-0-	-5540	-0-	463	2	11	9	N	10					213
11	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	1	188	1			26
12	6634 X	4640	-0-	-1994	-0-	4616	2	24	9	N	22					48
01	6634 X	6142	-0-	-492	-0-	6074	2	68	9	N	62					110
02	6206 X	4896	-0-	-1310	-0-	4853	2	43	9	N	39					149
03	4650 X	2695	-0-	-1955	-0-	2648	2	47	9	N	43					192

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250012	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	9589	PERF.10106	-		12711		
10	7905 X	4300	-0-	-3605	-0-	4290	2	10	9	N	9					142
11	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					142
12	7905 X	4639	-0-	-3266	-0-	4608	2	31	9	N	28					170
01	7254 X	6079	-0-	-1175	-0-	6044	2	35	9	N	32					202
02	4205 X	4103	-0-	-102	-0-	4026	2	77	9	N	70	188	1			84
03	4650 X	2010	-0-	-2640	-0-	2002	2	8	9	N	7					91

R HASTY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256679	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8821	-		14411		
10	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	11820	2	183	9	N	166	173	1			228
11	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	12660	2	210	9	N	191	189	1			230
12	13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	13464	2	199	9	N	181	187	1			224
01	12090 X	11789	-0-	-301	-0-	11539	2	250	9	N	227	187	1			264
02	12441 X	10486	-0-	-1955	-0-	10282	2	204	9	N	185	371	1			78
03	13671 X	10480	-0-	-3191	-0-	10302	2	178	9	N	162	190	1			50

WOODLAWN (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC DURKEE GAS UNIT #1		//CONT.//	98563 083 154789	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	074649	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9681 - 9831	
10		2976 X	2834	-0-	-142	-0-	158 1	2672 2	Y	4		107
11		2880 X	2857	-0-	-23	-0-	166 1	2643 2	Y	44	1 8	150
12		3038 X	2660	-0-	-378	-0-	149 1	2511 2	Y	-0-		150
01		3038 X	2740	-0-	-298	-0-	161 1	2579 2	Y	-0-		150
02		2639 N	2267	-0-	-372	-0-	129 1	2115 2	Y	21		171
03		2666 N	2224	-0-	-442	-0-	128 1	2073 2	Y	21	72 1	120

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	076225	COMPL. DATE	01/18/1978	TOTAL DEPTH	9936	PERF.	9622 - 9798	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID ->	169221	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9591 - 9947	
10		909 N	909	-0-	-0-	-0-	51 1	858 2	N	-0-		102
11		990 N	754	-0-	-236	-0-	44 1	710 2	N	-0-		102
12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	48 1	808 2	N	-0-		102
01		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	77 1	1223 2	N	-0-		102
02		725 N	708	-0-	-17	-0-	41 1	667 2	N	-0-		102
*03		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	68 1	1105 2	N	-0-		102

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	170961	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	9956	PERF.	8174 - 9842	
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	26 1	151 2	Y	-0-		10
11		240 N	226	-0-	-14	-0-	35 1	191 2	Y	-0-		10
12		496 N	104	-0-	-392	-0-	16 1	88 2	Y	-0-		10
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	32 1	181 2	Y	-0-		10
02		232 N	207	-0-	-25	-0-	32 1	168 2	Y	6		16
*03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	36 1	208 2	Y	5		21

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:	5	RRCID ->	184006	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8608 - 9968	
10		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	75 1	1267 2	N	-0-		94
11		1560 N	1475	-0-	-85	-0-	87 1	1388 2	N	-0-		94
12		1519 N	1404	-0-	-115	-0-	78 1	1326 2	N	-0-		94
01		1333 N	1221	-0-	-112	-0-	72 1	1149 2	N	-0-		94
02		1334 N	888	-0-	-446	-0-	51 1	837 2	N	-0-		94
03		1395 N	1334	-0-	-61	-0-	77 1	1257 2	N	-0-		94

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789														
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND			
										M	PROD			
											* * DISPOSITIONS			
											AMT CODE			
											AMT CODE			
											BALANCE			
10		186 N	143	-0-	-43	-0-	21	1	122	2	Y	-0-		5
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	123	2	Y	-0-		5
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	Y	-0-		5
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	43	1	244	2	Y	-0-		5
02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	87	1	454	2	Y	16		21
							18	9						
*03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	88	1	502	2	Y	13		34
							14	9						

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195694 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 9739														
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	2	Y	-0-		9
11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	63	1	347	2	Y	1	1 8	9
							1	9						
12		744 N	121	-0-	-623	-0-	19	1	102	2	Y	-0-		9
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	45	1	256	2	Y	-0-		9
02		290 N	248	-0-	-42	-0-	38	1	202	2	Y	7		16
							8	9						
*03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	34	1	196	2	Y	5		21
							6	9						

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942														
10		3131 X	1947	-0-	-1184	-0-	109	1	1835	2	Y	3		87
							3	9						
11		3030 X	2472	-0-	-558	-0-	144	1	2287	2	Y	37		124
							41	9						
12		3131 X	2772	-0-	-359	-0-	155	1	2617	2	Y	-0-		124
01		2511 X	1135	-0-	-1376	-0-	67	1	1068	2	Y	-0-		124
02		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	137	1	2239	2	Y	23		147
							25	9						
*03		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	155	1	2515	2	Y	26	66 1	107
							29	9						

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822														
10		713 N	211	-0-	-502	-0-	31	1	180	2	Y	-0-		13
11		360 N	294	-0-	-66	-0-	45	1	249	2	Y	-0-		13
12		713 N	100	-0-	-613	-0-	15	1	85	2	Y	-0-		13
01		217 N	171	-0-	-46	-0-	26	1	145	2	Y	-0-		13
02		290 N	84	-0-	-206	-0-	13	1	69	2	Y	2		15
							2	9						
03		93 N	69	-0-	-24	-0-	10	1	57	2	Y	2		17
							2	9						

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804														
10		T. A.	32	-0-	32	55	5	1	27	2	Y	-0-		15
11		82 X	27	-0-	-55	-0-	4	1	23	2	Y	-0-		15
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-		15
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	2	Y	-0-		15
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	Y	1		16
							1	9						
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	Y	-0-		16

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
 BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	123	-0-	123	479	18 1	105 2	Y	-0-			4
11	479 X	-0-	-0-	-479	-0-			Y	-0-			4
12	341 N	84	-0-	-257	-0-	13 1	71 2	Y	-0-			4
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			4
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			4
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	9 1	51 2	Y	1			5
						1 9						

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	145 1	849 2	Y	-0-			58
11	1140 N	699	-0-	-441	-0-	108 1	591 2	Y	-0-			58
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	195 1	1069 2	Y	-0-			58
01	992 N	483	-0-	-509	-0-	73 1	410 2	Y	-0-			58
02	667 N	372	-0-	-295	-0-	58 1	302 2	Y	11			69
						12 9						
03	713 N	549	-0-	-164	-0-	80 1	457 2	Y	11			80
						12 9						

CLEMONS, TONY W. 160442
 DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 TUTTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

10	248 N	139	-0-	-109	-0-	13 1	126 2	N	-0-			-0-
11	240 N	174	-0-	-66	-0-	16 1	158 2	N	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	16 1	168 2	N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14 1	150 2	N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15 1	162 2	N	-0-			-0-
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17 1	185 2	N	-0-			-0-

TUTTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	106 1	1070 2	N	-0-			-0-
11	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	102 1	1010 2	N	-0-			-0-
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	113 1	1135 2	N	-0-			-0-
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	109 1	1133 2	N	-0-			-0-
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	94 1	980 2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	97 1	1005 2	N	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
TITTLE		//CONT.// 170040		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	106	-0-	-328	-0-	10 1	96 2	N	-0-			-0-
11	450 N	101	-0-	-349	-0-	9 1	92 2	N	-0-			-0-
12	372 N	85	-0-	-287	-0-	8 1	77 2	N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	21 1	215 2	N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	25 1	265 2	N	-0-			-0-
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	29 1	299 2	N	-0-			-0-

GREEN, F.C.		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
10	217 N	112	-0-	-105	-0-	6 1	73 2	Y	30	75 1		48
11	330 N	144	-0-	-186	-0-	10 1	120 2	Y	13			61
12	310 N	204	-0-	-106	-0-	14 9	172 2	Y	15	69 1		7
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15 1	110 2	Y	14			21
02	145 N	85	-0-	-60	-0-	17 9	59 2	Y	19			40
03	217 N	80	-0-	-137	-0-	5 1	56 2	Y	17			57

GREEN, F.C.		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	91 1	1070 2	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1045	-0-	-335	-0-	80 1	965 2	Y	-0-			-0-
12	1209 N	1056	-0-	-153	-0-	79 1	977 2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	82 1	1036 2	Y	-0-			-0-
02	1015 N	795	-0-	-220	-0-	59 1	736 2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	809	-0-	-245	-0-	60 1	749 2	Y	-0-			-0-

GREEN, F.C.		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	62 1	735 2	Y	-0-			-0-
11	690 N	626	-0-	-64	-0-	48 1	578 2	Y	-0-			-0-
12	775 N	694	-0-	-81	-0-	52 1	642 2	Y	-0-			-0-
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	64 1	811 2	Y	-0-			-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	51 1	638 2	Y	-0-			-0-
*03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	51 1	642 2	Y	-0-			-0-

GREEN, F.C.		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
10	775 N	773	-0-	-2	-0-	61 1	712 2	Y	-0-			-0-
11	810 N	758	-0-	-52	-0-	59 1	699 2	Y	-0-			-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	59 1	723 2	Y	-0-			-0-
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	59 1	745 2	Y	-0-			-0-
02	725 N	702	-0-	-23	-0-	52 1	650 2	Y	-0-			-0-
03	775 N	711	-0-	-64	-0-	55 1	656 2	Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP GREEN, F.C.		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 10		RRCID -> 227598		COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	57	1	642	2	Y	32	81	1	52
						35	9							
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	53	1	621	2	Y	15			67
						17	9							
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	54	1	639	2	Y	16	75	1	8
						18	9							
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	60	1	728	2	Y	16			24
						18	9							
02	667 N	600	-0-	-67	-0-	44	1	534	2	Y	20			44
						22	9							
*03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	57	1	697	2	Y	20			64
						22	9							

TUTLE		WELL #: 7		RRCID -> 227708		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8590 - 9826					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUTLE		WELL #: 8		RRCID -> 227812		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850					
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	158	1	1612	2	N	-0-			-0-
11	1890 N	1806	-0-	-84	-0-	161	1	1645	2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1654	-0-	-113	-0-	146	1	1508	2	N	-0-			-0-
01	1767 N	1632	-0-	-135	-0-	140	1	1492	2	N	-0-			-0-
02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	212	1	2257	2	N	-0-			-0-
*03	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	198	1	2104	2	N	-0-			-0-

GREEN, F.C.		WELL #: 11H		RRCID -> 244393		COMPL. DATE 09/14/2008			TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467					
10	7967 X	6921	-0-	-1046	-0-	539	1	6337	2	N	41			148
						45	9							
11	7110 X	6328	-0-	-782	-0-	480	1	5805	2	N	39			187
						43	9							
12	7192 X	6854	-0-	-338	-0-	512	1	6291	2	N	46	178	1	55
						51	9							
01	7192 X	7020	-0-	-172	-0-	509	1	6454	2	N	52			107
						57	9							
02	6467 X	6354	-0-	-113	-0-	466	1	5837	2	N	46			153
						51	9							
03	6913 X	6324	-0-	-589	-0-	462	1	5819	2	N	39			192
						43	9							

COVEY PARK OPERATING LLC AGNOR		182847 WELL #: 1		RRCID -> 221975		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962					
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	480	3	46	9	N	42	4	8	130
11	180 N	23	-0-	-157	-0-	23	3			N	-0-			130
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-			130
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1123	3	3	9	N	3	3	8	130
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	822	3	3	9	N	3	3	8	130
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	164	3	11	9	N	10	10	8	130

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847								
HORDERN		WELL #: 1		RRCID -> 224088		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1527 3	10 9 N	9	9 8	68
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9 N	1	1 8	68
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	764 3	1 9 N	1		69
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1006 3	2 9 N	2	2 8	69
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13 3		N	-0-	69
*03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1342 3	23 9 N	21	21 8	69

FAVEL		WELL #: 2		RRCID -> 224089		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250		
10	837 N	526	-0-	-311	-0-	497 3	29 9 Y	26	4 8	94
11	630 N	430	-0-	-200	-0-	426 3	4 9 Y	4	4 8	94
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		Y	-0-	94
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	594 3	39 9 Y	35	3 8	126
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	519 3	3 9 Y	3	3 8	126
03	496 N	272	-0-	-224	-0-	221 3	51 9 Y	46	4 8	168

PRIMO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238519		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967		
10	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-	87
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	18 3		N	-0-	87
12	14B2 EXT	9	-0-	-45	-0-	9 3		N	-0-	87
01	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7 3		N	-0-	87
02	14B2 EXT	5	-0-	5	12	5 3		N	-0-	87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-	87

FAVEL		WELL #: 1		RRCID -> 239133		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006		
10	341 X	182	-0-	-159	-0-	176 3	6 9 Y	5	2 8	6
11	300 X	143	-0-	-157	-0-	142 3	1 9 Y	1	1 8	6
12	310 X	29	-0-	-281	-0-	29 3		Y	-0-	6
01	382 X	382	-0-	-0-	-0-	381 3	1 9 Y	1	1 8	6
02	203 X	106	-0-	-97	-0-	105 3	1 9 Y	1	1 8	6
03	186 X	8	-0-	-178	-0-	7 3	1 9 Y	1	1 8	6

AGNOR		WELL #: 2		RRCID -> 242685		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098		
10	310 N	188	-0-	-122	-0-	188 3		Y	-0-	24
11	210 N	151	-0-	-59	-0-	151 3		Y	-0-	24
12	186 N	92	-0-	-94	-0-	89 3	3 9 Y	3		27
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	225 3	8 9 Y	7		34
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	306 3	2 9 Y	2		36
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154 3	2 9 Y	2		38

AGNOR		WELL #: 5		RRCID -> 243091		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5

AGNOR		WELL #: 4		RRCID -> 243189		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212		
10	124 X	55	-0-	-69	-0-	55 3		Y	-0-	10
11	120 X	25	-0-	-95	-0-	25 3		Y	-0-	10
12	93 X	38	-0-	-55	-0-	37 3	1 9 Y	1		11
01	93 X	76	-0-	-17	-0-	74 3	2 9 Y	2		13
02	147 X	147	-0-	-0-	-0-	135 3	12 9 Y	11		24
03	62 X	41	-0-	-21	-0-	39 3	2 9 Y	2		26

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 X	31	-0-	-124	-0-	31 3		Y	-0-			10
11	150 X	51	-0-	-99	-0-	51 3		Y	-0-			10
12	62 X	34	-0-	-28	-0-	33 3	1 9	Y	1			11
01	63 X	63	-0-	-0-	-0-	61 3	2 9	Y	2			13
02	181 X	181	-0-	-0-	-0-	179 3	2 9	Y	2			15
*03	126 X	126	-0-	-0-	-0-	124 3	2 9	Y	2			17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

10	11563 X	6826	-0-	-4737	-0-	1945 1	4647 2	N	213	356 1		204
						234 9						
11	11190 X	5905	-0-	-5285	-0-	1650 1	4137 2	N	107			311
						118 9						
12	11439 X	7003	-0-	-4436	-0-	1938 1	4815 2	N	227	363 1		175
						250 9						
01	10199 X	6729	-0-	-3470	-0-	1871 1	4527 2	N	301	179 1		297
						331 9						
02	7250 X	6111	-0-	-1139	-0-	1719 1	4334 2	N	53	181 1		169
						58 9						
03	7006 X	5368	-0-	-1638	-0-	1795 1	3463 2	N	100			269
						110 9						

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

10	22568 X	21334	-0-	-1234	-0-	20729 2	605 9	N	550	535 1		209
11	21840 X	20197	-0-	-1643	-0-	19589 2	608 9	N	553	544 1		218
12	22568 X	20252	-0-	-2316	-0-	19632 2	620 9	N	564	551 1		231
01	21359 X	19891	-0-	-1468	-0-	19251 2	640 9	N	582	539 1		274
02	19372 X	18295	-0-	-1077	-0-	17711 2	584 9	N	531	541 1		264
03	20708 X	19186	-0-	-1522	-0-	18564 2	622 9	N	565	541 1		288

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

10	5301 X	2388	-0-	-2913	-0-	688 1	1700 3	N	-0-			-0-
11	5130 X	2107	-0-	-3023	-0-	573 1	1534 3	N	-0-			-0-
12	4278 X	2697	-0-	-1581	-0-	729 1	1968 3	N	-0-			-0-
01	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	686 1	2135 3	N	-0-			-0-
02	2262 X	-0-	-0-	-2262	-0-			N	-0-			-0-
03	2697 X	1716	-0-	-981	-0-	686 1	1030 2	N	-0-			-0-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

10	47957 X	45505	-0-	-2452	-0-	45393 2	112 9	N	102	175 1		72
11	46476 X	46476	-0-	-0-	-0-	46382 2	94 9	N	85			157
12	54188 X	45695	-0-	-8493	-0-	45597 2	98 9	N	89			246
01	54188 X	43777	-0-	-10411	-0-	43681 2	96 9	N	87	181 1		152
02	45501 X	39753	-0-	-5748	-0-	39666 2	87 9	N	79			231
03	48019 X	41857	-0-	-6162	-0-	41762 2	95 9	N	86	177 1		140

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

10	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	687 1	4899 3	N	-0-			-0-
11	5370 X	4836	-0-	-534	-0-	674 1	4162 3	N	-0-			-0-
12	5239 X	4040	-0-	-1199	-0-	627 1	3413 3	N	-0-			-0-
01	5580 X	4054	-0-	-1526	-0-	680 1	3374 3	N	-0-			-0-
02	5220 X	2125	-0-	-3095	-0-	872 1	1253 2	N	-0-			-0-
03	5580 X	4152	-0-	-1428	-0-	600 1	3552 2	N	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		6138 X	3985	-0-	-2153	-0-	608	1	3377	3	-0-
11		5940 X	4184	-0-	-1756	-0-	610	1	3574	3	-0-
12		6107 X	4005	-0-	-2102	-0-	656	1	3349	3	-0-
01		5394 X	3855	-0-	-1539	-0-	699	1	3156	3	-0-
02		4727 X	1653	-0-	-3074	-0-	723	1	822	2	-0-
							108	5			
03		4309 X	3847	-0-	-462	-0-	635	1	3212	2	-0-

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181											
10		20615 X	18079	-0-	-2536	-0-	18010	2	69	9	100
11		19950 X	15827	-0-	-4123	-0-	3	1	15769	2	150
							55	9			
12		19778 X	17580	-0-	-2198	-0-	17496	2	84	9	226
01		18445 X	16862	-0-	-1583	-0-	16810	2	52	9	92
02		16704 X	14949	-0-	-1755	-0-	14886	2	63	9	149
03		17856 X	15898	-0-	-1958	-0-	15828	2	70	9	35

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223											
10		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	810	1	7559	3	-0-
11		7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	806	1	7135	3	-0-
12		7781 X	7745	-0-	-36	-0-	828	1	6917	3	-0-
01		8370 X	6790	-0-	-1580	-0-	795	1	5995	3	-0-
02		7830 X	4131	-0-	-3699	-0-	1310	1	2821	2	-0-
03		8370 X	5429	-0-	-2941	-0-	724	1	4705	2	-0-

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606											
10		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	2	12
							111	9			
11		2040 N	1641	-0-	-399	-0-	61	1	1402	2	174
							178	9			
12		1240 N	1148	-0-	-92	-0-	48	1	977	2	105
							123	9			
01		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	49	1	1260	2	247
							156	9			
02		1595 N	401	-0-	-1194	-0-	12	1	337	2	115
							52	9			
03		1147 N	992	-0-	-155	-0-	4	1	859	2	49
							129	9			

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984											
10		8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	1176	1	7004	2	42
							53	9			
11		7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	1165	1	6682	2	169
							140	9			
12		8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	1201	1	6932	2	224
							61	9			
01		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	1107	1	6440	2	85
							45	9			
02		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	1126	1	5974	2	132
							52	9			
*03		7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	1204	1	5891	2	182
							55	9			

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3627 X	3084	-0-	-543	-0-		527	1	2557	3	N	-0-					-0-
11		3510 X	3177	-0-	-333	-0-		488	1	2689	3	N	-0-					-0-
12		3627 X	2703	-0-	-924	-0-		518	1	2185	3	N	-0-					-0-
01		3100 X	2823	-0-	-277	-0-		554	1	2269	3	N	-0-					-0-
02		3074 X	-0-	-0-	-3074	-0-						N	-0-					-0-
03		3286 X	2558	-0-	-728	-0-		528	1	2030	2	N	-0-					-0-

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

10		27962 X	25301	-0-	-2661	-0-		1894	1	23407	3	N	-0-					-0-
11		26700 X	24034	-0-	-2666	-0-		1865	1	22169	3	N	-0-					-0-
12		26970 X	23910	-0-	-3060	-0-		1964	1	21946	3	N	-0-					-0-
01		25575 X	23912	-0-	-1663	-0-		2029	1	21883	3	N	-0-					-0-
02		36675 X	36675	-0-	-0-	-0-		2203	1	32595	2	N	-0-					-0-
								1877	5									
03		25296 X	24317	-0-	-979	-0-		1969	1	22348	2	N	-0-					-0-

FAIR OIL, LTD. 258410
 GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 LEE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 065569 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2527 - 2725

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2015 - PLUGGED 12/18/15

INDIGO RESOURCES LLC 423831
 ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

10		713 N	305	-0-	-408	-0-		1	1	304	2	N	-0-					20
11		840 N	578	-0-	-262	-0-		2	1	553	2	N	21					41
								23	9									
12		887 N	887	-0-	-0-	-0-		2	1	885	2	N	-0-					41
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-		1	1	580	2	N	15					56
								17	9									
02		551 N	465	-0-	-86	-0-		2	1	454	2	N	8					64
								9	9									
03		899 N	773	-0-	-126	-0-		2	1	771	2	N	-0-					64

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831								
MCELROY HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	202799	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9706 - 9835
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
10	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	11 1	1050 2	N	57	180 1		15
11	1290 N	964	-0-	-326	-0-	63 9	951 2	N	3			18
12	1271 N	1022	-0-	-249	-0-	10 1	1010 2	N	-0-			18
01	1116 N	996	-0-	-120	-0-	3 9	982 2	N	4			22
*02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	4 9	961 2	N	1			23
03	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	12 1	994 2	N	7			30
						1 9						
						12 1						
						8 9						

MCELROY HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	210306	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8688 - 9734
10	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	10 1	976 2	N	15			50
11	960 N	934	-0-	-26	-0-	17 9	900 2	N	23			73
12	1085 N	781	-0-	-304	-0-	9 1	763 2	N	9			82
01	992 N	902	-0-	-90	-0-	25 9	844 2	N	45			127
02	899 N	687	-0-	-212	-0-	8 1	635 2	N	40			167
*03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	10 9	1023 2	N	20			187
						44 9						
						8 1						
						22 9						

KINGSTREE RANCH, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	179733	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8654 - 9896
10	682 N	447	-0-	-235	-0-	447 2		N	-0-			112
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			112
12	620 N	576	-0-	-44	-0-	576 2		N	-0-			112
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			112
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			112
03	589 N	568	-0-	-21	-0-	568 2		N	-0-			112

KINGWOOD EXPLORATION LLC		WELL #:		1	RRCID ->	246946	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9272	PERF.	9460 - 9599
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 3		N	-0-			1
11	750 N	105	-0-	-645	-0-	105 3		N	-0-			1
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			1
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			1
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			1
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			1

MATADOR PRODUCTION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	206376	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	8884 - 9882
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	58 1	1775 3	N	-0-			145
11	2010 N	1306	-0-	-704	-0-	44 1	1262 3	N	-0-			145
12	1829 N	689	-0-	-1140	-0-	50 1	639 3	N	-0-			145
01	1829 N	1409	-0-	-420	-0-	54 1	1355 3	N	-0-			145
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	50 1	1407 3	N	-0-			145
*03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	50 1	1283 3	N	-0-			145

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
MATADOR PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 532993												
D'SPAIN UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 208431			COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			129
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-			129
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			129
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	18	1	521	3	N	-0-			129
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			129

WHITLOW UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 208487			COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110				
10		465 N	144	-0-	-321	-0-	5	1	139	3	N	-0-			175
11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	38	1	1085	3	N	15			190
							17	9							
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	N	-0-			190
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	3	N	-0-			190
02		1102 N	324	-0-	-778	-0-	11	1	313	3	N	-0-			190
*03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	24	1	619	3	N	-0-			190

CINDY			WELL #: 1		RRCID -> 214814			COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966				
10		930 N	650	-0-	-280	-0-	45	1	605	3	N	-0-			53
11		1170 N	246	-0-	-924	-0-	82	1	154	3	N	9			62
							10	9							
12		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	74	1	1009	3	N	43			105
							47	9							
01		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	85	1	1536	3	N	24			129
							26	9							
02		697 N	697	-0-	-0-	-0-	26	1	643	3	N	25			154
							28	9							
*03		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	82	1	2219	3	N	18			172
							20	9							

DARLEEN			WELL #: 1		RRCID -> 215796			COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082				
10		799 N	799	-0-	-0-	-0-	25	1	763	3	N	10	1	8	124
							11	9							
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	3	N	-0-			124
12		341 N	261	-0-	-80	-0-	19	1	241	3	N	1			125
							1	9							
01		806 N	542	-0-	-264	-0-	20	1	505	3	N	15			140
							17	9							
02		728 N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	682	3	N	19			159
							21	9							
*03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	23	1	598	3	N	3			162
							3	9							

CINDY			WELL #: 2		RRCID -> 220148			COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 10000				
10		186 N	151	-0-	-35	-0-	10	1	141	3	N	-0-			95
11		210 N	16	-0-	-194	-0-	5	1	9	3	N	2			97
							2	9							
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	2			99
							2	9							
01		155 N	33	-0-	-122	-0-	2	1	31	3	N	-0-			99
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-			99
*03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	N	-0-			99

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MATADOR PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 532993									
CINDY		WELL #: 3		RRCID -> 226497		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	47	1 1453 3	Y	-0-		85
11	1680 N	1129	-0-	-551	-0-	38	1 1091 3	Y	-0-		85
12	1674 N	695	-0-	-979	-0-	51	1 644 3	Y	-0-		85
01	1488 N	1216	-0-	-272	-0-	47	1 1169 3	Y	-0-		85
02	1102 N	855	-0-	-247	-0-	29	1 826 3	Y	-0-		85
*03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	39	1 1003 3	Y	-0-		85

CINDY		WELL #: 4		RRCID -> 227529		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008			
10	1860 N	1506	-0-	-354	-0-	48	1 1458 3	Y	-0-		18
11	1890 N	1183	-0-	-707	-0-	40	1 1143 3	Y	-0-		18
12	1891 N	576	-0-	-1315	-0-	42	1 534 3	Y	-0-		18
01	1519 N	1134	-0-	-385	-0-	44	1 1090 3	Y	-0-		18
02	1131 N	1115	-0-	-16	-0-	38	1 1077 3	Y	-0-		18
*03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	47	1 1203 3	Y	-0-		18

D'SPAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229453		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		292
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		292
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27	185 1	134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134

PRINCESS THREE OPERATING, LLC		677993		WELL #: 1		RRCID -> 098073		COMPL. DATE 02/10/1982		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 10003	
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-		85
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-		85
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-		85
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-		85
*02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-		85
03	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2	N	-0-		85

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		WELL #: 1		RRCID -> 183019		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618	
10	279 N	201	-0-	-78	-0-	15	1 186 2	N	-0-		64
11	240 N	180	-0-	-60	-0-	18	1 162 2	N	-0-		64
12	248 N	204	-0-	-44	-0-	15	1 149 2	N	36		100
						40	9				
01	186 N	133	-0-	-53	-0-	14	1 119 2	N	-0-		100
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	16	1 147 2	N	-0-		100
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	16	1 189 2	N	-0-		100

MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 192064		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		124 N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	Y	-0-			-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-			-0-
12		155 N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	Y	-0-			-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-			-0-
02		116 N	111	-0-	-5	-0-	8	1	103	2	Y	-0-			-0-
03		124 N	60	-0-	-64	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16			115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	80	1	54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26			80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222															
10	1550	N	1083	-0-	-467	-0-	35	1	1018	2	N	27	27	1	-0-
							30	9							
11	1380	N	1019	-0-	-361	-0-	24	1	958	2	N	34	34	1	-0-
							37	9							
12	1519	N	668	-0-	-851	-0-	14	1	595	2	N	54	54	1	-0-
							59	9							
01	1085	N	220	-0-	-865	-0-	6	1	147	2	N	61	61	1	-0-
							67	9							
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	20	1	1049	2	N	60	60	1	-0-
							66	9							
*03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	21	1	909	2	N	57	57	1	-0-
							63	9							

KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	12	-0-	12	12		12	2		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	7	-0-	7	7		7	2		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	7 X		-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608												
10	868	N	839	-0-	-29	-0-	838	2	1	9	N	29
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	29
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	N	29
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	816	2	48	9	N	73
02	1160	N	763	-0-	-397	-0-	763	2			N	73
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1086	2	1	9	N	73

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622												
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	66
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	66
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	66
01	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	66
02	377	N	344	-0-	-33	-0-	344	2			N	66
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	66

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918												
10	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1756	2	1	9	N	89
11	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	1757	2			N	89
12	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	2			N	89
01	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1680	2	66	9	N	149
02	1711	N	1631	-0-	-80	-0-	1595	2	36	9	N	27
03	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1699	2			N	27

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808												
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2329	2	12	9	N	37
11	2340	N	2247	-0-	-93	-0-	2247	2			N	37
12	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	2276	2	1	9	N	37
01	2356	N	2180	-0-	-176	-0-	2180	2			N	37
02	2175	N	1895	-0-	-280	-0-	1895	2			N	37
03	2263	N	1782	-0-	-481	-0-	1780	2	2	9	N	37

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637										COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	9739	PERF.	10120 - 12728
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		7006 X	6023	-0-	-983	-0-	6020 2	3 9	Y	3	3 8		20		
11		6660 X	6018	-0-	-642	-0-	6015 2	3 9	Y	3	3 8		20		
12		6541 X	6036	-0-	-505	-0-	5919 2	117 9	Y	106	107 1	3 8	16		
01		6231 X	5618	-0-	-613	-0-	5618 2		Y	-0-			16		
02		5829 X	5275	-0-	-554	-0-	5166 2	109 9	Y	99	4 8		111		
03		6231 X	5400	-0-	-831	-0-	5380 2	20 9	Y	18	106 1	6 8	17		
TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785										COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9536 - 9662
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			27		
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			27		
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			27		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			27		
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			27		
TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789										COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9729 - 9842
10		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	540 1	1146 2	N	1	1 8		18		
							1 9								
11		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	540 1	931 2	N	1	1 8		18		
							1 9								
12		1891 N	782	-0-	-1109	-0-	522 1	260 2	N	-0-			18		
01		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	558 1	1240 2	N	-0-			18		
02		1421 N	1396	-0-	-25	-0-	522 1	874 2	N	-0-			18		
*03		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	558 1	1159 2	N	-0-			18		
TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157										COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	9952	PERF.	9605 - 9716
10		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3482 2	1 9	N	1	1 8		25		
11		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3268 2	4 9	N	4	4 8		25		
12		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3328 2	143 9	N	130	123 1	5 8	27		
01		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2		N	-0-			27		
02		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3065 2	6 9	N	5	5 8		27		
*03		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3233 2	7 9	N	6	6 8		27		
TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170										COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	9604 - 9729
10		1240 N	1082	-0-	-158	-0-	1080 1	2 9	N	2	2 8		34		
11		1230 N	1080	-0-	-150	-0-	1080 1		N	-0-			34		
12		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1116 1	1 9	N	1	1 8		34		
01		1085 N	252	-0-	-833	-0-	252 1		N	-0-			34		
02		1044 N	36	-0-	-1008	-0-	36 1		N	-0-			34		
03		1116 N	36	-0-	-1080	-0-	36 1		N	-0-			34		
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548										COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	9939	PERF.	9680 - 9711
10		1767 N	1619	-0-	-148	-0-	1546 2	73 9	N	66			126		
11		1560 N	1540	-0-	-20	-0-	1540 2		N	-0-			126		
12		1612 N	1610	-0-	-2	-0-	1601 2	9 9	N	8	107 1		27		
01		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		N	-0-			27		
02		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1834 2	1 9	N	1	1 8		27		
*03		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		N	-0-			27		

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935										COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	6991 - 9772
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1984	2	69	9	N	63			89
11		1890 N	1391	-0-	-499	-0-	1391	2			N	-0-			89
12		1798 N	1241	-0-	-557	-0-	1240	2	1	9	N	1	1	8	89
01		2046 N	1362	-0-	-684	-0-	1249	2	113	9	N	103			192
02		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1614	2	11	9	N	10	173	1	2 8
*03		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	N	1	1	8	27

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646										COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9797	PERF.	9451 - 9684
10		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	92	1	1110	2	N	-0-			102
11		1200 N	1114	-0-	-86	-0-	110	1	1004	2	N	-0-			102
12		1612 N	1077	-0-	-535	-0-	88	1	890	2	N	90	164	1	1 8
							99	9							
01		1209 N	1163	-0-	-46	-0-	120	1	1043	2	N	-0-			27
02		1073 N	963	-0-	-110	-0-	96	1	867	2	N	-0-			27
03		1085 N	771	-0-	-314	-0-	62	1	708	2	N	1	1	8	27
							1	9							

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974										COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9493 - 9610
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976										COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	9874	PERF.	9526 - 9598
10		1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1143	2	1	9	N	1	1	8	50
11		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			50
12		1147 N	955	-0-	-192	-0-	955	2			N	-0-			50
01		1147 N	845	-0-	-302	-0-	845	2			N	-0-			50
02		1015 N	771	-0-	-244	-0-	771	2			N	-0-			50
03		961 N	733	-0-	-228	-0-	733	2			N	-0-			50

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135										COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	9492 - 9596
10		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1522	2	37	9	N	34	2	8	59
11		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1527	2	2	9	N	2	2	8	59
12		1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1479	2	1	9	N	1	1	8	59
01		1519 N	1457	-0-	-62	-0-	1457	2			N	-0-			59
02		1421 N	370	-0-	-1051	-0-	368	2	2	9	N	2	2	8	59
03		1488 N	938	-0-	-550	-0-	936	2	2	9	N	2	2	8	59

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676										COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9572 - 9640
10		527 N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-			60
11		480 N	342	-0-	-138	-0-	342	2			N	-0-			60
12		496 N	264	-0-	-232	-0-	264	2			N	-0-			60
01		403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-			60
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			60
*03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			60

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9582 - 9610														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE		M		AMT	CODE	
10		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1500	2	1	9	N	1	1 8	27
11		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-		27
12		1426 N	1299	-0-	-127	-0-	1299	2			N	-0-		27
01		1488 N	1323	-0-	-165	-0-	1323	2			N	-0-		27
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1270	2	61	9	N	55		82
*03		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1367	2	1	9	N	1	1 8	82

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063														
10		3751 X	3310	-0-	-441	-0-	341	1	2890	2	N	72	7 8	160
							79	9						
11		3480 X	3110	-0-	-370	-0-	330	1	2733	2	N	43	6 8	197
							47	9						
12		3596 X	3024	-0-	-572	-0-	330	1	2666	2	N	25	169 1 8 8	45
							28	9						
01		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	334	1	3169	2	N	2		47
							2	9						
02		3103 X	1006	-0-	-2097	-0-	143	1	824	2	N	35	2 8	80
							39	9						
03		3317 X	2466	-0-	-851	-0-	221	1	2231	2	N	13	13 8	80
							14	9						

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790														
10		186 N	70	-0-	-116	-0-	66	2	4	9	Y	4		5
11		90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-	5 1	-0-
12		124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-		-0-
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-		-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-		-0-
*03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-		-0-

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773														
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-		38
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-		38
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-		38
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		38
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		38
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830														
10		2790 X	2593	-0-	-197	-0-	183	1	2409	2	N	1		45
							1	9						
11		2130 X	2106	-0-	-24	-0-	152	1	1954	2	N	-0-		45
12		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	344	1	4657	2	N	-0-		45
01		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	332	1	4658	2	N	-0-		45
02		2436 X	1225	-0-	-1211	-0-	90	1	1129	2	N	5		50
							6	9						
03		4991 X	1816	-0-	-3175	-0-	134	1	1672	2	N	9		59
							10	9						

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500														
10		713 N	651	-0-	-62	-0-	650	2	1	9	N	1	1 8	129
11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-		129
12		744 N	608	-0-	-136	-0-	580	2	28	9	N	25		154
01		651 N	484	-0-	-167	-0-	476	2	8	9	N	7		161
02		609 N	566	-0-	-43	-0-	548	2	18	9	N	16	1 8	176
03		620 N	425	-0-	-195	-0-	416	2	9	9	N	8	157 1 1 8	26

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		T. A.	288	-0-	288	1027	55	1	233	2	Y	-0-				15
11		1320 X	293	-0-	-1027	-0-	57	1	236	2	Y	-0-				15
12		324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-				15
01		279 N	173	-0-	-106	-0-	16	1	157	2	Y	-0-				15
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-				15
03		310 N	104	-0-	-206	-0-	104	2			Y	-0-				15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				75
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				75
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				75
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				75
02		2900 N	4051	-0-	1151	1151	4051	2			N	-0-				75
*03		1438 N	287	-0-	-1151	-0-	287	2			N	-0-				75

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

10		69130 X	51149	-0-	-17981	-0-	50114	2	1035	9	N	941	896	1		247
11		62760 X	46964	-0-	-15796	-0-	46044	2	920	9	N	836	880	1		203
12		60605 X	45367	-0-	-15238	-0-	44465	2	902	9	N	820	910	1		113
01		56947 X	41394	-0-	-15553	-0-	40515	2	879	9	N	799	727	1		185
02		47792 X	33564	-0-	-14228	-0-	32863	2	701	9	N	637	715	1		107
03		51088 X	36903	-0-	-14185	-0-	36088	2	815	9	N	741	715	1		133

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

10		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-				-0-
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-				-0-
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-				-0-
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-				-0-
02		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-				-0-
*03		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-				-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183016		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	824 2	9 9	Y	8	34
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	892 2	14 9	Y	13	14
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	749 2	11 9	Y	10	24
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	892 2	19 9	Y	17	40
02	870 N	785	-0-	-85	-0-	772 2	13 9	Y	12	52
*03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	932 2	19 9	Y	17	33

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 183022		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029		
10	403 N	278	-0-	-125	-0-	276 2	2 9	Y	2	12
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	413 2	6 9	Y	5	5
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	305 2	3 9	Y	3	8
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	477 2	8 9	Y	7	15
02	406 N	205	-0-	-201	-0-	203 2	2 9	Y	2	17
03	310 N	110	-0-	-200	-0-	109 2	1 9	Y	1	6

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186710		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187834		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999		
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	234 2		Y	-0-	-0-
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	180 2		Y	-0-	-0-
12	310 N	197	-0-	-113	-0-	197 2		Y	-0-	-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-	-0-
02	174 N	129	-0-	-45	-0-	129 2		Y	-0-	-0-
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		Y	-0-	-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188152		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007		
10	310 N	113	-0-	-197	-0-	103 2	10 9	Y	9	79
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	93 2	13 9	Y	12	16
12	465 N	193	-0-	-272	-0-	171 2	22 9	Y	20	36
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	105 2	20 9	Y	18	53
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	219 2	32 9	Y	29	82
03	186 N	91	-0-	-95	-0-	78 2	13 9	Y	12	37

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	232	2	15	9	Y	14			67
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	312	2	28	9	Y	25	65	1	27
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	251	2	21	9	Y	19			46
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	351	2	42	9	Y	38	1	8	83
02	319 N	290	-0-	-29	-0-	266	2	24	9	Y	22			105
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	306	2	35	9	Y	32	72	1	65

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

10	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-			-0-
11	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-			-0-
12	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-			-0-
01	3100 X	2934	-0-	-166	-0-	2934	2			N	-0-			-0-
02	2900 X	1901	-0-	-999	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
03	3100 X	3056	-0-	-44	-0-	3056	2			N	-0-			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 206023 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9750 - 10000

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2014

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

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

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

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

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
FOX		WELL #: 1		RRCID -> 251755		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9840 - 9990		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'		WELL #: 2H		RRCID -> 274179		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 10018		PERF.10126 - 15319				
10	41416 X	31322	-0-	-10094	-0-	31024	2	298	9	Y	271	216	1	150
11	37890 X	24919	-0-	-12971	-0-	24599	2	320	9	Y	291	297	1	144
12	39122 X	26703	-0-	-12419	-0-	26358	2	345	9	Y	314	297	1	161
01	36704 X	25898	-0-	-10806	-0-	25532	2	366	9	Y	333	351	1	143
02	26535 X	22503	-0-	-4032	-0-	22215	2	288	9	Y	262	182	1	223
03	28365 X	12518	-0-	-15847	-0-	12351	2	167	9	Y	152	196	1	179

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'		WELL #: 4H		RRCID -> 274259		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 9918		PERF.10373 - 11931				
10	20150 X	11568	-0-	-8582	-0-	11444	2	124	9	Y	113	89	1	28
11	19500 X	10757	-0-	-8743	-0-	10622	2	135	9	Y	123	125	1	26
12	18197 X	10161	-0-	-8036	-0-	10026	2	135	9	Y	123	116	1	33
01	16337 X	9258	-0-	-7079	-0-	9124	2	134	9	Y	122	130	1	25
02	12963 X	8701	-0-	-4262	-0-	8578	2	123	9	Y	112	78	1	59
03	11563 X	6519	-0-	-5044	-0-	6422	2	97	9	Y	88	112	1	35

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'		WELL #: 3H		RRCID -> 274260		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 9979		PERF.10089 - 14852				
10	55459 X	44417	-0-	-11042	-0-	43926	2	491	9	Y	446	354	1	107
11	53670 X	45895	-0-	-7775	-0-	45475	2	420	9	Y	382	389	1	100
12	50654 X	43593	-0-	-7061	-0-	43166	2	427	9	Y	388	366	1	121
01	47709 X	41311	-0-	-6398	-0-	40918	2	393	9	Y	357	381	1	97
02	36753 X	36753	-0-	-0-	-0-	36389	2	364	9	Y	331	231	1	197
03	38874 X	19460	-0-	-19414	-0-	19259	2	201	9	Y	183	236	1	144

SHOULTS		WELL #: 1H		RRCID -> 275732		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 10284		PERF.10730 - 17835				
10	63643 X	53695	-0-	-9948	-0-	53507	2	188	9	Y	171	149	1	224
11	61590 X	46451	-0-	-15139	-0-	46323	2	128	9	Y	116	127	1	213
12	63643 X	46999	-0-	-16644	-0-	46823	2	176	9	Y	160	48	1	325
01	58714 X	44325	-0-	-14389	-0-	44085	2	240	9	Y	218	320	1	223
02	46197 X	39369	-0-	-6828	-0-	39218	2	151	9	Y	137	86	1	274
03	49383 X	27067	-0-	-22316	-0-	26910	2	157	9	Y	143	197	1	220

MARTIN		WELL #: 1H		RRCID -> 276496		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 10074		PERF.10464 - 17385				
10	69041 X	69041	-0-	-0-	-0-	68799	2	242	9	Y	220	192	1	126
11	63051 X	63051	-0-	-0-	-0-	62863	2	188	9	Y	171	170	1	127
12	62656 X	62656	-0-	-0-	-0-	62424	2	232	9	Y	211	63	1	275
*01	58567 X	58567	-0-	-0-	-0-	58253	2	314	9	Y	285	459	1	101
*02	52635 X	51982	-0-	-653	-0-	51782	2	200	9	Y	182	113	1	170
*03	56265 X	33367	-0-	-22898	-0-	33103	2	264	9	Y	240	406	1	4

PELZ		WELL #: 1H		RRCID -> 277411		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 10128		PERF.10414 - 17575				
10	89063 X	83338	-0-	-5725	-0-	83045	2	293	9	Y	266	231	1	35
11	86190 X	60931	-0-	-25259	-0-	60639	2	292	9	Y	265	264	1	36
12	89063 X	70372	-0-	-18691	-0-	70108	2	264	9	Y	240	72	1	204
*01	89063 X	63614	-0-	-25449	-0-	63269	2	345	9	Y	314	418	1	100
*02	72471 X	55507	-0-	-16964	-0-	55294	2	213	9	Y	194	120	1	174
*03	77469 X	55747	-0-	-21722	-0-	55494	2	253	9	Y	230	242	1	162

WOODLAWN (NUGENT)		98563 249		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
ROGERS		WELL #: 1		RRCID -> 111587		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 6604		PERF. 5684 - 5690		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT)		98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
DAVIS GAS UNIT -A- 1		WELL #: 1		RRCID -> 017019		COMPL. DATE 01/25/1950		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6404 - 6592				
*08	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	943	1	6207	3	Y	682	679	1	6
						750	9							
*09	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	984	1	6491	3	Y	679	678	1	7
						747	9							
*10	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	976	1	6496	3	Y	638	645	1	-0-
						702	9							
*11	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	997	1	6192	3	Y	636	636	1	-0-
						700	9							
*12	7533 X	7236	-0-	-297	-0-	847	1	5473	3	Y	833	833	1	-0-
						916	9							
*01	7533 X	7515	-0-	-18	-0-	920	1	5670	3	Y	841	841	1	-0-
						925	9							
*02	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	922	1	5525	3	Y	678	678	1	-0-
						746	9							
03	7533 X	7208	-0-	-325	-0-	1000	1	5765	3	Y	403	403	1	-0-
						443	9							

FINDLEY GAS UNIT B		98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION						
		040798												
		WELL #: 1		RRCID -> 017023		COMPL. DATE 05/26/1950		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6384 - 6451				
*08	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	959	1	5064	3	Y	68	67	1	1
						75	9							
*09	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	836	1	4395	3	Y	67	67	1	1
						74	9							
*10	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	963	1	4642	3	Y	63	64	1	-0-
						69	9							
*11	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	902	1	4702	3	Y	67	67	1	-0-
						74	9							
*12	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	776	1	4220	3	Y	100	100	1	-0-
						110	9							
*01	5084 X	4775	-0-	-309	-0-	747	1	3917	3	Y	101	101	1	-0-
						111	9							
*02	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	781	1	3658	3	Y	81	81	1	-0-
						89	9							
*03	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	908	1	3976	3	Y	48	48	1	-0-
						53	9							

JONES GAS UNIT		98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
		040798										
		WELL #: 6 U		RRCID -> 159636		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 6436 - 6444		
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189519		COMPL. DATE 06/16/2001			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	382	1	2191	3	Y	34	34	1	-0-
						37	9							
*09	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	380	1	2158	3	Y	34	34	1	-0-
						37	9							
*10	2666 N	1402	-0-	-1264	-0-	205	1	1162	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
*11	2580 N	1103	-0-	-1477	-0-	146	1	922	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
*12	2666 N	2379	-0-	-287	-0-	353	1	1975	3	Y	46	46	1	-0-
						51	9							
*01	2077 N	1718	-0-	-359	-0-	298	1	1369	3	Y	46	46	1	-0-
						51	9							
*02	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	357	1	2020	3	Y	37	37	1	-0-
						41	9							
*03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	249	1	2148	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 189582		COMPL. DATE 04/26/2002			TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	T. A.	410	-0-	410	410	217	1	189	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*09	T. A.	316	-0-	316	726	73	1	239	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*10	T. A.	238	-0-	238	964	5	1	227	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*11	T. A.	426	-0-	426	1390	10	1	396	3	Y	18	16	1	2
						20	9							
*12	T. A.	131	-0-	131	1521	3	1	103	3	Y	23	22	1	3
						25	9							
*01	T. A.	181	-0-	181	1702	4	1	152	3	Y	23	25	1	1
						25	9							
*02	1891 X	189	-0-	-1702	-0-	5	1	158	3	Y	24	24	1	1
						26	9							
*03	837 X	837	-0-	-0-	-0-	69	1	743	3	Y	23	23	1	1
						25	9							

MCGEE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190824		COMPL. DATE 07/30/2002			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	713 N	574	-0-	-139	-0-	17	1	540	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	20	1	814	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	26	1	785	3	Y	23	21	1	2
						25	9							
*11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	589	3	Y	28	27	1	3
						31	9							
*12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	24	1	950	3	Y	38	36	1	5
						42	9							
*01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	837	3	Y	37	40	1	2
						41	9							
*02	609 N	528	-0-	-81	-0-	25	1	503	3	Y	-0-	2	1	-0-
03	744 N	364	-0-	-380	-0-	21	1	343	3	Y	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION												
MCGEE GAS UNIT "B" //CONT.// 040798												
WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
*08		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	137 1	4226 3	Y	95	94 1	1
							105 9					
*09		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	237 1	1597 3	Y	94	94 1	1
							103 9					
*10		1674 X	764	-0-	-910	-0-	36 1	581 3	Y	134	124 1	11
							147 9					
*11		1620 X	1471	-0-	-149	-0-	261 1	997 3	Y	194	185 1	20
							213 9					
*12		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	391 1	1382 3	Y	255	244 1	31
							281 9					
*01		1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	304 1	1372 3	Y	255	275 1	11
							281 9					
*02		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	395 1	2168 3	Y	264	268 1	7
							290 9					
*03		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	243 1	1745 3	Y	260	257 1	10
							286 9					

MCGEE GAS UNIT												
WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850												
*08		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	38 1	1186 3	Y	-0-	-0-	-0-
							15 1	609 3	Y	-0-	-0-	-0-
*09		630 N	624	-0-	-6	-0-						
*10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-						
*11		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	30 1	1267 3	Y	-0-	-0-	-0-
							35 1	1385 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	26 1	928 3	Y	-0-	-0-	-0-
							3 1	112 3	Y	-0-	-0-	-0-
*01		954 N	954	-0-	-0-	-0-	1 1	50 3	Y	-0-	-0-	-0-
*02		1247 N	115	-0-	-1132	-0-						
03		1426 N	51	-0-	-1375	-0-						

MCGEE GAS UNIT "B"												
WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990												
*08		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	35 1	1096 3	Y	34	34 1	-0-
							37 9					
*09		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	41 1	1703 3	Y	34	34 1	-0-
							37 9					
*10		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	54 1	1987 3	Y	43	40 1	3
							47 9					
*11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	42 1	1402 3	Y	54	51 1	6
							59 9					
*12		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	60 1	2342 3	Y	70	67 1	9
							77 9					
*01		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	68 1	2432 3	Y	69	75 1	3
							76 9					
*02		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	52 1	1827 3	Y	73	74 1	2
							80 9					
*03		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	55 1	1818 3	Y	79	78 1	3
							87 9					

CLEMONS, TONY W.												
DAVIS, FRANK ESTATE UNIT #2 160442												
WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588												
10		1674 N	1593	-0-	-81	-0-	28 1	1422 3	N	130	183 1	135
							143 9					
11		1740 N	1598	-0-	-142	-0-	31 1	1400 3	N	152	184 1	103
							167 9					
12		1798 N	1531	-0-	-267	-0-	26 1	1334 3	N	155	183 1	75
							171 9					
01		1581 N	1277	-0-	-304	-0-	23 1	1109 3	N	132		207
							145 9					
02		1537 N	1306	-0-	-231	-0-	23 1	1154 3	N	117	184 1	140
							129 9					
03		1519 N	1408	-0-	-111	-0-	25 1	1233 3	N	136	186 1	90
							150 9					

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
 DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	31 1	1565 3	N	297	324 1	43
						327 9					
11	1890 N	1874	-0-	-16	-0-	33 1	1510 3	N	301	166 1	178
						331 9					
12	2046 N	1811	-0-	-235	-0-	21 1	1434 3	N	324	325 1	177
						356 9					
01	1922 N	1802	-0-	-120	-0-	28 1	1392 3	N	347	499 1	25
						382 9					
02	1798 N	1636	-0-	-162	-0-	25 1	1283 3	N	298	164 1	159
						328 9					
03	1798 N	1758	-0-	-40	-0-	28 1	1377 3	N	321	334 1	146
						353 9					

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

10	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	40 1	1999 3	N	334	369 1	60
						367 9					
11	2400 N	2187	-0-	-213	-0-	39 1	1778 3	N	336	185 1	211
						370 9					
12	2418 N	2323	-0-	-95	-0-	36 1	1892 3	N	359	375 1	195
						395 9					
01	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	42 1	2048 3	N	417	378 1	234
						459 9					
02	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	37 1	1853 3	N	346	373 1	207
						381 9					
*03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	42 1	2053 3	N	374	371 1	210
						411 9					

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

10	1827 N	1672	-0-	-155	-0-	33 1	1629 3	N	9		54
						10 9					
11	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	66 1	2990 3	N	13		67
						14 9					
12	2852 X	2705	-0-	-147	-0-	51 1	2654 3	N	-0-		67
01	2852 X	1953	-0-	-899	-0-	39 1	1913 3	N	1		68
						1 9					
02	2668 X	2606	-0-	-62	-0-	51 1	2555 3	N	-0-		68
*03	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	59 1	2857 3	N	-0-		68

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

10	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	31 1	1546 3	N	199	163 1	134
						219 9					
11	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	32 1	1462 3	N	217	330 1	21
						239 9					
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	36 1	1894 3	N	242	165 1	98
						266 9					
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	30 1	1435 3	N	257	318 1	37
						283 9					
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	27 1	1392 3	N	238	171 1	104
						262 9					
*03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	30 1	1482 3	N	242	178 1	168
						266 9					

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION												
HARLETON OIL & GAS INC. 357165												
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	1622				Y	-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	1622				Y	-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	1622				Y	-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	1622				Y	-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	1622				Y	-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	1622				Y	-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540												
10	3379	X	3322	-0-	-57	-0-	3313	3	9	9	Y	54
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3298	3	31	9	Y	82
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3346	3	113	9	Y	10
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3388	3	4	9	Y	14
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3210	3	39	9	Y	49
03	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	3288	3	48	9	Y	93

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468												
10	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	3			N	-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-
12	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	1333	3			N	-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-
02	1363	N	1247	-0-	-116	-0-	1247	3			N	-0-
*03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-

NORTHEAST TEXAS PRODUCTION CO. 614425												
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558												
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	1	6	9	N	194
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	748	1	2	9	N	29
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	820	1	7	9	N	35
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	820	1	13	9	N	47
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	604	1	26	9	N	71
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	806	1	4	9	N	75

PEAK ENERGY CORPORATION 647135												
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590												
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568												
10	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	152	1	967	2	N	-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	442	1	742	2	N	-0-
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	495	1	932	2	N	-0-
01	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	217	1	830	2	N	-0-
02	1131	N	704	-0-	-427	-0-	53	1	651	2	N	-0-
03	1426	N	895	-0-	-531	-0-	214	1	681	2	N	-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1367	-0-	-43	-0-	1367 2		N	-0-			-0-
12	1612 N	1553	-0-	-59	-0-	1553 2		N	-0-			-0-
01	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	1509 2		N	-0-			-0-
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-			-0-
03	1550 N	1479	-0-	-71	-0-	1479 2		N	-0-			-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	544 1	8 9	N	7			137
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	527 1	18 9	N	16			153
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	550 1	8 9	N	7			160
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	531 1	3 9	N	3			163
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	490 1	13 9	N	12			175
*03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	499 1	66 9	N	60			235

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2135 1	24 9	N	22			189
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1938 1	37 9	N	34	188 1		35
12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2067 1	33 9	N	30			65
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2030 1	30 9	N	27			92
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1922 1	109 9	N	99	186 1		5
*03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1982 1	50 9	N	45			50

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)										CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED												
MCGEE GAS UNIT			//CONT.// 040798		WELL #: 6		RRCID -> 190825		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

MCGEE GAS UNIT "B"										WELL #: 3		RRCID -> 190982		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

MCGEE GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 191628		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B"										WELL #: 7 U		RRCID -> 194349		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		

MCGEE GAS UNIT "B"										WELL #: 6		RRCID -> 194761		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SLAUGHTER GAS UNIT "B" //CONT.// 040798												
WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	363 1	2542 3	Y	167	166 1		2
						184 9						
*09	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	362 1	2476 3	Y	165	165 1		2
						182 9						
*10	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	352 1	2430 3	Y	155	157 1		-0-
						171 9						
*11	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	344 1	2333 3	Y	155	155 1		-0-
						171 9						
*12	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	357 1	1821 3	Y	10	10 1		-0-
						11 9						
*01	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	123 1	1176 3	Y	10	10 1		-0-
						11 9						
*02	T. A.	2496	-0-	2496	2496	300 1	2187 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
03	T. A.	1994	-0-	1994	4490	217 1	1771 3	Y	5	5 1		-0-
						6 9						

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536												
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2014 - PLUGGED 09/02/14												

CLEMONS, TONY W. 160442												
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703												
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617												
10	T. A.	134	-0-	134	333	3 1	131 3	N	-0-			116
11	T. A.	178	-0-	178	511	4 1	174 3	N	-0-			116
12	720 X	209	-0-	-511	-0-	4 1	205 3	N	-0-			116
01	217 X	196	-0-	-21	-0-	4 1	192 3	N	-0-			116
02	213 X	213	-0-	-0-	-0-	4 1	209 3	N	-0-			116
03	217 X	193	-0-	-24	-0-	3 1	190 3	N	-0-			116

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) CLEMONS, TONY W. DURKEE GAS UNIT 1		//CONT.// //CONT.//	98563 480 160442	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 273353	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6753 - 6756							
10	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	67	1	3408 3	N	7				168
11	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	8	9	3253 3	N	16	165	1		19
12	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	18	9	3303 3	N	6				25
01	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	65	1	3278 3	N	14				39
02	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	7	9	3040 3	N	8				47
03	1891 X	197	-0-	-1694	-0-	59	1	190 3	N	4				51
						9	9							
						3	1							
						4	9							
COMSTOCK OIL & GAS, LP TUTTLE				170040	WELL #: 6	RRCID -> 273050	COMPL. DATE 03/05/2014	TOTAL DEPTH 10125	PERF. 6596 - 6980					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HARLETON OIL & GAS INC. WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT				357165	WELL #: 2	RRCID -> 159350	COMPL. DATE 01/27/1996	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6596 - 6612					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-				-0-
HOWELL OIL & GAS, INC. BENNETT				406605	WELL #: 2	RRCID -> 264391	COMPL. DATE 01/26/2012	TOTAL DEPTH 7104	PERF. 6478 - 6484					
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-				72
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-				72
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-				72
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-				72
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
INDIGO RESOURCES LLC MCELROY HEIRS				423831	WELL #: 1	RRCID -> 202206	COMPL. DATE 04/28/2004	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 6453 - 6461					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON	
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
HARRIS "E"				WELL #: 1		RRCID -> 083520			COMPL. DATE 08/28/2003			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		155 N	115	-0-	-40	-0-	73 2	42 9	N	38			75
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	100 2	25 9	N	23			98
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	106 2	24 9	N	22			120
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	103 2	35 9	N	32			152
*02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	103 2	25 9	N	23	122 1		53
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			53

MICHAELS				WELL #: 1		RRCID -> 165404			COMPL. DATE 10/09/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611	
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	329 2	6 9	N	5			120
11		300 N	120	-0-	-180	-0-	117 2	3 9	N	3			123
12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	461 2	6 9	N	5			128
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	258 2	2 9	N	2	110 1		20
*02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	334 2	2 9	N	2			22
03		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			22

HARRIS "E"				WELL #: 2		RRCID -> 201280			COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584	
10		2170 X	1952	-0-	-218	-0-	1927 2	25 9	N	23			56
11		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2111 2	33 9	N	30			86
12		2046 X	1659	-0-	-387	-0-	1631 2	28 9	N	25			111
01		1984 X	1807	-0-	-177	-0-	1774 2	33 9	N	30	71 1		70
02		1827 X	1621	-0-	-206	-0-	1601 2	20 9	N	18	63 1		25
03		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT			25

PEAK ENERGY CORPORATION				WELL #: 2		RRCID -> 202429			COMPL. DATE 12/03/2003			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574	
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 1	62 2	N	-0-			14
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 2	N	-0-			14
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	N	-0-			14
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	N	-0-			14
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			14
*03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	N	-0-			14

VALENCIA OPERATING COMPANY				WELL #: 1		RRCID -> 181790			COMPL. DATE 03/01/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE				WELL #: 2		RRCID -> 183017			COMPL. DATE 03/12/2001			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183035		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186712		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 186725		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 187785		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187835		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188153		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189451		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	190323	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	10117	PERF. 6546 - 6640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARRIS, JAMES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	191042	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	10148	PERF. 6497 - 6545
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	197478	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	10187	PERF. 6530 - 6626
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETEET		WELL #:		1	RRCID ->	250490	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	12114	PERF. 6520 - 6528
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOX		WELL #:		1	RRCID ->	251756	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 6526 - 6534
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCOWAN		WELL #:		1	RRCID ->	255187	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	12140	PERF. 6546 - 6554
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (RODESSA)		98563 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
FINDLEY GAS UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 036711		COMPL. DATE 06/09/1965		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075903		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805								
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127605		COMPL. DATE 05/26/1988		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CLEMONS, TONY W.		160442		RRCID -> 250624		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770								
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #: 4														
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 267250		COMPL. DATE 06/11/2012		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719								
10	1302	X	442	-0-	-860	-0-	8	1	434	3	N	-0-				90
11	480	X	355	-0-	-125	-0-	7	1	348	3	N	-0-				90
12	558	X	208	-0-	-350	-0-	4	1	204	3	N	-0-				90
01	558	X	306	-0-	-252	-0-	6	1	300	3	N	-0-				90
02	522	X	359	-0-	-163	-0-	7	1	352	3	N	-0-				90
03	434	X	422	-0-	-12	-0-	8	1	414	3	N	-0-				90

DAVIS, FRANK EST. G/U/ 2		WELL #: 4		RRCID -> 267251		COMPL. DATE 03/13/2012		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.//		98563 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
HARLETON OIL & GAS INC.				357165							
FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #:		4		RRCID -> 175214		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3100 N	2219	-0-	-881	1006	2219 3	Y	-0-		-0-
11		3000 N	2003	-0-	-997	9	2003 3	Y	-0-		-0-
12		2232 N	2036	-0-	-196	-0-	2036 3	Y	-0-		-0-
01		2232 N	2011	-0-	-221	-0-	2011 3	Y	-0-		-0-
02		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3	Y	-0-		-0-
*03		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 3	Y	-0-		-0-

SANDERS GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 221431		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656	
10		2883 X	2538	-0-	-345	-0-	2538 3	N	-0-		-0-
11		2790 X	2390	-0-	-400	-0-	2390 3	N	-0-		-0-
12		2883 X	2113	-0-	-770	-0-	2113 3	N	-0-		-0-
01		2883 X	2384	-0-	-499	-0-	2384 3	N	-0-		-0-
02		2581 X	2233	-0-	-348	-0-	2233 3	N	-0-		-0-
03		2542 X	2273	-0-	-269	-0-	2273 3	N	-0-		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143							
EMMITT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 035151		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5668	
10		2081 S	2081	-0-	-0-	-0-	1998 2	83 9	N	75	139
11		1976 S	1976	-0-	-0-	-0-	1885 2	91 9	N	83	50
12		1184 S	1184	-0-	-0-	-0-	1167 2	17 9	N	15	65
01		1211 S	1211	-0-	-0-	-0-	1064 2	147 9	N	134	19
02		1521 S	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	-0-	19
*03		1292 S	1292	-0-	-0-	-0-	1157 2	135 9	N	123	142

PILOT		WELL #:		3		RRCID -> 196739		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TIPCO OPERATING CO.				860800							
BENDER, J. G., ET AL		WELL #:		1 U		RRCID -> 037088		COMPL. DATE 09/15/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DAVIS, FRANK ESTATE		WELL #:		2A		RRCID -> 124226		COMPL. DATE 11/01/1986		TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675	
10		3782 X	2987	-0-	-795	-0-	2984 1	3 9	N	3	69
11		3660 X	3231	-0-	-429	-0-	3230 1	1 9	N	1	70
12		3565 X	2995	-0-	-570	-0-	2980 1	15 9	N	14	84
01		3286 X	1035	-0-	-2251	-0-	1029 1	6 9	N	5	89
02		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3030 1	12 9	N	11	100
03		3348 X	2664	-0-	-684	-0-	2652 1	12 9	N	11	111

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.// 98563 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
TIPCO OPERATING CO.		//CONT.// 860800											
DAVIS, FRANK A-3		WELL #:		1-C		RRCID -> 145979		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 6799		PERF. 5718 - 5741	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C"		WELL #:		1		RRCID -> 275897		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 5900 - 6094	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

SHOULTS RIVERSTONE		WELL #:		1		RRCID -> 276947		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 6340 - 6502	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

WOODLAWN (TRANSITION)		98563 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
TIPCO OPERATING CO.		860800											
DAVIS, FRANK A-3		WELL #:		1-T		RRCID -> 143431		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6799		PERF. 6636 - 6646	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			166		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			166		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			166		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			166		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			166		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			166		

WOODS, MILTON GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 216239		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6698 - 6818	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	1767 X	1754	-0-	-13	-0-	1747	1	7 9	N	6	165		
11	1740 X	1587	-0-	-153	-0-	1586	1	1 9	N	1	166		
12	1798 X	1695	-0-	-103	-0-	1691	1	4 9	N	4	170		
01	1798 X	1662	-0-	-136	-0-	1661	1	1 9	N	1	171		
02	1682 X	1575	-0-	-107	-0-	1573	1	2 9	N	2	173		
03	1767 X	1623	-0-	-144	-0-	1621	1	2 9	N	2	175		

WOODS, MILTON GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 223574		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6688 - 6718	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2110	1	51 9	N	46	128		
11	2130 X	2029	-0-	-101	-0-	1943	1	86 9	N	78	31	175 1	
12	2201 X	1980	-0-	-221	-0-	1917	1	63 9	N	57	88		
01	2201 X	1838	-0-	-363	-0-	1792	1	46 9	N	42	130		
02	2030 X	957	-0-	-1073	-0-	928	1	29 9	N	26	156		
03	2170 X	439	-0-	-1731	-0-	374	1	65 9	N	59	215		

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090584		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	434 N	264	-0-	-170	-0-	6	1	258	3	Y	-0-	-0-
*09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	-0-
*10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	-0-
*11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

POPE GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 108941		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LEE GAS UNIT (A)		WELL #: 3 L		RRCID -> 110932		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B"		WELL #: 4-U		RRCID -> 139281		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758				
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 3-U		RRCID -> 140472		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834				
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-	-0-

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 146165		COMPL. DATE 06/23/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
POPE GAS UNIT		WELL #: 5-U		RRCID -> 146849		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 5-U		RRCID -> 146945		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590								
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 4-U		RRCID -> 147053		COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800								
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162411		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770								
*08	1643	X	1468	-0-	-175	-0-	29 14 9	1425 3	Y	13	13	1				-0-
*09	1440	X	1423	-0-	-17	-0-	25 14 9	1384 3	Y	13	13	1				-0-
*10	1488	X	1438	-0-	-50	-0-	24 13 9	1401 3	Y	12	12	1				-0-
*11	1440	X	1333	-0-	-107	-0-	24 13 9	1296 3	Y	12	12	1				-0-
*12	1488	X	1358	-0-	-130	-0-	24 22 9	1312 3	Y	20	20	1				-0-
*01	2263	X	1435	-0-	-828	-0-	26 22 9	1387 3	Y	20	20	1				-0-
*02	T. A.		1370	-0-	1370	1370	27 18 9	1325 3	Y	16	16	1				-0-
03	T. A.		1374	-0-	1374	2744	27 10 9	1337 3	Y	9	9	1				-0-

POPE GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 167931		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339								
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 168612		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020								
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		6 U	RRCID ->	168899	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	10108	PERF.	8358 - 8368
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	18867	-0-	18867	18867	18823 3	44 9	Y	40	38 1		2
*02	61964 X	43097	-0-	-18867	-0-	43097 3		Y	-0-	2 1		-0-
*03	41539 X	41539	-0-	-0-	-0-	41539 3		Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		7 U	RRCID ->	170437	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	7372 - 7378
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	10 1		-0-
03	T. A.	5579	-0-	5579	5579	162 1 78 9	5339 3	Y	71	68 1		3

POPE GAS UNIT		WELL #:		8 U	RRCID ->	171231	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	7346 - 7358
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		8 U	RRCID ->	171646	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7916 - 7926
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #:		6 U	RRCID ->	171691	COMPL. DATE	10/29/1998	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	6839 - 6849
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		10 U	RRCID ->	171863	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	7186 - 7194
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4865			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4865			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4865			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4865			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCGEE WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951													
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025													
*08	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7067	3	191 9	Y	174	173 1		2
*09	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	165 1	6798 3		Y	172	172 1		2
						189 9							
*10	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	186 1	6785 3		Y	53	51 1		4
						58 9							
*11	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	170 1	6619 3		Y	66	63 1		7
						73 9							
*12	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	170 1	6491 3		Y	86	82 1		11
						95 9							
*01	6448 X	6426	-0-	-22	-0-	172 1	6160 3		Y	85	92 1		4
						94 9							
*02	T. A.	6084	-0-	6084	6084	167 1	5820 3		Y	88	90 1		2
						97 9							
03	T. A.	6261	-0-	6261	12345	180 1	5985 3		Y	87	86 1		3
						96 9							

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
MCGEE GAS UNIT 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 274163		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCGEE GAS UNIT SWD		WELL #: 8		RRCID -> 276912		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 278607		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 8250			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		RRCID -> 177566		COMPL. DATE 02/26/2014		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948			
TUTLE		WELL #: 2									
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	119	1	1189	2	N	-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	104	1	1032	2	N	-0-
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	104	1	1052	2	N	-0-
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	103	1	1075	2	N	-0-
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	98	1	1021	2	N	-0-
03	1147 N	1006	-0-	-141	-0-	89	1	917	2	N	-0-

GREEN, F. C.		WELL #: 2		RRCID -> 272386		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958			
10	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	104	1	1196	2	Y	4
						4	9				10
11	1530 N	1307	-0-	-223	-0-	100	1	1196	2	Y	10
						11	9				23
12	1488 N	1169	-0-	-319	-0-	88	1	1068	2	Y	12
						13	9				23
01	1302 N	1007	-0-	-295	-0-	74	1	921	2	Y	11
						12	9				11
02	1276 N	1177	-0-	-99	-0-	87	1	1073	2	Y	15
						17	9				15
*03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	93	1	1161	2	Y	14
						15	9				14

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 265285		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692			
WOODLAWN EAST SWD		WELL #: 1									
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
HOWELL OIL & GAS, INC.				406605									
BECKHAM, ALVIN		WELL #:		2A	RRCID ->	251965	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6734 - 6740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4495 X	3604	-0-	-891	-0-	3543 2	61 9	N	55			174
11		4110 X	2600	-0-	-1510	-0-	2437 2	163 9	N	148	187 1		135
12		4216 X	2635	-0-	-1581	-0-	2512 2	123 9	N	112			247
01		4061 X	2865	-0-	-1196	-0-	2711 2	154 9	N	140	187 1		200
02		3741 X	2726	-0-	-1015	-0-	2634 2	92 9	N	84			284
03		3596 X	2563	-0-	-1033	-0-	2480 2	83 9	N	75			359

BECKHAM, ALVIN		WELL #:		1A	RRCID ->	253362	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6760 - 6766	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKHAM, ALVIN		WELL #:		4A	RRCID ->	255590	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6496 - 6502	
10		1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1106 2		N	-0-			-0-
11		1080 N	1075	-0-	-5	-0-	1075 2		N	-0-			-0-
12		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
01		1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
02		1044 N	994	-0-	-50	-0-	994 2		N	-0-			-0-
03		1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058 2		N	-0-			-0-

BECKHAM, ALVIN		WELL #:		3A	RRCID ->	255591	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6754 - 6760	
10		1581 N	1472	-0-	-109	-0-	1472 2		N	-0-			-0-
11		1500 N	1178	-0-	-322	-0-	1178 2		N	-0-			-0-
12		1519 N	1239	-0-	-280	-0-	1239 2		N	-0-			-0-
01		1457 N	1215	-0-	-242	-0-	1215 2		N	-0-			-0-
02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-			-0-
*03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-			-0-

BENNETT		WELL #:		1	RRCID ->	256056	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6850 - 6858	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKHAM, ALVIN		WELL #:		5A	RRCID ->	265094	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	6496 - 6504	
10		2046 N	2032	-0-	-14	-0-	2032 2		N	-0-			-0-
11		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		N	-0-			-0-
12		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2		N	-0-			-0-
01		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		N	-0-			-0-
02		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2		N	-0-			-0-
*03		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2		N	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	
10		1767 N	1331	-0-	-436	-0-	270 1	1061 2	Y		-0-	-0-
11		1560 N	1351	-0-	-209	-0-	270 1	1081 2	Y		-0-	-0-
12		1674 N	1147	-0-	-527	-0-	279 1	868 2	Y		-0-	-0-
01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	279 1	1231 2	Y		-0-	-0-
02		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	261 1	1133 2	Y		-0-	-0-
*03		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	279 1	1115 2	Y		-0-	-0-

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744												
10		2077 X	1865	-0-	-212	-0-	1858 2	7 9	N		6	55
11		2010 X	1564	-0-	-446	-0-	1556 2	8 9	N		7	62
12		2077 X	1210	-0-	-867	-0-	1164 2	46 9	N		42	104
01		2015 X	1028	-0-	-987	-0-	1027 2	1 9	N		1	105
02		1856 X	1194	-0-	-662	-0-	1190 2	4 9	N		4	109
03		1860 X	882	-0-	-978	-0-	882 2		N		-0-	109

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696												
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N		-0-	-0-
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2		N		-0-	-0-
12		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N		-0-	-0-
01		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N		-0-	-0-
02		145 N	131	-0-	-14	-0-	131 2		N		-0-	-0-
03		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N		-0-	-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792												
10		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N		-0-	83
11		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N		-0-	83
12		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N		-0-	83
01		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		N		-0-	83
02		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N		-0-	83
*03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N		-0-	83

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011												
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	81			N		-0-	-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	81			N		-0-	-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	81			N		-0-	-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	81			N		-0-	-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	81			N		-0-	-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	81			N		-0-	-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
TAYLOR, T. J.		WELL #: 12 C		RRCID -> 260152		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 261565		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006			
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2	Y	-0-		-0-	
11	1110 N	523	-0-	-587	-0-	522 2 1 9	Y	1	1 8	-0-	
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-		Y	2	2 8	-0-	
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		Y	-0-		-0-	
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-		Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD.		835421		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
JONES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 104695		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WOODLAWN, E. (PAGE 6460)		98564 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694									
ROGERS		WELL #: 1		RRCID -> 119811		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100	
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2011											

WOODLAWN, S. (HILL)		98568 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624									
HUTCHINSON, I.L.		WELL #: 1		RRCID -> 078421		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5734 - 5740			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COVEY PARK OPERATING LLC		182847									
HATLEY		WELL #: 1		RRCID -> 221944		COMPL. DATE 11/07/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362			
10	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1155 3	56 9	N	51	3 8	75
11	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1191 3	13 9	N	12	5 8	82
12	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 3		N	-0-		82
01	1209 N	417	-0-	-792 B	-0-	417 3		N	-0-		82
02	1160 N	718	-0-	-442 B	-0-	718 3		N	-0-		82
03	744 N	494	-0-	-250 B	-0-	494 3		N	-0-		82

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847										
DEVON		WELL #: 1		RRCID -> 224087		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1961 3	8 9	Y	7	15 1	1 8	9
11	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1452 3	22 9	Y	20	2 8		27
12	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2389 3	14 9	Y	13			40
01	1953 N	1814	-0-	-139 B	-0-	1783 3	31 9	Y	28	39 1	1 8	28
02	1827 X	1597	-0-	-230 B	-0-	1568 3	29 9	Y	26	1 8		53
03	2418 X	1261	-0-	-1157 B	-0-	1237 3	24 9	Y	22	8 8		67

HATLEY		WELL #: 2		RRCID -> 224091		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371				
10	930 N	906	-0-	-24 B	-0-	900 3	6 9	Y	5			59
11	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	978 3	17 9	Y	15	2 8		72
12	961 N	860	-0-	-101 B	-0-	848 3	12 9	Y	11			83
01	899 N	748	-0-	-151 B	-0-	745 3	3 9	Y	3	1 8		85
02	957 N	780	-0-	-177 B	-0-	769 3	11 9	Y	10	1 8		94
*03	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1032 3	14 9	Y	13	8 8		99

DEADY		WELL #: 1		RRCID -> 224095		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368				
10	3224 X	2646	-0-	-578 B	-0-	2624 3	22 9	Y	20	3 8		107
11	3120 X	2616	-0-	-504 B	-0-	2584 3	32 9	Y	29	5 8		131
12	3162 X	2511	-0-	-651 B	-0-	2488 3	23 9	Y	21			152
01	3162 X	2242	-0-	-920 B	-0-	2200 3	42 9	Y	38	122 1	3 8	65
02	2726 X	2118	-0-	-608 B	-0-	2081 3	37 9	Y	34	2 8		97
03	2821 X	2034	-0-	-787 B	-0-	1977 3	57 9	Y	52	20 8		129

DEADY		WELL #: 2		RRCID -> 235513		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396				
10	1488 X	999	-0-	-489 B	-0-	999 3		Y	-0-			30
11	1440 X	788	-0-	-652 B	-0-	788 3		Y	-0-			30
12	1116 X	717	-0-	-399 B	-0-	717 3		Y	-0-			30
01	1116 X	928	-0-	-188 B	-0-	928 3		Y	-0-	24 1		6
02	1125 X	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 3		Y	-0-			6
*03	1009 X	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 3		Y	-0-			6

DEADY		WELL #: 6		RRCID -> 237490		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394				
10	806 N	547	-0-	-259 B	-0-	547 3		Y	-0-			19
11	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3		Y	-0-			19
12	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3		Y	-0-			19
01	558 N	506	-0-	-52 B	-0-	506 3		Y	-0-	15 1		4
02	493 N	433	-0-	-60 B	-0-	433 3		Y	-0-			4
*03	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3		Y	-0-			4

HATLEY		WELL #: 4		RRCID -> 239547		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417				
10	992 N	565	-0-	-427 B	-0-	564 3	1 9	Y	1			37
11	840 N	483	-0-	-357 B	-0-	483 3		Y	-0-			37
12	651 N	220	-0-	-431 B	-0-	220 3		Y	-0-			37
01	558 N	316	-0-	-242 B	-0-	316 3		Y	-0-			37
02	464 N	271	-0-	-193 B	-0-	271 3		Y	-0-			37
*03	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3		Y	-0-			37

DEVON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 239730		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394				
10	1271 N	911	-0-	-360 B	-0-	899 3	12 9	Y	11	17 1	2 8	12
11	1230 N	411	-0-	-819 B	-0-	399 3	12 9	Y	11	3 8		20
12	1271 N	345	-0-	-926 B	-0-	332 3	13 9	Y	12			32
01	899 N	532	-0-	-367 B	-0-	507 3	25 9	Y	23	31 1	3 8	21
02	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	627 3	20 9	Y	18	2 8		37
*03	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	794 3	39 9	Y	35	20 8		52

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON	
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847											
DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008										TOTAL DEPTH 10555	PERF. 9010 - 10386
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	403 N	285	-0-	-118 B	-0-	284	3	1	9	Y	5
11	330 N	280	-0-	-50 B	-0-	280	3			Y	5
12	279 N	217	-0-	-62 B	-0-	217	3			Y	5
01	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3			Y	-0-
02	261 N	222	-0-	-39 B	-0-	222	3			Y	-0-
*03	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			Y	-0-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007										TOTAL DEPTH 10482	PERF. 9010 - 10416
10	1364 N	619	-0-	-745 B	-0-	619	3			Y	24
11	720 N	541	-0-	-179 B	-0-	540	3	1	9	Y	25
12	744 N	628	-0-	-116 B	-0-	628	3			Y	25
01	620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596	3			Y	5
02	522 N	259	-0-	-263 B	-0-	259	3			Y	5
*03	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			Y	5

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009										TOTAL DEPTH 10601	PERF. 9098 - 10405
10	1054 X	73	-0-	-981 B	-0-	73	3			Y	14
11	480 X	98	-0-	-382 B	-0-	98	3			Y	14
12	155 X	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			Y	14
01	155 X	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			Y	14
02	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			Y	14
*03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			Y	14

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008										TOTAL DEPTH 10570	PERF. 8990 - 10386
10	403 N	33	-0-	-370 B	-0-	33	3			Y	2
11	270 N	110	-0-	-160 B	-0-	110	3			Y	2
12	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			Y	2
01	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	323	3	2	9	Y	2
02	116 N	83	-0-	-33 B	-0-	83	3			Y	2
03	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			Y	2

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009										TOTAL DEPTH 10617	PERF. 9085 - 10497
10	589 X	525	-0-	-64 B	-0-	525	3			Y	1
11	570 X	389	-0-	-181 B	-0-	389	3			Y	1
12	527 X	515	-0-	-12 B	-0-	515	3			Y	1
01	527 X	361	-0-	-166 B	-0-	361	3			Y	1
02	493 X	352	-0-	-141 B	-0-	352	3			Y	1
03	558 X	434	-0-	-124 B	-0-	434	3			Y	1

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009										TOTAL DEPTH 11734	PERF. 9150 - 10532
10	558 X	412	-0-	-146 B	-0-	412	3			Y	9
11	540 X	466	-0-	-74 B	-0-	466	3			Y	9
12	469 X	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			Y	9
01	461 X	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			Y	9
02	464 X	380	-0-	-84 B	-0-	380	3			Y	9
03	496 X	416	-0-	-80 B	-0-	416	3			Y	9

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013										TOTAL DEPTH 10564	PERF. 9088 - 10480
10	155 N	12	-0-	-143 B	-0-	12	3			Y	15
11	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			Y	15
12	124 N	62	-0-	-62 B	-0-	62	3			Y	15
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	15
02	58 N	36	-0-	-22 B	-0-	36	3			Y	15
03	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31	3			Y	15

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON			
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847																
HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010													TOTAL DEPTH	10616	PERF.	9140 - 10523
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	493	-0-	-530 B	-0-	492	3	1	9	Y	1					16
11	690 N	448	-0-	-242 B	-0-	448	3			Y	-0-					16
12	589 N	391	-0-	-198 B	-0-	391	3			Y	-0-					16
01	496 N	381	-0-	-115 B	-0-	381	3			Y	-0-					16
02	435 N	231	-0-	-204 B	-0-	231	3			Y	-0-					16
03	403 N	278	-0-	-125 B	-0-	278	3			Y	-0-					16

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007													TOTAL DEPTH	10570	PERF.	8970 - 10392
10	589 N	353	-0-	-236 B	-0-	353	3			Y	-0-					52
11	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	723	3	1	9	Y	1					53
12	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			Y	-0-					53
01	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	563	3	2	9	Y	2					55
02	696 N	470	-0-	-226 B	-0-	468	3	2	9	Y	2					57
03	682 N	520	-0-	-162 B	-0-	517	3	3	9	Y	3	1	8			59

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010													TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10183 - 10384
10	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1201	3	7	9	Y	6	7	1	2	8	6
11	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1271	3	12	9	Y	11	2	8			15
12	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	736	3	7	9	Y	6					21
01	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1236	3	14	9	Y	13	20	1	1	8	13
02	1247 N	1191	-0-	-56 B	-0-	1180	3	11	9	Y	10	1	8			22
*03	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1117	3	25	9	Y	23	10	8			35

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010													TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10158 - 10428
10	2697 X	140	-0-	-2557 B	-0-	140	3			Y	-0-	7	1			2
11	360 X	81	-0-	-279 B	-0-	81	3			Y	-0-					2
12	124 X	73	-0-	-51 B	-0-	73	3			Y	-0-					2
01	155 X	52	-0-	-103 B	-0-	52	3			Y	-0-	1	1			1
02	87 N	84	-0-	-3 B	-0-	84	3			Y	-0-					1
*03	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			Y	-0-					1

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014													TOTAL DEPTH	11476	PERF.	9006 - 10386
10	3844 X	3630	-0-	-214 B	-0-	3594	3	36	9	Y	33	95	1	3	8	49
11	3720 X	3538	-0-	-182 B	-0-	3515	3	23	9	Y	21	3	8			67
12	3472 X	2856	-0-	-616 B	-0-	2848	3	8	9	Y	7					74
01	3596 X	3470	-0-	-126 B	-0-	3435	3	35	9	Y	32	72	1	2	8	32
02	3422 X	2711	-0-	-711 B	-0-	2686	3	25	9	Y	23	2	8			53
03	3875 X	3041	-0-	-834 B	-0-	2995	3	46	9	Y	42	19	8			76

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010													TOTAL DEPTH	10482	PERF.	10196 - 10468
10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	257	3	3	9	Y	3	6	1			4
11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	396	3	1	9	Y	1					5
12	279 N	207	-0-	-72 B	-0-	207	3			Y	-0-					5
01	248 N	112	-0-	-136 B	-0-	112	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	377 N	71	-0-	-306 B	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	48	-0-	-169 B	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
INDIGO MINERALS LLC 423834													
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	116	1	473	2	N	5	169
							6	9					
11		720 N	711	-0-	-9 B	-0-	136	1	564	2	N	10	179
							11	9					
12		589 N	546	-0-	-43 B	-0-	76	1	461	2	N	8	187
							9	9					
01		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	78	1	677	2	N	18	181 1 1 8 23
							20	9					
02		696 N	265	-0-	-431 B	-0-	55	1	204	2	N	5	1 8 27
							6	9					
*03		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	57	1	574	2	N	8	35
							9	9					

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 10457													
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	57
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	57
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	57
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	57
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	57
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	57

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196													
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	1413					N	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	1413					N	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	1413					N	-0-	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	1413					N	-0-	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	1413					N	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	1413					N	-0-	-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248													
10		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	733	2	10	9	N	9	2 8 47
11		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-	47
12		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	604	2	14	9	N	13	60
01		744 N	517	-0-	-227 B	-0-	497	2	20	9	N	18	1 8 77
02		783 N	296	-0-	-487 B	-0-	284	2	12	9	N	11	1 8 87
03		620 N	301	-0-	-319 B	-0-	298	2	3	9	N	3	90

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239													
10		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-	35
11		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-	35
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	35
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	35
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	35
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	35

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982										TOTAL DEPTH 10311	PERF. 9861 - 10148		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1457 N	1354	-0-	-103 B	-0-	319 1	1035 2	N	-0-			89
11		1350 N	1337	-0-	-13 B	-0-	330 1	1007 2	N	-0-			89
12		1364 N	1067	-0-	-297 B	-0-	341 1	726 2	N	-0-			89
01		1364 N	993	-0-	-371 B	-0-	341 1	652 2	N	-0-			89
02		1305 N	900	-0-	-405 B	-0-	319 1	581 2	N	-0-			89
03		1054 N	920	-0-	-134 B	-0-	334 1	586 2	N	-0-			89

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992										TOTAL DEPTH 10339	PERF. 8843 - 8913		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013										TOTAL DEPTH 10470	PERF. 8869 - 10294		
10		2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449 2		N	-0-			122
11		2400 N	2297	-0-	-103 B	-0-	2297 2		N	-0-			122
12		2542 N	2437	-0-	-105 B	-0-	2379 2	58 9	N	53	150 1		25
01		2449 N	2294	-0-	-155 B	-0-	2294 2		N	-0-			25
02		2233 N	2053	-0-	-180 B	-0-	2053 2		N	-0-			25
03		2449 N	2203	-0-	-246 B	-0-	2199 2	4 9	N	4	4 8		25

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013										TOTAL DEPTH 10320	PERF. 8865 - 10270		
10		2449 N	2330	-0-	-119 B	-0-	2330 2		N	-0-			154
11		2370 N	2186	-0-	-184 B	-0-	2186 2		N	-0-			154
12		2325 N	2298	-0-	-27 B	-0-	2233 2	65 9	N	59	184 1	2 8	27
01		2325 N	2200	-0-	-125 B	-0-	2200 2		N	-0-			27
02		2117 N	1894	-0-	-223 B	-0-	1892 2	2 9	N	2	2 8		27
*03		2428 N	2428	-0-	-0- B	-0-	2422 2	6 9	N	5	5 8		27

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015										TOTAL DEPTH 10450	PERF. 8946 - 10284		
10		1581 X	1226	-0-	-355 B	-0-	1226 2		N	-0-			82
11		1530 N	1149	-0-	-381 B	-0-	1149 2		N	-0-			82
12		1581 N	1265	-0-	-316 B	-0-	1218 2	47 9	N	43			125
01		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 2		N	-0-			125
02		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 2		N	-0-			125
03		1271 N	1165	-0-	-106 B	-0-	1165 2		N	-0-			125

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013										TOTAL DEPTH 10435	PERF. 1011 - 10210		
10		2418 X	2042	-0-	-376 B	-0-	2042 2		N	-0-			172
11		2190 X	1951	-0-	-239 B	-0-	1951 2		N	-0-			172
12		2294 X	2045	-0-	-249 B	-0-	2020 2	25 9	N	23	171 1		24
01		2170 X	1918	-0-	-252 B	-0-	1918 2		N	-0-			24
02		1885 N	1730	-0-	-155 B	-0-	1729 2	1 9	N	1	1 8		24
03		2046 N	1880	-0-	-166 B	-0-	1879 2	1 9	N	1	1 8		24

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013										TOTAL DEPTH 10390	PERF. 8876 - 10232		
10		1581 N	1228	-0-	-353 B	-0-	1228 2		N	-0-			166
11		1530 N	1135	-0-	-395 B	-0-	1135 2		N	-0-			166
12		1488 N	1090	-0-	-398 B	-0-	1066 2	24 9	N	22	162 1		26
01		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 2		N	-0-			26
02		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1323 2	2 9	N	2	2 8		26
*03		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 2		N	-0-			26

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	35	1	995	2	N	7	-0-
						8	9				7	1
11	1470 N	815	-0-	-655 B	-0-	20	1	785	2	N	9	-0-
						10	9				9	1
12	1488 N	197	-0-	-1291 B	-0-	5	1	178	2	N	13	-0-
						14	9				13	1
01	1023 N	146	-0-	-877 B	-0-	5	1	124	2	N	15	-0-
						17	9				15	1
02	783 N	162	-0-	-621 B	-0-	5	1	140	2	N	15	-0-
						17	9				15	1
03	186 N	132	-0-	-54 B	-0-	5	1	112	2	N	14	-0-
						15	9				14	1

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660												
10	837 N	86	-0-	-751 B	-0-	86	2			N	-0-	80
11	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	823	2	30	9	N	27	107
12	341 N	71	-0-	-270 B	-0-	71	2			N	-0-	107
01	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-	107
02	812 N	98	-0-	-714 B	-0-	98	2			N	-0-	107
*03	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-	107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182												
10	2976 X	1842	-0-	-1134 B	-0-	60	1	1746	2	N	33	-0-
						36	9				33	1
11	2730 X	1869	-0-	-861 B	-0-	44	1	1779	2	N	42	-0-
						46	9				42	1
12	2635 X	2181	-0-	-454 B	-0-	52	1	2088	2	N	37	-0-
						41	9				37	1
01	2635 X	2059	-0-	-576 B	-0-	48	1	1966	2	N	41	-0-
						45	9				41	1
02	2465 X	1525	-0-	-940 B	-0-	42	1	1439	2	N	40	-0-
						44	9				40	1
03	2170 X	1769	-0-	-401 B	-0-	50	1	1677	2	N	38	-0-
						42	9				38	1

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214												
10	713 N	140	-0-	-573 B	-0-	110	1	23	2	N	6	-0-
						7	9				6	1
11	1050 N	47	-0-	-1003 B	-0-	1	1	38	2	N	7	-0-
						8	9				7	1
12	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	3	1	177	2	N	215	-0-
						237	9				215	1
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	29	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-					N	-0-	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-	-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612												
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-	30
11	150 N	89	-0-	-61 B	-0-	89	2			N	-0-	30
12	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-	30
01	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-	30
02	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-	30
*03	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-	30

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 10212												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		1581 N	1360	-0-	-221 B	-0-	1360 2			N	-0-	59
11		1440 N	1250	-0-	-190 B	-0-	1250 2			N	-0-	59
12		1488 N	1315	-0-	-173 B	-0-	1315 2			N	-0-	59
01		1364 N	1275	-0-	-89 B	-0-	1275 2			N	-0-	59
02		1218 N	1060	-0-	-158 B	-0-	1060 2			N	-0-	59
03		1302 N	1170	-0-	-132 B	-0-	1170 2			N	-0-	59

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217												
10		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 2			N	-0-	100
11		960 N	921	-0-	-39 B	-0-	921 2			N	-0-	100
12		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	972 2	52 9		N	47	147
01		992 N	744	-0-	-248 B	-0-	744 2			N	-0-	147
02		899 N	855	-0-	-44 B	-0-	855 2			N	-0-	147
*03		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 2			N	-0-	147

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220												
10		1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 2			N	-0-	57
11		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 2			N	-0-	57
12		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1299 2	61 9		N	55	112
01		1333 N	1263	-0-	-70 B	-0-	1263 2			N	-0-	112
02		1218 N	1164	-0-	-54 B	-0-	1164 2			N	-0-	112
03		1364 N	1067	-0-	-297 B	-0-	1067 2			N	-0-	112

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710												
10		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 2			N	-0-	65
11		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 2			N	-0-	65
12		868 N	828	-0-	-40 B	-0-	828 2			N	-0-	65
01		1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 2			N	-0-	65
02		1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366 2			N	-0-	65
*03		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 2			N	-0-	65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475												
10		2976 X	2728	-0-	-248 B	-0-	2728 2			N	-0-	87
11		2880 X	2550	-0-	-330 B	-0-	2550 2			N	-0-	87
12		2976 X	2642	-0-	-334 B	-0-	2589 2	53 9		N	48	135
01		2728 X	2179	-0-	-549 B	-0-	2179 2			N	-0-	135
02		2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648 2			N	-0-	135
03		2635 N	2362	-0-	-273 B	-0-	2362 2			N	-0-	135

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118												
10		9579 X	9038	-0-	-541 B	-0-	9038 2			N	-0-	27
11		8970 X	8538	-0-	-432 B	-0-	8538 2			N	-0-	27
12		9176 X	773	-0-	-8403 B	-0-	718 2	55 9		N	50	77
01		8897 X	-0-	-0-	-8897 B	-0-	-0- 2			N	-0-	77
02		14012 X	14012	-0-	-0- B	-0-	14012 2			N	-0-	77
*03		10146 X	10146	-0-	-0- B	-0-	10146 2			N	-0-	77

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	1					113
11		1170 N	1123	-0-	-47 B	-0-	1115	2	8	9	N	7					120
12		1147 N	1094	-0-	-53 B	-0-	1086	2	8	9	N	7					127
01		1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1108	2	18	9	N	16					143
02		1073 N	1052	-0-	-21 B	-0-	1035	2	17	9	N	15					158
*03		1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1149	2	28	9	N	25	153	1			30

WAGNER OIL COMPANY 891175
 LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

10		930 N	922	-0-	-8 B	-0-	307	1	602	2	N	12					79
							13	9									
11		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	361	1	680	2	N	-0-					79
12		899 N	827	-0-	-72 B	-0-	297	1	530	2	N	-0-					79
01		930 N	749	-0-	-181 B	-0-	296	1	453	2	N	-0-					79
02		1015 N	811	-0-	-204 B	-0-	310	1	501	2	N	-0-					79
*03		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	334	1	556	2	N	-0-					79

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

10		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	96	1	188	2	N	-0-					12
11		330 N	84	-0-	-246 B	-0-	29	1	55	2	N	-0-					12
12		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	106	1	190	2	N	-0-					12
01		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	107	1	165	2	N	-0-					12
02		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	67	1	108	2	N	-0-					12
03		310 N	184	-0-	-126 B	-0-	69	1	115	2	N	-0-					12

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	445	3	3	9	N	3					215
11		480 N	419	-0-	-61	-0-	387	3	32	9	N	29					244
12		341 N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					244
01		434 N	203	-0-	-231	-0-	203	3			N	-0-					244
02		406 N	231	-0-	-175	-0-	231	3			N	-0-	103	1			141
03		310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					141

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

10		310 N	162	-0-	-148	-0-	142	3	20	9	N	18					112
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					112
12		310 N	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					112
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	206	3	6	9	N	5					117
02		145 N	135	-0-	-10	-0-	134	3	1	9	N	1	58	1			60
03		186 N	130	-0-	-56	-0-	62	3	68	9	N	62					122

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 MCGEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048259 COMPL. DATE 03/02/1970 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	316 R	316	-0-	-0-	-0-	10 1	297 3	Y	8	8 1		-0-
*09	6900	83	-0-	-6817	-0-	9 9	72 3	Y	8	8 1		-0-
*10	7130 #	-0-	-0-	-7130	-0-			Y	-0-			-0-
*11	7350 #	-0-	-0-	-7350	-0-			Y	-0-			-0-
*12	6541 #	-0-	-0-	-6541	-0-			Y	-0-			-0-
*01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

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

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
 HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. 288500
 BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

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

YANTIS (HEARD ZONE)		99254 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD		
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 273261		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4845 2	81 9	N	74	161
11	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4539 2	83 9	N	75	180 1
12	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4756 2	114 9	N	104	160
01	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4554 2	116 9	N	105	181 1
02	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4133 2	107 9	N	97	181
*03	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4634 2	91 9	N	83	184 1

MCDOWELL, PAUL		99254 190		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD		
WELL #: 1		RRCID -> 275679		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052				
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1070 2	109 9	N	99	177 1
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1112 2	112 9	N	102	221
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1036 2	100 9	N	91	172 1
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1019 2	63 9	N	57	197
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1130 2	66 9	N	60	173 1
*03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	910 2	77 9	N	70	154

YANTIS (HEARD, UP.)		99254 190		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD		
LEENERTS OIL & GAS INC.		495304								
MORGAN "A"		WELL #: 1X		RRCID -> 115037		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD		
FOSTER, MARY LOU		WELL #: 1		RRCID -> 104188		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YANTIS (RODESSA)		99254 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
FOSTER, MARY LOU		WELL #: 2		RRCID -> 262941		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	116

YANTIS (SMACKOVER)		99254 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD		
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
MCDOWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166047		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 13254 PERF.13046 - 13254		
10	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104 2		N	-0-	-0-
11	2700 X	2612	-0-	-88	-0-	2612 2		N	-0-	-0-
12	2790 X	1707	-0-	-1083	-0-	1707 2		N	-0-	-0-
01	2790 X	1599	-0-	-1191	-0-	1599 2		N	-0-	-0-
02	2610 X	1083	-0-	-1527	-0-	1083 2		N	-0-	-0-
03	2790 X	1393	-0-	-1397	-0-	1393 2		N	-0-	-0-

YANTIS (SMACKOVER)													
VALENCE OPERATING COMPANY													
MCDOWELL GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		21058 X	21058	-0-	-0-	-0-	21058 2		N	-0-			-0-
11		18265 X	18265	-0-	-0-	-0-	18265 2		N	-0-			-0-
12		18388 X	18388	-0-	-0-	-0-	18388 2		N	-0-			-0-
01		18259 X	17774	-0-	-485	-0-	17774 2		N	-0-			-0-
02		19691 X	16083	-0-	-3608	-0-	16083 2		N	-0-			-0-
03		21049 X	17520	-0-	-3529	-0-	17520 2		N	-0-			-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER)													
VALENCE OPERATING COMPANY													
W. YANTIS GU 2													
WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144													
10		18042 X	14663	-0-	-3379	-0-	14663 2		N	-0-			-0-
11		16620 X	13616	-0-	-3004	-0-	13616 2		N	-0-			-0-
12		17112 X	13056	-0-	-4056	-0-	13056 2		N	-0-			-0-
01		14663 X	13855	-0-	-808	-0-	13855 2		N	-0-			-0-
02		13717 X	12902	-0-	-815	-0-	12902 2		N	-0-			-0-
*03		14866 X	14866	-0-	-0-	-0-	14866 2		N	-0-			-0-

W. YANTIS GU 2													
WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER)													
VALENCE OPERATING COMPANY													
BIRD HEIRS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767													
10		13516 #	10959	-0-	-2557	-0-	10959 2		N	-0-			-0-
11		13080 #	12955	-0-	-125	-0-	12955 2		N	-0-			-0-
12		16372	16372	-0-	-0-	-0-	16372 2		N	-0-			-0-
01		16224	16224	-0-	-0-	-0-	16224 2		N	-0-			-0-
02		21081	21081	-0-	-0-	-0-	21081 2		N	-0-			-0-
*03		30608	30608	-0-	-0-	-0-	30608 2		N	-0-			-0-